

BASES DE LICITACIÓN

“Licitación EDAC por Subfrecuencia en zonas
Norte Grande, Atacama y Concepción”

GERENCIA DE OPERACIÓN

Junio 2021



ÍNDICE

1. Definiciones y Abreviaturas.....	4
2. Antecedentes.....	8
2.1. Del Coordinador	8
2.2. Del Servicio.....	9
2.3. Características de la Licitación	9
2.4. Publicidad de la Licitación	9
2.5. Responsabilidad e Indemnidad	10
2.6. De la Participación en el Proceso	11
3. Aspectos generales del Proceso de Licitación.....	12
3.1. Aspectos generales	12
3.2. Etapas y plazos de la Licitación.....	12
3.3. Comunicaciones.....	13
3.4. Contraparte Técnica	14
3.5. Marco Normativo de la Licitación	14
4. De las Propuestas.....	17
4.1. Aspectos Generales	17
4.2. Proceso de entrega de las Propuestas	18
5. Bases Administrativas.....	20
5.1. De la Oferta Administrativa.....	20
6. Bases Técnicas	23
6.1. Descripción del Servicio.....	23
6.2. De la Oferta Técnica.....	26
7. Bases Económicas	27
7.1. De la Oferta Económica.....	27
7.2. Declaración Jurada de Ajuste a Valor Máximo de las Ofertas	27
8. Apertura y Evaluación de las Propuestas	29
8.1. Aspectos Generales	29
8.2. De la Apertura y Evaluación de la Oferta Administrativa.....	29
8.3. De la Apertura y Evaluación de la Oferta Técnica.....	29
8.4. Evaluación de la Oferta Económica	30
8.5. Evaluación Final y Adjudicación	31
8.6. Plan de trabajo asociado a la adjudicación.....	32
8.7. Resolución de empates.....	32
8.8. Readjudicación	33
8.9. De la metodología para la implementación del servicio.	33
8.10. De los incumplimientos del adjudicatario y de las acciones del Coordinador..	34
8.11. De la adecuación del esquema EDAC BF	34

9. Del Contrato.....	35
9.1. Precio y pago.....	35
9.2. De la indexación del precio	36
9.3. Responsabilidad.....	36
9.4. Fuerza Mayor o Caso Fortuito	36
9.5. Cesión.....	37
9.6. Confidencialidad.....	37
9.7. Secreto Profesional	38
9.8. Vigencia, Extensión y Término anticipado	38
9.9. Modificación del contrato	39
9.10. Documentos del Contrato.....	39
10. Anexos.....	41
10.1. Anexo 1: Información General del Proponente	41
10.2. Anexo 2: Declaración jurada de aceptación de las Bases y sus Anexos	43
10.3. Anexo 3: Oferta Económica	44
10.4. Anexo 4: Declaración de Condición de PEP y/o PEPco.....	45
10.5. Anexo 5: Declaración de Parte Relacionada.....	48
10.6. Anexo 6: Declaración Jurada de Independencia de la Oferta	49
10.7. Anexo 7: Declaración jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía	51
10.8. Anexo 8: Barras consideradas por zona	52
10.9. Anexo 9: Estructura Oferta Técnica.....	55

1. DEFINICIONES Y ABREVIATURAS

Los siguientes términos (que en estas Bases serán empleados indistintamente en singular o plural, o en género masculino o femenino) tendrán el significado que a continuación se indica:

- **“Aclaraciones”**: Son las comunicaciones oficiales que, antes de la suscripción del Contrato, emita el Coordinador por escrito, para modificar, reemplazar, eliminar, interpretar o aclarar conceptos, términos, alcances, fechas, condiciones y otros aspectos de las Bases de Licitación. Asimismo, son las comunicaciones que realice el Coordinador al Proponente con posterioridad a la presentación de las Propuestas y antes de la adjudicación de la Licitación, a través de las cuales este solicita aclarar o precisar el contenido de las Propuestas.
- **“Adjudicatario”**: Es el Proponente a quien el Coordinador adjudica la Licitación.
- **“Bases” o “Bases de Licitación”**: Son las presentes Bases de Licitación, sus anexos y Aclaraciones.
- **“Caso Fortuito o Fuerza Mayor”**: Se entenderá por fuerza mayor o caso fortuito el imprevisto al que no es posible resistir, conforme a lo estipulado en el artículo 45 del Código Civil.
- **“Calendario de Actividades Principales”**: De acuerdo con lo señalado en el punto 3.2 de las presentes Bases.
- **“Comisión o CNE”**: Comisión Nacional de Energía.
- **“Contraparte Técnica”**: Órgano formado por integrantes de las Gerencias del Coordinador, que conduce, organiza y supervisa la ejecución del Proceso de Licitación conforme a estas Bases.
- **“COMTRADE”**: Formato común de intercambio de datos transitorios.
- **“Contrato”**: El contrato de Servicios Complementarios firmado entre el Adjudicatario y el Coordinador, donde se estipulan las condiciones de prestación del o los servicios adjudicados, de conformidad a la normativa vigente.
- **“Coordinador Eléctrico Nacional o Coordinador”**: Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, definido en el artículo 212-1 de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por la Ley N° 20.936.
- **“Coordinado”**: Todo propietario, arrendatario, usufructuario o quien opere, a cualquier título, centrales generadoras, sistemas de transporte, instalaciones para la prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento de energía, instalaciones de distribución e instalaciones de clientes libres y que se interconecten al sistema.
- **“Días”**: Siempre que no se indique lo contrario en las presentes Bases o en las disposiciones normativas pertinentes, la palabra "días" contenida en este documento

significa lo mismo que días hábiles administrativos, esto es, de lunes a viernes, contados hasta la media noche del día final, sin contar días sábados, domingos o festivos en Santiago de Chile.

- **“Esquema de Desconexión Automática de Carga (EDAC)”**: Son esquemas de control que operan automáticamente. Dichos esquemas emiten orden de desenganche sobre interruptores asociados a consumos, en condiciones anormales del sistema eléctrico que ponen en riesgo su estabilidad. La activación de los EDAC se produce frente a: límites o umbrales de subfrecuencia, gradientes de disminución de frecuencia, límites de subtensión o señales de desenganche directo emitidas por sistemas de control que detectan contingencias específicas. Se distinguen los siguientes tipos de EDAC: EDAC por subfrecuencia, EDAC por subtensión y EDAC por contingencia específica.
 - **Por subfrecuencia**: en los que el desenganche es habilitado por la operación previa de un relé de subfrecuencia local;
 - **Por subtensión**: en los que el desenganche es habilitado por la operación previa de un relé de subtensión local;
 - **Por contingencia específica**: en los que el procesamiento de la decisión de desenganche se realiza en una ubicación remota, sobre la base de la detección de un cambio de estado o de variables eléctricas anormales, que pueden afectar la seguridad y calidad de servicio de un área del SI.
- **“EDAC BF o EDAC por subfrecuencia”**: Esquema de Desconexión Automática de Carga por subfrecuencia.
- **“Fecha de Suscripción”**: Fecha de la firma del Contrato entre el Adjudicatario y el Coordinador.
- **“Fecha de Inicio del Servicio/Suministro”**: Corresponde a la fecha indicada en la Tabla N° 5: Cronograma para adjudicatarios, en el ítem Inicio de la prestación del servicio.
- **“Fecha de Término del Contrato”**: Corresponde a un año calendario a partir de la fecha de inicio del suministro. Esta fecha puede ser extendida hasta por un segundo año y de manera automática en caso de que el Coordinador así lo requiera según lo establecido en 9.8.
- **“Información Relevante”**: Información técnica, de ingeniería, operacional o económica que le fuere suministrada por el Coordinador Eléctrico Nacional a él o los adjudicatarios con motivo del Contrato, de acuerdo a lo indicado en el punto 9.6 de estas bases.
- **“IVA”**: Impuesto al Valor Agregado.
- **“Ley General de Servicios Eléctricos” o “LGSE”**: Decreto con Fuerza de Ley N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), en materia de Energía Eléctrica, y sus correspondientes modificaciones.

- **“Ley” o “Legislación Vigente”:** Se refiere a todas las normas que constituyen el ordenamiento jurídico en la República de Chile, incluyendo las leyes, decretos leyes, leyes orgánicas constitucionales, leyes de quórum calificados, reglamentos, decretos, decretos con fuerza de ley, instrucción o norma obligatoria y demás actos administrativos, sentencias judiciales, provenientes de cualquier y toda autoridad competente, que sea aplicable al Contrato, a las actividades ejecutadas como consecuencia del mismo y/o a las relaciones civiles, laborales o de cualquier naturaleza que tenga su origen en el mismo, vigentes a la fecha de la firma del Contrato, que se relacionen con él y todos los que se dicten durante su vigencia.
- **“Licitación”:** Proceso de Licitación y contratación de los servicios de EDAC por Subfrecuencia en las zonas Norte Grande, Atacama y Concepción, de acuerdo con lo señalado en estas Bases de Licitación.
- **“Modificación a las Bases”:** Documento que emite el Coordinador para aclarar o corregir cualquier aspecto de los documentos que conforman las Bases de Licitación, comunicada a todos los Participantes.
- **“Propuesta/Oferta Administrativa”:** Documentos entregados por el Oferente de conformidad a lo establecido en el punto 5.1 de estas Bases de Licitación.
- **“Propuesta/Oferta Económica”:** Documento entregado por el Oferente de conformidad a lo establecido en el punto 7.1 de estas Bases de Licitación.
- **“Propuesta/Oferta Técnica”:** Documento entregado por el Oferente de conformidad a lo establecido en el punto 6.2 de estas Bases de Licitación.
- **“Participante(s)”:** Es (Son) la(s) persona(s) natural(es) o persona(s) jurídica(s), que ha(n) sido invitado(s) a participar en el presente Proceso de Licitación y que puede(n) realizar consultas sobre las Bases y presentar una Oferta, en los plazos y etapas establecidos al efecto.
- **“Periodo de la Prestación”:** Periodo comprendido entre la Fecha de Inicio y la Fecha de Término del Contrato para la prestación del servicio.
- **“PEP”:** Persona Expuesta Políticamente de forma individual, según las definiciones establecidas en la Circular N° 49 de la Unidad de Análisis Financiero, de fecha 3 de diciembre de 2012, y sus modificaciones.
- **“PEPco”:** Persona Expuesta Políticamente por relación, según las definiciones establecidas en la Circular N° 49 de la Unidad de Análisis Financiero, de fecha 3 de diciembre de 2012, y sus modificaciones. Este caso comprende ser cónyuge o pariente hasta el segundo grado de consanguinidad (abuelo(a), padre, madre, hijo(a), hermano(a) o nieto(a)), o haber celebrado pacto de actuación conjunta mediante el cual tengan poder de voto suficiente para influir en sociedades constituidas en Chile, con alguna persona que tenga condición PEP por desempeñarse o haberse desempeñado uno o más de los cargos establecidos en la Circular N° 49.

- **“Proceso de Licitación”**: Proceso a través del cual se efectúa la selección de los Proponentes que entregarán, por encargo del Coordinador, el servicio de EDAC BF.
- **“Proponente/Oferente”**: Es el Participante que ha presentado una Propuesta/Oferta en conformidad con lo indicado en las Bases de Licitación. La calidad de Proponente/Oferente no genera para el Coordinador la obligación de adjudicarle el Contrato.
- **“Propuesta/Oferta”**: Corresponde a la oferta incondicional e irrevocable que los Proponentes efectúen al Coordinador, en conformidad a lo establecido en las Bases de Licitación. Se encuentra conformada por la Oferta Administrativa, la Oferta Técnica y la Oferta Económica, además del Anexo 7: Declaración jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía.
- **“Recurso(s) Técnico(s)”**: Atributo(s) de las instalaciones del sistema eléctrico que permiten contribuir a la operación segura, de calidad y más económica del sistema eléctrico. En particular son recursos técnicos la capacidad de inyección de potencia activa y/o capacidad de inyección o absorción de potencia reactiva de unidades generadoras o equipos, y la potencia conectada de los Usuarios Finales o de los Sistemas de Almacenamiento de Energía, entre otros.
- **“Representante Legal” o “Representante”**: Persona natural designada por el Participante o el Proponente y que cuenta con amplias facultades de representación y en particular con poderes suficientes para obligarla en el marco de esta Licitación.
- **“Servicio”**: Corresponde al recurso técnico de desconexión de carga automática, mediante la operación de un EDAC BF.
- **“SI”**: Sistema Interconectado.
- **“SEN”**: Sistema Eléctrico Nacional.
- **“Fragmentabilidad”**: Capacidad de un consumo eléctrico para, en los casos que el Coordinador lo requiera, ajustar el requerimiento técnico ofrecido para el EDAC BF, como una fracción del requerimiento total.
- **“Valor Máximo de las Ofertas”, “Precio Máximo de las Ofertas” o “Precio Máximo”**: Corresponde, indistintamente, al valor máximo por zona y por escalón que operará como precio techo, que será fijado por la Comisión, mediante un acto administrativo emitido por ésta y que permanecerá en reserva hasta lo señalado en el numeral 8.4 y en la Tabla N°1: Calendario de Actividades Principales de estas Bases.
- **“Zonas de licitación”**: Para los efectos de estas Bases de Licitación, corresponden a las zonas de Norte Grande, Atacama y Concepción, cuyos nodos quedan establecidos en el “Anexo 8: Barras consideradas por zona” de este documento.

2. ANTECEDENTES

2.1. Del Coordinador

El Coordinador es una corporación autónoma de derecho público, sin fines de lucro, con patrimonio propio y de duración indefinida. El Coordinador no forma parte de la Administración del Estado, no siéndole aplicable las disposiciones generales o especiales, dictadas o que se dicten para el sector público, salvo expresa mención.

Su organización, composición, funciones y atribuciones se rigen por lo dispuesto en la Ley General de Servicios Eléctricos, en el Reglamento del Coordinador y en sus Estatutos, sin perjuicio de lo establecido en otros reglamentos eléctricos y normas técnicas que determine la Comisión Nacional de Energía. El Coordinador podrá celebrar todo tipo de actos y contratos con sujeción al derecho común, salvo excepción legal. Son funciones del Coordinador, entre otras, las siguientes:

- a) Coordinar la operación del conjunto de instalaciones del sistema eléctrico nacional que operen interconectadas entre sí, de acuerdo con las normas técnicas que determinen la Comisión, la Ley y la reglamentación pertinente, para lo cual sólo podrá operar directamente las instalaciones sistémicas de control, comunicación y monitoreo necesarias para la coordinación.
- b) Coordinar y determinar las transferencias económicas entre Coordinados, así como adoptar las medidas pertinentes que tiendan a garantizar la continuidad en la cadena de pagos de las transferencias económicas sujetas a su coordinación, informando en tiempo y forma a la SEC cualquier conducta que ponga en riesgo la continuidad de dicha cadena.
- c) Autorizar la conexión a los sistemas de transmisión por parte de terceros, verificando el cumplimiento de los requisitos y exigencias a la que ésta deberá sujetarse, e instruyendo las medidas necesarias para asegurarla dentro de los plazos definidos en la respectiva autorización, determinar fundadamente la capacidad técnica disponible de los sistemas de transmisión dedicados y autorizar el uso de dicha capacidad.
- d) Implementar sistemas de información pública que contengan las principales características técnicas y económicas de las instalaciones sujetas a coordinación, y verificar la completitud, calidad, exactitud y oportunidad de la información publicada en los respectivos sistemas de información.
- e) Monitorear permanentemente las condiciones de competencia existentes en el mercado eléctrico con el objetivo de garantizar los principios de la coordinación del sistema eléctrico, y, en caso de detectar indicios de actuaciones que pudieran llegar a ser constitutivas de atentados contra la libre competencia en conformidad con la ley, ponerlas en conocimiento de la Fiscalía Nacional Económica o de las autoridades que corresponda.
- f) Ser responsable de la coordinación de la operación técnica y económica de los sistemas de interconexión internacional, debiendo preservar la seguridad y calidad de servicio en el sistema eléctrico nacional, y asegurar la utilización óptima de los

recursos energéticos del sistema en el territorio nacional, debiendo sujetarse a las disposiciones establecidas en el decreto supremo pertinente del Ministerio.

- g) Realizar y coordinar investigación, desarrollo e innovación en materia energética con el objetivo de mejorar la operación y coordinación del sistema eléctrico.

2.2. Del Servicio

En la presente sección se presentará la descripción del servicio complementario licitado por el Coordinador Eléctrico Nacional.

El Servicio Complementario asociado al de Esquemas de Desconexión Automático de Carga (EDAC) por subfrecuencia corresponde a un esquema de control que opera automáticamente, emitiendo órdenes de desenganche sobre uno o varios interruptores asociados a consumos, mediante la operación de un relé de subfrecuencia. Este relé de subfrecuencia consta con una medida local de la señal de frecuencia, siendo definidas sus exigencias técnicas y su mecanismo de provisión (Licitación, Subasta o Instrucción Directa) en el Informe de Servicios Complementarios vigente.

Considerando lo planteado, la Licitación EDAC por Subfrecuencia en las zonas Norte Grande, Atacama y Concepción tiene como objetivo implementar el Esquema EDAC, acorde a lo indicado en el Estudio de EDAC por Subfrecuencia¹, considerando los respectivos montos de carga que pudieran ofertas los Coordinados de las zonas mencionadas, para cada uno de los escalones del respectivo esquema.

En caso de ser adjudicado, el servicio de EDAC por Subfrecuencia debe ser prestado en todo momento en dichas zonas, a partir del 1 de enero de 2022 y por un periodo de 1 año, esto es, hasta el 31 de diciembre de 2022. Este plazo es prorrogable hasta por un año adicional según lo establecido en los puntos 6.1.3 y 9.8 de estas Bases.

2.3. Características de la Licitación

Nombre de la licitación: Licitación EDAC por Subfrecuencia en zonas Norte Grande, Atacama y Concepción

Tipo de convocatoria: Pública

Requiere garantía: No

Requiere contrato: Sí

Licitantes: Coordinador Eléctrico Nacional

2.4. Publicidad de la Licitación

Los Participantes y Proponentes reconocen y aceptan que el Coordinador Eléctrico Nacional podrá publicar en su portal institucional, todos o parte de los documentos, minutas

¹ Estudio EDAC de fecha octubre de 2020, el cual puede ser descargado del sitio WEB del Coordinador en <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/11/Estudio-EDAC-2020-Informe-Final.pdf>

y otros antecedentes relativos al proceso de licitación y a los servicios cuya realización sea adjudicada. Entre otros, se incluyen las Bases de Licitación y sus modificaciones; las consultas formuladas por los Participantes y las respuestas del Coordinador Eléctrico Nacional a las mismas; las minutas generadas por el Coordinador como consecuencia de la apertura y evaluación de ofertas; así como los entregables ejecutados como parte de los servicios adjudicados.

El acceso de los Participantes y Proponentes, así como de terceros ajenos al Proceso de Licitación, a la información que no sea publicada de acuerdo con lo señalado en el párrafo precedente, se realizará de conformidad con las disposiciones establecidas en la LGSE, y en las normas reglamentarias que se aprueben sobre el particular.

2.5. Responsabilidad e Indemnidad

Los Participantes reconocen y aceptan que el Coordinador Eléctrico Nacional, así como sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, trabajadores, asesores y demás personas o entidades relacionadas, no tienen ni contraen responsabilidad alguna para con ellos por cualquier daño o perjuicio al que los Participantes puedan verse expuestos o sufrir producto de acontecimientos que emanen o se relacionen con la presente Licitación, o su participación en ella. Entre otros casos, sin que esta enumeración pueda considerarse taxativa:

- 1) De la adjudicación o no adjudicación de la misma;
- 2) De la interpretación de las Bases;
- 3) De las modificaciones de los plazos y fechas indicados en el Calendario de Actividades Principales del Proceso de Licitación;
- 4) Cualquier conducta dolosa o culposa de algún Participante durante el Proceso de Licitación;
- 5) De la terminación repentina del Proceso, sea por caso fortuito o fuerza mayor, a que los servicios se han vuelto innecesarios, a que el Coordinador ha decidido no llevar el Proceso a su conclusión o a cualquier otro motivo;
- 6) De los daños que, en el contexto de la Licitación, pueda experimentar un Participante producto de cualquier suceso o acción que afecte al Coordinador, a sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, empleados, asesores y demás personas o entidades relacionadas, que sea independiente de la Licitación, pero que tenga injerencia en su desenvolvimiento o en el interés de los Participantes por participar;
- 7) De los daños que pudiesen provenir de hechos o acciones del Coordinador, a sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, empleados, asesores y demás personas o entidades relacionadas, siempre que no se hayan dado con la intención positiva de inferir daño al Participante que se ha visto afectado;
- 8) De todos aquellos que pudiesen emanar de la no firma del Contrato.

2.6. De la Participación en el Proceso

Los Coordinados que participen del Proceso de Licitación deberán descargar las Bases de Licitación de la Página Web del Coordinador, en la siguiente ubicación:

Inicio > Operación > Documentos > Servicios Complementarios > Licitación EDAC > 2021 > Bases de Licitación

El Coordinador, una vez publicadas las Bases de la Licitación, enviará una carta a todos los Coordinados informando de este evento.

3. ASPECTOS GENERALES DEL PROCESO DE LICITACIÓN

3.1. Aspectos generales

Para todos los fines asociados a este Proceso de Licitación, el Coordinador Eléctrico Nacional fija su domicilio en Av. Apoquindo 4501, Piso °6, Las Condes, Santiago de Chile.

3.2. Etapas y plazos de la Licitación

La siguiente tabla resume el calendario de las principales actividades previstas para el desarrollo del Proceso de Licitación:

Tabla N°1: Calendario de Actividades Principales

Actividad	Fecha
Carta de publicación de las Bases a los Coordinados y publicación de las Bases de Licitación.	30 de junio de 2021
Período de consultas y aclaraciones sobre las Bases de Licitación. Las consultas deberán ser enviadas al correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl	9 de julio de 2021
Respuestas a consultas.	19 de julio de 2021
Recepción de las Propuestas. Las Propuestas deberán ser enviadas al correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl	23 de agosto de 2021
Revelación del Precio Máximo. Publicación en página web del Coordinador.	24 de agosto de 2021
Plazo para entrega de declaración de ajustarse al Precio Máximo. Deberán ser enviadas al correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl	Hasta 26 de agosto de 2021
Evaluación y Adjudicación.	Hasta 13 de septiembre de 2021
Aceptación de la adjudicación. Mediante carta al sistema de correspondencia y al correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl	Hasta 22 de septiembre de 2021
Firma del Contrato.	Hasta 30 de septiembre de 2021

En los casos en que el Calendario de Actividades Principales no señale una hora límite para llevar a cabo la actividad respectiva, se entenderá que ésta podrá llevarse a cabo hasta la medianoche del último día del plazo respectivo, según la hora de Santiago de Chile.

El Coordinador Eléctrico Nacional se reserva el derecho a modificar las fechas antes indicadas en la Tabla N°1, sin expresión de causa, por medio de aviso escrito, enviado mediante correo electrónico a los Representantes Legales de los Oferentes. Esta circunstancia no afectará la validez de las Propuestas.

De ser necesaria una prórroga de la vigencia de las Propuestas, esta se efectuará según lo solicite el Coordinador, cumpliendo con lo dispuesto al respecto en esta sección de las Bases.

La prórroga de vigencia de las Propuestas podrá ser solicitada por el Coordinador con 10 días de anticipación a la fecha de término de vigencia de las Propuestas, debiendo en ese período el Proponente renovar la vigencia de su Propuesta.

En caso de que el Proponente no renovara la vigencia de su Propuesta, será descalificado.

Será responsabilidad de cada Participante y Proponente tomar conocimiento de toda la documentación generada durante el Proceso de Licitación, en particular, las modificaciones a las Bases y las respuestas a las Consultas de los Participantes, las cuales serán informadas a los representantes legales de los Proponentes y publicadas en la página web del Coordinador.

El Oferente renuncia anticipadamente a todo tipo de reclamo o acción por los perjuicios que se produzcan o pudieran producirse por la no toma de conocimiento mencionada en el inciso anterior, liberando al Coordinador, así como a sus consejeros, Director Ejecutivo, gerentes, coordinados, empleados y asesores, de toda responsabilidad, de conformidad con lo señalado en el punto 2.5. de las Bases.

3.3. Comunicaciones

Toda comunicación, aviso y/o notificación dirigida al Coordinador respecto de esta Licitación, deberá ser enviada por los Participantes o Proponentes, mediante correo electrónico con confirmación de entrega al correo electrónico licitaciones.EDACBF@coordinador.cl.

Las comunicaciones o notificaciones efectuadas por el Coordinador a cualquiera de los Representantes de un mismo Participante o Proponente se entenderán válidamente efectuadas a dicho Participante o Proponente para todos los efectos.

Solo se aceptarán y contestarán las comunicaciones y notificaciones enviadas por el Representante del Participante o Proponente. En caso de consultas, estas sólo se responderán en caso de que hayan sido efectuadas en conformidad con las Bases de Licitación, específicamente, dentro del plazo destinado para ello.

Solo formarán parte de las Bases aquellas aclaraciones o respuestas a consultas que el Coordinador publique en su sitio web o envíe mediante correo electrónico al Representante Legal del Oferente, según corresponda. La información verbal o escrita entregada por cualquier persona que no se realice a través de los canales de comunicación formal no tendrá validez alguna, así como tampoco la tendrá la información entregada a través de canales distintos del oficial, que corresponden al Portal Web del Coordinador y a las comunicaciones enviadas por medio del correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl.

Salvo que, en el curso del Proceso de Licitación, en el Contrato o en la ley aplicable se establezcan mecanismos diferentes de notificación, todas las comunicaciones, avisos y/o notificaciones se efectuarán mediante correo electrónico enviado con confirmación de entrega o mediante publicación en la página web del Coordinador.

3.4. Contraparte Técnica

El desarrollo de la Licitación estará bajo la supervisión de la Gerencia de Operación del Coordinador Eléctrico Nacional, en específico del Subgerente de Estudios y Soporte Operacional, de los jefes de los departamentos de Control de la Operación, departamento de Estudios Eléctricos, departamento de Modelación y Aplicaciones EMS y departamento de Adquisiciones de la Gerencia de Personas y Administración, quienes representarán al Coordinador como contraparte técnica y administrativa, realizando las siguientes funciones:

- Coordinar las respuestas a las consultas que los Proponentes y Participantes realicen durante el Proceso de Licitación.
- Supervisar y controlar el normal desarrollo de la Licitación, velando por el estricto cumplimiento de la normativa y de las Bases.
- Atender y resolver situaciones emergentes no consideradas en el presente documento.
- Evaluar técnica, administrativa y económicamente las propuestas recibidas.
- Adjudicar la licitación o en su defecto, declararla desierta o parcialmente desierta según corresponda.
- Coordinar las eventuales reuniones con el Adjudicatario.

3.5. Marco Normativo de la Licitación

Para todos los efectos del Proceso de Licitación, se considerarán parte integrante de las presentes Bases los siguientes documentos:

- Decreto con Fuerza de Ley N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y sus modificaciones.
- Resolución Exenta N° 786 de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, que establece la Norma Técnica de Seguridad y Calidad del Servicio.

- Resolución Exenta N° 786 de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba la Norma Técnica de Servicios Complementarios y sus Anexos Técnicos, denominados “Determinación del requerimiento y evaluación de desempeño de los EDAC, EDAG y ERAG” y “Verificación de Instalaciones para la prestación de Servicios Complementarios”.
- Decreto Supremo N° 113 de 2019, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento de servicios complementarios a los que se refiere el artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones.
- Resolución Exenta N° 442 de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, que Modifica y reemplaza Informe de Definición de Servicios Complementarios a que se refiere el inciso segundo del artículo 72°-7 de la Ley General de Servicios Eléctricos, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 801, de 18 de diciembre de 2018, modificada por Resolución Exenta CNE N° 827, de 30 de diciembre de 2019.
- En todo lo demás, y en tanto no sean contrarias a las normas que rigen al Coordinador y a las presentes Bases, regirán las normas de derecho común.

Por último, para la preparación de las Propuestas, los Proponentes pueden consultar, entre otros, los siguientes documentos a modo de referencia:

- Informe de Servicios Complementarios año 2021, de diciembre de 2020, del Coordinador Eléctrico Nacional.²
- Estudio de Esquema de Desconexión Automática de Carga Informe Final, de octubre de 2020, del Coordinador Eléctrico Nacional.³
- Anexo Técnico de Determinación del Requerimiento y Evaluación de desempeño de los EDAC, EDAG y ERAG. ⁴
- Guía de Verificación de Servicios Complementarios Esquemas de Desconexión de Carga EDAC Subfrecuencia.⁵
- Anexo Técnico: Sistema de Monitoreo.⁶
- Anexo Técnico: Definición de Parámetros Técnicos y Operativos para el Envío de Datos al SITR.⁷

Disponibles en:

2 https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/12/2020.12.29-Informe_SSCC_2021.pdf

3 <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/11/Estudio-EDAC-2020-Informe-Final.pdf>

4 <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/06/2019.12.26-Anexo-T%C3%A9cnico-Determinaci%C3%B3n-de-Req.-y-Desempe%C3%B1o-de-EDAC-EDAG-y-ERAG.pdf>

5 <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/06/2020.06.01-Guia-de-Verificaci%C3%B3n-EDAC.pdf>

6 <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2018/11/SISTEMA-DE-MONITOREO-dic19.pdf>

7 <https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2019/12/DEFINICI%C3%93N-DE-PAR%C3%81METROS-T%C3%89CNICOS-Y-OPERATIVOS-PARA-EL-ENVIO-DE-DATOS-SITR-dic19.pdf>

- Manuales de Procedimientos y/u otros Procedimientos del Coordinador que sean pertinentes.
- Antecedentes técnicos de las instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional.

4. DE LAS PROPUESTAS

4.1. Aspectos Generales

4.1.1. Composición de las Propuestas

Los Proponentes deberán presentar una Propuesta consistente de:

- 1) Una Oferta Administrativa.
- 2) Una Oferta Técnica.
- 3) Una Oferta Económica.

Las Propuestas deberán cumplir con lo establecido en estas Bases, y deberán ser entregadas en forma separada, en la manera, plazo y lugar que se indica en el punto 3.2 de las presentes Bases, cumpliendo, en cuanto corresponda, con todos los requisitos y formas exigidas en las Bases de Licitación.

4.1.2. Errores u omisiones de las Propuestas

Los errores, omisiones, enmiendas, tachaduras, imprecisiones de cualquier tipo, incluidos errores o imprecisiones en las traducciones de los documentos, o condicionamientos de cualquier especie, que pudieran contener las Propuestas o los documentos que formen parte de ellas, sean de tipo matemático o de otra naturaleza, serán de responsabilidad exclusiva del Proponente y no alterarán en ningún sentido los precios de la Oferta Económica ni la obligación de cumplimiento de estas Bases. En todo caso, esta situación facultará al Coordinador para descalificar a la Propuesta de que se trate.

Asimismo, el Coordinador se reserva el derecho de solicitar a los Proponentes, en cualquier momento de la licitación, información, aclaraciones, documentos adicionales o complementarios, con el objeto de verificar, clarificar o completar los antecedentes incluidos en las Propuestas. En tal caso, el Coordinador comunicará el requerimiento con copia a todos los Participantes del proceso de licitación.

4.1.3. De los costos y gastos de las Propuestas

Todos los costos y gastos en que incurra el Proponente en la preparación de su Propuesta sean directos o indirectos, serán de su exclusiva responsabilidad, cargo y decisión. El Coordinador no pagará ni reembolsará ningún costo o gasto en que incurra el Proponente por este concepto o por los perjuicios que le pudiere acarrear la adjudicación o no adjudicación de la Licitación, así como una eventual postergación de la fecha de apertura de las Propuestas o de celebración del Contrato.

4.1.4. Del idioma de las Propuestas

El idioma oficial de la Licitación es el español, por lo tanto, todos los documentos, anexos, comunicaciones, cartas, correos electrónicos o formularios que requieran ser entregados por los Proponentes, de acuerdo a las presentes Bases, deberán estar escritos en su totalidad en idioma español.

Asimismo, las reuniones de trabajo y el Contrato deberán ser llevadas a cabo y estar escritos en idioma español.

No será necesario traducir los catálogos y folletos, ni los antecedentes individualizados en el documento “*Anexo 1: Información General del Proponente*”, siempre que estos estén escritos en inglés.

En caso de discrepancia o conflicto entre el documento en su idioma original y su traducción, primará siempre la traducción al español o al inglés en su caso.

El costo de cualquier traducción o apoyo que sea necesario para el adecuado uso del idioma será de cargo exclusivo del Proponente.

4.1.5. De la validez de las Propuestas

La Propuesta deberá tener una validez igual o superior a 60 días hábiles, contados desde el día siguiente a la fecha de Recepción de las Propuestas, establecida en la sección 3.2 de las presentes Bases, debiendo dejarse constancia de este plazo en ésta.

4.2. Proceso de entrega de las Propuestas

4.2.1. Protocolo de entrega de Propuestas

Las Propuestas deberán ser enviadas al correo electrónico licitaciones.EDACBF@coordinador.cl del Coordinador, por los Proponentes de acuerdo con lo indicado en la programación establecida en el numeral 3.2 de las presentes Bases de Licitación.

Los documentos contenidos en las Ofertas Técnicas, incluidos en un archivo zip, deberán venir en formato “*Portable Document Format*” (.pdf) y en su formato digital original (Word®, Excel®, Ms Project®, etc.).

Los documentos contenidos en las Ofertas Administrativa y Económica, incluidos en archivos zip, deberán venir en formato “*Portable Document Format*” (.pdf) y Excel®, según sea necesario.

El Coordinador Eléctrico Nacional no recibirá ninguna Propuesta después del día y hora establecido para la recepción de las Propuestas, de acuerdo con lo indicado en el numeral 3.2 de las presentes Bases.

Cada Proponente asumirá como su responsabilidad el contenido de la Propuesta que presente, desde el momento en que esta sea recibida por el Coordinador, de conformidad a lo establecido en las presentes Bases.

4.2.2. De las consultas en el Proceso de Licitación

Cualquier duda o consulta respecto de alcances o efectos de esta Licitación será resuelta por el Coordinador Eléctrico Nacional, quien está facultado para determinar los alcances de las Bases de Licitación, siendo su decisión obligatoria y vinculante para los Participantes, sin que tengan derecho a reclamo o indemnización alguna.

Por su parte, los Participantes podrán hacer consultas sobre las presentes Bases por medio del correo electrónico: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl. Tanto las respuestas a las consultas formales presentadas por los Proponentes, como las Aclaraciones a las Bases, en caso de que así correspondiere, serán realizadas dentro de los plazos indicados en estas Bases.

De considerarlo pertinente, el Coordinador podrá realizar rectificaciones, enmiendas o adiciones a las presentes Bases de Licitación, incluyendo sus anexos y/o documentos adjuntos, hasta la fecha límite para dar respuesta a las consultas de los Participantes, de acuerdo a lo establecido en las presentes Bases, siendo su decisión obligatoria y vinculante para los Participantes, sin que tengan derecho a reclamo o indemnización alguna.

Con todo, en el caso de error manifiesto, la rectificación señalada precedentemente podrá realizarse en cualquier momento durante la Licitación, antes de la adjudicación. Lo anterior, es sin perjuicio de lo expresamente establecidos en estas mismas Bases en caso de modificaciones que afecten aspectos esenciales de las Bases.

5. BASES ADMINISTRATIVAS

5.1. De la Oferta Administrativa

La Oferta Administrativa estará conformada por aquellos antecedentes que sirvan para identificar al Proponente, y verificar su existencia legal para cumplir con los requisitos establecidos en las presentes Bases.

A continuación, se especifican los documentos que deberán ser entregados por cada Proponente en su Oferta Administrativa:

5.1.1. Descripción e individualización del Proponente

Con el objeto de individualizar adecuadamente a cada Proponente, este deberá presentar el Formulario de Información General del Proponente, de conformidad al *Anexo 1: Información General del Proponente* de las presentes Bases.

5.1.2. Declaración de aceptación de las Bases y sus documentos Anexos

El Proponente deberá adjuntar una declaración de aceptación de Bases y documentos Anexos **firmada por su o sus Representantes Legales ante Notario Público**, conforme al formato establecido en *el Anexo 2: Declaración jurada de aceptación de las Bases y sus Anexos* de las presentes Bases.

NOTA IMPORTANTE: Para este proceso de Licitación (y para los documentos adjuntos al presente proceso Licitatorio) como alternativa a la firma ante Notario, será aceptada igualmente la firma electrónica avanzada.

5.1.3. Verificación de antecedentes de riesgo y Declaración de Condición de PEP y/o PEPco

Como parte del proceso de selección, el Coordinador realizará la verificación de antecedentes del Proponente a fin de establecer si sus principales ejecutivos, directores y socios tienen la condición de Personas Expuestas Políticamente tanto en forma individual (PEP) o vía conexiones (PEPco). En caso de verificarse la condición PEP, PEPco o de antecedentes en otros sistemas de control de riesgos que se determinen, sólo se podrá contratar con tales Proponentes previa aprobación del Consejo Directivo.

Con la finalidad de realizar dicha verificación, el Proponente deberá adjuntar una Declaración de Condición de PEP y/o PEPco, de conformidad al *Anexo 4: Declaración de Condición de PEP y/o PEPco* de las presentes Bases, suscrita por su(s) representante(s) legal(es), y remitir la información requerida en la sección “Información para Verificación de Antecedentes” del Formulario Información General del Proponente (“*Anexo 1: Información General del Proponente*”).

Los antecedentes y los resultados de la verificación realizada se manejarán bajo estrictas condiciones de confidencialidad y solo serán utilizados por el Coordinador para el presente proceso de selección.

5.1.4. Negociación con parte relacionada

Los Consejeros, Director Ejecutivo y Ejecutivos Principales del Coordinador, así como sus partes relacionadas, es decir, cónyuges, convivientes, convivientes civiles o parientes hasta el segundo grado de consanguinidad o afinidad (abuelos, padres, hermanos, hijos, nietos, suegros, cuñados), sólo podrán celebrar actos o contratos con el organismo, especialmente contratos de compra y/o venta de bienes y/o servicios, siempre que tales actos o contratos sean revisados y aprobados previamente, por el Consejo Directivo, previa revisión del Comité de Gestión, Riesgo y Auditoría del Coordinador Eléctrico Nacional.

El Proponente deberá señalar si alguno de su(s) Representante(s) Legal(es), ejecutivos principales, socios y/o personal que trabajó y elaboró en la presentación de la referida Propuesta se encontrare en alguna de las causales antes indicadas deberá señalarlo así en la Declaración de Parte Relacionada, "*Anexo 5: Declaración de Parte Relacionada*", para que su participación en el proceso de contratación sea aprobada por el Consejo Directivo tal como se señaló en el párrafo precedente. En caso de no presentar dicha declaración, el Coordinador podrá descartar la cotización y/o poner término anticipado al Contrato, si este se hubiera celebrado.

Finalmente, y sin perjuicio de lo anterior, el Coordinador podrá solicitar al Proponente, en cualquier momento, información que permita verificar el cumplimiento de lo dispuesto en este numeral.

5.1.5. Acreditación de Existencia Legal

El oferente deberá entregar documento actualizado, en el que conste la personería del Representante Legal. El Coordinador Eléctrico Nacional podrá solicitar información adicional en caso de que la información proporcionada por el Participante no permita acreditar debidamente estos antecedentes.

De acuerdo a lo anterior, deberá entregar los siguientes antecedentes:

1. Copia simple del Rol Único Tributario (RUT) del Proponente. En el caso de personas jurídicas extranjeras deberán presentar el documento tributario equivalente en su país origen;
2. Fotocopia de la cédula de identidad del o los Representantes Legales del Proponente o documento equivalente en su país de origen;
3. Copia simple de la escritura pública de constitución de la sociedad y todas sus modificaciones, con sus respectivas inscripciones en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces correspondiente, o copia de documentos equivalentes si se tratase de extranjeros;
4. Certificado de Vigencia de Sociedad del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces, o copia del documento equivalente en el caso de extranjeros, con una antigüedad no superior a 60 días corridos previos al Cierre de Recepción de Propuestas;

5. Copia simple de la escritura donde consta la designación del o los Representantes Legales y sus facultades generales para actuar en nombre y representación del Proponente, así como las facultades especiales para celebrar contratos de prestación de servicios, acordar y aceptar sus cláusulas, sean éstas de su esencia, naturaleza o meramente accidentales;
6. Certificado de Vigencia de Poder del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces, o copia del documento equivalente si correspondiere en el caso de extranjeros, con una antigüedad no superior a 60 días corridos previos al Cierre de Recepción de Propuestas.
7. Cualquier dato adicional que permitiere complementar la información anteriormente indicada.

Finalmente, cabe destacar que el Coordinador se reserva el derecho de solicitar a los Proponentes, en cualquier momento, información, aclaraciones, documentos adicionales o complementarios, con el objeto de verificar o completar los antecedentes antes mencionados. En tal caso, el Coordinador comunicará el requerimiento con copia a todos los Proponentes del Proceso de Licitación.

5.1.6. Declaración Jurada de Independencia de la Oferta

Se debe entregar como parte de la oferta administrativa y debidamente completada, la **declaración jurada firmada ante Notario Público o por su equivalente en el país de origen**, correspondiente al “*Anexo 6: Declaración Jurada de Independencia de la Oferta*”. Si la declaración es otorgada en el extranjero, deberá entregarse debidamente legalizada conforme a la ley chilena.

NOTA IMPORTANTE: Para este proceso de Licitación como alternativa a la firma ante Notario, será aceptada igualmente la firma electrónica avanzada.

6. BASES TÉCNICAS

6.1. Descripción del Servicio

6.1.1. EDAC BF y requerimientos del SEN

El Servicio Complementario asociado al Esquemas de Desconexión Automático de Carga (EDAC) por Subfrecuencia, corresponde a un esquema de control que opera automáticamente, emitiendo órdenes de desenganche sobre uno o varios interruptores asociados a consumos, mediante la operación de un relé de subfrecuencia. Este relé de subfrecuencia consta con medida local de la señal de frecuencia, siendo definidas sus exigencias técnicas y su mecanismo de provisión (Licitación, Subasta o Instrucción Directa) en el Informe de Servicios Complementarios vigente.

Para realizar la prestación de este servicio, de acuerdo con lo indicado en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), el equipamiento deberá cumplir al menos con las siguientes especificaciones técnicas:

- Equipamiento capaz de medir frecuencia en no más de 120 [ms].
- La operación del esquema en su conjunto, incluyendo la apertura de interruptores, no deberá superar los 200 [ms].
- Equipos de medición de frecuencia deben contar con registros oscilográficos de fallas y registros de eventos sincronizados mediante GPS, descargables en formato COMTRADE.
- Cuando se requiera, estos esquemas deberán tener la capacidad de calcular y actuar por gradiente de frecuencia (supervisado por frecuencia absoluta).

Además de otras normativas vigentes asociadas al EDAC.

El EDAC BF considerado en el presente proceso de licitación, corresponde al definido para el Sistema Eléctrico Nacional en el Estudio de Esquema de Desconexión Automática de Carga, Informe Final, de octubre de 2020. Dicho esquema se presenta en la siguiente tabla:

Tabla N°2: EDAC por Subfrecuencia SEN.

Escalón	Ajuste	Monte de Carga [%]	Monto de Carga [MW]	
			Mínimo	Máximo
Escalón 1	48.9 Hz	2	132	197
Escalón 2	48.7 Hz	3	197	295
Escalón 3	48.5 Hz	4	263	394
Escalón 4	48.3 Hz	6	395	591
Escalón 5	49.0 Hz – -0.6 Hz/s	5	329	492
Escalón 6	48.8 Hz – -0.6 Hz/s	5	329	492
Total		25	1644	2462

Tabla N°3: EDAC por Subfrecuencia SEN y por Zonas.

Zona	Monto [MW]	
	Mínimo	Máximo
Norte Grande	599	637
Atacama	133	143
Coquimbo	80	107
Chilquinta - Aconcagua	118	204
Metropolitana	272	674
Troncal	146	151
Sistema 154 – 66 kV	94	198
Charrúa	34	52
Concepción	105	148
Araucanía	63	149
Total	1644	2462

De acuerdo a lo indicado en el Informe de Servicios Complementarios 2021⁸, existirían condiciones de competencia en las zonas Norte Grande, Atacama y Concepción. Por lo tanto, en las zonas individualizadas, se implementará el servicio complementario de EDAC por Subfrecuencia a través de un proceso licitatorio.

En caso de que el proceso sea declarado desierto o parcialmente desierto por parte del Coordinador, el requerimiento del recurso técnico faltante se asignará a través de instrucción directa.

6.1.2. Montos a licitar

Los montos de desconexión de carga a licitar en el marco de las presentes Bases, se presenta a continuación:

Tabla N° 4: Montos a licitar por zona para el EDAC por Subfrecuencia.

Escalón	Ajuste	Montos a licitar [MW] ⁹		
		Norte Grande	Atacama	Concepción
Escalón 1	48,9 Hz	51	11	12
Escalón 2	48,7 Hz	77	17	19
Escalón 3	48,5 Hz	102	23	24
Escalón 4	48,3 Hz	153	34	35
Escalón 5	49,0 Hz -0,6 Hz/s	127	29	29
Escalón 6	48,8 Hz -0,6 Hz/s	127	29	29
Total		637	143	148

⁸ <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/isscc/ano-2021/informe-de-sscc-2021-diciembre/version-definitiva-diciembre-2020/>

⁹ Derivados de los máximos por escalón en las zonas a licitar.

En el “Anexo 8: Barras consideradas por zona” se identifican las barras que actualmente cuentan con consumos en cada una de las zonas.

El Coordinador Eléctrico Nacional, y en atención a la naturaleza discreta de los montos de carga que permiten satisfacer el requerimiento de este servicio, se reserva el derecho a adjudicar una mayor cantidad de recurso total por escalón y por zona, siempre y cuando el monto de la última oferta adjudicada así lo impusiera.

Asimismo, el Coordinador se reserva el derecho a modificar, a la baja, la cantidad de recurso técnico adjudicado por escalón de la última oferta adjudicada, siempre y cuando las condiciones técnicas asociadas a la carga informada por el proponente, así lo permitiesen.

6.1.3. Periodo de Prestación

Las empresas Adjudicatarias deberán prestar el servicio EDAC BF por un periodo correspondiente a 1 (uno) año calendario.

La Fecha de Inicio de la prestación para este servicio será el 1 de enero de 2022, a partir de las 00:00 horas y la Fecha de Término será el 31 de diciembre de 2022 a las 24:00 horas.

No obstante, el Coordinador podrá extender la Fecha de Término del servicio, hasta por un año o hasta que el siguiente proceso de implementación de EDAC BF se encuentre habilitado acorde a lo indicado en el punto 9.8 de estas bases.

6.1.4. Implementación EDAC BF adjudicado

Una vez realizada la adjudicación, cada adjudicatario deberá cumplir con lo indicado en la siguiente tabla.

Tabla N° 5: Cronograma para adjudicatarios

Actividad	Fecha
Envío terna de expertos para iniciar proceso de verificación del SC ¹⁰ .	Hasta el 27 de septiembre de 2021
Envío del Cronograma de Actividades asociado a la habilitación del EDAC BF.	Hasta el 8 de octubre de 2021
Inicio de la prestación del servicio.	1 de enero de 2022
Fecha término del servicio.	31 de diciembre de 2022 ¹¹

¹⁰ Acorde a lo establecido en la NT de SSCC vigente.

¹¹ Sujeta a la prórroga establecida en la sección 6.1.3 y 9.8.

6.2. De la Oferta Técnica

La Oferta Técnica estará conformada por todos aquellos antecedentes y documentos que permitan un correcto y cabal entendimiento del servicio ofertado incluyendo las consultas y respuestas al Coordinador, así como la realización de una adecuada evaluación de los recursos ofrecidos por el Proponente, debiendo contemplar todos los aspectos establecidos en las presentes Bases.

6.2.1. Oferta Técnica

Los Proponentes deberán ceñirse a la siguiente estructura:

Tabla N°6: Estructura Oferta Técnica.

Contenido				Formato
1	Resumen ejecutivo del servicio			N/A
2	Objetivos y consideraciones del alcance del servicio			N/A
3	Caracterización de equipos EDAC BF y cargas	3.1	Descripción general de los equipos EDAC BF ofertados.	Según Anexo 9: Estructura Oferta Técnica
		3.2	Ubicación de los equipos EDAC BF: EDAC BF, región, comuna, subestación, barras y alimentadores disponibles.	Según <i>Anexo 9: Estructura Oferta Técnica</i>
		3.3	Características de los registros oscilográficos ¹² : Lista de registros muestreados, archivos cargados en plataforma del Sistema de Registro de Protecciones (SIREP), otros.	Según <i>Anexo 9: Estructura Oferta Técnica</i>
		3.4	Caracterización de las cargas: Nombre carga, tipo, horas de funcionamiento al año, horarios de funcionamiento, fragmentabilidad, etc.	Según <i>Anexo 9: Estructura Oferta Técnica</i>

¹² Anexo Técnico: Sistemas de Monitoreo.

7. BASES ECONÓMICAS

7.1. De la Oferta Económica

Cada Proponente deberá presentar una Oferta Económica en la cual deberá indicar el precio por activación del servicio, y la capacidad de desconexión ofertada, la cual debe ser comprometida independiente de la demanda del cliente y por todo el periodo que dure el servicio, para cada EDAC BF asociado a cada una de las zonas y cada uno de los escalones ofertados. Los precios deberán estar expresados en [Dólares Americanos (USD)/Potencia Desconectada por hora (MWh)] y la capacidad de desconexión deberá ser expresado en [Potencia Desconectada por hora (MWh)].

Para tales efectos, los proponentes deberán acompañar el “*Anexo 3: Oferta Económica*”, indicando claramente el valor por cada activación del recurso y el desglose de este, si corresponde. La no presentación del Anexo 3, facultará al Coordinador para declarar fuera de Bases la propuesta.

Por otra parte, no se aceptarán ofertas condicionales a la aceptación de ofertas realizadas en escalones previos ni posteriores. Las ofertas, en cada uno de los escalones y zonas, debe ser independientes de las realizadas en los otros.

Debido a la naturaleza del recurso, la activación de este podría no ser necesaria y por lo tanto no generar remuneración.

La Oferta Económica constituirá el precio por la activación del servicio. Se entenderá que su valor incluye todos los gastos administrativos, honorarios, remuneraciones, equipos y todo otro desembolso que sea necesario para prestar los servicios ofertados. Asimismo, la Oferta Económica incluirá todos los impuestos que correspondan, incluidos los de retención, salvo el impuesto al valor agregado (IVA) vigente en Chile al momento de la suscripción del Contrato.

En virtud de lo anteriormente señalado, los Proponentes serán responsables de asumir los gastos que la prestación del servicio complementario EDAC BF les irrogue.

7.2. Declaración Jurada de Ajuste a Valor Máximo de las Ofertas

Las Ofertas Económicas que se encuentren por sobre el Valor Máximo de las Ofertas, podrán optar por ajustarse a éste presentando la “Declaración Jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Valor Máximo de Ofertas fijado por la Comisión Nacional de Energía”, suscrita por el Representante del Proponente con Firma Electrónica Avanzada o autorizada ante Notario Público de Chile, de acuerdo con el formato indicado en el “*Anexo 7: Declaración jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía*”, el cual debe ser enviado a más tardar tres (3) días hábiles posterior a la apertura de las ofertas, según dicta el cronograma de actividades principales.

El orden de prioridad para asignar las adjudicaciones de estas ofertas quedará dado por el precio más bajo ofertado originalmente. En caso de que también haya empate en este precio, la prioridad quedará dada por criterios técnicos según lo establecido en la NTSyCS.

Para todos los efectos, la declaración jurada aquí mencionada pasa a ser parte de la oferta económica.

8. APERTURA Y EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

8.1. Aspectos Generales

Las etapas de apertura y evaluación de las Propuestas se realizarán en forma secuencial, en el siguiente orden: (i) Apertura y Evaluación de la Oferta Administrativa y (ii) Apertura y Evaluación de la Oferta Técnica en conjunto con la Oferta Económica.

Se deja constancia además que los Proponentes no podrán formular o dirigir consultas, ya sea mediante el envío de correos electrónicos y/o llamadas telefónicas a los correos y/o teléfonos, a los trabajadores del Coordinador. Al respecto, el único medio válido para dirigir dichas consultas será el correo electrónico creado para tales efectos: licitaciones.EDACBF@coordinador.cl.

8.2. De la Apertura y Evaluación de la Oferta Administrativa

En la Evaluación de la Oferta Administrativa se verificará que los documentos solicitados por las Bases al Proponente se hayan incluido en ella. Durante la etapa de evaluación, el Coordinador podrá solicitar la información que estime pertinente con el objetivo de verificar, complementar o completar los antecedentes contenidos en la Oferta Administrativa, y además podrá solicitar que se subsanen los errores de forma, siempre que se respete el principio de igualdad y de sujeción a las Bases, determinando un plazo para ello, el que no podrá ser superior a 5 días hábiles.

Si, tras la solicitud, aún una Propuesta carece de los documentos suficientes o si en ella no se subsanaron los errores informados por el Coordinador, en los plazos establecidos, el Proponente, a que corresponda dicha Propuesta, podrá ser descalificado.

8.3. De la Apertura y Evaluación de la Oferta Técnica

La Apertura de las Ofertas Técnica será realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, quien procederá a la apertura sólo de aquellas Propuestas que hayan calificado administrativamente.

El Oferente debe presentar una Oferta Técnica que contenga toda la información requerida según el punto 6 de estas Bases.

Esta oferta se evaluará utilizando los criterios y las referencias indicadas en el punto 6.2 *De la Oferta Técnica* y los criterios establecidos en el Estudio de Esquema de Desconexión Automática de Carga Informe Final, de octubre de 2020.

Dicha evaluación se realizará considerando los aspectos de la siguiente tabla, reservándose el Coordinador el derecho de asignar puntajes si fuese necesario:

Tabla N° 7: Criterios de evaluación de la Oferta Técnica

Evaluación	
Requerimiento	Cumple: 1=Sí , 0=No
1. Equipos EDAC BF	
1.1 Resumen ejecutivo, objetivos y alcance	
1.2 Descripción general	
1.3 Ubicación	
1.4 Registros COMTRADE	
1.5 Caracterización carga	

El Coordinador podrá convocar a quienes hubieren presentado Ofertas a una reunión que tendrá por objeto que los Proponentes aclaren sus Ofertas Técnicas. Las reuniones se llevarán a cabo un mismo día y por separado y serán programadas con la misma duración, exponiendo todos los Proponentes. El Coordinador comunicará el día, hora y lugar preciso de la reunión mediante correo electrónico al Representante Legal del Proponente.

El resultado de la evaluación técnica, el cual indicará si la oferta técnica cumple o no cumple con los estándares requeridos, quedará consignado en una minuta que al efecto elaborará el Coordinador.

8.4. Evaluación de la Oferta Económica

La Apertura de las Ofertas Económicas será realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, quien procederá a la apertura sólo de aquellas Propuestas que hayan calificado administrativamente.

Se elaborará un Minuta por parte de los integrantes del Coordinador Eléctrico Nacional responsables de la apertura y evaluación de estas Ofertas Económicas, quienes ordenarán las referidas ofertas en un orden de menor a mayor precio, para cada una de las zonas y para cada uno de los escalones licitados.

Serán consideradas las Ofertas Económicas cuyo valor ofertado no superen el Valor Máximo fijado por la Comisión, salvo por aquellas ofertas que, en los plazos establecidos en el cronograma de actividades principales, presenten el “*Anexo 7: Declaración jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía*”.

8.5. Evaluación Final y Adjudicación

El Coordinador Eléctrico Nacional realizará una evaluación conjunta de las ofertas que, habiendo cumplido con los criterios técnicos y administrativos, hubiesen sido preseleccionadas en base al precio ofertado. Esta evaluación tendrá como fin determinar si el resultado de dicha selección cumple con los criterios de seguridad establecidos por la normativa vigente. De no cumplirse con estos criterios, el Coordinador Eléctrico Nacional deberá seleccionar, en base a criterios técnicos y económicos, que combinación de adjudicatarios sí cumple con los criterios mínimos de seguridad para el sistema eléctrico.

Un diagrama de flujo del proceso de la evaluación técnica conjunta y la adjudicación final se presentan a continuación:

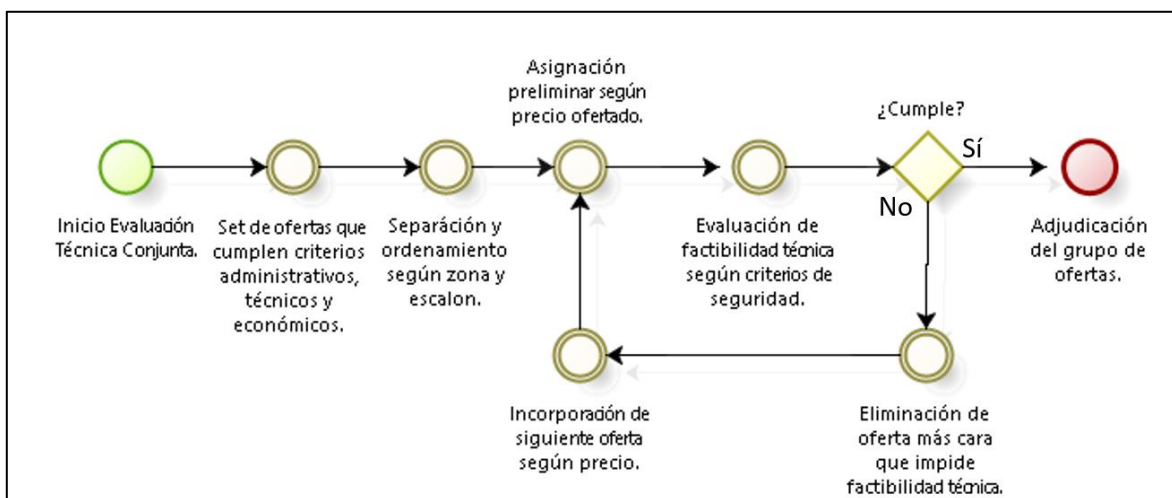


Ilustración 1: Diagrama de flujo del proceso de evaluación final y adjudicación.

El Coordinador informará el resultado del proceso de licitación a todos los proponentes a través de su página web.

El Coordinador se reserva el derecho a las siguientes acciones, sin que de ello se derive responsabilidad alguna para él o sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, empleados, asesores y demás personas o entidades relacionadas:

- a. Declarar desierta la Licitación en cualquier momento, sea antes o después de la entrega o apertura de las Propuestas, sin derecho a indemnización alguna. Entre otros casos, y sin que esta numeración sea taxativa, el Coordinador podrá declarar desierta si (i) luego de analizadas las ofertas recibidas el Coordinador estimare que ninguna de las Propuestas cumple con los parámetros de calidad o conveniencia considerados por el Coordinador para la realización de la presente Licitación; (ii) que ninguno de los Proponentes cumpla con lo exigido en las presentes Bases Administrativas o Técnicas de la Licitación; (iii) que el Adjudicatario no suscriba el Contrato; (iv) que se produzca un cambio en la legislación o normativa que se encontrare vigente al momento de publicarse las Bases de Licitación y que en consideración del Coordinador, afecte las condiciones bajo el cual las Bases de

Licitación fueron formuladas; (v) que pueda suponerse que no se han cumplidos los objetivos trazados por el Coordinador para la ejecución de los Servicios;

- b. Declarar fuera de bases aquellas Propuestas que no cumplan con lo dispuesto en las presentes Bases de Licitación. Se entenderá que no se da cumplimiento a lo dispuesto en las Bases de Licitación, en especial, en los siguientes casos: (i) si la(s) Propuesta(s) evidencia(n) no cumplir o no se ajusta(n) a las cláusulas, condiciones u objetivos de la Licitación, contenidos en estas Bases de Licitación; (ii) si la(s) Propuesta(s) incumple(n) con cualquier disposición de las Bases de Licitación; (iii) si la(s) Propuesta(s) no presenta(n) soluciones factibles y completas de acuerdo a los requerimientos establecidos en estas Bases de Licitación; (iv) si la(s) Propuesta(s) se presenta(n) con información incompleta, confusa, inadecuada, errónea, falsa o aquellas en que se sustituyan u omitan especificaciones fundamentales que el Proponente debe señalar para un conocimiento cabal e inequívoco de la Propuesta; (v) si la(s) Propuesta(s) contiene(n) exclusiones o condicionantes que se aparten de lo establecido en las presentes Bases de Licitación; (vi) si la(s) Propuesta(s) se entrega(n) fuera del plazo establecido para su presentación; o (vii) si el o los Proponentes rechazan una solicitud de prórroga de la vigencia de la Propuesta; y
- c. Adjudicar de manera total o parcial el servicio licitado, a los proponentes que hayan indicado esta posibilidad.

Los Adjudicatarios deberán informar a través del correo licitaciones.EDACBF@coordinador.cl y mediante carta al sistema de correspondencia del Coordinador la aceptación de la adjudicación, según los plazos establecidos en el cronograma de actividades principal.

Una vez aceptada la adjudicación, los Proponentes no tendrán derecho a reclamo ni indemnización de ninguna especie por el ejercicio de las acciones mencionadas en esta sección.

8.6. Plan de trabajo asociado a la adjudicación

El o los Adjudicatarios deberá presentar una propuesta de cronograma de actividades, en formato carta Gantt, cuyo fin será detallar el programa de actividades a seguir con el fin de realizar el proceso de implementación del servicio complementario a más tardar en el plazo que se indica en el numeral 6.1.4.

Asimismo, deberá iniciar el proceso de verificación para servicios complementarios de su equipo, proponiendo a los expertos necesarios para dichos efectos, dentro de los plazos establecidos en los numerales 3.2 y 6.1.4 de las Bases.

8.7. Resolución de empates

Si dos o más ofertas económicas comparten el mismo precio ofertado, en la misma zona y en el mismo escalón, su posición en la Lista de Prioridades quedará establecida siguiendo los criterios técnicos que permitan mantener o incrementar la seguridad del sistema, de

acuerdo con los criterios establecidos en la NTSyCS y la NTSSCC. En caso de producirse esta situación, el Coordinador Eléctrico Nacional deberá publicar los criterios utilizados.

8.8. Readjudicación

Si el Adjudicatario se desiste de su Propuesta, o no celebra el Contrato en los plazos establecidos para tales efectos, la cantidad asociada a la prestación del servicio complementario EDAC BF desistida se adjudicará mediante instrucción directa a través de criterios adoptados por el Coordinador.

8.9. De la metodología para la implementación del servicio.

El o los Adjudicatarios deberán realizar todas las gestiones necesarias para cumplir con la implementación del EDAC BF en las fechas indicadas en el contrato y de acuerdo con los plazos indicados en el numeral 6.1.4. Para ello deberán iniciar el proceso de verificación de los equipos EDAC BF con los que brindarán el servicio.

Los adjudicatarios, luego de la firma del contrato, deberán presentar una propuesta de cronograma de actividades, en formato carta Gantt, y en ella se deberán indicar los pasos que se realizarán para el desarrollo de la verificación del servicio. Asimismo, deberán enviar una terna de expertos para la verificación del mismo. En ambos casos, el Adjudicatario deberá ceñirse a las fechas establecidas en el cronograma para adjudicatarios.

Para la verificación del servicio, se debe proceder de acuerdo a lo indicado en la Norma Técnica de Servicios Complementarios, en el Anexo Técnico “Verificación de Instalaciones para la prestación de SSCC”¹³ y en la “Guía de Verificación de Servicios Complementarios Esquemas de Desconexión de Carga EDAC Subfrecuencia”¹⁴.

La verificación tiene por objetivo, entre otros, los siguientes aspectos:

- Verificar la disponibilidad de los equipamientos y automatismos suficientes para participar en el EDAC por subfrecuencia, conforme al diseño y requerimiento del servicio complementario.
- Verificar las prestaciones técnicas mínimas establecidas en el Artículo 5-12 de la NTSyCS, para los relés de subfrecuencia para el EDAC.
- Verificar que el equipamiento de medidas cumple con la normativa solicitada.

El Coordinador analizará y aprobará los avances y producto final, asociado a la verificación de estos equipamientos.

¹³ Disponible en <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/06/2019.12.26-Anexo-T%C3%A9cnico-Verificaci%C3%B3n-de-Instalaciones.pdf>

¹⁴ Disponible en <https://www.coordinador.cl/wp-content/uploads/2020/06/2020.06.01-Guia-de-Verificaci%C3%B3n-EDAC.pdf>

8.10. De los incumplimientos del adjudicatario y de las acciones del Coordinador

Los incumplimientos que se produzcan por parte de los adjudicatarios durante la implementación o durante el suministro del servicio serán informados por el Coordinador a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

8.11. De la adecuación del esquema EDAC BF

Siempre que se hayan habilitado íntegramente los EDAC BF de las zonas licitadas, ya sea por adjudicación o por instrucción directa, los Coordinados podrán solicitar al Coordinador la deshabilitación de sus EDAC BF que se encontrasen disponibles previo al proceso de Licitación y que no hayan sido ni adjudicados ni instruidos directamente.

9. DEL CONTRATO

Cada uno de los Adjudicatarios deberá suscribir, a través de su(s) Representante(s) Legal(es), un Contrato con el Coordinador, dentro del plazo máximo de 8 (ocho) días corridos contados desde la aceptación de la adjudicación. El Contrato Proforma correspondiente será provisto por el Coordinador Eléctrico Nacional.

9.1. Precio y pago

Los Servicios Complementarios a remunerar corresponderán a aquellos cuya activación se hubiere verificado durante el Periodo de Prestación, y que comprueben un adecuado desempeño y disponibilidad de acuerdo a los estándares indicados en la normativa vigente.

La remuneración de este servicio corresponderá al valor adjudicado en la Licitación, por la carga desconectada, por el Tiempo, por la tasa de cambio y multiplicado por el factor de desempeño durante el período respectivo de acuerdo a lo establecido en el Capítulo 2 del Título VI del Reglamento de Servicios Complementarios, de acuerdo a la siguiente expresión:

$$R_{EDACBF} = \text{Precio_Ofertado} \left[\frac{USD}{MWh} \right] \times \text{Cantidad}[MW] \times \text{Tiempo}[h] \times \text{Tasa} \left[\frac{CLP}{USD} \right] \times FD$$

Donde:

<i>R_EDACBF</i>	: Remuneración de la activación del servicio EDAC BF
<i>Precio_Ofertado</i>	: Precio adjudicado en la licitación indexado al momento de la activación.
<i>Cantidad</i>	: Carga real desconectada para la activación del servicio.
<i>Tiempo</i>	: Periodo de Tiempo entre la activación del servicio hasta que el CDC ordena la restitución del consumo al Centro de Control respectivo, en horas y considerando un decimal.
<i>Tasa</i>	: Tasa de cambio utilizada en el Balance de Transferencias de Energía, vigente al momento de la activación.
<i>FD</i>	: Factor de desempeño calculado por evento por el Coordinador.

El pago asociado a este servicio será de cargo de las empresas que efectúen retiros del sistema.

El Coordinador realizará las liquidaciones de los pagos correspondientes a los adjudicatarios, como parte del Balance de Servicios Complementarios, y en los plazos que estipula la normativa vigente.

9.2. De la indexación del precio

Durante el servicio, los precios adjudicados en las ofertas de esta licitación serán reajustados cada vez que se realice una actualización de los Costos de Falla de Larga duración, según la siguiente fórmula de indexación:

$$P_{Index} = P_{adj} \times \frac{CFLD_{20\%,i}}{CFLD_{20\%,0}}$$

Donde:

P_{Index}	Precio indexado de la oferta adjudicada.
P_{adj}	Precio adjudicado en la licitación.
$CFLD_{20\%,i}$	Costo de Falla de Larga duración de profundidad del 20%, vigente al mes i.
$CFLD_{20\%,0}$	Costo de Falla de Larga duración, profundidad del 20% vigente al mes de entrega de las ofertas.

9.3. Responsabilidad

Los Adjudicatarios ejecutarán sus obligaciones emanadas del Contrato, y de lo establecido en las Presentes Bases, con estricta observancia de las Bases y la normativa aplicable. En especial, pero sin que la siguiente enumeración signifique una limitación, el o los Adjudicatarios cumplirán estrictamente las leyes, reglamentos, resoluciones de autoridad administrativa o jurisdiccional y cualquier otra norma que sea aplicable sin limitación alguna; ya sea en materia civil, medioambiental, laboral, previsión social, propiedad intelectual e industrial, seguridad del trabajo, tributaria, etcétera.

El o los Adjudicatarios ejecutarán sus obligaciones:

- a) Con el estándar propio de un experto en la materia y con sujeción a las mejores prácticas de la industria; y,
- b) Con estricta oportunidad, pues el tiempo es de la esencia en el cumplimiento de las mismas.

Los Adjudicatarios aceptan que se harán responsable de cualquier daño que los trabajos que efectúen con motivo de la implementación o ajuste del esquema EDAC BF puedan ocasionar, directa o indirectamente, a cualquier persona o entidad. Manteniendo íntegramente indemne al Coordinador, sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, trabajadores, asesores y demás personas o entidades relacionadas.

9.4. Fuerza Mayor o Caso Fortuito

De ocurrir un evento de Caso Fortuito o Fuerza Mayor que impida a cualquiera de las partes cumplir con sus obligaciones emanadas del Contrato, o hecho que haga imposible la

ejecución del Contrato, la parte afectada por el Caso Fortuito o Fuerza Mayor quedará liberada de responsabilidad, mientras dure éste, respecto del incumplimiento de la o las obligaciones correspondientes y ninguna de las partes podrá solicitar a la otra indemnización de ninguna especie. Lo anterior se entiende sin perjuicio del derecho que le asiste al Coordinador conforme al párrafo final de la presente cláusula.

El Adjudicatario no tendrá derecho a argumentar la existencia de caso fortuito o fuerza mayor cuando la interrupción de los Servicios se produzca por huelgas o paralizaciones de su personal o del personal de quienes hubiere contratado para prestar los Servicios.

El Adjudicatario en el evento de Caso Fortuito o Fuerza Mayor deberá notificar por correo electrónico al Coordinador, con anticipación, debiendo proporcionar los antecedentes que sustentan lo anterior. Estos antecedentes deberán incluir información relevante relacionada con el incumplimiento, incluyendo, sin limitación, las medidas adoptadas para subsanarlo y una estimación del plazo necesario para subsanar el incumplimiento. La misma comunicación deberá practicarse una vez cesado el caso fortuito o fuerza mayor.

Si el evento constitutivo de Caso Fortuito o Fuerza Mayor durare más de 10 días corridos, el Coordinador Eléctrico Nacional podrá poner término al Contrato, sin necesidad de acción o demanda judicial, previo aviso por escrito a la otra parte, desde el momento de cumplirse dicho plazo. En este caso, el Coordinador Eléctrico Nacional no tendrá obligación de hacer pago alguno al Proveedor, salvo respecto de aquellas prestaciones ya realizadas.

En caso de que el caso fortuito o fuerza mayor sólo haga imposible la ejecución de algunas obligaciones y no del total del contrato, éste sólo relevará de responsabilidad respecto de dichas obligaciones, debiendo el contratante cumplir las demás estipulaciones a las que se haya obligado.

9.5. Cesión

Ninguna de las partes podrá traspasar o transferir ninguno de sus derechos u obligaciones establecidos en el Contrato sin el consentimiento de la otra. Para efectos del Contrato, se deberá entender por traspaso toda cesión, fusión, adquisición u otra consolidación de dicha parte, incluyendo cualquier nueva entidad que resulte de una fusión, adquisición u otra consolidación.

9.6. Confidencialidad

El o los Adjudicatarios se obligan a no revelar a terceros ni usar para un fin distinto al cumplimiento de sus obligaciones emanadas de este Contrato la Información Relevante, con las siguientes excepciones:

- a) Que exista una autorización escrita previa para revelar Información Relevante otorgada por el Coordinador.
- b) Que la Información Relevante sea de dominio público al tiempo de ser recibida por el Proponente, por una razón que no implique un incumplimiento de una obligación de confidencialidad imputable al Adjudicatario o al personal del Adjudicatario.

- c) Que la Información Relevante se haya encontrado ya en poder del Adjudicatario antes de ser revelada por el Coordinador por una razón que no implique un incumplimiento de una obligación de confidencialidad imputable al Adjudicatario o a Personal del Adjudicatario.
- d) Que sea requerida por la justicia ordinaria chilena. En este caso, y previo a hacer entrega de la información, el Adjudicatario deberá informar de esta circunstancia al Coordinador para que hagan valer todos los derechos que los asistan en la protección de la Información Relevante.

La carga de la prueba, que necesariamente consistirá en evidencia escrita, de que la Información Relevante revelada se encuentre en la situación descrita en alguna de las excepciones, será del Adjudicatario.

El Adjudicatario no podrá efectuar declaraciones públicas que se relacionen de cualquier forma con el Servicio, sin autorización previa y por escrito del Coordinador.

El Adjudicatario no podrá actuar a nombre del Coordinador ante terceros sin autorización previa y por escrito de los mismos.

9.7. Secreto Profesional

El Adjudicatario se obliga a mantener el secreto profesional respecto de todas aquellas materias que revistan el carácter de Información Relevante, obligación que subsiste durante el periodo que dure el contrato

9.8. Vigencia, Extensión y Término anticipado

El Contrato entrará en vigencia desde la fecha de su suscripción y tendrá una duración hasta el 31 de diciembre de 2022 a las 24:00 horas.

A pesar de lo anterior, si resultase, que dentro de los 20 días hábiles anteriores a la finalización del periodo de vigencia del contrato, el siguiente esquema EDAC BF no estuviere implementado para iniciar su prestación a partir del 1 de enero de 2023, el Coordinador Eléctrico Nacional estará facultado para extender, hasta por un año o hasta que la instalación de los EDAC BF de los adjudicatarios del siguiente periodo estuvieran habilitados, el o los contratos de servicios adjudicados en el presente proceso.

El Coordinador Eléctrico Nacional estará facultado para terminar anticipadamente el Contrato sin necesidad de dar indemnización alguna al Adjudicatario, en los siguientes casos:

- a. Si el Adjudicatario, durante el período de implementación del EDAC BF, incurre en incumplimiento relevante o reiterado de sus obligaciones bajo este Contrato y dicho incumplimiento no es subsanado dentro de 10 días;
- b. En caso de abandono de los servicios convenidos. Se entenderá abandono cuando haya un atraso injustificado de más de 10 días para el cumplimiento de alguno de los hitos establecidos en las Bases y en el Contrato;

- c. Por infracción de las obligaciones de confidencialidad;
- d. Por resciliación o mutuo acuerdo de las partes;
- e. Transferencia o cesión que no sea autorizada o ratificada por el Coordinador.

Con todo, el Coordinador Eléctrico Nacional estará facultado para terminar anticipadamente el Contrato, en cualquier tiempo y sin expresión de causa, mediante aviso por escrito al Adjudicatario, con a lo menos treinta (30) días de anticipación a la fecha en que desee poner término al Contrato, sin ulterior responsabilidad para el Coordinador, ni que de ello se derive derecho a reclamar indemnización de ninguna especie por parte del Proveedor.

9.9. Modificación del contrato

El Contrato podrá modificarse, previo informe de este Coordinador que justifique dicha modificación, por las siguientes causales:

- a. Por mutuo acuerdo de las partes.
- b. De exigirlo las condiciones de la operación del contrato.

Las modificaciones podrán efectuarse con la finalidad de lograr un mejor cumplimiento de los objetivos del Contrato, o de hacerse cargo de situaciones imprevistas, ocurridas durante la ejecución del mismo, que no sean imputables a ninguno de los contratantes y que incidan en su normal desarrollo.

La decisión fundada que apruebe la modificación del contrato se notificará al Adjudicatario por medio de carta.

9.10. Documentos del Contrato

Los siguientes documentos formarán parte integrante y del contrato con el (los) Adjudicatario(s), los cuales las partes declaran conocer y aceptar en todas sus partes. En caso de discrepancia entre ellos, prevalecerán unos sobre otros, conforme al siguiente orden de prelación:

1. Contrato
2. Carta de Adjudicación.
3. Aclaraciones a las Ofertas Administrativa, Técnica y Económica.
4. Modificación a las Bases.
5. Serie de Preguntas y Respuestas.
6. Bases Administrativas.
7. Bases Técnicas y sus Anexos.
8. Oferta Económica del Adjudicatario.
9. Oferta Técnica del Adjudicatario.

10. Oferta Administrativa del Adjudicatario.

En caso de errores u omisiones o inconsistencias, que no puedan ser resueltas por la prelación de los documentos, éstos serán resueltos por el Coordinador y comunicado al Adjudicatario para su corrección.

El Adjudicatario avisará oportunamente por escrito al Coordinador las inconsistencias u omisiones que a su juicio existan, o cuando necesite alguna información adicional indispensable para la preparación de las Ofertas.

10. **ANEXOS**

10.1. **Anexo 1: Información General del Proponente**

[Formato de uso obligatorio para toda Licitación]

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta]

Datos de la Empresa	
Nombre Completo / Razón social	
RUT	
Domicilio	
País	
Comuna	
Ciudad	
Teléfono	
Fecha de constitución de la persona jurídica	
Lugar en que está registrada	
Correo electrónico de contacto	
Datos del Representante Legal	
Nombre	
Cédula de identidad	
Cargo en la empresa	
Documento donde consta la personería	
Información para verificación de antecedentes (<u>acompañar</u> a esta ficha el listado de las siguientes personas, indicando nombre completo, cédula de identidad y nacionalidad)	
En el caso de Sociedades Anónimas y Sociedades por Acciones (SpA)	Miembros del Directorio (titular y suplentes), si corresponde.
	Gerente General o cargo equivalente

	Socios de la empresa con una participación societaria mayor al 10%. En caso estos sean a su vez personas jurídicas, deberá indicar la razón social y el RUT de estas.
En el caso de Sociedades de Responsabilidad Limitada:	Gerente General o cargo equivalente.
	Socios de la empresa. En caso estos sean a su vez personas jurídicas, deberá indicar la razón social y el RUT de estas.

10.2. Anexo 2: Declaración jurada de aceptación de las Bases y sus Anexos

[Formato de uso obligatorio para toda Licitación]

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta]

DECLARACIÓN JURADA

En (ciudad/país), a (fecha) de 2021, [nombre del o los Representante (s) Legal(es)], en representación de [nombre del Proponente] viene en declarar que conoce y acepta el contenido de las Bases de Licitación de la *Licitación EDAC por Subfrecuencia en zonas Norte Grande, Atacama y Concepción*. En particular, declara que acepta las condiciones y estipulaciones que incluyen las Bases, así como sus documentos anexos, y deja constancia que la Propuesta tendrá una validez de 60 días hábiles a partir del día siguiente a la fecha de Recepción de las Propuestas establecida en el cronograma de actividades de las Bases de la Licitación (a partir del 24 de agosto de 2021).

Además, declara expresamente haber entregado información fidedigna conforme a lo señalado en las Bases y que, de constatarse la entrega de información falsa o maliciosa, se reconoce el derecho del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para eliminar la Propuesta de mi representada del Proceso de Licitación, así como para demandar por los perjuicios a los que haya lugar.

Asimismo, se deja expresa constancia que mi representada se desiste de cualquier reclamación posterior que pudiese intentar contra el Coordinador, o sus Consejeros Directivos, Director Ejecutivo, coordinados, ejecutivos, empleados, asesores o contra cualquier otra persona o entidad vinculada a ellos, por información faltante o inadecuada que pudiera haber entregado para participar en el Proceso de Licitación.

.....
[Nombre y firma del Representante Legal]

10.3. Anexo 3: Oferta Económica

[Formato de uso obligatorio para toda Licitación]

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta]

Los proponentes deberán enviar el archivo denominado *Anexo 3: Oferta Económica EDAC_BF [Proponente]*, adjunto a las bases de licitación, en formato Excel.

EDAC BF	Sub Estación	Alimentador	Barra Consumo	Propietario EDAC	Zona	Escalón [1,2,3,4,5 o 6]	Fragmentabilidad	Capacidad desconexión [MW]	Precio [USD\$/MWh]

Consideraciones:

- El campo “Capacidad desconexión” puede considerar hasta 2 decimales.
- El campo “Precio” puede considerar hasta 2 decimales. Este valor debe representar el precio por activación del servicio por una hora de desconexión.
- El campo “Zona” debe ser completado con NG (Norte Grande), ATA (Atacama) o CON (Concepción).
- El campo “Fragmentabilidad” se debe completar con Sí o No dependiendo si la carga es fragmentable de acuerdo con lo establecido en el punto 6.1.2 de las presentes bases. En caso de ser fragmentable deberá adjuntar documento explicativo de las condiciones de ésta.
- El campo “Capacidad desconexión” debe ser comprometido independiente de la demanda del cliente (24x7) y por todo el periodo que dure el servicio.
- Sólo se puede enviar una oferta por escalón y alimentador asociada a cada equipo.

10.4. Anexo 4: Declaración de Condición de PEP y/o PEPco¹⁵

[Formato de uso obligatorio para toda Licitación]

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta]

En (ciudad/país), a (fecha) de 2021, [nombre del o los Representante (s) Legal (es)], en representación de [nombre del Proponente] viene en declarar lo siguiente:

El representante legal que suscribe, así como los [enunciar ejecutivos principales de su empresa según tipo societario del Proveedor indicado en nota a pie]

___ no

___ sí, según listado que se acompaña a la presente declaración

tienen la condición de Personas Expuestas Políticamente (PEP) según las definiciones establecidas en la Circular N° 49 de la Unidad de Análisis Financiero, de fecha 3 de diciembre de 2012, y sus modificaciones, ya sea en forma individual o por relaciones (PEPco), entendiéndose en este último caso ser cónyuge o pariente hasta el segundo grado de consanguinidad (abuelo(a), padre, madre, hijo(a), hermano(a), nieto(a)), o haber celebrado pacto de actuación conjunta mediante el cual tengan poder de voto suficiente para influir en sociedades constituidas en Chile, con alguna persona que tenga condición PEP por desempeñarse o haberse desempeñado uno o más de los cargos establecidos en la Circular N° 49.

[Completar en caso haber marcado la opción sí]

Las siguientes personas tienen la condición de Personas Expuestas Políticamente, en forma individual o por relaciones, según se indica a continuación:

Cargo	Nombres (completos)	Apellidos (ambos)	Nacionalidad	Cédula de identidad / Pasaporte	Condición PEP / PEPco que declara, según Circular N° 49

Otorgo la presente declaración a solicitud del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para el proceso de selección [indicar nombre del proceso de Licitación].

[Nombre y Firma del Representante Legal]

¹⁵ Considere para esta declaración a los siguientes ejecutivos principales de su empresa, según se trate:

a) En el caso de Sociedades Anónimas y Sociedades por Acciones (SpA):

- Miembros del Directorio (titular y suplentes), si corresponde.
- Gerente General o cargo equivalente.
- Socios de la empresa con una participación societaria mayor al 10%. En caso estos sean a su vez personas jurídicas, deberá indicar la razón social y el RUT de estas.

b) En el caso de sociedades de responsabilidad limitada:

- Gerente General o cargo equivalente.
- Socios de la empresa. En caso estos sean a su vez personas jurídicas, deberá indicar la razón social y el RUT de estas.

Categorías de Personas Expuestas Políticamente (PEP) establecidas en la Circular N° 49 de la Unidad de Análisis Financiero, del 3 de diciembre de 2012

Se considerarán como Personas Expuestas Políticamente (PEP) a los chilenos o extranjeros que desempeñan o hayan desempeñado funciones públicas destacadas en un país, hasta a lo menos un año de finalizado el ejercicio de las mismas.

Se incluyen en esta categoría a jefes de estado o de un gobierno, políticos de alta jerarquía (entre ellos, a los miembros de mesas directivas de partidos políticos), funcionarios gubernamentales, judiciales o militares de alta jerarquía, altos ejecutivos de empresas estatales, así como sus cónyuges, sus parientes hasta el segundo grado de consanguinidad y las personas naturales con las que hayan celebrado un pacto de actuación conjunta mediante el cual tengan poder de voto suficiente para influir en sociedades constituidas en Chile.

En relación con lo descrito precedentemente, se entiende que en Chile a lo menos deberán estar calificados como PEP los siguientes, sin que este enunciado sea taxativo:

1. Presidente de la República.
2. Senadores, Diputados y Alcaldes.
3. Ministros de la Corte Suprema y Cortes de Apelaciones.
4. Ministros de Estado, Subsecretarios, Intendentes, Gobernadores, Secretarios Regionales Ministeriales, Embajadores, Jefes Superiores de Servicio, tanto centralizados como descentralizados y el directivo superior inmediato que deba subrogar a cada uno de ellos.
5. Comandantes en Jefe de las Fuerzas Armadas, Director General de Carabineros, Director General de Investigaciones, y el oficial superior inmediato que deba subrogar a cada uno de ellos.
6. Fiscal Nacional del Ministerio Público y Fiscales Regionales.
7. Contralor General de la República.
8. Consejeros del Banco Central de Chile.
9. Consejeros del Consejo de Defensa del Estado.
10. Ministros del Tribunal Constitucional.
11. Ministros del Tribunal de la Libre Competencia.
12. Integrantes titulares y suplentes del Tribunal de Contratación Pública.
13. Consejeros del Consejo de Alta Dirección Pública.

14. Los directores y ejecutivos principales de empresas públicas, según lo definido por la Ley N° 18.045.
15. Directores de sociedades anónimas nombrados por el Estado o sus organismos.
16. Miembros de las directivas de los partidos políticos.

10.5. Anexo 5: Declaración de Parte Relacionada

[Formato de uso obligatorio para toda Licitación]

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta]

En (ciudad/país), a (fecha) 2021, [nombre del o los Representante(s) Legal(es)], en representación de [nombre del Proponente] viene en declarar que en el marco del servicio *Licitación EDAC por Subfrecuencia en zonas Norte Grande, Atacama y Concepción* mi representada y/o el personal encargado de elaborar la cotización y/o brindar los servicios ofrecidos en la cotización, [no] se encuentran afectos a las causales negociación con parte relacionada establecida en las Bases de Licitación por la siguiente circunstancia (si corresponde).

Asimismo, declaro conocer que, la infracción a dicha cláusula habilitará al Coordinador Eléctrico Nacional a no considerar nuestra cotización y/o poner término anticipado al Contrato, si este se celebrara; y que el Coordinador podrá solicitar a mi representada, en cualquier momento, información que permita verificar el cumplimiento de lo antes señalado.

[Nombre y Firma del Representante Legal]

10.6. Anexo 6: Declaración Jurada de Independencia de la Oferta

[Completar por el Proponente y entregar junto a su Propuesta Administrativa]

DECLARACIÓN JURADA DE INDEPENDENCIA DE LA OFERTA

_____, [nombre del o los Representante(s) Legal(es)], en representación de _____ [Nombre de sociedad representada] (en adelante, el “Proponente”), que presenta la oferta adjunta (en adelante, la “Oferta”) al Coordinador Eléctrico Nacional para la Licitación “**EDAC por Subfrecuencia en zonas Norte Grande, Atacama y Concepción**”, en respuesta al llamado o solicitud (en adelante, “Llamado”) para recibir Ofertas realizado por Coordinador Eléctrico Nacional, vengo en presentar por mí y en representación del Proponente, la siguiente declaración jurada (en adelante, la “Declaración Jurada”):

1. He leído y entiendo los términos de la presente Declaración Jurada;
2. Comprendo que la Oferta que se acompaña será descalificada si la Declaración Jurada no es veraz respecto de su contenido;
3. Comprendo que si la Declaración Jurada no es veraz incurro personalmente y comprometo la responsabilidad de mi representada, en ilícitos de carácter civil, penal, así como vulnero normas sobre la libre competencia;
4. Estoy autorizado e investido de poderes actualmente válidos y vigentes para firmar, en representación del Oferente, esta Declaración Jurada y presentar la Oferta que se acompaña;
5. Cada persona cuya firma aparece en la Oferta que se acompaña ha sido autorizada por el Oferente para definir los términos y condiciones de la Oferta y para firmarla, en su representación;
6. Para los propósitos de la presente Declaración Jurada y de la Oferta que se acompaña, entiendo que la palabra “Competidor” comprenderá cualquier individuo u organización, además del Oferente, relacionado o no con el Oferente, que podría eventualmente presentar una Oferta a este Llamado, atendida sus calificaciones, facultades o experiencia;
7. El Oferente declara que (marque con una X uno de los siguientes cuadros):
 - (a) ☐ El Oferente se ha presentado a este Llamado en forma independiente sin mediar consulta, comunicación, acuerdo o convenio con Competidor alguno;
 - (b) ☐ el Oferente sí ha entablado consultas, comunicaciones, acuerdos o convenios con uno o más competidores respecto de este Llamado. En este caso declarará en el documento(s) adjunto(s), toda información detallada, incluyendo los nombres de los Competidores y la naturaleza y razones para las cuales se realizaron tales consultas, comunicaciones, acuerdos o convenios;

8. En particular y sin limitar la generalidad de los párrafos 7)(a) o 7)(b), no ha habido consulta, comunicación, acuerdo o convenio con Competidor alguno en relación a:

(a) Precios;

(b) Métodos, factores o fórmulas empleadas para la determinación de precios; o bien

(c) La presentación de una oferta que no cumple con las especificaciones del Llamado a licitación;

a excepción de lo expresamente estipulado en el párrafo 7) (b) anterior;

9. Además, no ha existido consulta, comunicación, acuerdo o convenio con Competidor alguno en cuanto a calidad, especificaciones de los servicios referidos en este Llamado, a excepción de lo que expresamente autoriza la Autoridad Licitante o conforme a los hechos revelados en concordancia con el párrafo 7) (b) anterior;

10. Los términos de la Oferta que se adjunta no han sido ni serán revelados por el Oferente, para conocimiento de ningún Competidor, en forma directa o indirecta, antes de la fecha y hora de la apertura de la licitación o de la adjudicación del servicio, a menos que la ley estipule lo contrario o conforme a lo expuesto en el párrafo 7) (b) anterior.

[[Nombre y Firma Representante Legal del Proponente]]

10.7. Anexo 7: Declaración jurada de aceptación incondicional de ajustarse al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía

DECLARACIÓN JURADA DE ACEPTACIÓN INCONDICIONAL DE AJUSTARSE AL PRECIO MÁXIMO FIJADO POR LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

En [ciudad], a [fecha], [nombre del o los Representantes del Proponente], en representación de [nombre de la persona jurídica Proponente], viene[venimos] en declarar que aceptamos incondicional e irrevocablemente ajustar el valor de nuestra oferta económica presentada para la Licitación EDAC por Subfrecuencia en zonas Norte Grande, Atacama y Concepción al Precio Máximo fijado por la Comisión Nacional de Energía, en las zonas y escalones en que la oferta original enviada por mi [nuestra] representada, cumpliera las condiciones para ello.

En tal sentido, declaro[amos] y reconozco[ce]mos que el Precio Máximo será considerado como la nueva Oferta Económica presentada por [indicar nombre del Proponente] en las zonas y escalones en donde se cumpliera las condiciones para ello, para efectos de la evaluación y Adjudicación del Proceso de Licitación.

[Nombre y Firma Representante Legal del Proponente]]

10.8. Anexo 8: Barras consideradas por zona

A continuación se muestra una lista referencial de las barras pertenecientes a cada zona a licitar. Ante dudas consultar con el Coordinador a través del correo licitaciones.EDACBF@coordinador.cl

Tabla N° 8: Sub estaciones en zona Norte Grande

Subestación	Subestación	Subestación	Subestación
S/E 10	S/E Central Solar Jama	S/E Gaby	S/E Quiani
S/E 10A	S/E Central Solar La Huayca 2	S/E GNL Mejillones	S/E Radomiro Tomic
S/E A	S/E Central Solar María Elena	S/E Guayaques	S/E Rande
S/E Aguas Blancas	S/E Central Solar Pampa Camarones	S/E Iquique	S/E Ana María
S/E Alto Hospicio	S/E Central Solar PAS2	S/E K1	S/E Frontera
S/E Alto Norte	S/E Central Solar PAS3	S/E Kapatur	S/E Geoglifos
S/E Andes	S/E Central Solar Puerto Seco Solar	S/E Kelar	S/E Nueva Chuquicamata
S/E Angamos	S/E Central Solar Uribe	S/E Kimal	S/E Nueva Pozo Almonte
S/E Antofagasta	S/E Central Tarapacá	S/E KM6	S/E Puerto Patache
S/E Antucoya	S/E Central Tocopilla	S/E La Cascada	S/E Puquios
S/E Arica	S/E Central Ujina	S/E La Portada	S/E Salar
S/E Atacama	S/E Centro	S/E Laberinto	S/E Salta
S/E BESS Andes	S/E Cerro Colorado	S/E Laguna Seca	S/E San Simón
S/E BESS Angamos	S/E Cerro Dragón	S/E Lagunas	S/E Sierra Gorda
S/E BESS Cochrane	S/E Chacaya	S/E Lagunas Norte	S/E SGO
S/E Calama	S/E Chamy	S/E Lixiviación	S/E Sopladores
S/E Capricornio	S/E Chimborazo	S/E Lomas Bayas	S/E Spence
S/E Central Andina	S/E Chinchorro	S/E Los Changos	S/E Sulfuros
S/E Central Angamos	S/E Chuquicamata	S/E Mantos Blancos	S/E Sur
S/E Central Atacama	S/E Cochrane	S/E Mantos de la Luna	S/E SVC Domeyko
S/E Central Cavancha	S/E Collahuasi	S/E María Elena	S/E Tamarugal
S/E Central Chapiquiña	S/E Coloso	S/E Mejillones	Tap Off Barriles
S/E Central Cochrane	S/E Conchi	S/E Minsal	Tap Off Dolores
S/E Central CSP Cerro Dominador	S/E Cóndores	S/E Miraje	Tap Off E.B. Algorta
S/E Central Diesel Arica	S/E Crucero	S/E MMH	Tap Off El Aguila
S/E Central Diesel Enaex	S/E Desalant	S/E Molycop	Tap Off El Loa
S/E Central Diesel Inacal	S/E Domeyko	S/E Muelle	Tap Off El Negro
S/E Central Diesel Iquique	S/E EB Sierra Gorda	S/E Norgener	Tap Off Estación de bombeo
S/E Central Diesel Tamaya	S/E EB2	S/E Nueva Zaldívar	Tap Off La Cruz
S/E Central Diesel Zofri	S/E El Abra	S/E OGP1	Tap Off La Negra

S/E Central Eólica Sierra Gorda	S/E El Arriero	S/E O'Higgins	Tap Off Licancabur
S/E Central Eólica VdV	S/E El Cobre	S/E OLAP	Tap Off Llanos
S/E Central Geotérmica Cerro Pabellón	S/E El Lince	S/E Pacífico	Tap Off Nueva Victoria
S/E Central Hornitos	S/E El Loa	S/E Palafitos	Tap Off Oeste
S/E Central Kelar	S/E El Peñón	S/E Pampa Camarones	Tap Off Palestina
S/E Central Mejillones	S/E El Tesoro	S/E Parinacota	Tap Off Sairecabur
S/E Central Norgener	S/E Encuentro	S/E PEQ	Tap Off Vitor
S/E Central PAM	S/E Escondida	S/E Planta Óxidos	S/E Tarapacá
S/E Central Salar	S/E Escondida Norte	S/E Pozo Almonte	S/E Tchitack
S/E Central Salta	S/E Esmeralda	S/E Pukará	S/E TEN
S/E Central Solar Andes	S/E Esperanza	S/E Puri	S/E Tocopilla
S/E Central Solar Bolero	S/E Farellón	S/E Putre	S/E Uribe
S/E Central Solar Finis Terrae	S/E Fortuna	S/E Quebrada Blanca	S/E Zaldivar

Tabla N° 9: Sub estaciones en zona Atacama

Subestación	Subestación	Subestación	Subestación
S/E Central Emelda	S/E PV Salvador RTS	S/E El Salado	S/E Maitencillo
S/E Central Guacolda	S/E Agrosuper	S/E Hernán Fuentes	S/E Medellín
S/E Central Huasco	S/E Algarrobal	S/E Impulsión	S/E Paposos
S/E Central Río Huasco	S/E Caldera	S/E Kozan	S/E Plantas
S/E Central San Lorenzo de Almagro	S/E Cardones	S/E La Candelaria	S/E Refugio
S/E Central Taltal	S/E Carrera Pinto	S/E La Coipa	S/E San Andrés
S/E Central Temopacífico	S/E Cenizas	S/E Lalackama	S/E Taltal
S/E Central Tierra Amarilla	S/E Cerrillos	S/E Llano de Llampos	S/E Tierra Amarilla
S/E Chacaya	S/E Cerro Negro Norte	S/E Los Colorados (CMP)	S/E Alto del Carmen
S/E Illapa	S/E Copiapó	S/E Los Loros	S/E Vallenar
S/E PV Diego de Almagro	S/E Diego de Almagro	S/E Magnetita	S/E Paipote

Tabla N° 10: Sub estaciones en zona Concepción

Subestación	Subestación	Subestación	Subestación
S/E Bocamina	S/E Alonso de Ribera	S/E Lagunillas	S/E San Vicente
S/E Central Arauco	S/E Chiguayante	S/E Latorre	S/E Talcahuano
S/E Central Bocamina	S/E Colo Colo	S/E Lirquén	S/E Tumbes
S/E Central Cañete	S/E Concepción	S/E Lomas Colorada	S/E Cementos Bio
S/E Central Coronel	S/E Coronel	S/E Lota	S/E Andalién
S/E Central Fopaco	S/E Ejercito	S/E Mahns	S/E San Pedro
S/E Central Lebu	S/E Escuadrón	S/E Manco	S/E Eka Chile
S/E Central Newen	S/E Horcones	S/E Paños Bellavista	S/E OXY
S/E Central PetroPower	S/E Hualpén	S/E Penco	S/E Papeles Bío Bio
S/E Central Trongol	S/E Lagunillas	S/E Perales	Tap Petroquímicas
S/E MAPA	S/E Lagunillas	S/E Petroquímicas	Tap Quiñenco

10.9. Anexo 9: Estructura Oferta Técnica

(Se adjunta en Formato Excel)