

**REF.:** Aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2022/01.

**SANTIAGO, 02 de mayo de 2022**

**RESOLUCIÓN EXENTA N° 321**

**VISTOS:**

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N°2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante la "Comisión", modificado por Ley N°20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en los artículos 131° y siguientes del D.F.L. N°4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por la Ley N° 20.805, en adelante la "Ley";
- c) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 106, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las empresas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el Decreto Supremo N° 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante el "Reglamento";
- d) La Resolución Exenta CNE N° 385, de 30 de septiembre de 2021, de la Comisión, que aprueba Informe Final de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley;
- e) La Resolución Exenta N° 590, de 31 de diciembre de 2021, de la Comisión, que aprueba Bases Preliminares de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2022/01;
- f) La Resolución Exenta N° 83, de 8 de febrero de 2022, de la Comisión, que aprueba Bases Definitivas de Licitación para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para

Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2022/01;

- g) Lo señalado por el Encargado del Proceso de Licitación de Suministro 2022/01 a través de su correo electrónico, de fecha 18 de abril de 2022;
- h) Lo señalado en el Decreto Exento N° 59, de 10 de marzo de 2022, del Ministerio de Energía, que Establece Orden Especial de Subrogación para el Cargo de Secretario Ejecutivo en la Comisión Nacional de Energía; y
- i) Lo señalado en la Resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

## CONSIDERANDO:

- 1) Que, de acuerdo con lo establecido en el artículo 131° y siguientes de la Ley, la Comisión elaborará las bases de licitación para el suministro eléctrico de las empresas concesionarias de servicio público de distribución;
- 2) Que, mediante la Resolución Exenta N° 83, de 08 de febrero de 2022, la Comisión aprobó las Bases de Licitación de Suministro 2022/01, en adelante las "Bases";
- 3) Que, el programa de licitación de dichas Bases contempló para la etapa denominada "Período de Consultas", el viernes 01 de abril de 2022, hasta las 17:00 horas, como momento de cierre de la respectiva etapa;
- 4) Que, asimismo contempló para la etapa señalada en la letra f) del programa de licitación, consistente en el plazo de respuestas por escrito a consultas y publicación en sitio web, como fecha de expiración el lunes 02 de mayo de 2022;
- 5) Que, en el contexto del ya referido "Período de Consultas", los interesados realizaron una serie de consultas a las Bases;
- 6) Que, conforme a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 27 del Reglamento, para efectos de responder las consultas a las Bases, el Encargado del Proceso debe enviar a la Comisión, en el plazo que las Bases establezcan, una propuesta de respuestas sistematizadas para su revisión;
- 7) Que, en cumplimiento de la obligación señalada en el

considerando anterior, con fecha 18 de abril de 2022, mediante correo electrónico, el Encargado del Proceso remitió a la Comisión una propuesta sistematizada de respuestas para revisión de la Comisión;

- 8) Que, de acuerdo con lo establecido en el numeral 7 del Capítulo 2 de las Bases, tanto las consultas formales presentadas por los interesados, así como las aclaraciones que las licitantes realicen a las mismas, serán incluidas en comunicaciones denominadas Circulares Aclaratorias, que serán firmadas por el Encargado de la Licitación y dirigidas a todos quienes adquirieron las Bases, previa aprobación por parte de la Comisión, y con la debida antelación, conforme al programa de licitación; y,
- 9) Que, esta Comisión, luego de revisar detenidamente y modificar en lo pertinente el contenido de las propuestas de respuestas sistematizadas, mencionadas en el considerando N° 7 de esta Resolución, procederá a aprobar dichas respuestas, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 27 del Reglamento y en el numeral 7 del Capítulo 2 de las Bases, conforme se señalará en la parte dispositiva de esta Resolución.

## **RESUELVO:**

**Artículo Primero:** Apruébase las respuestas a las consultas realizadas a las Bases de Licitación de Suministro 2022/01, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:

**RESPUESTAS A CONSULTAS**  
**PROCESO “LICITACIÓN DE SUMINISTRO 2022/01”**

**Consulta N°1**

Referente a la propuesta denominada Bajemos el límite de la potencia divulgada en diciembre 2021 por un conjunto de siete gremios\*, la cual busca impulsar la disminución paulatina del requisito de potencia conectada, hasta alcanzar, por lo menos, los 100 kW 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.

\*Los gremios asociados son Asociación Chilena de Comercializadores de Energía (ACEN), la Asociación de Clientes Eléctricos No Regulados (Acenor), la Asociación de Vehículos Eléctricos (AVEC), Chilealimentos, Hoteleros de Chile, Vinos de Chile y Socialab.

**Respuesta:**

La presente licitación cuenta con la posibilidad de extender el período de suministro por el período de suministro complementario, en los términos y condiciones que se indican en las Bases.

---

**Consulta N°2**

¿Existen condiciones para fomentar la participación de proyectos de Energías Renovables de fuentes gestionables, que poseen elementos que contribuyan con el logro del objetivo de diversificación y suficiencia del sistema a través de energías renovables?

**Respuesta:**

Las condiciones de participación y de adjudicación de las ofertas son aquellas establecidas en las Bases.

---

**Consulta N°3**

El cliente final se ha visto beneficiado producto de la disminución consecutiva de los precios de adjudicación producto de la inserción significativa de energías renovables de fuentes variables. Como contrapartida, la inserción de dichas tecnologías ha incrementado los requerimientos de flexibilidad del sistema lo que ha incrementado de sobremanera los costos sistémicos que son asumidos por el resto de los generadores, trasladando externalidades negativas a sus estructuras de costo, restándoles competitividad y propiciando un descreme avalado por la normativa vigente.

A consecuencia de lo señalado, entre otras razones, han surgido diversos “pagos laterales” como por ejemplo SSCC, pagos de operación a mínimo técnico, reserva hídrica, diesel de seguridad, precios estabilizados para PMGD, sobre costos de partida y detención, entre otros.

Se solicita señalar de qué modo se internalizan en las bases los riesgos asociados a dichas situaciones de modo de resguardar que la relación generador-distribuidor mantenga su equilibrio durante la vigencia del contrato.

**Respuesta:**

Serán responsabilidad del oferente todos los costos de cargo del suministrador. El oferente podrá internalizar las estimaciones de los referidos costos a través del precio de energía de su propuesta. Cabe señalar que de conformidad al artículo 81 del reglamento de licitaciones, no habrá pagos adicionales a los indicados en el contrato con motivo del suministro.

---

**Consulta N°4**

Se ha observado en los últimos 6 meses significativas diferencias en los marginales a lo largo del Sistema tanto en el norte como en el sur del Centro de Carga. El Norte Grande, por ejemplo, a pesar de la entrada del corredor Cardones - Polpaico que no ha resuelto los problemas de congestión.

Solicitamos incorporar en las Bases y el respectivo Modelo de Contrato un mecanismo que permita recuperar los mayores costos de retiro debido a las congestiones por retrasos en transmisión. Hoy, la Ley no contempla un mecanismo de reintegro a los generadores ante el incumplimiento permanente de la función principal del segmento de Transmisión Nacional, esto es, permitir la conformación de un Mercado Eléctrico Común.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Cabe señalar que los precios en los puntos de compra consideran la relación de factores de modulación entre el punto de compra y el punto de oferta, los cuales se actualizan semestralmente de acuerdo a las condiciones de operación esperadas del sistema eléctrico.

---

**Consulta N°5**

Del Modelo de Adjudicación disponible en la página <https://www.licitacioneselectricas.cl/licitaciones-antteriores/licitacion-suministro-202101/documentos/> y correspondiente a la Licitación de Suministro 2021/01, se descargó y guardó en una misma carpeta y se intentó correr el archivo Excel habilitado para macros disponible en la carpeta .zip “Modelo Adjudicación”, sin embargo y a pesar de que no se les realizó modificación alguna, no se pudo correr el modelo al momento de cambiar algunos inputs de Configuración, Proponentes, Ofertas, etc ya que al momento de correr el macro para “Resolver Adjudicación” arrojaba el mensaje [R] Error #9: Subíndice fuera del intervalo, o bien el archivo no permitía que siguiera corriendo el Solver. ¿Podrían darnos alguna orientación al respecto para poder modificar los inputs y correr el modelo sin que colapse o arroje algún error?

**Respuesta:**

Se adecuará el archivo para que esté disponible para su descarga.

---

**Consulta N°6**

Se solicita considerar un aplazamiento en la Fecha de Presentación de las Propuestas para agosto de 2022, debido al poco tiempo entre la publicación de las Bases de Licitación y la fecha de entrega de ofertas, y considerando la situación de pandemia que aún nos afecta.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°7**

En virtud del conflicto internacional que ha afectado los mercados de Aerogeneradores, Transformadores y Cables, entre otros, se solicita retrasar la Fecha de Presentación de las Propuestas al 3 de octubre 2022

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°6

---

**Consulta N°8**

Por favor confirmar que los nuevos proyectos que participen en este proceso de licitación, en caso de tener un atraso en el COD (debidamente penalizado y dentro de los plazos contemplados en la Ley), también podrán acogerse al Artículo 135 de la LGSE para participar como Coordinados en caso de que no tener inyecciones.

**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.

---

**Consulta N°9**

Se solicita incorporar en la definición de "Contrato de Suministro" a continuación de la expresión "y cuyo texto no podrá ser modificado por las partes", la frase "salvo en aquellos casos expresamente autorizados por la Comisión". Asimismo, se solicita indicar en las Bases de Licitación o en el Modelo de Contrato la forma en que se debe materializar la referida modificación luego de la Resolución de la CNE que aprueba una modificación de Contrato.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°10**

Se solicita confirmar que luego de la entrega del Precio de Reserva no existirá la alternativa de rebajar el precio de las ofertas de aquellos Proponentes que ofertaron un precio mayor al Precio de Reserva

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado en el sentido que, una vez conocido el Precio de Reserva, las ofertas cuyo precio sea superior a éste no serán consideradas ofertas válidas, y por lo tanto no podrán participar del proceso de adjudicación en primera etapa. Sin perjuicio de ello, en caso de realizarse el procesos de subasta a que

se refiere el numeral 9.2.3.2 del Capítulo 2 de las Bases, el proponente que desee participar de la misma podrá hacerlo, debiendo para ello cumplir con las condiciones que señala el literal h) del referido numeral.

---

#### **Consulta N°11**

En relación al bloque de suministro, ¿cuál será el mecanismo de compensación si la demanda sobrepasa el 5% de la componente variable? ¿La energía en exceso se transará a la tarifa contratada o la tarifa contratada más un cargo adicional?

#### **Respuesta:**

El monto máximo de energía que se puede facturar para los contratos adjudicados en la licitación 2022/01, corresponde al monto adjudicado del correspondiente Bloque de Suministro. Toda la energía que se facture del contrato, tanto en componente base como variable, se factura al precio adjudicado del contrato.

En el caso que la totalidad de los contratos existentes (incluidas sus componentes variables) de una empresa distribuidora no sean suficientes para abastecer su demanda, operarán los mecanismos que establece la Ley y el Reglamento. Esto es, mediante el mecanismo de traspaso de excedentes y, en caso de no ser suficiente, la cobertura de consumos efectivos superiores al suministro contratado de energía a que se refiere el inciso quinto y sexto del artículo 135º quinquies de la LGSE.

---

#### **Consulta N°12**

- a) ¿Puede un mismo oferente realizar ofertas que en su conjunto sumen un número de sub-bloques mayor al número total de sub-bloques de cada Bloque de Suministro Horario ofertado?
- b) Si durante la vigencia de los contratos se modifican los horarios oficiales de Chile, ¿los bloques de suministro horario tendrán alguna modificación?

#### **Respuesta:**

- a) Se confirma lo indicado.
  - b) Ante cambios en la hora oficial de Chile, los bloques de suministro horarios no sufrirán ninguna modificación. Es decir, cada uno mantendrá los períodos horarios señalados en las Bases, sin sufrir modificaciones ante cambios en la hora oficial.
- 

#### **Consulta N°13**

Considerando los bajos montos por lo cual son despachados los contratos actualmente, solicitamos que se reduzcan los montos de energía a licitar.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. De acuerdo al artículo 131º ter de la LGSE, el proceso de licitación se inician con un Informe de Licitaciones fundado de la Comisión. Para la elaboración de dicho informe, se incluye toda la información disponible a la fecha de publicación de éste. Las proyecciones de demanda incluidas en el Informe de Licitaciones 2021, sobre las cuales se establecieron la necesidades de nuevos suministros a contratar a partir del 2027 de la presente licitación, no fueron discrepadas ante el Panel de Expertos.

---

**Consulta N°14**

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. Favor aclarar la responsabilidad de la empresa mandataria en el caso que la Distribuidora que administra bajo el enfoque mencionado, entre en default.

**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°15**

Se constata que la distribución porcentual del Bloque de Suministro requerido por cada una de Las Licitantes no suma 100%.

**Respuesta:**

La información para cada licitante contenida en la tabla del numeral 3.2 del capítulo 1 de las Bases, se encuentra truncada al tercer decimal sólo por motivos de presentación. Se agrega a la información del Data Room, tabla con totalidad de decimales, la que se ocupará al momento de determinar la energía contratada por cada licitante para el presente proceso.

---

**Consulta N°16**

En relación a la facultad de la Licitantes de mandar a una de ellas para la gestión y administración del contrato, el Adjudicatario deberá emitir solo una factura a la Licitante mandatada por el suministro mensual objeto del contrato?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°17**

En relación a la facultad de la Licitantes de mandar a una de ellas para la gestión y administración del contrato, cual será la fecha límite para que las Licitantes realicen este mandato? O podrá ser suscrito en cualquier momento durante la vigencia del contrato?

**Respuesta:**

El mandato se concreta antes de la publicación de las Bases Definitivas

---



### **Consulta N°18**

En relación a la facultad de la Licitantes de mandar a una de ellas para la gestión y administración del contrato, si las Licitantes optaron por suscribir este mandato para la gestión y administración de los contratos, este podrá ser disuelto en el futuro?

#### **Respuesta:**

Se confirma que este mandato puede ser revocado en el futuro. En caso de lo anterior, debería sucederle una cesión parcial de contrato de la mandataria a favor de la mandante, para que esta última suscriba el contrato que corresponda con cada suministrador.

---

### **Consulta N°19**

En relación a la facultad de la Licitantes de mandar a una de ellas para la gestión y administración del contrato, si las Licitantes optan por suscribir este mandato para la gestión y administración de los contratos, este será extensivo a todos los contratos originados a partir de Licitaciones de Suministro para clientes Regulados anteriores y que se encuentren vigentes?

#### **Respuesta:**

No se confirma lo indicado. El referido mandato sólo habilita la suscripción, gestión y administración de los contratos del respectivo proceso de licitación 2022/01.

---

### **Consulta N°20**

Las bases plantean una opcionalidad para el oferente que, en el caso en el cual no se consuma el bloque base adjudicado durante la vigencia del contrato, se pueda extender el suministro hasta por 3 años para consumir el suministro remanente. No queda claro si es requisito que la Comisión realice un proceso de licitación para poder acogerse al mecanismo. Favor confirmar.

#### **Respuesta:**

De acuerdo al numeral 3.7 del Capítulo 1 de las Bases, literal a), en el quinto párrafo se indica que al momento de realizar el primer proceso de licitación con inicio de suministro entre los años 2042 y 2044, la Comisión consultará al suministrador su voluntad de acogerse a dicho mecanismo de extensión del Período de Suministro por el Período de Suministro Complementario. En caso que la Comisión no realice esta consulta al suministrador, por ejemplo debido a que no hay necesidad de desarrollar un proceso de licitación que inicie suministro en dichos años, en el sexto párrafo se indica que el suministrador puede solicitar a la Comisión, hasta el 31 de diciembre de 2039, su voluntad de acogerse a dicho mecanismo.

---

### **Consulta N°21**

Aclarar el procedimiento que se debe realizar, respecto todo tipo de garantías solicitadas, en caso de ejecutarse la extensión del periodo de suministro según extensión por 3 años señalada en 3.7. DEL RÉGIMEN DE REMUNERACIÓN DEL ADJUDICATARIO DE LA LICITACIÓN literal a)

**Respuesta:**

Se aclara que en caso de ejercer la facultad de extensión por el período de suministro complementario, el Suministrador deberá renovar y/o extender la vigencia de los seguros asociados a los proyectos que respaldan el contrato, indicados en el numeral 8 del capítulo 1 de las Bases, según corresponda.

---

**Consulta N°22**

En relación al régimen de remuneración, precio de la energía: Respecto a la opción del Suministrador de acogerse al mecanismo de extensión del Período de Suministro por el Período de Suministro Complementario, se establece que “La Comisión aprobará aquellas solicitudes para acogerse al mecanismo indicado, sólo en caso de que el total acumulado de energía efectivamente facturada por el Suministrador hasta ese momento sea inferior al total acumulado de energía comprometida por la componente base del Bloque de Suministro en igual período de tiempo.” ¿Se refiere al total acumulado desde el inicio del suministro del Período de Suministro o sólo del año 2039?

Si este mecanismo de extensión del Período de Suministro permite acumular excedentes de un año a otro, ¿podría implicar que, respecto al mecanismo normal de traspaso de excedentes dentro de un año calendario, una distribuidora pudiese transferir dicho excedente de un año al siguiente, dentro del Período de Suministro? Esto debido a que, hasta ahora, y bajo el contexto actual de la reglamentación, los excedentes o déficit de energía comprometida se extinguen cada año calendario.

**Respuesta:**

Se confirma que el total acumulado de energía facturada por el suministrador hasta el momento que solicite acogerse a dicho mecanismo, se considera desde el inicio de suministro, hasta el momento en que realiza la referida solicitud.

Una vez acogido al mecanismo, la diferencia observada entre la energía facturada y la componente Base del Bloque de Suministro comprometido, durante todo el período de suministro, constituirán la energía base comprometida durante el período de suministro complementario, debiendo considerar para efectos de su facturación y despacho, el volumen de energía anual contratada en este proceso, correspondiente al año 2041. De esta forma, la solicitud para acogerse a este mecanismo debe efectuarse por única vez, y no requiere ser renovado anualmente durante su vigencia.

---

**Consulta N°23**

La posibilidad de extensión del contrato por el Período de Suministro Complementario puede ser solicitada por el Suministrador cuando el total acumulado de energía efectivamente facturada hasta ese momento sea inferior al total acumulado comprometido correspondiente a la componente base, pero también puede ser gatillado a instancias de la Comisión, al realizar el primer proceso de licitación con inicio de suministro entre los años 2042 y 2044. En este último caso:

- a) Confirmar si este ofrecimiento opera en cualquier evento aun cuando no se haya facturado menos que el componente base respectivo (el párrafo no hace referencia a esta condición).
- b) Confirmar si es facultativo o imperativo para la Comisión hacer este ofrecimiento y en qué casos.

c) En caso que proceda aun cuando no se haya facturado menos, ¿hasta cuándo se extiende? ¿Hasta enterar los 3 años adicionales?

**Respuesta:**

a) La Comisión sólo aprobará aquellas solicitudes para las cuales el total de energía facturada por el suministrador hasta ese momento, a contar desde el inicio de suministro, sea inferior al total acumulado de energía comprometida por la componente base del Bloque de Suministro en igual período de tiempo.

b) La Comisión realizará dicha consulta en el caso que el informe de licitaciones proyecte nuevas necesidades de suministro a contratar con inicio de suministro entre los años 2042 y 2044.

c) de acuerdo a lo indicado en el mismo literal, el Periodo de Suministro Complementario estará vigente durante un periodo de 3 años o "Hasta que se facture el remanente de energía equivalente a la diferencia entre el total acumulado de energía efectivamente facturada por el Suministrador y el total acumulado de energía comprometida por la componente base del Bloque de Suministro durante el Período de Suministro". En consecuencia, en el caso de no existir remanentes de energía no facturados de la componente base del bloque de suministro, la condición 1) señalada en el referido literal se encontrará ya cumplida y por lo tanto la extensión del Período de Suministro Complementario duraría 0 días.

---

**Consulta N°24**

En literal a), se solicita que para el ejercicio del derecho asociado al Período de Suministro Complementario baste la solicitud del Suministrador, sin tener que acompañar la información de facturación, que de conformidad al siguiente párrafo debe mantener el Coordinador.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. El Suministrador deberá adjuntar en su solicitud los antecedentes que acrediten los montos acumulados de energía efectivamente facturada hasta ese momento.

---

**Consulta N°25**

Aclarar que, respecto del precio fijo de la potencia, este se ajustará por los factores de modulación, sin embargo al igual que el precio de la energía, es un precio fijo que no se moverá en el tiempo en función de nuevos decretos de nudo futuros.

**Respuesta:**

Para los contratos resultantes del presente proceso de licitación, el precio de la potencia en horas punta en el Punto de Oferta, durante la vigencia del contrato de suministro, será el precio fijado para dicho punto en el decreto de precio de nudo vigente al momento de la licitación, es decir en el D.S. N° 3T/21, el cual se encuentra establecido en las Bases. El precio en los respectivos Puntos de Compra será igual al precio de la potencia en el Punto de Oferta, debidamente indexado de acuerdo a la fórmula establecida en las Bases, multiplicado por la razón entre los factores de modulación de potencia del Punto de Compra y el Punto de Oferta, establecidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha de facturación.

---

### **Consulta N°26**

Se solicita confirmar que la asignación de energía del Distribuidor se hará entre el total de energía contratada (incluyendo licitaciones anteriores) con que cuente el Distribuidor y no se considerará una porción de energía mensual del consumo de los clientes sometidos a regulación de precio para ser repartida entre los adjudicatarios de esta Licitación.

#### **Respuesta:**

Se confirma que se procederá a facturar la demanda efectivamente consumida de forma no discriminatoria y a prorrata de la totalidad de los suministros anuales contratados de cada suministrador para el correspondiente año, de conformidad a lo dispuesto en la normativa vigente.

---

### **Consulta N°27**

Se solicita modificar esta definición en el sentido de no restringir la facturación de potencia a una metodología que podría modificarse.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. La facturación de potencia en horas de punta se debe someter a la normativa vigente.

---

### **Consulta N°28**

Sobre la Potencia en Horas de Punta, el numeral 3.7 de las Bases, inciso d) numeral 2) menciona que “En cada período de facturación y para cada Punto de Compra, Las Licitantes determinarán los montos de potencia que cada Proveedor suministrará, y por tanto considerará en la facturación, como la potencia total a facturar según el régimen de demanda máxima leída para el período de facturación correspondiente”, esto da a entender que de manera anticipada a que termine el periodo de facturación del mes corriente la Distribuidora realizará este cálculo de los montos de Potencia. Favor de confirmar si nuestra interpretación es correcta o clarificar cómo se determina la Potencia en kW a facturar.

#### **Respuesta:**

La determinación de los montos a facturar es posterior al periodo facturado, y los procesos de medición se llevarán a cabo en función de lo señalado en la cláusula décimo del Anexo 18 .

---

### **Consulta N°29**

Respecto de esta sección, solicitamos aclarar si los cargos de transmisión, asociado a los retiros que correspondan, serán siempre de cargo del cliente independiente de que una nueva normativa pudiese alternar el sujeto pasivo de este costo, e incluidos en la facturación siempre que el generador actúe como pagados o recaudador frente al coordinador de estos costos.

#### **Respuesta:**

Los pagos de los sistemas de transmisión deberán sujetarse siempre a lo establecido en la normativa vigente.

---

### **Consulta N°30**

Respecto de esta sección, solicitamos aclarar si al igual que como se menciona en ella respecto a de que no podrán alterar el precio adjudicado en el Punto de Oferta o Compra, que esto también aplica al precio de la Potencia que es un precio fijo con su respectiva cláusula de indexación y referenciación y dado que es fijo no debería verse afectado por nueva normativa.

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta de la consulta N°25.

---

### **Consulta N°31**

Solicitamos incluir lo siguiente: que esto no aplicará en caso de que nuevas exigencias regulatorias que se limiten a modificar el sujeto pasivo de un cargo existente que hoy es de cargo del suministrador o cliente, respectivamente.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

### **Consulta N°32**

En relación a la adecuación a la normativa vigente: Respecto al cambio legal o normativo que podría modificar 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, se establece una opción para los Suministradores de la presente licitación de adscribirse a la nueva modalidad de despacho y facturación. Sin embargo, no aclara qué pasa con aquellos Suministradores que no deseen adscribirse: ¿afectará a las condiciones pactadas en la presente licitación y por ende en licitaciones anteriores? Si así fuese, es decir, el Suministrador que no se adscriba a este mecanismo puede quedar fuera de despacho con su contrato, esto significaría que esta cláusula permite establecer un despacho por precio para todos los contratos, independiente del proceso de licitación. Bajo estas condiciones, y si esta fuese la intención de la Autoridad, esta opción no debiera limitarse a una única vez, sino que cada vez que haya un cambio en la normativa que afecte el despacho de energía de los contratos de suministro.

#### **Respuesta:**

Se ajustarán las Bases en el sentido de eliminar la facultad de adscribirse a nuevas modalidades de despacho y facturación de futuras licitaciones.

---

### **Consulta N°33**

Situaciones regulatorias como la aplicación de esquemas de estabilización de precios a costa del segmento generación, la operación del sistema eléctrico nacional con significativas congestiones a pesar del mandato legal de que dicho segmento debe permitir la conformación de un mercado eléctrico común, la migración de clientes regulados disminuyendo la base de demanda suministrada a través de los contratos de suministro regulado y medidas ante escasez hídrica permanente que gravan la operación de centrales renovables con los costos de la generación térmica, entre otros; merman significativamente la certeza regulatoria para posibilitar que la Banca nacional e internacional financie nueva generación.

Apelándose a que los actos administrativos del Estado deben ser fundados, se plantea la siguiente consulta:

- El artículo 8° de la ley 20.780 establece un impuesto a las emisiones de 5 USD / tCo2. A su vez, el reglamento establece que los Contratos podrán revisarse por cambios relevantes en la normativa sectorial o tributaria respecto de las condiciones existentes en el momento de presentación de la oferta.
- Por su parte, la promulgada Política Energética Nacional establece en su meta N°7 el aumento del impuesto señalado a 35 USD / tCo2 y el Programa Presidencial propende a "Aumentar gradualmente el impuesto al CO2 desde 5 a 40 USD/tCO2, y ampliar su alcance abarcando distintas fuentes de emisión".
- Adicionalmente, las bases ya están promoviendo la inserción de almacenamiento puro sin que exista ley que lo avale, entendiendo de este modo que se está adelantando a un cambio que pronto podría suceder, tan cierto como el aumento del impuesto a las emisiones.
- Siendo por tanto el aumento del impuesto a las emisiones un hecho probable al momento de presentación de las ofertas, por qué razón las Bases no incorporan como indexador dicho impuesto tomando como base los 5 USD vigentes o, en su defecto, disposiciones concretas para explicitar la forma en que dicho riesgo será cubierto y resguardar la competitividad de precios del proceso?

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Cabe señalar que el mecanismo de revisión de precio incluido en el contrato de suministro y la normativa vigente, resguarda la revisión detallada y particular para cada contrato de los efectos de cambios normativos sectoriales o tributarios en las prestaciones del contrato, así como también incluye etapas de participación y de discrepancia ante el Panel de Expertos.

---

**Consulta N°34**

Durante la vigencia del suministro no existen garantías de que no vayan a establecerse sistemas de estabilización de la totalidad o parte de los precios a cliente final.

¿De qué modo expreso se establece en las Bases el mecanismo para resarcir la totalidad de la diferencia entre la componente estabilizada y el costo definitivo del Adjudicatario para entregar el suministro en caso que el contrato quede afecto a instrumentos como el señalado, de modo de no alterar financieramente el proyecto y mantener el equilibrio entre las partes?. De no darse dicho caso, cómo se asegurará en el texto de las Bases y Modelo de Contrato lo señalado?

**Respuesta:**

Las materias consultadas no resultan de competencia de las presentes Bases, por cuanto un eventual nuevo mecanismo de estabilización deberá implementarse mediante modificación legislativa. Cabe recordar que de conformidad a lo establecido en las Bases y el Reglamento de Licitaciones, los contratos se encontrarán sometidos en todo momento a la normativa vigente.

---

**Consulta N°35**

En literal i), se solicita confirmar que el ejercicio del derecho del Suministrador en orden a incorporar futuras cláusulas de facturación mínima por una única vez se refiere a la suscripción a dicha modalidad de

facturación, dejando a salvo la posibilidad de incorporar mayores niveles de facturación mínima en el futuro.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°36**

En literal i), se sugiere que "el borrador de Contrato con las modificaciones que correspondan al mismo" sea un modelo de modificación de Contrato proporcionado por la autoridad. Lo anterior, para evitar las negociaciones de cada suministrador con cada una de las empresas licitantes.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°37**

En el literal i) "Adecuación a la normativa vigente", se expresa que "Las modificaciones que se introduzcan a los Contratos deberán limitarse a las que sean estrictamente necesarias para adecuarlo a las nuevas circunstancias". Al respecto se solicita indicar si las modificaciones del contrato deberán realizarse con el objeto de adecuarlo a la nueva normativa o las circunstancias que se deriven de la nueva normativa. Lo anterior, por el concepto de "nuevas circunstancias" que se utiliza.

**Respuesta:**

Remítase a lo señalado en los artículo 81 y 83 del Reglamento de Licitaciones.

---

**Consulta N°38**

En el literal i) "Adecuación a la normativa vigente", se expresa que las partes deberán ajustar o modificar el Contrato de Suministro frente a cambios importantes que se verifiquen en las circunstancias existentes al momento de la suscripción del respectivo contrato, originados por modificaciones en la normativa vigente. Al respecto, se solicita hacer aplicable el último párrafo del literal i) relativo al procedimiento de modificación de contrato a la hipótesis de modificación establecida en el primer párrafo del mismo referido a modificaciones normativas. Con redacción actual de Bases de Licitación se entiende que el procedimiento de modificación de contrato a que se refiere el último párrafo del literal i) aplica únicamente a cambios en forma de facturación y no a cambios normativos en general.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°39**

En el literal i) se solicita confirmar que el Suministrador podrá ejercer la facultad de adscribirse a la nueva modalidad de despacho y facturación durante la vigencia del Contrato, incluido el Período de Suministro Complementario.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°40**

En el literal i) se solicita incorporar expresamente un plazo para la suscripción de la escritura pública de modificación, en caso que el Suministrador comunique el ejercicio de la facultad de adscribirse a la nueva modalidad de despacho y facturación, contado desde la aprobación de la Comisión de la modificación de contrato.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°41**

En el segundo párrafo del literal i), se establece que si existe un cambio legal que modifique la metodología para el despacho de energía de los contratos de suministro que se adjudiquen en futuras licitaciones, el Suministrador adjudicado en la presente licitación podrá optar a dicha modalidad de despacho, para lo cual deberá comunicar formalmente a la Comisión su voluntad de acogerse a la nueva modalidad de despacho con año de antelación antes de su aplicación, al respecto se solicita aclarar si existirá un plazo máximo a partir de la fecha de publicación del cambio legal o normativo que modifica la metodología de despacho, para que el Suministrador pueda optar a dicha metodología o si esta opción estará disponible durante toda la vigencia del contrato luego del cambio legal o normativo, con la única restricción de comunicarlo a la Comisión con un año de antelación a la aplicación de la nueva modalidad de despacho?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°42**

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

- a) ¿Las partes estarán obligadas a modificar o ajustar las cláusulas del contrato? ¿Podrían resolver las partes que no es necesario efectuar la modificación o ajuste? ¿Podría solo una de las partes negarse a la modificación o ajuste?
- b) En el entendido de que, las partes iniciarán 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 c).
- c) 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:**

a) 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.

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

c) Remítase a lo señalado en la cláusula vigésimo primero y vigésimo segundo del Anexo N°18, y a la respuesta de la consulta a)

---

**Consulta N°43**

En este numeral se indica que al momento que “la Comisión realice el primer proceso de licitación de suministro con inicio de suministro entre los años 2042 y 2044, consultará al Suministrador su voluntad de acogerse al mecanismo de extensión del Período de Suministro por el Período de Suministro Complementario”. Además, se indica que “En caso de que la Comisión no realice la referida consulta al Suministrador, éste podrá solicitar a la Comisión acogerse al mecanismo de extensión del suministro ya citado hasta el 31 de diciembre del año 2039”. Se entiende que la consulta de la Comisión está sujeta a la realización de un proceso de licitación con inicio de suministro entre 2042 y 2044. Por favor aclarar qué en la situación que no se realicen nuevos procesos de licitación, el Suministrador igual se podrá acoger al mecanismo en cuestión.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta a la consulta N°20 y N°23

---

**Consulta N°44**

Los procesos de licitación se realizan con una antelación mínima de 5 años. Si la Comisión consulta al Suministrador su voluntad de acogerse al mecanismo de extensión con esta antelación de 5 años, ¿la decisión de acogerse al periodo de suministro complementario se debe tomar con esa misma antelación o se puede tomar la decisión hasta la fecha indicada (31 de diciembre de 2039)?

**Respuesta:**

La facultad señalada debe ser ejercida al momento que la Comisión consulte al suministrador su voluntad de acogerse al mecanismo de extensión del Período de Suministro por el Período de Suministro Complementario. En caso que la Comisión no realice la referida consulta, puede ser ejercida por el Suministrador hasta el 31 de diciembre de 2039.

Remítase a la respuesta de la consulta N°20 y N°23.

---

**Consulta N°45**

En caso de que exista una adecuación a la normativa vigente y el Suministrador desee adscribirse a la nueva modalidad de despacho y facturación, ¿las Distribuidoras y la Comisión estarán obligadas a aprobar el cambio de régimen? Si la respuesta es negativa, ¿cuáles son los requisitos para tal aprobación?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°46**

Se solicita incluir un formato de formulario para el mecanismo de extensión, indicando los requisitos.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°47**

En relación al Regimen de Remuneración del adjudicatario: ¿cuáles son los antecedentes requeridos para solicitar a la comisión extender el periodo de suministro complementario? Considerando siempre que dicha extensión es de acuerdo a las mismas condiciones establecidas en el Contrato y utilizando, para efectos de su facturación, el mismo monto de energía contratada correspondiente al último año de suministro del contrato respectivo.

**Respuesta:**

Se aclara que los antecedentes requeridos son aquellos que acrediten que el total acumulado de energía efectivamente facturada por el Suministrador desde el inicio de suministro y hasta ese momento, sea inferior al total acumulado de energía comprometida por la componente base del Bloque de Suministro en igual período de tiempo.

Sin perjuicio de lo anterior, durante todo el Período de Suministro el suministrador deberá cumplir con las condiciones que las Bases le exigen, como por ejemplo contar con el contrato de arrendamiento o usufructo de las fuentes de generación que respaldan el contrato, en caso de no ser propietario de las mismas, como también renovar y/o extender la vigencia de los seguros asociados a los proyectos que respaldan el contrato, indicados en el numeral 8 del capítulo 1 de las Bases, entre otros.

Remítase a la respuesta de la consulta N°20.

---

**Consulta N°48**

Se solicita confirmar que, en el Período de Suministro Complementario, en caso de acogerse, el suministro se efectuará según el mismo precio adjudicado en la Licitación.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°49**

Se solicita habilitar para los contratos adjudicados producto de la actual Licitación de Suministro Regulado, el mecanismo de facturación mínima con un nivel de consumo mínimo de al menos 70%

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°50**

Considerando la posibilidad de traspaso de excedentes por parte de una distribuidora excedentaria hacia una deficitaria, 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.

**Respuesta:**

Remítase a lo señalado en el artículo 89 del Reglamento de Licitaciones.

---

**Consulta N°51**

Respecto de los traspasos de excedentes a Distribuidoras con las que el oferente no tiene contrato de suministro vigente, por favor indicar el procedimiento a seguir en caso de divergencias con la Distribuidora deficitaria.

**Respuesta:**

Las condiciones que regulan el traspaso de excedentes se encuentran reguladas en el Reglamento de Licitaciones. En particular, remítase a lo establecido en el artículo 89 del Reglamento de Licitaciones, especialmente en lo indicado en el literal f).

---

**Consulta N°52**

Parte de los costos de retiro asociados a estos contratos no son traspasables y por tanto debe asumirlo el proveedor: Sobrecostos tales como SSCC, MT, GreenTax, Precio estabilizado PMDG. ¿El traspaso de posibles futuros nuevos costos no considerados en esta lista serán asumidos también por los proveedores?

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado en la consulta. Los contratos de suministros deben someterse a lo establecido en la normativa vigente.

Remítase a la respuesta de la consulta N°3.

---

**Consulta N°53**

Por favor especificar la fecha en la que las Licitantes mandarían a una de ellas para que las represente en la suscripción del respectivo contrato, esto para coordinar las firmas de los contratos acorde con los demás plazos que establecen las bases.

**Respuesta:**

Se aclara que las licitantes en esa condición ya elaboraron los respectivos mandatos (Enel Colina S.A. y Empresa Eléctrica Municipal de Tiltill mandataron a Enel Distribución Chile S.A., como se indica en el tercer párrafo del Capítulo 1 de las Bases)

---

#### **Consulta N°54**

Visto que en principio la ley no permite limitaciones tecnológicas podrían especificar motivos y los fundamentos legales de las limitaciones establecidas en la cláusula N°4: Requisitos y condiciones para ser proponente.

#### **Respuesta:**

Los requisitos señalados se encuentran definidos en consistencia con los objetivos y metas de la Política Energética Nacional elaborada por el Ministerio de Energía.

---

#### **Consulta N°55**

En el punto CONDICIONES Y REQUISITOS PARA SER PROPONENTE se excluyen propuestas en base a combustibles fósiles permitiendo, en la práctica, sólo la combustión de GNL.

El proponente que basa su oferta en GNL de qué modo internaliza el almacenamiento del volumen anual de GNL requerido, de modo que no se transforme en un sobre costo para el resto de los generadores que participan en el proceso con energía nueva encareciendo dichas ofertas? (Gas Inflexible)

#### **Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°3.

---

#### **Consulta N°56**

Consulta Condiciones y Requisitos para ser Proponente: En el punto 4, se indica que “Asimismo, todo proponente deberá respaldar su propuesta mediante fuentes de generación, nuevas o existentes, cuyo combustible primario sea distinto al carbón, petcoke, petróleo diésel o fuel-oil N°6”.

Por otro lado, en el Informe Final de Licitaciones de 2021, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N°385, de 30 de septiembre de 2021, en su punto 7 “Condiciones especiales de licitación” se indica que “Cabe señalar que, en virtud de los objetivos de eficiencia económica y competencia, las licitaciones deben ser capaces de promover la participación de distintos medios de generación eficientes. A su vez, sobre la base del objetivo de seguridad del sistema, las licitaciones podrán generar condiciones para promover la incorporación de mayor capacidad de generación o almacenamiento al mismo” junto con “En consideración a lo anterior, adicionalmente podrán contemplarse mecanismos de evaluación que permitan valorar los distintos niveles de riesgo que enfrentan ofertas de nuevos proyectos de generación respecto de aquellas ofertas en base a generación existente. Asimismo, se podrán considerar elementos que contribuyan con el logro del objetivo de diversificación del sistema, facilitando la participación de proyectos nuevos de generación en base a medios ERNC”.

Se solicita aclarar qué condiciones se incluyen en esta licitación, para promover la incorporación de mayor capacidad de generación (nueva) al mismo, ya que en el punto 4 de las Bases, y en las Bases en general, no se hace diferencia particular ni se fomenta a las fuentes de generación nuevas, por sobre las existentes.

#### **Respuesta:**

Las condiciones de participación y adjudicación de las ofertas son aquellas establecidas en las Bases.

---

### **Consulta N°57**

Consulta Condiciones y Requisitos para ser Proponente: Se indica en el punto 4 de las bases: “Asimismo, todo proponente deberá respaldar su propuesta mediante fuentes de generación, nuevas o existentes, cuyo combustible primario sea distinto al carbón, petcoke, petróleo diésel o fuel-oil N°6”. Favor aclarar cómo se verificará que las propuestas mediante fuentes de generación, nuevas o existentes, no tienen como combustible primario el carbón, petcoke, petróleo diésel o fuel-oil N°6.

#### **Respuesta:**

Se aclara que los proponentes deben entregar los antecedentes de sus fuentes de generación de respaldo, en el documento N°13, como también deben presentar el ANEXO N°4, mediante el cual dan fe de la veracidad de toda la información entregada y que forma parte de la propuesta.

---

### **Consulta N°58**

Al presentarse con un proyecto nuevo de generación, a través de un contrato de arrendamiento o usufructo, entendemos que se debe evaluar el proyecto nuevo de generación, pero a su vez ¿es necesario obtener el credit rating para la entidad propietaria del proyecto?

#### **Respuesta:**

Se aclara que se requiere un informe de calificación de riesgo del proponente. El referido informe de calificación de riesgo del proponente deberá evaluar todas las condiciones relevantes asociadas al suministro del contrato, en particular si fuera el caso, aspectos como el arrendamiento o usufructo de proyectos de generación, nuevos o existentes, para respaldar la oferta.

---

### **Consulta N°59**

Se solicita la eliminación o reducción de los informes de clasificación de riesgo que pueden solicitar los licitantes por sobre el informe de riesgo anual. Alternativamente, se solicita que en caso de que uno de los informes por sobre el anual sea requerido, y este arroje una clasificación de riesgo no menor a +BB, el informe sea de cargo de la distribuidora.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

### **Consulta N°60**

Se solicita que si la firma del Contrato de Suministro de quienes resulten adjudicados ocurre con fecha cercana al 31 de diciembre de 2022, se exima al respectivo suministrador de entregar el informe de clasificación de riesgo a que se refiere la cláusula décimo séptimo del modelo de contrato de suministro. Ello, considerando la obligación de actualizar el informe de clasificación de riesgo en el plazo de 90 días contados desde la suscripción del Acta de Aceptación de la Adjudicación y que ambos informes pueden resultar ser coincidentes o con fechas de emisión muy cercanas.

#### **Respuesta:**

Se aclara que el informe de Clasificación de Riesgo que el Adjudicatario debe entregar dentro de los 90 días desde la suscripción del Acta de Aceptación de la Adjudicación del Suministro, califica como el informe

que el Suministrador debe entregar una vez al año. En consecuencia, no ocurre la coincidencia de informes indicada en la consulta.

---

#### **Consulta N°61**

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:**

Se aclara que la reconversión de una central existente a carbón será considerada como Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido. Al revestir la condición de Proyecto Nuevo de Generación, deberá cumplir con todas las exigencias de las bases para estos últimos, como ser, presentar una carta Gantt con los hitos constructivos del proyecto, presentar los seguros en los plazos que se le exigen a tales proyectos, completar el documento 13 en base a la información del proyecto reconvertido, en el caso de resultar adjudicado la garantía de seriedad de la oferta no será devuelta sino hasta acreditar el cumplimiento del hito constructivo b) Avance 25% de las obras, entre otros.

---

#### **Consulta N°62**

Por favor indicar si es que existe algún tipo de requerimiento mínimo en etapas de desarrollo para participar con un Proyecto Nuevo de Generación, como por ejemplo EIA/DIA admisible.

#### **Respuesta:**

Al momento de presentación de la oferta no se requiere algún estado de avance determinado para el proyecto nuevo de generación que la respalda. Sin perjuicio de lo anterior, de acuerdo a lo indicado en el literal b) del numeral 4.5.13 del Capítulo 1 de las Bases, en caso de no ser el propietario de la fuente de generación que respalda el contrato, deberá acompañar el correspondiente contrato de arrendamiento o de usufructo o cualquier otro título, que le permita operar dicha fuente de generación durante la vigencia del contrato. Asimismo, y sólo en caso de acogerse al mecanismo establecido en el numeral 11 del Capítulo 2 de las Bases, el proponente deberá acompañar, si correspondiere, el ingreso declarado admisible del EIA/DIA, o la RCA si la tuviere.

---

#### **Consulta N°63**

En las bases se indica que los sistemas de almacenamiento se considerarán como un Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido y que el Suministrador debe estar habilitado para efectuar los retiros necesarios para suministrar el Contrato, cumpliendo con el Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y en particular con el Artículo 95 del reglamento. Este artículo indica que “Los Coordinados titulares únicamente de Sistemas de Almacenamiento de Energía no podrán efectuar retiros desde el sistema eléctrico para comercializar con Empresa Distribuidoras o Clientes Libres”. Considerando lo anterior, solicitamos confirmar que las bases de licitación indican que para que un sistema de almacenamiento pueda participar de la licitación debe estar necesariamente asociado a un Proyecto en Operación o a un Proyecto Nuevo de Generación.

**Respuesta:**

De acuerdo a la normativa vigente establecida en el Artículo 95 del Decreto N°125, los Coordinados titulares únicamente de Sistemas de Almacenamiento de Energía no podrán efectuar retiros desde el sistema eléctrico. Sin embargo, si el titular dispone de otra fuente de generación, sí podría hacerlo. En consecuencia, las Bases permiten realizar ofertas respaldadas en sistemas de almacenamiento puros para efectos de la licitación, en cuyo caso el Oferente debe tener presente la restricción del artículo ya citado, y por tanto, en caso de mantenerse vigente la misma, deberá disponer de otra fuente de generación a la fecha de inicio de suministro, aunque ésta no se incluya como proyecto de generación que respalda la oferta.

---

**Consulta N°64**

En relación al desarrollo de nuevos proyectos de generación: En la eventualidad que el proyecto ya no sea viable económicamente, ¿esto será considerado como condición suficiente para justificar el cambio de proyecto?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°65**

Respecto a la multa de 50 UF/GWh que se cursaría al suministrador que solicite reemplazar su proyecto, se solicita confirmar si este valor se aplicará sobre el total de energía esperada a generar y que se indicó en el documento 13 ("Información de Fuentes de Generación que respalda la Propuesta") o sólo a la proporción de energía adjudicada que es respaldada por este proyecto. Se solicita especificar dicho mecanismo con más detalle.

**Respuesta:**

De acuerdo a lo indicado en las Bases, "en caso de tener más de un Proyecto Nuevo de Generación vinculado al Contrato de Suministro, para efectos del cálculo del pago de dicho vale vista se considerará la proporción de capacidad instalada del o los Proyectos Nuevos de Generación que serán reemplazados respecto del total de capacidad instalada que respalda el contrato de suministro al momento de la solicitud"

---

**Consulta N°66**

Respecto a lo indicado en el punto 4.3 ("Ofertantes con Proyectos Nuevos de Generación"), por favor confirmar que, si se aumenta la capacidad de un proyecto existente, ¿este aumento será considerado como proyecto nuevo de generación?

**Respuesta:**

El aumento de capacidad de un proyecto existente puede considerarse como un proyecto nuevo de generación, debiendo el oferente presentar toda la información y antecedentes que las bases le exigen a tales proyectos.

---

### **Consulta N°67**

Respecto a lo indicado en el punto 4.3 ("Ofertantes con Proyectos Nuevos de Generación"), por favor confirmar que si se aumenta la capacidad del Proyecto Nuevo de Generación no será necesario registrarse por el mecanismo de reemplazo de proyectos.

### **Respuesta:**

Los aumentos de capacidad de los proyectos nuevos de generación no se rigen por el mecanismo de reemplazo de proyectos.

---

### **Consulta N°68**

Consulta Ofertantes con Proyectos Nuevos de Generación: En el punto 4.3 de las bases se indica: "En el marco de la presente licitación, 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, en particular con las condiciones establecidas en el Artículo 95 de dicho Reglamento". Favor confirmar los sistemas de almacenamiento mencionados en este punto, se refiere solamente a los definidos en la letra d. del Artículo 2 del Capítulo 1 del Título 1 del Reglamento Núm. 125 "De La Coordinación Y Operación Del Sistema Eléctrico Nacional", esto es, "Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento: Central de generación renovable que utiliza recursos primarios variables, compuesta por una componente de generación y una componente de almacenamiento, ambas con el mismo punto de conexión al sistema eléctrico." ; y que por lo tanto no se considera como Proyecto Nuevo de Generación a los definidos en el punto r "Sistema de Almacenamiento de Energía". De lo contrario, si se aceptan ofertas de Sistemas de Almacenamiento de Energía "Stand Alone", no se estaría cumpliendo con el Propósito de la Licitación, el cual, según se indica en el punto 2 de las Bases, corresponde a "Adjudicar dentro del marco de la Licitación el suministro de energía y potencia para abastecer los consumos del servicio público de electricidad de clientes sometidos a regulación de precios ubicados en las zonas de concesión de Las Licitantes, que a la fecha de esta Licitación no han sido adjudicados en procesos anteriores, y celebrar los respectivos Contratos de Suministro entre Las Licitantes y el o los Adjudicatarios, de manera tal de asegurar el suministro eléctrico necesario para satisfacer los consumos de sus clientes finales sometidos a regulación de precios, para los períodos indicados en estas Bases. Lo anterior, de acuerdo con lo establecido en la LGSE, en el Reglamento de Licitaciones y demás normativa aplicable". Cabe señalar que no existe normativa vigente que habilite a considerar este tipo de tecnología en el proceso.

Cabe señalar que proyectos del tipo "Stand Alone" no son fuentes de generación en sí, sino que su propósito es trasladar energía de un momento a otro por breves ventanas de tiempo. En el extremo, bastaría considerar un sistema que no cumple el criterio de suficiencia. En este caso, no importaría la cantidad de baterías pues no habría energía suficiente para abastecer la demanda.

### **Respuesta:**

Se aclara que los sistemas de almacenamiento señalados en el presente punto abarcan sistemas de almacenamiento de energía "stand alone". Cabe mencionar que las Bases disponen la habilitación para



poder respaldar la oferta de energía del presente proceso de licitación mediante estos sistemas de almacenamiento, debiendo los suministradores cumplir con la normativa vigente dispuesta para este tipo de equipos. Remítase a la respuesta a la consulta N° 63.

---

#### **Consulta N°69**

Consulta Oferentes con Proyectos Nuevos de Generación: En el punto 4.3 de las bases se indica: “Asimismo, las centrales existentes a carbón que comprometan su reconversión a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a petcoke, petróleo diésel o fuel- oil N°6, serán consideradas como Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido, debiendo cumplir con todas las exigencias establecidas en las Bases para estos últimos”. Solicitamos aclarar que para que las centrales a carbón sean consideradas como proyectos nuevos de generación, deberán cambiar completamente, antes del inicio del suministro, a otra fuente de energía y/o combustible 100% renovable.

#### **Respuesta:**

Se confirma que deberán cambiar a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a petcoke, petróleo diésel o fuel- oil N°6 antes de la fecha de inicio de suministro.

Remítase a la respuesta de la consulta N°61.

---

#### **Consulta N°70**

Consulta Oferentes con Proyectos Nuevos de Generación: En el punto 4.3 de las bases se indica: “Asimismo, las centrales existentes a carbón que comprometan su reconversión a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a petcoke, petróleo diésel o fuel- oil N°6, serán consideradas como Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido, debiendo cumplir con todas las exigencias establecidas en las Bases para estos últimos”. Se solicita confirmar que debiera decir: “Asimismo, las centrales existentes a carbón que comprometan su reconversión a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a carbón, gas natural, petcoke, petróleo diésel o fuel- oil N°6, serán consideradas como Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido, debiendo cumplir con todas las exigencias establecidas en las Bases para estos últimos”.

#### **Respuesta:**

No se confirma lo indicado

---

#### **Consulta N°71**

Confirmar que reducciones de capacidad instalada inferiores al 15%, en la medida que sea suficiente para cubrir el suministro comprometido, no se someten a procedimiento ni consecuencias del mecanismo de reemplazo de proyectos y tampoco requiere acuerdo de Licitantes ni aprobación de la Comisión.

#### **Respuesta:**

Se confirma que reducciones de capacidad inferiores al 15% no serán sometidas al mecanismo de reemplazo de proyectos establecido en las Bases. Sin perjuicio de lo anterior, la modificación de capacidad deberá regirse por el mecanismo de modificación de contrato, a fin de realizar la correcta verificación de los hitos constructivos del proyecto comprometido por parte de la Auditoría Técnica.

---

### **Consulta N°72**

En relación con la modificación necesaria para proceder al Reemplazo de Proyectos en el caso de ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación, la modificación deberá ser acordada entre el Suministrador y el Distribuidor, y seguir el procedimiento que se señala en el punto 4.3., en su párrafo 4.

a) ¿El acuerdo debe ser logrado con todos los Distribuidores licitantes directamente u opera la representación de la Licitante Mandataria?

b) ¿Qué pasa si, contando con el informe respectivo, no se logra acuerdo con todos los Distribuidores? ¿Es posible proceder al Reemplazo del Proyecto igualmente? ¿Es posible presentar a la Comisión el informe con los antecedentes con los acuerdos logrados, aun cuando no se logre con todos los Distribuidores Licitantes?

### **Respuesta:**

a) El acuerdo debe ser firmado con cada una de las Licitantes.

b) El reemplazo del proyecto requiere de la aprobación previa de todas las Licitantes, y no puede ser rechazado si cumple con todas las exigencias de las Bases.

---

### **Consulta N°73**

6.3. En relación a ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación:

a) Entendemos que para presentar ofertas, no es necesario haber iniciado ya la tramitación ambiental respectiva, sino basta con indicar, en la carta Gantt con los hitos respectivo, la fecha para la obtención de la RCA que corresponda. Favor confirmar.

b) Por el contrario, en el caso de estas ofertas, para poder manifestar en la oferta la opción de hacer uso eventual del Mecanismo de Postergación de Inicio de Suministro o Término anticipado, no basta solo referir a este hito, sino que es necesario contar con el ingreso declarado admisible del EIA o DIA si corresponde, ¿es correcto?

c) ¿Es posible, para un mismo proyecto nuevo de generación, solicitar el reemplazo del proyecto y posteriormente acogerse al mecanismo de postergación de inicio de suministro o viceversa?

d) Se solicita confirmar que para el caso de empresas que son propietarias en un 100% de las sociedades en las cuales residen los proyectos de generación también es necesario presentar contratos de arrendamiento o usufructo.

### **Respuesta:**

a) Se confirma lo indicado

b) Se confirma lo indicado. Alternativamente, puede presentar la RCA si la tuviera.

c) No se confirma lo indicado. Los proyectos acogidos al mecanismo de postergación de inicio de suministro son aquellos que al momento de presentar las ofertas cumplen con la totalidad de los requisitos exigidos en el numeral 11 del capítulo 2 de las Bases, y además quedan individualizados en la cláusula vigésimo quinto del contrato de suministro.

d) Se confirma lo indicado.

---

**Consulta N°74**

a) Al seleccionar los proyectos que efectivamente respaldarán el monto adjudicado, ¿cómo se debe verificar que dichos proyectos “reflejen la proporción de energía adjudicada respecto de la energía ofertada”?

b) Por favor confirmar que para el caso de ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación, en el caso de solicitar el reemplazo del proyectos, el proyecto reemplazante no debe haber estado necesariamente incluido en el Documento 13 del oferente.

**Respuesta:**

a) Dicho conjunto de proyectos deberán cubrir adecuadamente el monto de energía adjudicado, cumpliendo todos los requisitos establecidos en las bases, en particular lo establecido en la letra o. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases.

b) Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°75**

Se solicita confirmar que el compromiso de reconversión de centrales existentes a carbón a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a petcoke, petróleo diésel o fuel oil N°6 se establezca para una fecha no posterior a aquella establecida para el inicio del Período de Suministro.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°69

---

**Consulta N°76**

Se solicita eliminar el límite del 15% de reducción de capacidad entre las condicionantes para que la reducción de la capacidad del o los Proyectos Nuevos de Generación no se rija por el mecanismo de reemplazo de proyectos. Esto porque lo relevante para efectos del Contrato de Suministro, y de asegurar el suministro, es que la nueva capacidad sea suficiente para cubrir el suministro comprometido, y porque las reducciones de capacidad pueden obedecer a mejoras tecnológicas.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. No obstante lo anterior, el adjudicatario tiene la facultad de ajustar la capacidad del proyecto previo a la firma del contrato, por lo tanto no se está forzando a comprometer una capacidad mayor a la necesaria, respecto al suministro adjudicado..

---

**Consulta N°77**

Se solicita modificar las Bases de Licitación en el siguiente sentido: "para efectos del cálculo del pago de dicho vale vista se considerará la proporción de capacidad modificada del o los Proyectos Nuevos de Generación modificados respecto del total de capacidad que respalda el suministro". Esto porque en el caso de reducciones de capacidad que se excluyan del mecanismo de reemplazo, se entiende que el

monto del vale vista es por aquella parte de la capacidad por sobre la permitida para excluir el mecanismo de reemplazo.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Las capacidades utilizadas deben corresponder a las indicadas en el respectivo contrato.

---

**Consulta N°78**

¿Cuáles son los factores de un proyecto nuevo de generación que determinan el cambio o reemplazo de un proyecto, gatillando en consecuencia el mecanismo de multa de 50 UF/GWh que se establece en la base? Cuáles son los factores que determinan si se trata de un cambio o reemplazo de un proyecto nuevo de generación versus una simple modificación del mismo proyecto.

**Respuesta:**

Las modificaciones a los proyectos que deben regirse por el mecanismo establecido en el numeral 4.3 del Capítulo 1 de las Bases, sólo tienen relación con cambios estructurales del proyecto, incluyendo reducciones relevantes en la capacidad instalada, cambio de tecnología de generación o cambio de ubicación del proyecto que implique un cambio en el punto de conexión declarado al SEN.

---

**Consulta N°79**

Confirmar que la firma ante notario de los documentos y declaraciones de la oferta administrativa, podrán ser sustituidos por 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°80**

Al aceptar los términos, condiciones y estipulaciones de estas Bases y de todos sus documentos anexos de acuerdo con el Documento 1 de la oferta administrativa, ¿se considera que no se pueden realizar cambios al borrador de contrato una vez adjudicado?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Remítase a lo señalado en el párrafo sexto del numeral 10 del capítulo 2 de las Bases.

---

**Consulta N°81**

Consulta Designación del Representante del Proponente: Se solicita a la Licitante confirmar que se puede designar un Representante del Oferente para la Licitación, distinto al representante Legal de la empresa, de manera tal que este Representante del Oferente pueda firmar paquetes, sobres o cajas, poner las iniciales en cada una de las hojas de las ofertas administrativas y/o oferta económica, y participar y actuar en todas las instancias del proceso de Licitación, según se haya designado en la escritura privada por parte del Representante Legal de la empresa, autorizada ante Notario Público, de acuerdo al modelo de

mandato incluido en el Anexo 5. Por otro lado, solicitamos a la Licitante confirmar que solamente el Representante Legal de la empresa puede y debe firmar el contenido principal de las Ofertas Administrativas y Ofertas Económicas, siempre y cuando tales facultades consten en el o los mandatos que el proponente acompañe en su oferta administrativa.

**Respuesta:**

Se confirma que es posible designar un Representante del Oferente para la licitación, distinto al representante legal de la empresa y que todos los tramites indicados pueden ser suscritos indistintamente por el Representante Legal o el Representante del Proponente..

---

**Consulta N°82**

Consulta Designación del Representante del Proponente: ¿Pueden designarse varios representantes del oferente (o mandatarios especiales), a fin de cualquiera de ellos pueda actuar en la licitación?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°83**

Confirmar que los Proponentes podrán designar a mas de una persona como "Representante del Proponente" para participar del proceso de Licitación

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°82

---

**Consulta N°84**

En caso de ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación, 4.5.6:

a) El literal g) indica que garantía debe estar vigente al menos hasta la fecha de inicio de suministro del bloque ofertado, pero en el penúltimo párrafo señala que la garantía de seriedad se devuelve una vez que se acredite, con las Auditorías Técnicas respectivas, el cumplimiento del hito correspondiente a la letra b) Avance del 25% de las Obras, lo que es de ocurrencia anterior al inicio de suministro. Favor aclarar cuándo se devuelve boleta de garantía de Seriedad de la Propuesta, en el caso de ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación.

b) Conforme al penúltimo párrafo referido, de no acreditarse el avance respectivo en el hito del literal b), se hace efectiva garantía de seriedad de la propuesta, confirmar que no procede el cobro de otra garantía en este caso.

c) Para el caso que la garantía de seriedad de la propuesta se restituya al inicio del suministro, también estará vigente la garantía de fiel cumplimiento del contrato que hay que entregar dentro de 90 días desde aprobación de contrato, por parte de la Comisión. ¿Coexisten ambas garantías durante ese tiempo?

**Respuesta:**

a) La boleta se devuelve una vez que se acredite, con la Auditoría Técnica respectiva, el cumplimiento del hito correspondiente a la letra b) Avance del 25% de las Obras. Lo anterior es independiente de que la boleta debe tener una vigencia de al menos hasta la fecha de inicio de suministro.

b) Se confirma lo indicado respecto a que se hace efectiva la garantía. Sin embargo, si se dan las condiciones para cobrar una multa, esta también se hará efectiva.

c) Se confirma lo indicado.

---

**Consulta N°85**

Se indica que las Boletas de Garantía de Seriedad de la Propuesta o cartas de crédito Stand-By en casos que el adjudicatario respalde su Oferta total o parcialmente mediante proyectos nuevos de generación podrá ser reemplazada por otra para ajustarse al volumen efectivo adjudicado.

Se solicita aclarar si tal ajuste se permite en caso de ofertas que se sustenten con proyectos en operación.

**Respuesta:**

Se aclara que el reemplazo de boletas es sólo para el caso de ofertas respaldadas total o parcialmente por proyectos nuevos de generación. Remítase a lo señalado en el inciso 13 del numeral 4.5.6 del Capítulo 1 de las Bases.

---

**Consulta N°86**

Por favor aclarar si la garantía puede ser instrumentada con pólizas de seguro desde un comienzo e independiente si el proponente es o no un proyecto nuevo. En la literal menciona que las renovaciones pueden consistir en pólizas de seguro y por lo que entiendo esto aplica sólo a los Proyectos Nuevos de Generación

**Respuesta:**

Se aclara que el uso de póliza como garantía de seriedad de propuesta es sólo para el caso de ofertas respaldadas total o parcialmente por proyectos nuevos de generación, y sólo a partir de la primera renovación.

---

**Consulta N°87**

¿Se aceptan boletas de garantía que sean emitidas contra pagaré? Específicamente, con una sociedad matriz como aval. En las bases no hace especificación del mecanismo que se puede utilizar.

**Respuesta:**

No se confirma lo solicitado.

---

### **Consulta N°88**

Se solicita flexibilizar el reemplazo de instrumentos de garantía de seriedad de la oferta apuntando a que se puedan renovar o modificar el tipo y la cantidad de documentos entregados, siempre que se cumpla con las exigencias de vigencia y monto total a garantizar.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Las Bases ya establecen la renovación de garantías y el tipo de garantías que pueden ser presentadas.

---

### **Consulta N°89**

Consulta Boleta de Garantía de Seriedad de la Propuesta: El monto de cada Boleta De Garantía de Seriedad de la Propuesta será de UF 200 por cada GWh que oferte el Proponente para el último año de vigencia del Bloque de Suministro al cual oferta. De lo anterior, ¿es correcto el entendimiento de que el monto de energía a considerar para calcular la boleta de garantía corresponde al total de la energía de todas las ofertas que un Proponente haga? Por ejemplo, en caso de que un Proponente haga dos ofertas independientes, cada una por 5.250 GWh, agradeceremos confirmar que el monto de energía por el cual se deberán entregar boletas de garantía corresponde a 10.500 GWh (y por lo tanto un monto total de 21000 UF, a pesar de que el máximo Total de energía licitada corresponda a 5.250 GWh).

#### **Respuesta:**

No se confirma lo indicado. De conformidad a lo dispuesto en el numeral 4.5.6 del Capítulo 1 de las Bases, el monto máximo a garantizar está limitado por la energía máxima adjudicable por el Proponente, de acuerdo a lo declarado en el documento 15 y consistentemente en el documento 13. En el ejemplo expuesto, la energía máxima adjudicable del proponente corresponde a 5.250 GWh, puesto que el mecanismo de adjudicación no permitirá adjudicar ambas ofertas simultáneamente.

---

### **Consulta N°90**

Consulta Boleta de Garantía de Seriedad de la Propuesta:

Para aclarar el monto en UF que debe entregar una propuesta con varias ofertas, agradeceremos considerar el siguiente ejemplo:

1 oferta con restricción para los Bloques de Suministro N°1-A, N°1-B y N°1-C, por 200 Sub-Bloques de Oferta y con 100 Sub-Bloques como Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta,

Y una segunda oferta con restricción para los Bloques de Suministro N°1-A, N°1-B y N°1-C, por 200 Sub-Bloques de Oferta y con 160 Sub-Bloques como Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta,

Favor indicar cuál es el monto de la garantía total que debería entregar este Proponente, dentro de las siguientes alternativas:

- a) 840.000 UF (proveniente de  $(1310,4+1848+1041,6) \text{ Gwh} * 200 \text{ UF}$ )
- b) 1.680.000 UF (proveniente de  $(1310,4+1848+1041,6) \text{ Gwh} * 200 \text{ UF} * 2$ )

**Respuesta:**

El proponente debería entregar una garantía total de 840.000 UF, debido a que la máxima energía adjudicable por este proponente corresponde a 200 sub-bloques en cada Bloque de Suministro Horario. Lo anterior se debe a que el mecanismo de adjudicación no es capaz de contener en una combinación factible ambas ofertas, debido al tamaño de éstas.

Por su parte, en el caso que ambas ofertas tuviesen 100 sub-bloques como número mínimo de sub-bloques, entonces la máxima energía adjudicable del proponente correspondería al total de energía licitada (250 sub-bloques), y en ese caso la garantía ascendería al máximo de 1.050.000 UF, puesto que existe al menos una combinación factible en donde ambas ofertas en conjunto totalicen 250 sub-bloques en cada Bloque de Suministro Horario.

---

**Consulta N°91**

a) Entendemos que la garantía de seriedad debe ser de UF 200 por GWh ofertado para el último año de vigencia del bloque, considerando componente base y variable y que debe cubrir el total de la energía ofertada y que la (s) Garantía (s) deben considerar el total de los sub-bloques de oferta respecto de cada bloque. Sin embargo, entendemos que no es necesario otorgar garantías por un valor adicional al total potencialmente adjudicable a cada oferente. Así por ejemplo, en el extremo, presentándose varias ofertas alternativas, no es necesario otorgar boletas por el monto total de la suma de todas las ofertas, sino solo hasta el total máximo adjudicable, atendidos los términos de las ofertas. Favor confirmar.

b) Confirmar si como Garantía de Seriedad de la Propuesta, además de boletas de garantía, al presentar la oferta se pueden entregar pólizas de seguro de garantía o carta de crédito Stand by, que cumplan con las condiciones señaladas en las bases. La duda surge pues si bien inicialmente la cláusula solo refiere a boletas de garantía, luego al referir a renovación, en el caso de proyectos nuevos, se agregan todas estas alternativas, y más adelante, en la misma cláusula, se abre la posibilidad a Cartas de Crédito Stand by.

**Respuesta:**

a) se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta de la consulta N°90.

b) Se confirma que el proponente puede presentar tanto una boleta de garantía, como una carta de crédito stand-by como garantía de seriedad de propuesta. De resultar adjudicado, y corresponder la renovación, puede ocuparse también una póliza de seguro.

---

**Consulta N°92**

Se solicita incorporar expresamente en las Bases de Licitación que para efectos de cubrir el monto de la Garantía de Seriedad de la Propuesta, se puede entregar a la Licitante Mandataria uno o varios tipos de instrumento de garantía, por ejemplo, el 50% del monto respaldado en una boleta de garantía, y el otro 50% respaldado por una carta de crédito stand-by.

**Respuesta:**

Se confirma lo solicitado. Se modificarán las Bases en dicho sentido

---



### **Consulta N°93**

Se solicita la devolución de la garantía de seriedad de la oferta al momento de hacer entrega de la garantía de fiel cumplimiento, ya que menores costos financieros permiten optimizar la propuesta económica. Lo anterior porque el hito de 25% de avance está asociado a una doble garantía; por una parte, la garantía de seriedad de la oferta, y por otra, el cobro de la multa a que se refiere la cláusula vigésimo tercero del modelo de Contrato de Suministro, ésta última a su vez garantizada por el seguro de ejecución inmediata o boleta de fiel cumplimiento.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

### **Consulta N°94**

Se solicita eliminar la ejecución de la boleta de garantía de seriedad de la oferta en caso de no cumplimiento del hito del 25% de avance, toda vez que dicho hito tiene no sólo asociada multas sino que además está garantizado por la boleta de garantía de fiel cumplimiento. La mantención de dos boletas garantía, de seriedad de la propuesta y fiel cumplimiento, implica grandes sumas de dinero inmovilizadas por un gran período de tiempo, y constituye una barrera de entrada importante para empresas que respaldan la oferta en Proyectos Nuevos de Generación.

#### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

### **Consulta N°95**

Se solicita confirmar que el reemplazo (en caso de energía adjudicada menor a la ofertada) o renovación (en caso de vigencia anual e inferior al inicio de suministro) de la garantía de Seriedad de la Propuesta podrá realizarse por una o más boletas de garantía (por ejemplo, en función del número de proyectos comprometidos), siempre y cuando la suma de las garantías cubra el monto total que se debe garantizar según las Bases de Licitación.

En el caso de presentar una o más boletas de garantía, y que cada una de ella esté asociada a la energía adjudicada para cada Proyecto Nuevo de Generación, se solicita confirmar que la devolución de éstas ocurrirá al cumplimiento del hito de 25% de avance de cada uno de los proyectos.

#### **Respuesta:**

Se confirma que la renovación o reemplazo de la Garantía de Seriedad de la Propuesta, puede realizarse mediante la entrega de una o más boletas de garantía, una o más cartas de crédito stand-by, una combinación de las anteriores, o mediante pólizas de seguro.

Se confirma lo indicado en el segundo párrafo de la consulta, en caso de haber procedido de la manera que se indica.

---

### **Consulta N°96**

Respecto del monto de la Garantía de Seriedad de la Propuesta, se indica "Sin perjuicio de lo anterior, si el monto máximo de energía adjudicable del Proponente, en consistencia con lo declarado en el

Documento 13, resulta inferior a la suma total de sus ofertas de energía, entonces el monto total requerido de la Garantía de Seriedad de la Propuesta será de UF 200 por el monto máximo de energía adjudicable del Proponente, en GWh.". Al respecto, y considerando que se permite a los Proponentes presentar ofertas cuyo volumen agregado de energía sea mayor al máximo adjudicable, se solicita incorporar en las Bases de Licitación la forma en que se podrá indicar que las ofertas contienen dicha restricción. Consecuentemente se solicita incorporar en las Bases de Licitación un anexo que considere que las ofertas son excluyentes o modificar el Anexo 15 y/o 16, y compartir el nuevo modelo de adjudicación ya que el modelo vigente no incorpora dichas restricciones.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Las condiciones para la presentación de ofertas son las contenidas en el Documento 15 y Documento 16 de las Bases. Se aclara que la posibilidad de que el máximo de energía adjudicable resulte menor a la suma total de las ofertas presentadas se debe únicamente a que el mecanismo de adjudicación no permita considerar todas ellas en una misma combinación factible, debido al dimensionamiento de tales ofertas. Remítase a la respuesta a la consulta N° 89 y consulta N° 90.

---

**Consulta N°97**

Se solicita incorporar la póliza de seguro en el siguiente párrafo: "Alternativamente, y a elección del Proponente, en lugar de la Boleta de Garantía de Seriedad de la Propuesta señalada precedentemente, podrá entregar a la Licitante Mandataria, en el mismo plazo, una o más Cartas de Crédito Stand-By, con el objeto de caucionar la seriedad de la oferta."

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°98**

Por favor aclarar qué formalidades deberá tener la firma del informe jurídico del abogado externo y si es posible que se firme con firma electrónica.

**Respuesta:**

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

Se confirma que puede ser firmado mediante firma electrónica avanzada.

---

**Consulta N°99**

El informe jurídico emitido por un abogado externo al Proponente, debe contener una firma simple del abogado, o debe ser firmado ante notaria o mediante firma electrónica avanzada?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°98.

El informe jurídico no es necesario que sea firmado ante notario.

---

**Consulta N°100**

Por favor aclarar si la garantía puede ser instrumentada con pólizas de seguro.

**Respuesta:**

Se modificarán las Bases para permitir que dicha garantía pueda constituirse ya sea mediante Boleta de Garantía o Carta de crédito stand-by.

La mencionada garantía no puede constituirse mediante pólizas de seguro.

---

**Consulta N°101**

Sobre el documento 12 de la oferta administrativa: ¿Los balances y estados de resultados deben estar auditados? En caso afirmativo, favor confirmar que, de no contar con los balances y estados de resultados auditados de 2021, se podrán entregar sin auditar.

**Respuesta:**

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

---

**Consulta N°102**

Se solicita especificar si es que existen otros requisitos que debe cumplir un contrato de arrendamiento o de usufructo, adicionales a que permita explotar directamente la central en reemplazo de la empresa propietaria. En caso de una respuesta afirmativa por favor indicar cuáles serían los otros requisitos.

**Respuesta:**

El contrato de arrendamiento o de usufructo debe permitir la explotación de la fuente de generación o sistema de almacenamiento durante toda la vigencia del Contrato de Suministro.

Remítase al literal b. del numeral 4.5.13 del Capítulo 1 de las Bases.

---

**Consulta N°103**

En atención a que es facultativo para el Suministrador acogerse al mecanismo de extensión del Periodo de Suministro por el Periodo de Suministro Complementario y, por tanto, solo en caso de que el Suministrador se acogiese a dicho mecanismo de extensión será necesario acreditar la extensión de la vigencia de los contratos de arrendamiento: Se solicita confirmar que la vigencia del o los contratos de arrendamiento debe extenderse y cubrir únicamente el Período de Suministro (2027 a 2041).

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Sin perjuicio de lo anterior, en caso de acogerse al mecanismo de extensión del Periodo de Suministro por el Periodo de Suministro Complementario, deberá acreditar la extensión de la vigencia de los contratos de arrendamiento por igual período.

---

**Consulta N°104**

Favor aclarar sobre que temporalidad se pide el dato “Factor de planta medio esperado de la fuente de generación”, ¿es para un año en particular? O es para todo el periodo sobre el que se realiza la oferta

**Respuesta:**

El factor de planta medio esperado de la fuente de generación debe ser representativo de la generación esperada durante el período de vigencia del contrato.

---

**Consulta N°105**

Aclarar si lo solicitado sobre Potencia estimada en la remuneración de potencia vigente para los próximos 10 años deberá o no considerar reformas al mecanismo de remuneración de potencia que se espera puedan entrar en vigencia dentro de los próximos años.

**Respuesta:**

Se aclara que las estimaciones deben realizarse de acuerdo a la normativa vigente.

---

**Consulta N°106**

Aclarar si la remuneración de potencia vigente, esto es DS N°62, será vinculante como pago para las licitantes durante el periodo de suministro adjudicado.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. La remuneración de potencia de suficiencia está siempre sujeta a la normativa vigente.

---

**Consulta N°107**

Considerando la incertidumbre que existe en términos regulatorios: En caso de tratarse de proyectos de almacenamiento, confirmar que para el literal I) Potencia estimada en la remuneración de potencia vigente (potencia firme, potencia de suficiencia) para los próximos 10 años no aplica.

**Respuesta:**

Se confirma que, en base a la normativa vigente, la potencia estimada en la remuneración de potencia indicada en la letra I) corresponderá a cero para el caso de sistemas de almacenamiento.

---

**Consulta N°108**

Aclarar si en el numerador del ratio (producción propia) /(contratos libres y regulados), se podrán contemplar producción contratada a terceros generadores sean estos contratos físicos o financieros.

**Respuesta:**

Para efectos del cálculo de la producción propia, establecida en las letras n. y o. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, no se deben considerar los contratos de compraventa de energía entre generadores, debiendo considerarse únicamente la producción de energía de las unidades de generación

de propiedad del Proponente y de aquellas unidades de generación que no siendo de propiedad del Proponente, se cuente con un contrato de arrendamiento o de

usufructo que permita explotarlas directamente, en reemplazo de la empresa propietaria

---

#### **Consulta N°109**

Aclarar si en el denominador de dicha ratio se deben contemplar retiros de clientes libres y regulados, fruto de contratos de representación ante el Coordinador con otros generadores.

#### **Respuesta:**

Para efectos de la contabilización de los contratos libres y regulados establecida en las letras n. y o. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, no se deben considerar las ventas de otros generadores en virtud de contratos que permitan explotar directamente la fuente de generación, en reemplazo de la empresa propietaria.

---

#### **Consulta N°110**

Aclarar si en el numerador de dicho ratio se debe contemplar producción fruto de contratos de representación ante el Coordinador con otros generadores.

#### **Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°108

---

#### **Consulta N°111**

Se solicita indicar cuáles serán los requisitos o restricciones que debe cumplir la inyección de sistemas de almacenamiento para que puedan tener participación en más de un bloque.

#### **Respuesta:**

Las estimaciones de inyecciones de energía en cada bloque de suministro horario provenientes de la operación de sistemas de almacenamiento, deben ser consistentes con las estimaciones de recarga de la operación de dichos sistemas de almacenamiento.

---

#### **Consulta N°112**

Punto 4.5.13. de las Bases, letra o. parte 4) se exige que “la relación capacidad esperada de producción de energía versus la máxima energía adjudicable. Dicha relación debe ser mayor o igual a 0,4 para cada uno de los cinco años proyectados y para cada Bloque de Suministro Horario donde el proponente realice ofertas, a efectos de que las ofertas del Proponente sean consideradas en la etapa de evaluación de ofertas económicas”. Luego en el punto 5) se exige que “Relación capacidad esperada de producción total versus contratación potencial total de acuerdo con la información anterior, correspondiente al cociente entre la suma de los montos determinados en el número 1) para el conjunto de los Bloques de Suministro Horario, y la suma de los montos determinados en los números 2) y 3) para el conjunto de los Bloques de Suministro Horario.” Consulta: ¿Por qué razón para el cálculo de la Relación capacidad esperada de producción total versus contratación potencial total, para cada bloque horario, no se considera la contratación previa existente en ese bloque horario, y sólo se considera la energía contratada como no disponible recién en el punto 5), para el total de energía ofertada?

Lo anterior podría generar por ejemplo, que una Compañía que ya tiene toda su capacidad de producción en el bloque A y C sobre contratada con contratos anteriores, igualmente pueda ofertar en estos bloques sin tener realmente energía disponible para esos bloques.

**Respuesta:**

Se aclara que los índices de los numerales 4) y 5) del referido literal, miden conceptos diferentes y por tanto se calculan de manera diferente. Por un lado, el índice del numeral 4), mide la capacidad de inyección de energía en los diferentes bloques de suministro horarios, mediante los medios que sustentan la oferta. Por su parte, el índice del numeral 5), mide la capacidad de generación de energía, mediante los medios que sustentan la oferta, para responder a los potenciales compromisos de retiro del suministrador, los cuales no necesariamente tienen un compromiso horario establecido en sus correspondientes contratos.

---

**Consulta N°113**

- En los procesos anteriores se ha resguardado que la energía ofertada esté completamente respaldada con la generación que la sustenta y no existen condiciones que ameriten que el suministro no esté bajo ese amparo. Muy por el contrario, existen diversas situaciones que hacen que los oferentes enfrenten riesgos muy significativos. A saber, la aplicación de esquemas de estabilización de precios a costa del segmento generación, la operación del sistema eléctrico nacional con significativas congestiones a pesar del mandato legal de que dicho segmento debe permitir la conformación de un mercado eléctrico común, la migración de clientes regulados disminuyendo la base de demanda suministrada a través de los contratos de suministro regulado y medidas ante escasez hídrica permanente que gravan la operación de centrales renovables con los costos de la generación térmica, entre otros. Adicionalmente, el proceso tiene inherentemente un riesgo al establecer como parámetro de referencia la generación esperada, ya que esta, por su naturaleza, es incierta y, en algunas tecnologías como la hidroeléctrica, se observan fuertes diferencias entre los valores esperados y los que han aportado en la realidad durante los últimos años. Basta con mencionar que estamos en riesgo de racionamiento por la escasez de 12 años de hidrologías secas.

Teniendo a la vista lo señalado, la introducción del ratio 0,4 propuesto en las bases implica permitir que una parte del suministro de un bloque horario esté afecto al riesgo SPOT lo que genera, en principio, 2 situaciones que no son imparciales.

a) Constituye un estado más riesgoso que el permitido en los procesos anteriores, dependiendo de si el oferente tiene o no un volumen "suficiente" de contratos preexistentes que hagan que su evaluación financiera particular sea favorable, la que dependerá de sus activos en operación y el nivel de contratación. Es decir, las bases estarían favoreciendo de este modo a oferentes con más activos y con gran cantidad de energía disponible en detrimento de nuevos entrantes, lo que sería una barrera de entrada discrecional y discriminatoria que dificulta la transición energética.

b) Por otra parte, dado que en el numeral 2) de la sección observada, las bases no establecen un porcentaje específico de energía previamente contratada, se expone así el suministro a un riesgo mayor en caso que el oferente no tenga un volumen de contratos previos que sustenten el suministro en el respectivo bloque horario.

Para evitar las distorsiones señaladas, se solicita reemplazar el factor 0,4 por 1 (100%).

Adicionalmente, se solicita que la verificación se realice considerando la estacionalidad de la generación dentro del año.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°114**

Sobre el documento 13 de la oferta administrativa, con respecto al contrato/título que permita explotar la fuente de generación, solicitamos que se permita presentar solo una versión "pública", que tenga tarjadas las partes con información comercial sensible, eliminando la obligación de presentar una versión íntegra, debido a obligaciones de confidencialidad dentro de los contratos.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. En caso de presentar adicionalmente una versión pública de conformidad a lo señalado en el referido numeral, solo esta será incorporada a los antecedentes de dominio público del presente proceso.

---

**Consulta N°115**

Se solicita confirmar que a efectos de contabilizar adecuadamente la "relación capacidad esperada de producción / contratación total", se podrá descontar del nivel de "contratación existente con clientes libres y regulados" del suministrador, aquellos montos de energía que se encuentren respaldados mediante contratos de compraventa con terceros.

**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.

Remítase a la respuesta de las consultas N°108 y N°109.

---

**Consulta N°116**

Se solicita para una transición con mayor gradualidad que la mínima relación capacidad esperada de producción de energía versus la máxima energía adjudicable por bloque horario sea 0,3.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°117**

Se solicita confirmar que el índice de disponibilidad contenido tanto en el numeral 4 como en el numeral 5 de la letra o) serán evaluados únicamente al momento de presentación de la Propuesta.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

### **Consulta N°118**

En el numeral 4 se indica "Adicionalmente, en la etapa de apertura de las ofertas económicas, se comprobará que la máxima energía adjudicable declarada para cada para Bloque de Suministro Horario en la Oferta Administrativa, de acuerdo con el número 3) del presente literal, no sea inferior a lo efectivamente presentado en la Oferta Económica". Por su parte, en el numeral 4.5.6 del Capítulo 1, se indica "Sin perjuicio de lo anterior, si el monto máximo de energía adjudicable del Proponente, en consistencia con lo declarado en el Documento 13, resulta inferior a la suma total de sus ofertas de energía, entonces el monto total requerido de la Garantía de Seriedad de la Propuesta será de UF 200 por el monto máximo de energía adjudicable del Proponente, en GWh".

Al respecto, considerando que el numeral 4 permite la suma de los volúmenes presentados en las ofertas económicas sea mayor que la máxima energía adjudicable declarada, se solicita: (a) Incorporar en las Bases de Licitación mecanismos de exclusión de ofertas, ya que una o más ofertas podrían estar respaldadas por el mismo máximo adjudicable declarado; (b) compartir el modelo modificado, ya que el modelo vigente no permite ingresar ofertas excluyentes y sólo restringe la adjudicación al volumen total de energía licitada; (c) corregir la redacción contenida en el numeral 4 del literal o) de la sección 4.5.13., ya que es inconsistente exigir que la máxima energía adjudicable declarada para cada para Bloque de Suministro Horario en la Oferta Administrativa, de acuerdo con el número 3) del presente literal, no sea inferior a lo efectivamente presentado en la Oferta Económica. Alternativamente, se solicita que el monto de la Garantía de Seriedad de la Propuesta se calcule sobre la mayor de las ofertas presentadas.

### **Respuesta:**

- a) No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°96.
  - b) No se accede a lo solicitado. Las bases no disponen la habilitación para identificar ofertas excluyentes.
  - c) No se accede a lo solicitado.
- 

### **Consulta N°119**

Respecto a la permisión de respaldar una oferta con un sistema de almacenamiento como Proyecto Nuevo de Generación, y el deber cumplir con las 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,

- a. ¿Pueden confirmar si la Unidad de Generación de la que disponga el Oferente que "respalde" el Sistema de Almacenamiento debe ser de igual o de mayor capacidad en MW?
- b. ¿La otra fuente de generación de la que el titular disponga puede estar en un nodo diferente al punto de compra del Sistema de Almacenamiento de Energía?
- c. En caso de ser positiva la respuesta a la pregunta anterior, ¿qué pasaría si el nodo donde se ubica la fuente de generación que respalda dicho Sistema de Almacenamiento presenta congestión y no es despachado en cierto momento? Puede aún así el Sistema de Almacenamiento de Energía cargar energía de la red y entregarla al Distribuidor para cumplir con el suministro contratado?
- d. Si el Sistema de Almacenamiento de Energía se ubica en el nodo del Punto de Oferta y la fuente de generación se ubica en un nodo diferente, ¿el factor de modulación que correspondería a efectos de



determinar el precio de energía resultante para el Punto de Compra será el del Punto de Compra del Sistema de Almacenamiento de Energía o el de la fuente de generación que respalda al sistema de almacenamiento?

**Respuesta:**

- a) No hay restricciones al respecto
  - b) No hay restricciones al respecto
  - c) El contrato de suministro no exige niveles de inyección efectivos durante el período de suministro. No obstante, el Suministrador es responsable de realizar los retiros de energía y potencia necesarios para suministrar el Contrato.
  - d) El punto de compra corresponde al punto donde las licitantes compran la energía, estando asociados a la ubicación de la demanda, independientes de la ubicación del generador.
- 

**Consulta N°120**

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°121**

- 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 2022/01"
- 

**Consulta N°122**

- 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 2022/01"; y,

c) Dado que es un seguro catastrófico, este 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.

---

**Consulta N°123**

Se sugiere revisar al alza el monto de cobertura del seguro de ejecución inmediata a primer requerimiento o de boleta de garantía de Fiel Cumplimiento del Contrato, 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:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°124**

Se solicita indicar ejemplos de cuáles podrían ser los daños no cubiertos bajo los cuales los Licitantes podrían reclamar judicialmente.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°125**

En relación con la boleta de garantía de fiel cumplimiento del contrato, sobre la declaración renunciando al ejercicio de cualquier acción o derecho con el fin de trabar embargo y/o medidas precautorias respecto de las boletas de garantía o pólizas de seguros, ¿existe un modelo para esto?

**Respuesta:**

Se aclara que el Anexo 11 contiene esta declaración.

---

**Consulta N°126**

Se solicita incorporar expresamente en las Bases de Licitación que para efectos de cubrir el monto de la Garantía de fiel Cumplimiento, se puede entregar a las Licitantes uno o varios tipos de instrumento de garantía, por ejemplo, el 50% del monto respaldado en una boleta de garantía, y el otro 50% respaldado por una póliza de seguro a primer requerimiento de ejecución inmediata.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°127**

Se indicar las razones por las que las cartas de crédito stand-by están excluidas como alternativa para garantizar el fiel cumplimiento del Contrato de Suministro, considerando que cumple con garantizar el fiel cumplimiento y podría optimizar la presentación de las ofertas.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Los instrumentos de garantía exigidos son aquellos que se especifican en las Bases.

---

**Consulta N°128**

En relación al párrafo que dispone "Los montos pagados tras la ejecución de los seguros o boletas bancarias no constituyen cláusulas penales. Por lo tanto, su pago no obsta a que Las Licitantes puedan reclamar judicialmente el resarcimiento de los daños no cubiertos por tales montos resultantes de la ejecución de estos seguros o boletas bancarias.", se solicita excluir el daño moral y daños imprevisibles de eventuales reclamaciones judiciales.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°129**

Se solicita confirmar que en caso de hacer uso del mecanismo de postergación a que se refiere el numeral 11 del Capítulo II, y que éste sea aprobado por la CNE, no se ejecutará la garantía de fiel cumplimiento a que se refiere el numeral 8.3 del Capítulo I basado en la causal del número III ("Cuando el Suministrador no hubiere concretado la entrada en operación del proyecto que sustenta la oferta hasta 12 meses desde la fecha de inicio de suministro"). En caso contrario, entendemos es una doble penalización por el retraso del proyecto (que en caso de haberse autorizado la postergación, no sería imputable o culpa/dolo del Suministrador), por una parte el cobro de la garantía de fiel cumplimiento, y por otra, la multa de 10 UF/GWh.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. En caso de hacer uso del mecanismo de postergación de inicio de suministro, el plazo de 12 meses a que se refiere el numeral iii. del numeral 8.3 del Capítulo 1 de las Bases debe ser contabilizado a partir de la nueva fecha de inicio de suministro, modificada por este mecanismo.

---

**Consulta N°130**

Se solicita que respecto de la causal de ejecución contenida en el numeral iii ("Cuando el Suministrador no hubiere concretado la entrada en operación del proyecto que sustenta la oferta hasta 12 meses desde la fecha de inicio de suministro;"), el incumplimiento de dicho hito para un subconjunto de los proyectos que respaldan el Contrato, el Suministrador pueda reemplazar la garantía de fiel cumplimiento del Contrato por nuevas garantías, para efectos de que el Distribuidor cobre sólo el monto equivalente a la

proporción de la capacidad instalada del subconjunto de proyectos que incumplieron el referido hito (de manera equivalente al mecanismo contemplado para la Garantía de Seriedad de la Propuesta e incorporado en las Bases de Licitación 2021/01).

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en dicho sentido.

---

**Consulta N°131**

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

b) Se solicita confirmar que la frase: “El Proveedor deberá mantener vigente esta póliza por al menos 15 meses a contar de la Fecha de Inicio de Suministro” se puede interpretar como que es posible entregar la póliza con una vigencia menor y hacer un reemplazo dos meses antes de su vencimiento, sucesivamente hasta completar la fecha indicada en las Bases, tal como en el caso de la boleta de garantía.

c) Se solicita aclarar si se debe hacer entrega de:

i. Una sola póliza de garantía, donde se solicita indicar a quien debe entregarse la póliza y que se indique un monto en UF por cada sub-bloque adjudicado (como por ejemplo la tabla que se encuentra en la cláusula 4.5.6.b), a fin de evitar cálculos posteriores con cada Distribuidor, que podrían diferir entre una empresa y otra.

ii. Una póliza para cada Distribuidor, donde se solicita que se haga una distribución porcentual por Bases de la cantidad en UF que corresponde a cada Distribuidor por cada sub-bloque adjudicado (como por ejemplo la tabla que se encuentra en la cláusula 4.5.6.b), a fin de evitar cálculos posteriores con cada Distribuidor, que podrían diferir entre una empresa y otra.

**Respuesta:**

a) Se confirma lo indicado.

b) Se confirma lo indicado.

c) Remítase a lo dispuesto en el párrafo cuarto del numeral 8.3 del Capítulo 1 de las Bases.

---

**Consulta N°132**

Respecto a la boleta de garantía de fiel cumplimiento de contrato, ¿Se debe extender por 15 meses a contar de la fecha de inicio de suministro, o por todo el periodo del contrato?

**Respuesta:**

Deberán mantenerse vigentes hasta al menos 15 meses a contar de la Fecha de Inicio de Suministro, respecto del Bloque de Suministro adjudicado

---

**Consulta N°133**

Dada la contingencia actual por COVID-19, ¿es posible usar firma digital para suscribir todos los documentos que componen la oferta administrativa y económica, y debidamente autorizados ante notario?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta a la consulta N°79

---

**Consulta N°134**

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.

---

**Consulta N°135**

Confirmar que no se exigirá la firma ante notaría si el documento se encuentra firmado con Firma Electrónica Avanzada

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta de la Consulta N°79.

---

**Consulta N°136**

Considerando que el inicio de actividades ante el Servicio de Impuestos Internos no es un requerimiento de las Bases de Licitación para ser Proponente o para resultar adjudicado, se solicita que sólo para efectos de la facturación de la compra de las Bases se pueda informar una empresa relacionada al Proponente/Comprador de Bases. En el proceso de licitación 2021/01, se exigió que los datos de facturación de la compra de las Bases de Licitación (referidos en el formulario denominado "solicitud de inscripción" dispuesto por las Licitantes) fuesen los del Proponente, lo que implica exigir el inicio de actividades del Proponente, y que a su vez sólo se justifica cuando una compañía empieza a facturar periódicamente. Exigir el inicio de actividades de una sociedad para el sólo efecto de la compra de las Bases de Licitación implica un gasto financiero innecesario que redundaría en ofertas menos competitivas.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°137**

En las bases mencionan antecedentes de suministro de los licitantes hasta 2020, ¿es posible solicitar añadir el año 2021 real para tener volúmenes y distribuciones actualizada a la hora de evaluar la asignación de consumo para cada barra?

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°138**

Se solicita incorporar la información histórica (últimos 5 años) relacionada con consumos entre 500 y 5000 kW que han solicitado cambiarse al régimen de precio libre.

**Respuesta:**

La información indicada se encuentra disponible en los archivos de respaldo de los respectivos Informes de Licitaciones, publicados en el sitio web de la CNE

---

**Consulta N°139**

En qué fecha se podrá acceder a la información del DataRoom de la licitación

**Respuesta:**

Desde el 1 de abril se está entregando el acceso al dataroom a los compradores de Bases

---

**Consulta N°140**

Confirmar si la persona que entrega los sobres con la Propuesta debe ser un Representante del Proponente.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. También puede ser el Representante legal.

---

**Consulta N°141**

Se solicita modernizar y digitalizar el proceso de Licitación de Suministro Eléctrico a un sistema similar a la plataforma utilizada por el Coordinador en sus licitaciones de obras de transmisión

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°142**

Precio de Reserva o Valor Máximo de las Ofertas de Energía.

En vista de que de acuerdo con lo establecido en el artículo 135° de la LGSE, el valor máximo de las ofertas de energía, para cada bloque de suministro, deberá ser fundado y definirse en virtud del bloque de suministro de energía licitado, del período de suministro y en consideración a estimaciones de costos eficientes de abastecimiento para cada caso, solicitamos que se explicita dentro de las Bases los

fundamentos utilizados para calcular el valor máximo de las ofertas de energía, para cada bloque de suministro.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°143**

Se solicitar ampliar el plazo para subsanar errores o faltas en los documentos de la oferta administrativa a 5 días hábiles

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en dicho sentido.

---

**Consulta N°144**

Se solicita aumentar a 7 días hábiles el plazo para subsanar errores en la oferta administrativa, considerando posibles gestiones notariales, restricciones asociadas a COVID-19 y disponibilidad de personal.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°145**

Para mayor claridad se solicita entregar una tabla con los índices del Annual Energy Outlook 2022

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en dicho sentido.

---

**Consulta N°146**

Se solicita incorporar una tabla que contenga los índices que se considerarán en el Annual Energy Outlook 2022 del U.S. Energy Information Administration (EIA) para el ejercicio, en particular, sobre el precio del GN.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°145

---

**Consulta N°147**

Se solicita entregar una tabla con los índices del Annual Energy Outlook 2022 del U.S. Energy Information Administration (EIA) que se utilizan para el cálculo del Precio Nivelado.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°145

---

### **Consulta N°148**

La determinación del precio de reserva es una señal para evitar ofertas irracionalmente altas producto, por ejemplo, de fallas de mercado o situaciones coyunturales.

La conformación de dicho precio debiera estar orientada a no limitar tecnológicamente a los oferentes, en particular en estas licitaciones donde se ha incorporado una diferenciación horaria de los bloques, sin perjuicio que los clientes regulados perciben una señal de precios plana.

Se solicita resguardar que se adjudiquen las ofertas separadas A, B, C que en conjunto sean más baratas que ofertas únicas A, B, C.

### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

### **Consulta N°149**

La determinación del precio de reserva es una señal para evitar ofertas irracionalmente altas producto, por ejemplo, de fallas de mercado o situaciones coyunturales.

La conformación de dicho precio debiera estar orientada a no limitar tecnológicamente a los oferentes, en particular en estas licitaciones donde se ha incorporado una diferenciación horaria de los bloques, sin perjuicio que los clientes regulados perciben una señal de precios plana.

Se solicita resguardar que se adjudiquen las ofertas separadas A, B, C que en conjunto sean más baratas que ofertas únicas A, B, C.

En el punto 9.2.3.3. Mecanismo de Adjudicación, Primera Etapa letra b), se indica: “Para efectos del mecanismo de adjudicación, se evaluarán las distintas combinaciones factibles a partir de las ofertas determinadas según la letra a) anterior. Las combinaciones factibles de ofertas sólo podrán considerar ofertas completas y no fracciones de las ofertas presentadas. En el caso de ofertas que hayan incluido un Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, de acuerdo con lo dispuesto en el Documento 15, se evaluarán las combinaciones factibles resultantes, considerando que tales propuestas participan ofertando todo el rango de Sub-Bloques entre el Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta y el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15. Asimismo, las combinaciones factibles deben respetar el cumplimiento de las condiciones establecidas para las ofertas con restricción. Para el caso de ofertas con restricción que hayan incluido un Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, tales propuestas participarán ofertando todo el rango de Sub-Bloques entre el Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta y el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15 y que, adicionalmente, el número de Sub- Bloques reducidos respecto del Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15, sea el mismo para cada Bloque de Suministro Horario que participa en la restricción. “

Agradeceremos confirmar que del párrafo anterior, se concluye que las combinaciones que se considerarán como factibles, en los casos que exista un número mínimo de sub-bloques en alguna de las ofertas con restricción, no corresponde a todas las combinaciones posibles considerando todas las alternativas de sub-bloques entre el mínimo y el máximo de los diferentes bloques sujetos a restricción, si no que corresponde a considerar el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento



15 como una oferta factible, y las demás ofertas factibles se obtienen al ir disminuyendo simultáneamente de a 1 un Sub-bloque cada Bloque Horario partiendo de la Oferta establecido en el Documento 15, hasta que alguno de esos Bloques Horarios llegue al mínimo establecido en su restricción.

Así, por ejemplo, tres ofertas con restricción para los Bloques de Suministro N°1-A, N°1-B y N°1-C, cada una por 10 Sub-Bloques de Oferta y con 8 Sub-Bloques como Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, participará en el proceso de adjudicación con ofertas factibles solamente dadas por: una oferta con restricción con 10 Sub-bloques en cada Bloque, otra oferta con restricción con 9 Sub-bloques en cada Bloque, y una tercera oferta con restricción con 8 Sub-bloques en cada Bloque.

En el ejemplo anterior, no serían ofertas con restricción factibles, por ejemplo:

-10 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 8 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C y 8 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-B

Por otra parte, si por ejemplo, el Oferente presentase dos ofertas con restricción para los Bloques de Suministro N°1-A y N°1-C, con 10 y 5 Sub-Bloques de Oferta respectivamente, y con Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta de 3 y 1, respectivamente, el Oferente participará en el proceso de adjudicación, solamente con las siguientes ofertas, como ofertas con restricción consideradas factibles:

- 10 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 5 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

– 9 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 4 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

- 8 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 3 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

- 7 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 2 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

- 6 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 1 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C.

En el ejemplo anterior, no serían ofertas con restricción factibles:

-10 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 1 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

-5 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 1 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

-3 Sub-Bloque en el Bloques de Suministro N°1-A y 1 Sub-bloques en el Bloque de Suministro N°1-C

### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado, en el sentido de que para ofertas con restricción que incluyan un Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, serán consideradas aquellas combinaciones de ofertas con restricción que disminuyan igual número de sub-bloques en los diferentes Bloques de Suministro Horario respecto del Número de Sub-Bloques de la Oferta, y por lo tanto, equivale a considerar como ofertas factibles aquella que contemple el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15 y adicionalmente aquellas que se obtienen al ir disminuyendo simultáneamente de a 1 un Sub-bloque en cada Bloque de Suministro Horario, partiendo de la Oferta establecido en el Documento 15, hasta que alguno de esos Bloques de Suministro Horario llegue al Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el correspondiente Documento 15.

---

### **Consulta N°150**

Se solicita aclarar o modificar la redacción del párrafo "Para el caso de ofertas con restricción que hayan incluido un Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, tales propuestas participarán ofertando todo el rango de Sub-Bloques entre el Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta y el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15 y que, adicionalmente, el número de Sub- Bloques reducidos respecto del Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15, sea el mismo para cada Bloque de Suministro Horario que participa en la restricción. "de manera tal que se acepte que las ofertas con restricción que hayan incluido un Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta, puedan participar ofertando todo el rango de Sub-Bloques entre el Número Mínimo de Sub-Bloques de la Oferta y el Número de Sub-Bloques de la Oferta establecido en el Documento 15, considerando todas las combinaciones posibles entre los mínimos y máximos indicados. Lo anterior permitiría alcanzar muy probablemente una solución global óptima de combinación para la licitación, que minimice el precio final de suministro.

### **Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Remítase a la respuesta de la consulta N°149.

---

### **Consulta N°151**

Se solicita incorporar expresamente en las Bases de Licitación que el precio de reserva de la segunda etapa (literal h, numeral iii) es el mismo aplicable a la adjudicación de primera etapa.

### **Respuesta:**

Se aclara que el numeral iii. de la letra h) del numeral 9.2.3.2 del Capítulo 2 de las Bases señalan expresamente que el precio máximo de las ofertas de la subasta para cada Bloque de Suministro Horario debe ser igual al correspondiente Precio de Reserva establecido para cada Bloque de Suministro Horario, o el promedio ponderados de éstos si el suministro se subasta de manera agregada. Se aclara que los Precios de Reserva de los Bloques de Suministro a que hace referencia el citado numeral corresponden a los establecidos en el numeral 8.2 del Capítulo 2 de las Bases.

---

### **Consulta N°152**

Por favor confirmar que no se procederá al cobro de la(s) Boleta(s) de Garantía en el caso que el incumplimiento del plazo del envío de la carta a la Comisión sea imputable a las Licitantes.

### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

### **Consulta N°153**

Se solicita indicar que son días hábiles para la suscripción del Acta de Aceptación de la Adjudicación del Suministro, contados desde la recepción de la carta de notificación de la adjudicación.

### **Respuesta:**

Se aclara que corresponden a días corridos

---

#### **Consulta N°154**

Se solicita confirmar que el Acta de Aceptación de la Adjudicación del Suministro podrá ser firmada por los representantes legales o por el Representante del Proponente.

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---

#### **Consulta N°155**

Solicitamos confirmar que los montos asociados al vale vistas a entregar por los mecanismos de postergación de inicio de suministro o el mecanismo de término anticipado por atraso de proyectos nuevos, constituyen para todo evento un monto único y total por todos los perjuicios que pudiera tener el cliente y por tanto estos renuncian a mayores acciones legales una vez aplicado el mecanismo correspondiente.

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado para el caso de cobro de vale vistas por el mecanismo de postergación de inicio de suministro o término anticipado.

---

#### **Consulta N°156**

Se solicita incorporar dentro de las hipótesis que podrán ser constitutivas de un hecho inimputable para el Suministrador, aquellos casos en que se produzca un retraso en la entrada en operación de obras de transmisión donde se prevé conectará el proyecto o retrasos producto de demoras en la aprobación de conexión por parte de la autoridad respecto de los plazos normativos.

#### **Respuesta:**

La inimputabilidad del hecho para el Suministrador, para efectos del uso del mecanismo de postergación, deberá acreditarse mediante la información que se entregue a través del 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°157**

(i) En el último párrafo de esta sección, se solicita incorporar un plazo para la entrega del seguro de ejecución inmediata a primer requerimiento o boleta de garantía de fiel cumplimiento del contrato.

(ii) En relación a ello, se solicita incorporar un período de cura en la causal de ejecución de dicha garantía contenida en el numeral v de la sección 8.3. del Capítulo 1, en forma consistente con las otras causales de ejecución.

#### **Respuesta:**

(i) Se aclara que la entrega del seguro de ejecución inmediata a primer requerimiento o boleta de garantía de fiel cumplimiento del contrato señalada en el último párrafo del numeral 11 del Capítulo 2 de la Bases

es requisito previo para la adecuación pertinente del contrato por parte del Suministrador y el distribuidor contratante, lo cual debe ser realizado en un plazo no superior a 30 días desde la comunicación de la aprobación por parte de la Comisión.

(ii) no se accede a lo solicitado.

---

#### **Consulta N°158**

Confirmar que cuando se habla de "Propuesta Administrativa", se refiere a la Oferta Administrativa entregada por el proponente.

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---

#### **Consulta N°159**

Para la entrega de la documentación en formato digital, solo se deberán entregar los Títulos que contengan información comercial sensible tarjada o también se deben entregar ambas versiones de los Títulos solicitados en este literal?

#### **Respuesta:**

Se aclara que debe entregarse la versión íntegra y adicionalmente puede entregarse una versión pública. En caso de presentar adicionalmente una versión pública de conformidad a lo señalado en el referido numeral, solo esta será incorporada a los antecedentes de dominio público del presente proceso.

---

#### **Consulta N°160**

Al solicitar la postergación de inicio de suministro, también se posterga el termino del suministro?

#### **Respuesta:**

No se confirma lo indicado. La postergación de inicio de suministro no afecta la fecha de término del Período de Suministro.

---

#### **Consulta N°161**

Si la postergación de inicio de suministro es rechazada por la Comisión, que sucederá con los vales vista entregados para tal efecto, cuando serán devueltos?

#### **Respuesta:**

Se adecuarán las Bases en el sentido de señalar que, ante el caso señalado, los vales vista serán devueltos en un plazo no superior a 15 días.

---

#### **Consulta N°162**

El pago de 10 UF por mes y por GWh adjudicado, asociado al mecanismo de postergación de inicio de suministro, ¿Se considera a partir del mes de inicio de suministro definido en el cronograma de los proyectos o desde otra fecha?

**Respuesta:**

El monto de 10 UF por cada GWh adjudicado para el último año de vigencia del Bloque de Suministro que corresponda, debe considerarse por cada mes cuya postergación de inicio de suministro se solicita. Es decir, por cada mes considerado en la solicitud de postergación de inicio de suministro, a contar desde la fecha de inicio de suministro, a saber 1 de enero de 2027.

---

**Consulta N°163**

Un proyecto adjudicado que está en proceso de obtener la admisibilidad para su DIA, y que finalmente obtenga la admisibilidad antes de la firma de los contratos con las distribuidoras, ¿Podrá optar al mecanismo de postergación de inicio de suministro?

**Respuesta:**

Se aclara que solo podrá optar al Mecanismo si al momento de presentar la Oferta Administrativa, presenta la admisibilidad junto al resto de los antecedentes solicitados para ello.

---

**Consulta N°164**

¿Si el oferente que ha solicitado el mecanismo de postergación de inicio de suministro o término anticipado del contrato desea reemplazar un proyecto nuevo de generación o modificarlo (así afectando los antecedentes señalados en el punto 11 de la base), pierde el derecho de hacer uso del mecanismo?

**Respuesta:**

Los proyectos que pueden acogerse a dicho mecanismo son aquellos que cumplieron con las disposiciones establecidas en el numeral 11 del Capítulo 2 de las Bases, y además fueron debidamente individualizados en la cláusula VIGÉSIMO QUINTO del contrato aprobado por la Comisión.

---

**Consulta N°165**

Para poder solicitar el mecanismo de postergación de inicio de suministro o término anticipado del contrato como parte de la oferta, ¿Todos los proyectos que pudiesen respaldar dicha oferta deben cumplir con los requisitos y antecedentes señalados en el punto 11 de la base?

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Se adecuarán las Bases para explicitar la posibilidad de que un subconjunto de tales proyectos pueda acogerse a dicho mecanismo.

---

**Consulta N°166**

Se solicita confirmar que este Anexo deberá ser entregado por una única vez. Asimismo, se solicita la modificación del Anexo con el objeto de identificar en el mismo la presentación de una boleta de garantía, carta de crédito stand-by o póliza.

**Respuesta:**

Se aclara que el Anexo 11 debe ser entregado también en cada reemplazo del instrumento. La redacción del Anexo ya incluye la carta de crédito Stand-By, ya que la garantía solo puede cubrirse mediante póliza a partir de la renovación (en cuyo caso puede adaptar el Anexo e incluir la póliza)

---

**Consulta N°167**

Por favor confirmar que la oferta puede ser respaldada, total o parcialmente, con energía adquirida en virtud de un contrato de suministro entre generadores y no generada necesariamente en una fuente de generación o sistema de almacenamiento propio o explotado directamente en virtud de cualquiera de los títulos indicados en el literal b) parte final. Favor considerar que el contrato es con una empresa relacionada.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Los contratos de compraventa entre empresas generadoras no constituyen un respaldo válido para las ofertas. De acuerdo a lo establecido en la letra b. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, el suministrador deberá tener la propiedad del medio de generación, o tener el correspondiente 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.

---

**Consulta N°168**

Por favor confirmar que se entiende como título suficiente de explotación de conformidad con este literal el que el activo de generación pertenezca en un 50% a un vehículo con un controlador común que el oferente.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. De acuerdo a lo establecido en la letra b. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, el suministrador deberá tener la propiedad del medio de generación, o tener el correspondiente 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.

---

**Consulta N°169**

Por favor confirmar que la información solicitada corresponde a un escenario de 90% de probabilidad de excedencia en su producción esperada de energía.

**Respuesta:**

Se aclara que para las centrales hidráulicas y/o renovables no convencionales, la información señalada debe corresponder a la de un escenario de 90% de probabilidad de excedencia.

---

**Consulta N°170**

Por favor confirmar que la información solicitada corresponde al período de contrato.

**Respuesta:**

Se aclara que tanto en el numeral 4.5.13 del Capítulo 2 y en el Anexo 12 de las Bases, la información solicitada corresponde a la de los últimos 5 años, a la de los próximos 10 años, como también a la de los primeros 5 años del período de suministro, según corresponda.

---

**Consulta N°171**

Aclarar si en el numerador se pueden considerar contratos de compraventa de energía entre generadores que tengan un mismo controlador.

**Respuesta:**

Para efectos del cálculo de la producción propia, establecida en las letras n. y o. del referido Anexo, no se deben considerar los contratos de compraventa de energía entre generadores, debiendo considerarse únicamente la producción de energía de las unidades de generación de propiedad del Proponente y de aquellas unidades de generación que no siendo de propiedad del Proponente, se cuente con un contrato de arrendamiento o de usufructo que permita explotarlas directamente, en reemplazo de la empresa propietaria

---

**Consulta N°172**

Favor confirmar que los contratos entre generadores no se deben incluir.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°108 y N°109

---

**Consulta N°173**

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

**Respuesta:**

Se aclara que la máxima energía adjudicable corresponde a la combinación factible de ofertas del Proponente de entre las ofertas que el proponente haya presentado, que le adjudicaría la máxima energía en total. No puede ser mayor al total de energía licitada. Remítase a la respuesta de las consultas N°89 y N°90.

---

**Consulta N°174**

En relación con lo señalado en el “Anexo 12. Documento 13 Letra O Numeral 4” sobre el factor de disponibilidad de energía por bloque de suministro, y considerando una oferta de 24 horas a partir de un proyecto Solar+Storage (BESS) con inyecciones horarias según se indica a continuación:

- Bloque A: BESS (horas 00:00-07:59; 23:00-23:59)
- Bloque B: Central Solar (horas 08:00-17:59)

- Bloque C: Central Solar (horas 18:00-20:59)

Suponiendo que el factor de disponibilidad es mayor al 40% en la oferta realizada en cada bloque, ¿Será válida la oferta del bloque C a pesar de no tener inyecciones en la totalidad de las horas pertenecientes a éste?

**Respuesta:**

La evaluación del índice señalado se realizará para cada Bloque de Suministro Horario al cual el oferente realice una oferta, y no para cada una de las horas del mencionado Bloque de Suministro Horario.

---

**Consulta N°175**

En el literal o), numeral 1, se indica que "se podrán considerar además las estimaciones de inyecciones de energía provenientes de la operación de sistemas de almacenamiento, sin considerar criterios de despacho económico de dichos sistemas". Favor confirmar si esto se refiere a que, al no considerar criterios de despacho económico, los sistemas de almacenamiento serían capaces de inyectar, para efectos respaldar la oferta, en cualquiera de los tres bloques (incluso distribuido en varios bloques).

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Cabe señalar que las estimaciones de inyecciones de energía en cada bloque de suministro horario provenientes de la operación de sistemas de almacenamiento, deben ser consistentes con las estimaciones de recarga de la operación de dichos sistemas de almacenamiento.

---

**Consulta N°176**

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:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°171

---

**Consulta N°177**

Se solicita confirmar que en el caso de un sistema de almacenamiento que sea cargado mediante otro Nuevo Proyecto de Generación incluido en la oferta, las inyecciones a considerar para el Nuevo Proyecto de Generación son equivalentes a su producción y no se debe considerar como retiro la carga del sistema de almacenamiento.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---



### **Consulta N°178**

El Documento 13 de la oferta administrativa (“Información de Fuentes de Generación que respalda la Propuesta”) adjunto como Anexo 12, hace mención a que el proponente debe respaldar su propuesta con proyectos existentes o nuevos de generación. Respecto a esto surgen las siguientes consultas:

a) Respecto a la energía y potencia contratada a otras empresas generadoras, se solicita confirmar que este tipo de respaldo de generación de electricidad podrá ser utilizada como generación propia para dar cumplimiento a la exigencia planteada en la letra o. de la sección 4.5.13 (Documento 13 “Información de Fuentes de Generación que respalda la Propuesta”) de las Bases.

b) Respecto a la energía y potencia contratada a otras empresas generadoras, se solicita confirmar si la energía contratada con otras empresas generadoras debe ser a base de fuentes de generación renovable según la exigencia planteada en la letra m.

#### **Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°171

---

### **Consulta N°179**

Se solicita confirmar si una empresa que actualmente es deficitaria y desarrolla proyectos que permitan producir los GWh licitados, puede permanecer deficitaria. Más aun considerando que la empresa puede disponer de mayor capacidad de generación pero dentro del horizonte de 5 años. Por lo anterior, agradecemos aclarar cuando se plantea “contratación potencial” se está refiriendo a contratos futuros que surjan de la capacidad de generación que se desarrolló para los GWh licitados y que no incluye contratos antiguos que la empresa mantiene y que le otorgan la condición deficitaria.

#### **Respuesta:**

Respecto a la primera solicitud, se confirma que si una empresa presenta para alguno de los primeros 5 años del período de suministro, un índice consignado en el numeral 5) del literal o. del numeral 4.5.13 del Capítulo 2 de las Bases cuyo valor sea menor a 1, el proponente no cumpliría con los requisitos solicitados en las Bases, y no podría seguir participando del proceso.

Se aclara que la contratación potencial total corresponde a la suma de la contratación existente con clientes libres y regulados, indicada en el número 2 de la letra o., y la máxima energía adjudicable en la presente licitación, indicada en el número 3 de la letra o., del numeral 4.5.13 del Capítulo 2 de las Bases.

---

### **Consulta N°180**

Se solicita confirmar que en la casilla "Nombre de la sociedad propietaria y operadora de cada fuente de generación", se podrá incluir el nombre de dos sociedades en caso que propietaria y operadora fuesen distintas.

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---

### **Consulta N°181**

Respecto a los proyectos que operen en conjunto con sistemas de almacenamiento de energía en base a baterías (BESS) ¿Cómo se modelará la inyección esperada del sistema de baterías para evaluar el cumplimiento de los factores de disponibilidad?

#### **Respuesta:**

Se aclara que las estimaciones de inyecciones de energía en cada bloque de suministro horario provenientes de la operación de sistemas de almacenamiento, deben ser consistentes con las estimaciones de recarga de la operación de dichos sistemas de almacenamiento.

---

### **Consulta N°182**

En relación al anexo de contrato, cláusula 5 sobre la revisión del precio de la energía, se entendería que un incremento en impuestos verdes, una descarbonización acelerada que se traduce en un incremento de los CMg del sistema eléctrico, impuestos a la generación renovable, por mayores exigencias de servicios complementarios, etc., se traduce en mayores costos de operación. Adjudicarse la licitación involucra desarrollar un contrato de largo plazo por lo que un incremento en los costos de operación de los tipos indicados se traduce en un impacto en los resultados económicos de las empresas, por lo que en tal condición corresponde invocar la cláusula señalada para la revisión de las tarifas. Favor aclarar el sentido de la cláusula para condiciones del tipo mencionadas, así cómo se debería entender un “excesivo desequilibrio económico” y la métrica que debería ser considerada para entender claramente que se está frente a un “excesivo desequilibrio económico”.

#### **Respuesta:**

Respecto a la primera parte de la consulta, las condiciones para efectos de acogerse al mecanismo de revisión de precios establecidos en el artículo 135 quinquies de la Ley, deberán ser revisadas en su oportunidad y de acuerdo al mérito de las condiciones específicas que las justifiquen.

Respecto a la segunda parte de la consulta, el 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°183**

En relación al anexo de contrato, cláusula 5 sobre la revisión del precio de la energía, ¿qué se considerará como costos de capital y qué como costos de operación?; en el caso de variaciones relevantes del costo capital, entendemos que se incluyen entre las variables de interés, las variaciones del riesgo país. Favor sus comentarios.

#### **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 134º de la Ley y el Reglamento de Licitaciones.

---

#### **Consulta N°184**

Se solicita confirmar que la variación del 2% es respecto a la proporción de los costos fijos u operacionales sobre los flujos efectivo, considerando que hayan variado en una magnitud tal que produzca un excesivo desequilibrio económico en las prestaciones mutuas del Contrato.

#### **Respuesta:**

No se confirma lo solicitado. Remítase al inciso segundo de la respuesta de la consulta N°182, y a la respuesta de la consulta N°183.

---

#### **Consulta N°185**

En relación con el mecanismo de revisión de precio de la energía, si bien existe un umbral del 2% de variación en los costos de capital u operación para activar el mecanismo y un procedimiento de carpactar formal para conducir dicha revisión que es el establecido en el Reglamento de Licitaciones (artículos 85 a 86), el Contrato dicho reglamento no contienen la metodología a considerar por las partes para recuperar el equilibrio económico del Contrato. Se solicita establecer la metodología a fin de que pueda ser debidamente conocida y analizada por los oferentes.

#### **Respuesta:**

El mecanismo de revisión de precios se debe llevar a cabo de conformidad a lo dispuesto en los artículos 85 a 87 del Reglamento de Licitaciones. Las condiciones para efectos de acogerse al mecanismo de revisión de precios establecidos en el artículo 135 quinquies de la Ley, deberán ser revisadas en su oportunidad y de acuerdo al mérito de las condiciones específicas que las justifiquen.

---

#### **Consulta N°186**

Se solicita confirmar que el registro del monto de consumo acumulado en el año pertinente será llevado por el Coordinador, según se establece en las Bases de Licitación, sección 3.7. (página 22)

#### **Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---

#### **Consulta N°187**

Respecto del párrafo que señala “En caso de que la Comisión no realice la referida consulta al Suministrador, éste podrá solicitar a la Comisión acogerse al mecanismo de extensión del suministro ya citado hasta el 31 de diciembre del año 2039”, se solicita agregar que la solicitud podrá efectuarse “hasta las 23.59 del 31 de diciembre del año 2039”.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. De acuerdo a lo ya establecido en las Bases, dicha solicitud puede ser realizada hasta el 31 de diciembre de 2039 en cualquier horario.

---

**Consulta N°188**

Comentar cuál sería el procedimiento para poder facturar los excesos de consumo por encima de la energía adjudicada. ¿Existe un límite del consumo o el suministrador deberá proveer dicha energía sin importar el nivel de exceso?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°11

---

**Consulta N°189**

En el Anexo 18 “Modelo de Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución”, apartado OCTAVO inciso a), se menciona que la energía que el Suministrador facturará mensualmente al Distribuidor, (...), será igual a los valores que sean efectivamente demandados por ésta en el mes de facturación,

- a) ¿Cómo se efectúa la medición de la energía efectivamente demandada? Es decir, ¿los valores se obtienen mediante balance numérico de distintos puntos de compra en donde la Distribuidora entrega o a través de las lectura de los medidores en cada cliente al cual la Distribuidora entregó energía?
- b) ¿Los valores demandados por los clientes sometidos a regulación en el o los Puntos de Compra son de dominio público?
- c) ¿Qué sucede si la fuente de generación que respalda la Propuesta del suministrador no es capaz de entregar energía en alguna hora del día o del mes o en la totalidad de horas que correspondan al Bloque de Suministro Horario contratado? ¿Existiría alguna penalización?

**Respuesta:**

- a) Se obtienen mediante un balance de medidas que considera medidores ubicados en las subestaciones primarias de distribución de la concesionaria, los aportes de medios de generación distribuidos y los consumos de clientes libres, según se señala en la cláusula décimo del Anexo 18 de las Bases.
  - b) Se aclara que la información indicada es de dominio público en los balances del Coordinador Eléctrico Nacional.
  - c) Se aclara que no existe penalización en el caso que señala. Remítase a la letra c) de la respuesta a la consulta N°119.
- 

**Consulta N°190**

En el Anexo 18 “Modelo de Contrato de Suministro”, apartado OCTAVO inciso b) Potencia en Horas de Punta, se menciona que el Distribuidor aplicará para sus compras de potencia el régimen de demanda máxima leída en horas puntas, conforme a la metodología establecida en el decreto de precio nudo de corto plazo vigente. Dicha metodología establece que se considerará el promedio de las 52 demandas

máximas leídas, en horas de punta, en los últimos 12 meses, incluido el mes que se factura. Nuestra interpretación es que para la facturación de potencia en horas punta del mes de abril del 2027 la Distribuidora tomará el promedio de las 52 demandas máximas leídas entre mayo 2026 y abril 2027, favor de confirmar si nuestra interpretación es correcta, y si la cantidad a facturar tomando en cuenta esta metodología será equivalente a la suma de potencia demandada por los clientes regulados que compran energía en el Punto de Compra donde se haya establecido el Suministrador.

**Respuesta:**

Se confirma la interpretación para determinar las compras de potencia de la distribuidora. La cantidad a facturar será el resultado de distribuir la demanda de potencia, de cada punto de compra, entre los suministradores de la distribuidora que abastecen potencia.

---

**Consulta N°191**

En relación al anexo de contrato, cláusula 9 sobre emisión y pago de la factura, se solicita dejar en forma explícita en la redacción del contrato que la Distribuidora no podrá efectuar ningún descuento unilateral en la factura emitida por el suministro de electricidad del mes respectivo, ni solicitar una redefinición de los montos a pagar de un mes en particular. Se entiende que los contratos de suministro no facultan per se a la suspensión o ajustes en el pago de los montos facturados contractualmente, además de indicar que la regulación no contempla ajustes en los precios y pagos que se produzca, como por ejemplo por una menor recaudación que pueda experimentar la empresa distribuidora; de no dejar claro en el contrato puede ser el inicio del rompimiento de la cadena de pagos, originado una percepción de riesgo inaceptable.

**Respuesta:**

La facturación de los contratos se debe ajustar a lo establecido en las Bases, los contratos, y la normativa vigente.

---

**Consulta N°192**

Para facilitar la revisión y emisión de la factura, se solicita incorporar entre la información que debe entregar la Distribuidora los precios considerados "información deberá contener el detalle de las medidas, la metodología de referenciación, los precios considerados y toda información relevante que permita reproducir el cálculo de la misma."

**Respuesta:**

Se aclara que lo indicado está incorporado en las presentes Bases.

---

**Consulta N°193**

Se solicita confirmar que el tipo de cambio que se utilizará para la facturación "según a la normativa vigente" es el establecido en la Resolución Exenta CNE No. 703 de 2018.

**Respuesta:**

El tipo de cambio a utilizar corresponderá a lo establecido en la normativa vigente, en particular en lo establecido en la Resolución Exenta N°703/2018 de la CNE, o la normativa que la reemplace. Lo anterior sin perjuicio de lo establecido en artículo 158 de la LGSE.

---

**Consulta N°194**

En relación a los montos disputados, se solita que en el Contrato de Suministro se indique que el monto no disputado debe ser pagado en plazos señalado en la misma cláusula y que de haber correspondido el pago del monto disputado, la Distribuidora deberá pagar dicho monto con el interés establecido en el último inciso desde la fecha que correspondía pagar originalmente. Lo anterior, con el objeto de no incentivar las disputas sobre los montos de facturación.

**Respuesta:**

Se aclara que los montos no disputados se deberán regir por lo establecido en el segundo párrafo de la cláusula noveno del modelo de contrato. En tanto los montos disputados que se paguen con retraso se deberán regir por lo establecido en el quinto párrafo de la misma cláusula.

---

**Consulta N°195**

En el párrafo quinto se sugiere reemplazar "Superintendencia de Bancos e Instituciones Financieras" por "Comisión para el Mercado Financiero".

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°196**

Se establece que el descuento de consumos no sometidos a regulación de precios se realizará refiriendo las medidas a los puntos de ingreso al sistema de distribución aplicando los factores de expansión de pérdidas de distribución. Lo anterior no es correcto puesto que las pérdidas de distribución son un consumo regulado que los distribuidores lo cobran a los clientes finales mediante el peaje de distribución. Adicionalmente, los consumos libres ubicados dentro de la zona de concesión de las distribuidoras son reconocidos por sus respectivos suministradores como retiros en la subestación primaria sin la aplicación de pérdidas de distribución, tal como es señalado en el numeral 12 del decreto 4T de 2018. Se solicita que los consumos de clientes libres sean referidos a la normativa vigente.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°197**

Considerando que por exigencia normativa el Coordinador tiene registrados todos los medidores en el PRMTE, se solicita incorporar en el modelo de PPA que será el Coordinador el que proporcione a través de su web la información de medida de los clientes libres en distribución, las medidas de las distribuidoras, y las medidas de los PMGDs.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°198**

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 19 de las Bases.

---

**Consulta N°199**

Se solicita confirmar que el incumplimiento grave de las obligaciones se refiere a las obligaciones vinculadas al suministro que se establecen en la cláusula tercera del Contrato.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado

---

**Consulta N°200**

Por favor aclarar si la situación descrita en este punto corresponde a la ejecución por el Distribuidor. En ese caso, se solicita corregir la redacción.

**Respuesta:**

Se aclara que el Distribuidor es el único capaz de ejecutar dicho instrumento.

---

**Consulta N°201**

Se solicita eliminar el numeral III, ya que el riesgo que busca cubrir esa causal de término anticipado está cubierto por lo indicado en el numeral VII. Lo anterior se solicita porque la causal contenida en el numeral III, impide al Suministrador subsanar o entregar una nueva Seguro de Ejecución Inmediata o Boleta de Garantía de Fiel Cumplimiento del Contrato.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. La causal del numeral III es facultativa para el Distribuidor, y sólo en caso de no ejercerse, se dispone imperativamente la condición de término anticipado de conformidad a la condición VII.

---

**Consulta N°202**

En caso de incumplimientos graves que sean reiterados, se solicita aclarar que se entiende por reiterados y confirmar que incumplimiento grave de las obligaciones se refiere a las obligaciones de suministro que se establecen en la cláusula tercera del Contrato.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°203**

Se solicita incorporar la facultad del suministrador de terminar el contrato en caso de incumplimiento de las obligaciones de pago del distribuidor.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°204**

En relación al anexo de contrato, cláusula 16 sobre garantías, con respecto al seguro de responsabilidad civil por daños a terceros, se indica que “El Suministrador será el único responsable de todo daño, de cualquier naturaleza, que les cause a terceros, al personal de la instalación, a la propiedad de terceros o al medio ambiente”, ¿Incluye los daños indirectos?, favor aclarar.

**Respuesta:**

Se aclara que dicha póliza debe cubrir daños directos e indirectos.

---

**Consulta N°205**

Se solicita introducir cauciones que garanticen la obligación de pago de la empresa distribuidora. Alternativamente, se solicita incorporar como causal de término anticipado el no pago por parte del distribuidor de dos o más facturas emitidas válidamente por el Suministrador.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°206**

Se solicita, al igual que las garantías de seriedad de la oferta, incorporar la posibilidad de entregar cartas de crédito por garantía de fiel cumplimiento stand-by.



**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°207**

Respecto de la causal de ejecución de la boleta de garantía de fiel cumplimiento del Contrato contenida en el numeral iii, se solicita que dicha ejecución se haga respecto del subconjunto de Proyectos Nuevos de Generación que incumplan el hito de entrada en operación en el plazo de 12 meses contados desde el inicio de suministro, y no respecto del monto total garantizado. Lo anterior, porque en el caso de que la suministro sea respaldado por un conjunto de Proyectos Nuevos de Generación sólo un subconjunto puede retrasar la entrada en operación. El mismo criterio se utiliza en las Bases de Licitación tanto para la ejecución de la garantía de seriedad de la oferta como para el cálculo de multas de la Auditoría Técnica.

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en dicho sentido.

---

**Consulta N°208**

Se solicita incorporar que ni término anticipado ni la postergación de inicio de suministro por ejecución del mecanismo establecido en el numeral 11 del Capítulo 2 de las Bases de Licitación podrán dar lugar al cobro del seguro de ejecución inmediata a primer requerimiento. Entendemos que en el caso que la CNE autorice la postergación de inicio de suministro tampoco debería ejecutarse el referido seguro, en tanto no sería atribuible a la culpa del Suministrador, y ya tiene vinculada una multa. Adicionalmente, si es que el término anticipado no da lugar a la ejecución de dicho seguro, con mayor razón no debería dar lugar a su ejecución la postergación de inicio de suministro aprobada por la CNE.

**Respuesta:**

Se confirma que el término anticipado no puede dar lugar al cobro de la garantía.

Respecto a la postergación de inicio de suministro, remítase a la respuesta de la consulta N°129

---

**Consulta N°209**

Se solicita que en caso de modificaciones a la carta gantt autorizadas por la CNE por motivos de caso fortuito o fuerza mayor, no darán lugar a la ejecución de la boleta o seguro de fiel cumplimiento en tanto el Suministrador cumpla con su obligación de suministro en la fecha de inicio de éste. Alternativamente, se solicita que los 12 meses a que se refiere el numeral III, se cuenten desde la fecha de inicio de suministro aprobada en la carta gantt.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. No obstante, la modificación de la carta gantt por motivos de fuerza mayor, podría considerar la modificación del plazo de ejecución de dicha garantía.

---

**Consulta N°210**

Se solicita que el plazo de 12 meses para la ejecución del seguro o boleta de garantía de fiel cumplimiento, se contabilice desde la fecha de entrada en operación considerada en la carta gantt del respectivo

Proyecto Nuevo de Generación. Ello porque la CNE y las Licitantes podrían aprobar modificaciones en la carta gantt en consistencia con lo señalado en el último inciso del artículo 135 ter de la LGSE, que faculta al adjudicatario hacer retiros necesarios desde el Sistema Eléctrico con el objetivo de suministrar el Contrato.

En consistencia con lo anterior, se solicita modificar el último párrafo de la cláusula vigésimo cuarto.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. El plazo señalado busca resguardar que la entrada en operación de los proyectos nuevos de generación comprometidos no se extienda más allá de 12 meses desde el inicio de suministro, acotando así la condición excepcional y transitoria dispuesta en el inciso final del artículo 135° ter de la Ley.

---

**Consulta N°211**

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°212**

Comentar si es posible solicitar que la empresa continuadora, en caso el distribuidor transfiera a una empresa relacionada, sea de la misma calidad crediticia del distribuidor original o si este último puede ser responsable solidario de las obligaciones del contrato.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. La normativa vigente resguarda la continuidad de servicio de las concesionarias de distribución eléctrica, incluso considerando la intervención de ésta por parte de la autoridad.

---

**Consulta N°213**

Se indica la posibilidad de cesión del contrato. Dado que esta deberá ser aprobada por la Comisión, indicar cuales serían motivos para que la Comisión no aceptara la cesión a matriz, filial o coligada.

**Respuesta:**

Para efectos de obtener la aprobación de la cesión, el cesionario deberá cumplir las condiciones requeridas para tener la calidad de Suministrador.

---

**Consulta N°214**

Se indica que la cesión del contrato es mediante escritura pública, compareciendo el Suministrador, el Distribuidor y la Cesionaria. Confirmar si este requisito aplica también para la cesión a los Financistas y de

ser así, cómo se aplicaría cuando existe un síndico de bancos nacionales e internacionales en dicho financiamiento.

**Respuesta:**

Se aclara que la Comisión no comparece para efectos de la cesión de contrato que se indica. No se confirma lo indicado.

---

**Consulta N°215**

Por favor aclarar con cuánta anticipación debe informarse a la Comisión y a la CNE de la cesión, gravamen u otra garantía que se constituya a favor del Financista.

**Respuesta:**

Se aclara que dicha notificación deberá efectuarse en el más breve plazo.

---

**Consulta N°216**

Se indica en principio que ante cualquier operación y/o modificación social esta debe ser informada a la Comisión. Sin embargo, posteriormente se indica que la Comisión confirmará la propuesta de cambio. Aclarar si este proceso es o no aprobado en forma previa por la Comisión. En caso de que sea afirmativo, por favor indicar cuales son las condiciones requeridas para tener la calidad de suministrador de acuerdo con la normativa aplicable al día de hoy, bases y contrato.

**Respuesta:**

Se aclara que cualquier operación y/o modificación social que implique un cambio en la persona del Suministrador, deberá ser previamente informada y aprobada por la Comisión. Asimismo, se aclara que las condiciones requeridas para tener la calidad de suministrador son aquellas que establecen las Bases.

---

**Consulta N°217**

Se solicita modificar la redacción de manera que las operaciones societarias que produzcan un cambio en el Suministrador únicamente requieran ser informadas a la Comisión y a la Distribuidora, sin que se requiera aprobación de la primera. En caso de no aceptarse la solicitud, por favor establecer: a) con cuánta anticipación se debe informar la modificación social que implique el cambio de Suministrador a la Comisión; b) cuál es el plazo que tendrá la comisión para aprobar la modificación.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Adicionalmente se aclara que dicha notificación debe efectuarse en el más breve plazo. A su vez, se aclara que no existe plazo definido para la aprobación de dicha modificación por parte de la Comisión.

---

**Consulta N°218**

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...". Se solicita aclarar que aquellas operaciones o modificaciones consistentes en cambio de razón social o fusión en donde la persona del

suministrador sea la sobreviviente, y otras en que no varíe la persona (mantención de RUT), no gatillan la necesidad de esta aprobación.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°219**

Se solicita acotar las hipótesis de "cambio en la persona del Suministrador", toda vez que con los términos amplios del contrato de suministro cualquier modificación social, por ejemplo la compraventa del 1% de las acciones, debe ser informada previamente a la CNE y "confirmada" por ésta. Sugerimos fijar criterios de materialidad para el deber de información.

**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°220**

Se solicita informar si un cambio en el controlador de la persona del Suministrador corresponde a la hipótesis contenida en esta cláusula, en tanto que con la compraventa de la compañía del Suministrador no hay un cambio en la persona del Suministrador (mantiene su rut, el número de acciones, la razón social, etc) ni necesidad de modificar el Contrato de Suministro, sino que únicamente un cambio en el controlador del Suministrador.

**Respuesta:**

Se aclara que las operaciones y/o modificaciones sociales a que se refiere el numeral corresponden a aquellas que tengan como efecto el cambio de razón social, RUT, u otros antecedentes que permitan la adecuada identificación del Suministrador. En consecuencia, un cambio en el controlador del Suministrador que no altere lo indicado precedentemente, se ajusta a la hipótesis contenida en el numeral Tres de esta cláusula.

---

**Consulta N°221**

Se solicita incorporar expresamente un plazo para la suscripción de la escritura pública de modificación a que se refiere el último párrafo de la citada cláusula.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°222**

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:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°42

---

**Consulta N°223**

¿En qué condiciones la Comisión puede no aprobar la modificación de contrato por cambio legal o normativo que modifique la modalidad de despacho?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°32.

---

**Consulta N°224**

En relación al anexo de contrato, cláusula 21 sobre adecuación normativa vigente: ¿qué se entiende por "cambios importantes"? Favor especificar.

**Respuesta:**

Remítase a lo dispuesto en los artículos 81, 83 y 85 del Reglamento de Licitaciones.

---

**Consulta N°225**

En relación al anexo de contrato, cláusula 21 sobre adecuación normativa vigente: En el primer párrafo, favor agregar lo destacado en negrita: "las partes, de común acuerdo, deberán modificar o ajustar las cláusulas y condiciones del mismo, de manera que exista la debida correspondencia entre ambos."

**Respuesta:**

Se accede a los solicitado

---

**Consulta N°226**

Se solicita modificar redacción. La dictación del laudo arbitral, así como la dictación de cualquier sentencia, no debe ni puede ser aprobada previamente por una autoridad administrativa.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Toda modificación de contrato requiere de la aprobación previa por parte de la Comisión

---

**Consulta N°227**

Comentar si es posible incorporar cláusula de Ética en los negocios del suministrador.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°228**

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°229**

(párrafo 8) Se solicita indicar cuáles son los motivos por los que la Comisión podría no aprobar la solicitud de modificación de plazo de algún Hito.

**Respuesta:**

Para efectos de la aprobación del cambio de hitos, indicado en la cláusula vigésimo cuarto del modelo de contrato, la Comisión velará por el cumplimiento de las condiciones indicadas en el párrafo octavo de dicha cláusula.

---

**Consulta N°230**

En relación al incumplimiento del plazo de dos Hitos a controlar por la Auditoría Técnica respecto de las fechas indicadas en la carta Gantt, que 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: En caso de tener más de un Nuevo Proyecto de Generación, ¿se hará cobro de la boleta de garantía si uno de los proyectos incumple el Hito del 25% de avance de las obras? Se solicita confirmar que el adjudicatario deberá realizar un reemplazo de la boleta de garantía en caso que solo uno de los proyectos nuevos de generación que respaldan el contrato tenga retraso del 25% de las obras, permitiendo que solo se cobre el monto equivalente a la proporción de capacidad instalada del conjunto de proyectos que incumplieron dicho hito.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

---

**Consulta N°231**

En el caso de ofertas respaldadas con Proyectos Nuevos de Generación, el Suministrador debe contratar, a su costo, una auditoría técnica, para controlar avance y cumplimiento de hitos. El penúltimo párrafo, establece la posibilidad de modificar plazos de hitos, por una vez en cada uno de ellos, salvo el último hito, que no es posible prorrogar. Esta modificación no requiere acuerdo del Distribuidor. ¿Cómo procede y cuáles son las condiciones para estas postergaciones?

**Respuesta:**

El suministrador debe solicitar la modificación a la Comisión, incluyendo los antecedentes que la fundamentan, con al menos 60 días de anticipación al vencimiento del hito a modificar.

Remítase a lo señalado en el inciso 8 de la cláusula vigésimo cuarto del Anexo 18 de las Bases.

---

**Consulta N°232**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo cuarto, se solicita disminuir el plazo de 180 días a 90 días para el cobro de la multa. Se considera que un plazo de 6 meses es excesivo para el cobro de dicha multa por razones de certeza y financiamiento de los proyectos.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°233**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo sexto, se solicita que, en consistencia con lo indicado en el párrafo quinto anterior, la ejecución del seguro o boleta de garantía de fiel cumplimiento se efectúe respecto del monto de la multa, estableciendo un mecanismo de devolución al Suministrador respecto de la diferencia.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°234**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo sexto, se solicita aumentar el plazo de 30 a 60 días para el pago de la multa. Lo anterior considerando que el pago de la multa ya se encuentra garantizado.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°235**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo séptimo, se solicita que junto con la notificación del cobro al Suministrador por parte de la Distribuidora se contemple un plazo para que el Suministrador realice sus descargos respecto del cobro de la multa, y que luego de la consideración o rechazo de dichos descargos se entienda por cursada la respectiva multa.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°236**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo séptimo, se solicita que en el caso de que el Suministrador hubiese solicitado a la CNE la modificación del plazo del hito comprometido de conformidad a lo dispuesto en el párrafo octavo siguiente, la multa se entienda cursada sólo cuando la CNE rechace la modificación del plazo referido.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

---

**Consulta N°237**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo octavo, se solicitar confirmar que la modificación del plazo de uno de los hitos no requerirá una modificación del Anexo N°5 del Contrato de Suministro, bastando la notificación de la CNE al Suministrador y a la Distribuidora.

**Respuesta:**

Se aclara que de acuerdo al procedimiento de modificación de plazos de hitos establecido en la cláusula vigésimo cuarto del modelo de contrato, el cambio de plazo de los hitos anteriores al último hito de COD no requiere modificación del contrato.

---

**Consulta N°238**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo octavo, se solicita incorporar que, cuando se produzcan retrasos el alguno de los hitos por causas no atribuibles al Suministrador, dichos atrasos no se imputen al Suministrador, y que no cuenten entre las modificaciones del plazo de los Hitos comprometidos, permitidas sólo una vez para cada uno de ellos. Esto se deberá comprobar con las comunicaciones entre la autoridad sectorial correspondiente y el Suministrador, considerando los plazos que establece la normativa vigente. A modo de ejemplo podrían ocurrir atrasos en los hitos de Declaración en Construcción o el hito de Entrada en operación de las unidades de generación por retrasos en la aprobación del punto de conexión, en las revisiones de las etapas del proceso de interconexión por parte del Coordinador, o en la interconexión debido a que las condiciones sistémicas no lo permiten.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

---

**Consulta N°239**

Respecto de lo dispuesto en el penúltimo párrafo de esta cláusula, se solicita que la ejecución de la garantía de seriedad sea en la proporción del subconjunto de Proyectos Nuevos de Generación que incumplan el hito de avance del 25% de las Obras.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°230

---

**Consulta N°240**

Respecto de lo dispuesto en el párrafo octavo, se solicita confirmar e incorporar en el Contrato que en el caso de reemplazo del Proyecto Nuevo de Generación se incorporará una nueva carta gantt asociada a dicho proyecto, y por tanto, la modificación de un hito asociado al proyecto reemplazado no se considerará como modificación de los hitos a controlar del proyecto reemplazante.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

---



**Consulta N°241**

En el cronograma del proyecto, ¿Es posible definir una fecha de entrada en operación durante el 2027 pero posterior a enero 2027, como por ejemplo junio 2027?

**Respuesta:**

De acuerdo a lo indicado en el numeral 4.5.13, literal d, del Capítulo 1 de las Bases, la fecha de entrada en operación debe ser anterior a la fecha de inicio de suministro.

---

**Consulta N°242**

El cobro de la boleta de garantía, en caso de retraso del proyecto, ¿Es en un único momento o se considera un cobro en etapas según el retraso?

**Respuesta:**

El cobro se realizará en un único momento.

---

**Consulta N°243**

En caso de pagar una multa por incumplimiento de dos hitos, dicha multa se tendría que pagar mediante un cobro parcial de la garantía de fiel cumplimiento. En caso que sí, ¿Se debe cambiar la Boleta de Garantía de Fiel Cumplimiento, enviando una nueva garantía con un monto equivalente al monto original menos el valor pagado en la multa?

**Respuesta:**

Se aclara que las multas deben ser pagadas con independencia de la caución y cobro de los instrumentos de garantía.

---

**Consulta N°244**

Si bien en esta cláusula se indican los plazos y requisitos para poder optar al mecanismo de postergación de inicio de suministro, se solicita indicar en qué condiciones la Comisión puede rechazar la solicitud (adicionales al no cumplimiento de plazos y/o requisitos para optar).

**Respuesta:**

La Comisión podrá rechazar la solicitud en caso de no cumplirse las condiciones establecidas en la cláusula vigésimo quinto del modelo de contrato.

---

**Artículo Segundo:** Notifíquese mediante correo electrónico al Encargado del Proceso la presente Resolución Exenta, como una Circular Aclaratoria N° 1 correspondiente a la Licitación de Suministro 2022/01.

**Artículo Tercero:** Publíquese la presente Resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía ([www.cne.cl](http://www.cne.cl)).

**Anótese y Notifíquese.**

SECRETARIO EJECUTIVO (S)  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DPR/MOC/JMS/SCT/RAG

**Distribución**

- Encargado del Proceso
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Depto. Jurídico CNE
- Depto. Regulación Económica CNE
- Oficina de Partes CNE