

PLIEGO

PROCESO PÚBLICO DE SELECCIÓN PARA LA CONCESIÓN DEL PROYECTO FOTOVOLTAICO CON ALMACENAMIENTO CONOLOPHUS

16 de Junio de 2020

Contenido

Proceso Público de Selección Conolophus	5
1 ANTECEDENTES	5
2 INVITACIÓN	7
3 OBJETO	7
4 GENERALIDADES	8
5 DEFINICIONES	10
6 MARCO LEGAL Y RÉGIMEN JURÍDICO APLICABLE DEL PROCESO	16
6.1 MARCO LEGAL	16
7 APLICACIÓN DEL PLIEGO E INTERPRETACIÓN	21
8 APODERADO	21
9 CRONOGRAMA DEL PPS	21
10 FASES DEL PROCESO PÚBLICO DE SELECCIÓN	22
10.1 PRECALIFICACIÓN	22
10.1.1 REQUISITOS MÍNIMOS PARA LA PRECALIFICACIÓN	23
10.1.2 PUBLICACIÓN DE RESULTADOS DE PRECALIFICACIÓN	27
10.2 INSCRIPCIÓN DE OFERENTES	27
10.2.1 VISITA TÉCNICA.-	28
10.3 PREGUNTAS, RESPUESTAS y ACLARACIONES	28
10.3.1 PREGUNTAS	28
10.3.2 ACLARACIONES	28
10.3.3 RESPUESTAS	29
10.4 ENTREGA DE OFERTAS	29
10.4.1 CONTENIDO OFERTA	29
10.4.2 RECEPCIÓN DE OFERTA	31
10.4.3 APERTURA	32
10.5 EVALUACIÓN DE OFERTAS	33
10.5.1 OFERTA TÉCNICA, SOBRE NO. 1	33
10.5.2 EVALUACIÓN DE OFERTA ECONÓMICA (Sobre No. 2)	33
10.5.3 CAUSALES DE RECHAZO DE LAS OFERTAS	35
10.6 CIERRE TRANSACCIONAL	35
10.6.1 ADJUDICACIÓN	35
10.6.2 SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO DE CONCESIÓN	36
10.6.3 CONSIDERACIONES DURANTE LA FASE DE CIERRE TRANSACCIONAL	37
11 COMISIÓN	TÉCNICA 37

11.1CONFORMACIÓN Y TOMA DE DECISIONES.-	37
11.2FACULTADES.-	38
11.3SUBCOMISIONES TÉCNICAS.-	39
12GARANTÍAS DE LA OFERTA	39
12.1SERIEDAD Y VIGENCIA DE LA OFERTA.-	39
12.2EJECUCIÓN DE GARANTÍAS.	40
13PROCESO DESIERTO	40

VERSIÓN	FECHA	OBSERVACIONES
Versión Preliminar	10 DE MARZO DE 2019	Etapa promocional del Proyecto
Versión 1	16 DE JUNIO DE 2020	Incluye los comentarios y observaciones de las empresas interesadas que han escrito al correo proyecto.galapagos@recursosyenergia.gob.ec

PROCESO PÚBLICO DE SELECCIÓN CONOLOPHUS

1 ANTECEDENTES

El Gobierno del Ecuador a través del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) promueve desde el año 2007 la iniciativa “Cero Combustibles Fósiles en las Islas Galápagos”, que plantea como objetivo la disminución del uso de derivados del petróleo en la generación de electricidad cuidando así el sensible ecosistema de las islas Galápagos.

La ejecución de la iniciativa “Cero Combustibles Fósiles” ha logrado que el sistema eléctrico de las islas Santa Cruz y Baltra cuente con centrales de generación renovable no convencional (eólica y fotovoltaica); las cuales en el año 2019 suministraron el 15% de la demanda de energía de las islas de Santa Cruz y Baltra.

El Plan Maestro de Electricidad vigente plantea la expansión de la generación en el Sistema Eléctrico Santa Cruz – Baltra con base al aprovechamiento del recurso solar y eólico con proyectos que apuntan a sustituir la actual generación eléctrica basada en la combustión de diésel.

Bajo la política del Gobierno de impulsar la participación del sector privado en la expansión de la generación de electricidad, la empresa privada Gransolar presentó al MERNNR en septiembre del 2018 una Iniciativa Privada para el desarrollo del “*PROYECTO MICRORRED DE ENERGÍA RENOVABLE PARA SANTA CRUZ CON 14,8 MWp FOTOVOLTAICO + 40,9 MWH BATERÍAS*”, al amparo de lo previsto en el Decreto Ejecutivo No.582, del 06 de marzo de 2015, que contiene el Régimen de Colaboración Público Privada. En el oficio presentado, la empresa Gransolar solicitó el análisis del proyecto, y de ser el caso, se proceda a calificar a la iniciativa Privada como de interés público, en virtud de lo previsto en el artículo 8 del mismo decreto.

Mediante Oficio Nro. MERNNR-VEER-2018-0076-OF de fecha 06 de diciembre de 2018, luego del análisis técnico correspondiente, el MERNNR indicó que la propuesta presentada por Gransolar puede ser considerada como de interés público por cuanto contribuye a la demanda en la Isla Santa Cruz; y, con el propósito de determinar la viabilidad jurídica, técnica y económica de la

propuesta, en cumplimiento del Decreto 582, Artículo 9, solicitó a la empresa Gransolar que presente a este Ministerio los estudios de prefactibilidad técnicos y financieros, así como la documentación relativa al proyecto.

Mediante Oficio Nro. GS-042-2019 de 16 de agosto de 2019, la empresa Gransolar remitió para conocimiento y análisis del MERNNR, la propuesta formal del "PROYECTO MICRORRED DE ENERGÍA RENOVABLE PARA SANTA CRUZ CON 14,8MW DC FOTOVOLTAICO + 40,9MWH BATERÍAS".

El 22 de octubre de 2019 se conformó un COMITÉ TÉCNICO INTERINSTITUCIONAL que tenía como objetivo la evaluación del proyecto presentado por la empresa Gransolar. Dicho comité estuvo conformado por representantes de las siguientes instituciones: ARCONEL, CELEC EP, CENACE, IIGE y ELECGALAPAGOS.

Mediante Oficio Nro. MERNNR-MERNNR-2019-1094-OF de 18 de noviembre de 2019, el MERNNR comunicó a la empresa Gransolar que, en virtud y en aplicación de la LOSPEE y su Reglamento, se decidió llevar a cabo el proyecto de Galápagos, bajo las normas pertinentes a los Procesos Públicos de Selección – PPS, en aplicación de los artículos 52 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica y del Reglamento de la misma, en sus artículos 21, 22, 118, 119, 120 y 127.

En respuesta al precitado comunicado, mediante Oficio Nro. GS-053-2019 de fecha 5 de diciembre de 2019, la empresa Gransolar indica que es respetuosa de la decisión adoptada por el MERNNR para llevar a cabo el proyecto bajo las normas pertinentes a los Procesos Públicos de Selección – PPS.

Mediante Oficio Nro. EEPGSA-PE-2020-0102-OFC de 14 de febrero de 2020, ELECGALAPAGOS S.A. indicó que el Comité Técnico Interinstitucional *"ha determinado que los estudios técnicos del proyecto sobre los que se efectuó el análisis, son aceptables para la prefactibilidad del proyecto"*.

Mediante Oficio Nro. MERNNR-MERNNR-2020-0204-OF de 28 de febrero de 2020, el MERNNR comunica a la empresa Gransolar que el proyecto presentado es viable a nivel de prefactibilidad,

por lo cual se procederá a estructurar un Proceso Público de Selección a partir de la propuesta presentada y de las recomendaciones realizadas por el Comité Técnico Interinstitucional.

2 INVITACIÓN

La República del Ecuador, a través del Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables MERNNR, convoca a empresas de capital privado, nacionales o extranjeras, empresas estatales extranjeras o subsidiarias de estas compañías de economía mixta o a consorcios en que dichas empresas estatales tengan participación mayoritaria formadas por estas empresas, a participar del Proceso Público de Selección (PPS) para la Concesión del Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Conolophus, ubicado en el archipiélago de Galápagos, por un periodo de veinticinco (25) años contados desde la firma del contrato de concesión.

3 OBJETO

El objeto del proceso es que a través de un proceso público competitivo, con la participación y concurrencia de varias empresas Interesadas, una evaluación técnica y financiera imparcial y transparente, permita al Estado Ecuatoriano adjudicar un Contrato de Concesión al Oferente que presente la mejor oferta técnica y económica para que realice el diseño, financiamiento, construcción, procura, instalación, montaje, integración, puesta en servicio, operación, mantenimiento, administración y venta de energía eléctrica del proyecto fotovoltaico con almacenamiento Conolophus, por un periodo de veinte y cinco (25) años contados desde la firma del Contrato de Concesión.

El proyecto fotovoltaico con almacenamiento Conolophus considera los siguientes componentes: La construcción de una Central Despachable de Generación Renovable Fotovoltaica (llamada en adelante Central Despachable) con una potencia de 14.8 MWp y una capacidad mínima de almacenamiento de 40.9 MWh, esta capacidad de almacenamiento deberá estar repartida entre las islas Baltra y Santa Cruz; para esta última, el sistema de almacenamiento (BESS) se instalará junto a la actual Central Fotovoltaica en Puerto Ayora con una capacidad de 7 MWh; la construcción de la Subestación Conolophus que servirá para seccionar el Sistema de Interconexión Baltra – Santa Cruz; el tendido del segundo circuito entre la Subestación Conolophus y la Subestación Santa Cruz (34.5 kV); y la implementación de un Sistema de Control Central de Microrred que integrará a todas las centrales de generación y almacenamiento (existentes y futuras) a través de un despacho óptimo de energía, reduciendo el consumo de

diésel utilizado en la generación eléctrica y garantizando la estabilidad del sistema eléctrico. El alcance del proyecto se enmarca en lo estipulado en el Anexo No. 2 – “Especificaciones Técnicas del Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Conolophus”.

4 GENERALIDADES

- 4.1 El Pliego y los documentos que lo integran, se regirán e interpretarán de acuerdo a las leyes y disposiciones aplicables. En lo no previsto en el contenido de este pliego, se aplicarán las leyes y disposiciones del Gobierno del Régimen Especial de Galápagos y en general las de la República del Ecuador.
- 4.2 Podrán participar en el PPS empresas de capital privado, nacionales o extranjeras, empresas estatales extranjeras o subsidiarias de estas compañías de economía mixta o a consorcios en que dichas empresas estatales tengan participación mayoritaria formadas por estas empresas.
- 4.3 Una persona jurídica, de manera individual o a través de una asociación o compromiso de asociación, no puede participar de manera directa o indirecta con más de una Oferta.
- 4.4 Los Oferentes participarán en igualdad de condiciones, observando para el efecto lo señalado en este Pliego.
- 4.5 Se considera que todo Oferente que participe en el PPS, conoce plenamente el contenido de este Pliego y las leyes aplicables.
- 4.6 El Proyecto Fotovoltaico con almacenamiento Conolophus, es una propuesta que utiliza energías renovables no convencionales que no consta en el Plan Maestro de Electricidad y que se basa en la propuesta del Proponente Privado, que obtuvo la Declaratoria de Interés Público por parte del MERNNR.
- 4.7 No podrán participar en el PPS, directa o indirectamente, las personas naturales que incurran en las inhabilidades previstas en los siguientes literales:
 - 4.7.1 Quienes se hallaren incursos en las incapacidades establecidas por el Código Civil de la República del Ecuador;
 - 4.7.2 El Presidente, el Vicepresidente de la República, los ministros de Estado y funcionarios del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y sus Entidades Adscritas; así como los cónyuges o parientes dentro del cuarto grado de consanguinidad y segundo de afinidad, o, su socio o socios

de hecho o de derecho; o su empleador, de los dignatarios, funcionarios y servidores indicados en este literal;

- 4.7.3** Los servidores públicos, funcionarios y empleados, que hubieren tenido directa o indirectamente vinculación en cualquier etapa del proceso público de selección o tengan un grado de responsabilidad en el procedimiento o que por sus actividades o funciones, se podría presumir que cuentan con información privilegiada;
- 4.7.4** Los deudores, morosos del Estado o sus instituciones;
- 4.7.5** Los socios, cónyuges, parientes hasta cuarto grado de consanguinidad y segundo de afinidad o personas naturales o jurídicas que tengan algún vínculo con los miembros de la Comisión Técnica;
- 4.7.6** Los funcionarios, servidores o empleados que hayan intervenido en cualquiera de las Fases del PPS, y que con su acción u omisión pudieren resultar favorecidos, su cónyuge o sus parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad, aún en el caso de que los referidos funcionarios, servidores o empleados hubieren renunciado a sus funciones; y,
- 4.7.7** Los que de manera directa hayan estado vinculados con la elaboración, revisión o aprobación de los documentos del Proceso Público de Selección, relacionados con el contrato a celebrarse. Queda exceptuado de este caso el Proponente Privado, o al compromiso de asociación en el que el Proponente Privado participe.
- 4.8** Los Oferentes deberán basar su decisión de participar en el PPS, en sus propias investigaciones, estudios (disponibles o propios) de así considerarlo, exámenes, inspecciones, cálculos económicos, cálculos financieros, visitas y otros como parte de su propia gestión.
- 4.9** Los Oferentes sufragarán todos los costos o gastos directos o indirectos, que incurran en todos los aspectos relacionados con la preparación y presentación de su Oferta. El Estado ecuatoriano, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) o sus funcionarios, no serán responsables en ningún caso por dichos costos o gastos.
- 4.10** El MERNNR suministrará información relacionada a los estudios del proyecto, que se consideran referenciales, los mismos que se detallan en el Anexo Técnico N° 2. Los oferentes emplearán, bajo su responsabilidad dicha información para preparar sus ofertas. El MERNNR, así como el Proponente Privado, no asumen por el hecho

de poner a disposición de los Oferentes esta información referencial, ninguna responsabilidad acerca de su precisión o exactitud.

- 4.11** La sola participación en el PPS, implica, sin necesidad de acto posterior alguno, el pleno conocimiento, aceptación y sometimiento incondicional de todo lo dispuesto en este Pliego y documentación relacionada; así como su renuncia a plantear cualquier acción, reclamo, demanda o solicitud de indemnización contra el Estado Ecuatoriano, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables, cualquier dependencia, o funcionario de éste y la Comisión Técnica en caso de cancelación o declaratoria de desierto del PPS.
- 4.12** El Señor Ministro Energía y Recursos Naturales No Renovables o su delegado previo informe de la Comisión Técnica podrá cancelar el PPS hasta 24 horas antes del inicio del período de preguntas y respuestas, sin lugar a reclamos e indemnizaciones de ninguna naturaleza por parte de los oferentes.
- 4.13** La Comisión Técnica, mediante informe, recomendará a la máxima Autoridad o su delegado la adjudicación o declaratoria de desierto del PPS.
- 4.14** La Comisión Técnica, podrá contar con los servicios especializados externos para la fase de evaluación y calificación de ofertas, de así considerarlo pertinente.
- 4.15** Las Ofertas del Proceso Público de Selección se entregarán de manera física con su respectivo respaldo en formato digital (cd o memoria flash) en las instalaciones del MERNNR, Av. República de El Salvador N36-64 y Suecia, piso 8to.
- 4.16** Dentro de la Oferta Técnica (Sobre No. 1) el Oferente deberá la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta con una validez de 90 días plazo, contados desde la presentación de la Oferta.
- 4.17** Las Ofertas deberán contemplar el Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Conolophus objeto de este PPS de manera integral, por tanto no se aceptarán ofertas parciales.

5 DEFINICIONES

Los términos y expresiones utilizadas en el Pliego se interpretarán en su sentido natural y obvio, salvo que específicamente se les haya asignado otro significado en este documento o sus anexos; y, en cualquier caso, de acuerdo a las normas vigentes en la República del Ecuador.

Las expresiones en singular comprenden en su caso al plural y viceversa. Los términos que figuren en mayúsculas en este Pliego y que no se encuentren expresamente definidos en éste, corresponden a Leyes y Disposiciones Aplicables de la República del Ecuador o al significado que se le dé a los mismos en el uso de las actividades propias del desarrollo del Proyecto o, en

su defecto, a términos que son comúnmente utilizados en mayúsculas. Las definiciones son las siguientes:

- a. **Adjudicación del Proceso Público de Selección (PPS).**- Es el acto administrativo efectuado por la máxima Autoridad o su delegado, en función de la recomendación de la Comisión Técnica, mediante el cual se adjudica el PPS a la mejor oferta, en los términos y condiciones establecidos en el Pliego.
- b. **Acta.**- Documento suscrito por la Comisión Técnica, en el que se deja constancia de sus actuaciones durante el PPS.
- c. **Acta de Compromisos.**- Instrumento que permite registrar las obligaciones del Concesionario antes de la terminación del Contrato de Concesión relacionadas con la reversión de la Central Despachable al Estado. Participaran de esta acta el Concedente, Concesionario, el Administrador del Contrato y el MAE.
- d. **ARCONEL.**- Agencia de Regulación y Control de Electricidad.
- e. **Asociación.**- Es la agrupación de dos o más personas jurídicas, que a través de una asociación o compromiso de asociación participan de manera conjunta como un solo Oferente en el PPS, y que se obliga a suscribir el Contrato de Concesión en el caso de ser el Oferente Adjudicado mediante la formación de una Sociedad Anónima constituida bajo las leyes del Ecuador.
- f. **Bancos o Instituciones Financieras.**- Los bancos o instituciones financieras internacionales o nacionales autorizadas a emitir cartas de garantía ejecutables en el Ecuador.
- g. **Bienes Afectos al servicio público.**- Son aquellos indispensables para la prestación del servicio público estratégico de energía eléctrica objeto de este PPS.
- h. **Calificación.**- Es el procedimiento mediante el cual se evalúan las ofertas aplicando lo establecido en el Pliego.
- i. **CENACE.**- Operador Nacional de Electricidad.
- j. **Central Despachable.**- Es la central de generación que puede aumentar o disminuir (dentro de sus potencias de diseño máxima y mínima) la energía que entrega a la red según las órdenes que reciba del Operador del Sistema. Para el caso de energías renovables (eólica, fotovoltaica) deben incluir Sistemas de Almacenamiento de Energía. Las principales funciones de las centrales despachables son el proporcionar reservas de giro (control de frecuencia), equilibrar el sistema eléctrico (seguimiento de la carga), optimizar económicamente el despacho y reducir la congestión de la red.

- k. **CAPEX.-** Es la inversión en capital que realizará el Concesionario para la ejecución del Proyecto objeto de este PPS.
- l. **Cierre Financiero.-** Hito en el cual, el Concesionario presenta los documentos que evidencian la disponibilidad de recursos para la ejecución del proyecto.
- m. **Cierre Transaccional (Suscripción de contratos).-** Es la Fase del PPS, en la cual se suscribe el contrato de concesión.
- n. **Comisión Técnica.-** Es el colegiado nombrado por la Máxima Autoridad o su delegado, que se encargará de llevar a cabo el PPS.
- o. **Concedente o Autoridad Concedente.-** Es el Estado ecuatoriano, representado por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables MERNNR.
- p. **Concesionario.-** Sociedad Anónima constituida por el Oferente Adjudicado bajo las leyes de Ecuador que suscribe el contrato de concesión.
- q. **Contrato de Concesión.-** Es el Título Habilitante, que permite la participación del Concesionario en la actividad de generación eléctrica.
- r. **Contrato de Conexión.-** Contrato suscrito entre el Concesionario y la Empresa Eléctrica para la conexión del Proyecto objeto de este PPS al Sistema Eléctrico Santa Cruz - Baltra, en el cual se establecen los derechos y las obligaciones de las partes.
- s. **Contrato Regulado.-** Se refiere a cada uno de los Contratos de Compra Venta de Energía Eléctrica celebrados entre el Concesionario y las Distribuidoras, a través de los cuales se rigen las obligaciones y derechos entre dichas partes durante el Plazo definido en este PPS.
- t. **Consumidor o usuario final.-** Persona natural o jurídica que se beneficia con la prestación del servicio público de energía eléctrica, bien como propietario del inmueble en donde este se presta, o como receptor directo del servicio.
- u. **Declaración en Operación Comercial:** Acto mediante el cual, el CENACE oficializa el inicio de la operación comercial de una central de generación, una vez cumplidos los requisitos establecidos en la normativa.
- v. **Dólar de Estados Unidos de América o USD.-** Es la moneda de Estados Unidos de América, de curso legal en la República del Ecuador.
- w. **ELECGALAPAGOS.-** Empresa Eléctrica Provincial Galápagos, que conforme su Título Habilitante está facultada para cumplir las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica en la Provincia

Insular de Galápagos. Adicionalmente cumple las funciones de Operador de los Sistemas Aislados que se encuentran en las Islas Galápagos.

- x. **Energía eléctrica.-** Flujo de electrones producido con base en fuentes primarias de energía, mediante generadores eléctricos, transportada y distribuida hasta las instalaciones del consumidor o usuario final.
- y. **Energías Renovables No Convencionales.-** Se consideran como energías renovables no convencionales a las fuentes: solar, eólica, geotérmica, biomasa, mareomotriz, hidroeléctrica de capacidades menores, en los términos y condiciones establecidas en la normativa.
- z. **Emplazamiento.-** Áreas geográficas en la cual se desarrollará el proyecto objeto de este PPS.
- aa. **Errores convalidables.-** Se entenderá por errores convalidables aquellos que no implican modificación alguna al contenido sustancial de la oferta, tales como errores tipográficos, de foliado, sumilla o certificación de documentos.
- bb. **Evaluación.-** Actividad del PPS en la cual se verificará el cumplimiento de los requisitos establecidos en el pliego.
- cc. **Fiscalización.-** Actividades de control de la ejecución de la obra, de manera permanente realizada por una persona jurídica independiente sobre los diseños, trabajos, obras en ejecución, actividades constructivas y Pruebas Técnicas que realice el Concesionario, a efectos de verificar y asegurar que ellas se hagan de total conformidad con la versión final de los planos detallados de construcción, las especificaciones técnicas y las normas internacionales aplicables; estableciendo para el efecto, el debido control de personal, calidad de materiales, equipos, maquinaria y procesos constructivos, a fin de cumplir con las obligaciones del Título Habilitante relacionadas con la etapa constructiva.
- dd. **Gransolar.-** Empresa de capital privada que presentó la Iniciativa Privada.
- ee. **Iniciativa Privada.-** Es la propuesta de cualquier proyecto relacionado con sectores estratégicos, servicios públicos o cualquier otro servicio de interés general, que puede originarse previa invitación del Estado o de iniciativa propia, de cualquier persona jurídica o un conjunto de ellas. Para el efecto de este PPS se refiere al *“PROYECTO MICRORRED DE ENERGÍA RENOVABLE PARA SANTA CRUZ CON 14,8 MWp FOTOVOLTAICO + 40,9 MWH BATERÍAS”*
- ff. **Integración.-** Incorporación de dos o más componentes de un Sistema Eléctrico a un Sistema de Control de Microrred.

gg. Interesado/s.- Empresas de capital privado, nacionales o extranjeras, empresas estatales extranjeras o subsidiarias de estas, compañías de economía mixta y Asociaciones o Compromiso de Asociación formadas por estas empresas, que participen en la Fase de Precalificación.

hh. Licencia Ambiental: Es el permiso ambiental que otorga la Autoridad Ambiental Competente a una persona natural o jurídica, para la ejecución de un proyecto. En ella se establece la obligatoriedad del cumplimiento de la normativa ambiental aplicable por parte del regulado para prevenir, mitigar o corregir los efectos indeseables que el proyecto autorizado pueda causar en el ambiente.

ii. LOSPEE.- Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.

jj. MERNNR.- Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables. Es el órgano rector, planificador del sector eléctrico y Concedente del Título Habilitante.

kk. Microrred.- Sistema eléctrico de corriente alterna con cargas y recursos energéticos distribuidos a bajo y medio voltaje que pueden ser operados de una manera coordinada y controlada.

ll. Normas Técnicas.- Son documentos aprobados por organismos de normalización reconocidos, que establecen especificaciones técnicas basadas en los resultados de la experiencia y del desarrollo tecnológico, que hay que cumplir en determinados productos, procesos o servicios. Las Normas Técnicas aplicables a este proyecto, son aquellas nacionales e internacionales a las cuales se regirán las especificaciones técnicas para la operación y mantenimiento de la central. En todo lo que sea aplicable se utilizarán las normas del INEN y en su defecto se emplearán las últimas versiones de las normas internacionales señaladas en el Contrato de Concesión.

mm. Oferente.- Empresas de capital privado, nacionales o extranjeras, empresas estatales extranjeras o subsidiarias de estas, compañías de economía mixta y Asociaciones o Compromiso de Asociación formadas por estas empresas, que presenten su Oferta para la ejecución del proyecto.

nn. Oferente Adjudicado.- Es el Oferente que resulte ganador del PPS.

oo. OPEX.- Es el costo de operación y mantenimiento anual considerado para el adecuado funcionamiento de la Central Despachable y de los sistemas descritos en el Anexo No 2, expresado en dólares de los Estados Unidos de América

pp. Panel Fotovoltaico.- Es un elemento formado por células fotovoltaicas que realiza la conversión de la energía solar en Energía Eléctrica.

- qq. Plazo:** Son todos los días calendario incluyendo sábados, domingo y feriados locales y nacionales.
- rr. PME.-** Plan Maestro de Electricidad.
- ss. Potencia Pico (MWp).-** Es la potencia máxima eléctrica que puede generar un Panel Fotovoltaico bajo las siguientes condiciones estándares de medida: Irradiación: 1000 W/m²; Temperatura: 25° C AM: 1.5.
- tt. PPS.-** Proceso Público de Selección.
- uu. Precalificación.-** Actividad del PPS en la cual la Comisión Técnica analiza la información referente a la experiencia, capacidad financiera y requisitos legales presentados por las Empresas y Asociaciones Interesadas.
- vv. Precio de Reserva.-** Es el valor de precio de la energía determinado por el ARCONEL y expresada en MWh utilizado como precio techo durante la etapa de Evaluación de la Oferta Económica.
- ww. Proponente Privado.-** Es el sujeto de derecho privado que propone, bajo su cuenta y riesgo, una Iniciativa Privada de un proyecto de energía renovable no convencional ante la Entidad Delegante. Para efecto de este PPS, es la empresa privada Gransolar o del Compromiso de Asociación del que participe.
- xx. Pruebas Técnicas:** Corresponde a las pruebas que se realizan a los componentes del proyecto objeto de este PPS con la finalidad de verificar el correcto funcionamiento del conjunto de sus equipos y sistemas, su interoperabilidad, así como del cumplimiento de todos los parámetros técnicos.
- yy. Punto de Conexión:** Es la frontera de conexión entre las instalaciones de propiedad de dos participantes del sector eléctrico.
- zz. Reglamento General de la LOSPEE:** Reglamento General a la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.
- aaa. Sistema de Control.-** Conjunto de infraestructura y equipamiento eléctrico interconectado e instalado en las islas Santa Cruz y Baltra para abastecer su demanda eléctrica.
- bbb. Socio Estratégico:** Persona jurídica nominada por el Concesionario, que tenga en la propuesta una participación de mínimo el 25%. El Proponente Privado deberá ostentar la figura de Socio Estratégico.
- ccc. Subcomisiones Técnicas.-** Es un colegiado nombrado por la Comisión Técnica, que se encargará de dar apoyo a la Comisión Técnica para el desarrollo del PPS en todas o cualquiera de sus fases.

ddd. Término: Son los días hábiles, es decir los días que no sean sábados, domingos o feriados en el ámbito local y nacional. Todas las referencias horarias se deberán entender efectuadas a la hora del Ecuador continental en el sistema de veinticuatro (24) horas.

eee. Título habilitante.- Es el contrato de concesión.

6 MARCO LEGAL Y RÉGIMEN JURÍDICO APLICABLE DEL PROCESO

6.1 MARCO LEGAL

6.1.1 CONSTITUCIÓN DE LA REPÚBLICA DEL ECUADOR

Art. 154.- *“A las ministras y ministros de Estado, además de las atribuciones establecidas en la ley, les corresponde.- 1) Ejercer la rectoría de las políticas públicas del área a su cargo y expedir los acuerdos resoluciones administrativas que requiera su gestión.”*

Art. 227.- *“La administración pública constituye un servicio a la colectividad que se rige por los principios de eficacia, eficiencia, calidad, jerarquía, desconcentración, descentralización, coordinación, participación, planificación, transparencia y evaluación.”*

Art. 313. Inciso tercero.- *“Se consideran sectores estratégicos la energía en todas sus formas, las telecomunicaciones, los recursos naturales no renovables, el transporte y la refinación de hidrocarburos, la biodiversidad y el patrimonio genético, el espectro radioeléctrico, el agua, y los demás que determine la ley”.*

Art.- 314.- *“El Estado será responsable de la provisión de los servicios públicos de agua potable y de riego, saneamiento, energía eléctrica, telecomunicaciones, vialidad, infraestructuras portuarias y aeroportuarias y los demás que determine la Ley.*

El Estado garantizará que los servicios públicos y su provisión respondan a los principios de obligatoriedad, generalidad, uniformidad, eficiencia, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad y calidad. El Estado dispondrá que los precios y tarifas de los servicios públicos sean equitativos y establecerá su control y regulación.”

Art. 316.- inciso segundo.- *“El Estado podrá, de forma excepcional, delegar a la iniciativa privada y a la economía popular y solidaria, el ejercicio de estas actividades, en los casos que establezca la ley.”*

6.1.2 CÓDIGO ORGÁNICO ADMINISTRATIVO.-

Art. 74.- Excepcionalidad. *"Cuando sea necesario, en forma excepcional y motivada, para satisfacer el interés público, colectivo o general, cuando no se tenga la capacidad técnica o económica o cuando la demanda del servicio no pueda ser cubierta por empresas públicas o mixtas con mayoría pública, el Estado o sus instituciones podrán delegar a sujetos de derecho privado, la gestión de los sectores estratégicos y la provisión de los servicios públicos, sin perjuicio de las normas previstas en la ley respectiva del sector. (...) La gestión delegada por autorización administrativa es siempre precaria y en ningún caso generará derechos exclusivos para el gestor."*

Art. 76.- *"Delegación de gestión por contrato. La gestión delegada mediante contrato se sujetará a las siguientes reglas: 3. Los contratos para la gestión delegada a sujetos de derecho privado se formularán según las mejores prácticas internacionales y salvaguardando el interés general. La administración puede elaborar modelos de contratos que pueden ser empleados como base en actuaciones de similar naturaleza"*.

Art. 77.- *"Gestión a sectores estratégicos o servicios públicos. Cuando la gestión se refiera a sectores estratégicos o servicios públicos, la participación pública se ajustará al régimen constitucional, en la materia."*

6.1.3 LEY ORGÁNICA DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.-

Art. 11.- *"Naturaleza jurídica.- Es el órgano rector y planificador del sector eléctrico. Le corresponde definir y aplicar las políticas; evaluar que la regulación y control se cumplan para estructurar un eficiente servicio público de energía eléctrica; la identificación y seguimiento de la ejecución de proyecto; otorgar títulos habilitantes; evaluar la gestión del sector eléctrico; la promoción y ejecución de planes y programas de energías renovables; los mecanismos para conseguir la eficiencia energética, de conformidad con lo dispuesto en la Constitución y la ley."*

Art. 25.- *"De las empresas privadas y de economía popular y solidaria.- El Estado, por intermedio del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, podrá delegar, de forma excepcional, a empresas de capital privado, así como a empresas de economía popular y solidaria, la participación en las actividades del sector eléctrico, en cualquiera de los siguientes casos.-*

- 3. Cuando se trate de proyectos que utilicen energías renovables no convencionales que no consten en el Plan Maestro de Electricidad; (...)*

Para el tercer caso, el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable podrá delegar su desarrollo, previo el cumplimiento de los requisitos establecidos en la normativa pertinente.. (...)

Art. 27.- “Autoridad concedente.- El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, será el encargado de tramitar y emitir los títulos habilitantes siguientes.-

1. Autorización de operación; y,

2. Contrato de concesión.

Para el caso de empresas mixtas, privadas, de economía popular y solidaria, empresas estatales extranjeras o subsidiarias de estas, o consorcios en las que dichas empresas estatales tengan participación mayoritaria, los plazos de duración de los títulos habilitantes se determinarán en base a un análisis financiero, que permita en primer lugar la amortización de las inversiones a realizarse y la obtención de una razonable utilidad; y, en segundo lugar, la importancia del aporte técnico, económico y social para el desarrollo nacional.”

Art. 29.- “Contrato de concesión.- El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable suscribirá contratos de concesión con empresas privadas y de economía popular y solidaria, cuyos proyecto hayan sido incluidos en el PME o aquellos que al no constar en el PME, hayan sido propuestos por las referidas empresas, observando la normativa expedida para el efecto. (...)

Art. 40.- “De la generación.- La actividad de generación de electricidad será realizada por empresas públicas, empresas de economía mixta; y, por otras personas jurídicas privadas y de economía popular y solidaria, debidamente habilitadas por la autoridad concedente para ejercer tal actividad.

Sus operaciones se sujetarán a lo previsto en su respectivo título habilitante, así como a las normas constitucionales, legales, reglamentarias y regulatorias que se establezcan, bajo su exclusiva responsabilidad, y observando principios de transparencia, eficiencia, continuidad y calidad. (...)

Art. 52.- “De los procesos públicos de selección.- Para la construcción, operación y mantenimiento de proyecto prioritarios, según el orden de ejecución previsto en el PME, que podrían ser concesionados a empresas privadas o de economía popular y solidaria, el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable efectuará, procesos públicos de selección.

Para cada proceso, se determinará el requerimiento energético de la demanda, en la que se podrá considerar también a la demanda no regulada, así como condiciones de plazo y precio.

El oferente que resulte seleccionado del proceso público, tiene el derecho a que se le otorgue el título habilitante respectivo, y por su parte este oferente está en la obligación de suscribir los contratos regulados respectivos, con base al precio presentado en la oferta”.

6.1.4 REGLAMENTO A LEY ORGÁNICA DEL SERVICIO PUBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Art. 22.- “De la participación en proyectos de generación con ERNC no previstos en el PME.- El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables podrá concesionar la ejecución de proyectos de ERNC no previstos en el PME, planteados por la iniciativa privada o de la economía popular y solidaria, en los siguientes casos.-

1. Para la venta de energía a la demanda regulada.- El proyecto deberá ser presentado por el interesado al Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables, quien determinará si el proyecto es de interés público, en cuyo caso podrá convocar, en el momento que corresponda, a un proceso público de selección para el otorgamiento de la concesión.

En este caso, el proponente podrá participar en el proceso público de selección convocado, siempre y cuando cumpla con los requisitos establecidos en los pliegos, en los cuales se podrá establecer el derecho del proponente a todos o a cualquiera de los siguientes beneficios:

- i) Una bonificación adicional para la calificación de la oferta económica, la cual será determinada en las bases del proceso;*
- ii) Mejorar la oferta cuando se presenten otros oferentes en el proceso público de selección.*

2. Para la venta de energía a grandes consumidores a través de contratos bilaterales, siempre y cuando el concedente determine que los proyectos de generación relacionados son consistentes con la planificación sectorial, y que realizan un aprovechamiento óptimo del recurso disponible, observando los parámetros y metodología que para este efecto se establezcan en la normativa emitida por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y la ARCONEL.

Los potenciales excedentes podrán ser vendidos a las distribuidoras a través de contratos regulados o ser liquidados como transacción de corto plazo.

Art. 120.- **De los proyectos y bloques de generación.**- “(...) c. A más de los proyectos y bloques de generación contemplados en el PME, la iniciativa privada y de la economía popular y solidaria podrán proponer proyectos de ERNC no contemplados en el PME, y en caso de que estos proyectos sean calificados por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables como de interés público, de acuerdo a lo establecido en la LOSPEE y el presente Reglamento, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables podrá llevar a cabo un Proceso Público de Selección - PPS para concesionar la ejecución de dichos proyectos, considerando la normativa aplicable para estos caso (...)”.

6.1.5 DECRETO EJECUTIVO No. 399 DE 15 DE MAYO DE 2018.

Art. 1.- “Fusiónese por absorción al Ministerio de Hidrocarburos, las siguientes instituciones.- Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, Ministerio de Minería y la Secretaría de Hidrocarburos.”

Art. 2.- “Una vez concluido el proceso de fusión por absorción, modifíquese la denominación del Ministerio de Hidrocarburos a “Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables”.

Art. 3.- “Una vez concluido el proceso de fusión por absorción todas las competencias, atribuciones, funciones, representaciones y delegaciones constantes en leyes, decretos, reglamentos y demás normativa vigente que le correspondían al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (...) serán asumidas por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables”;

6.1.6 RÉGIMEN APLICABLE.-

El presente proceso se desarrolla de conformidad con la Constitución de la República del Ecuador y las siguientes disposiciones legales, sin ser limitantes.-

- a) Constitución de la República del Ecuador.
- b) Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.
- c) Reglamento General a la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica,
- d) Código Orgánico Administrativo.
- e) Código Orgánico Ambiental.
- f) Ley Orgánica De Régimen Especial De La Provincia De Galápagos.
- g) Reglamento General De Aplicación De La Ley Orgánica De Régimen Especial De La Provincia De Galápagos
- h) Texto Unificado de Legislación Secundaria del Ministerio del Ambiente.

- i) Regulaciones y Resoluciones del MERNNR, CONELEC y ARCONEL.
- j) Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno y las Resoluciones aplicables del Servicio de Rentas Internas.
- k) Leyes de carácter laboral y de seguridad social.
- l) Demás normativa aplicable.

7 APLICACIÓN DEL PLIEGO E INTERPRETACIÓN

La sola presentación de los documentos exigidos en el Pliego, implica el pleno conocimiento y aceptación incondicional por parte del Oferente, de cada una de las fases del PPS, obligaciones, condiciones y reglas establecidas en el Pliego.

Se considerará, sin admitirse prueba de lo contrario, que todo participante del PPS conoce las leyes, disposiciones y normativa vigentes de la República del Ecuador.

Los títulos de los capítulos, numerales, literales, formularios y anexos del Pliego son utilizados exclusivamente a efectos indicativos y no afectarán la interpretación de su contenido.

8 APODERADO

Los Oferentes podrán designar apoderado/s facultados para actuar en el PPS, por medio de un Poder Especial legalmente conferido ante notario público, en idioma español, debidamente apostillado o consularizado, según sea el caso, el cual deberá contener, entre otra la siguiente información: nombre, domicilio, número de teléfono y dirección de correo electrónico.

Los Oferentes, previa comunicación escrita dirigida a la Comisión Técnica, adjuntando el Poder Especial conforme el párrafo anterior; podrán sustituir al o los Apoderados, lo que surtirá efecto al siguiente día término de la fecha en que la comunicación es recibida por la Comisión Técnica.

En caso de Asociaciones, estos serán representados por su Procurador Común, quien a su vez podrá designar un apoderado por medio de un Poder Especial para actuar dentro del PPS.

9 CRONOGRAMA DEL PPS

Las fechas de las actividades del PPS se detallan en el Anexo No. 1 - Cronograma del PPS.

La Comisión Técnica podrá de manera motivada modificar el Cronograma del PPS en cualquier momento, lo cual será comunicado a los Oferentes mediante Circular publicada en el cuarto de datos, según la etapa del proceso.

10 FASES DEL PROCESO PÚBLICO DE SELECCIÓN

El Proceso Público de Selección consta de las siguientes fases:

1. Precalificación
2. Inscripción de oferentes
3. Preguntas, Respuestas y Aclaraciones
4. Entrega de Ofertas
5. Evaluación de ofertas
6. Cierre transaccional

10.1 PRECALIFICACIÓN

Esta etapa tiene como objeto determinar la capacidad legal, financiera y experiencia de los Interesados para desarrollar el Objeto del Proceso.

Los Interesados en participar del Proceso Público de Selección Conolophus deberán enviar vía correo electrónico (proyecto.galapagos@recursosyenergia.gob.ec) los formularios en formato PDF que se indican a continuación:

1. **Formulario No. 1:** Formulario de Precalificación.
2. **Formulario No. 2:** Formulario de Datos Generales (En caso de no ser un Asociación).
3. **Formulario No. 2.1:** Formulario de Datos Generales (Deberá ser presentado en caso de Asociaciones por cada uno de los miembros).
4. **Formulario No. 2.2:** Formulario de Compromiso de Asociación (de ser el caso).
5. **Formulario No. 3:** Formulario de Requisitos Financieros.
6. **Formulario No. 4:** Experiencia Técnica del Interesado.
7. **Formulario No. 5:** Nómina De Socio(s), Accionista(s) O Partícipe(s) Mayoritarios De Personas Jurídicas Oferentes
8. **Formulario No. 6:** Aceptación de Confidencialidad.

Los Formularios de Precalificación estarán disponibles al público sin costo en la página web <http://proyectos.recursosyenergia.gob.ec/conolophus.php>.

Los Formularios de Precalificación deben ser enviados hasta la fecha indicada en el Cronograma del PPS, en su fase de Precalificación.

Los Formularios de Precalificación deben encontrarse debidamente llenos, firmados y acompañados de la documentación de respaldo solicitada.

La Comisión Técnica podrá solicitar a los Interesados que aclaren la información entregada durante la etapa de Precalificación, en caso de existir errores convalidables, sin que ello implique ninguna modificación de su contenido o el alcance del mismo. Esta solicitud se lo realizará por escrito, documento que será enviado por correo electrónico y publicado en la página web del MERNNR.

A los Interesados que se les haya solicitado alguna aclaración en esta etapa, deberán enviar vía correo electrónico (proyecto.galapagos@recursosyenergia.gob.ec) lo solicitado, dentro del tiempo establecido en el Cronograma del PPS.

10.1.1 REQUISITOS MÍNIMOS PARA LA PRECALIFICACIÓN

10.1.1.1 REQUISITOS LEGALES

Los Interesados deberán presentar la siguiente documentación junto con los Formularios antes descritos:

- Copia de la escritura de constitución de la compañía.
- Copia del registro de nombramiento del representante legal o apoderado especial ante autoridad competente.
- En caso de Asociaciones, deberán presentar un Compromiso de Constitución del Asociaciones, el cual deberá contener la firma de cada uno de los Representantes Legales de los miembros a constituirse o quienes se encuentren debidamente facultados para ello, conforme el Formulario 2.2 Compromiso de Asociaciones. Así mismo, se deberá incluir el nombramiento de cada uno de sus miembros o el documento que lo faculte a firmar el compromiso y la copia de la escritura de constitución de cada miembro.

10.1.1.2 CAPACIDAD FINANCIERA

Los interesados deberán presentar la siguiente capacidad financiera:

1. Patrimonio Total Mínimo de sesenta y ocho millones dólares de los Estados Unidos de América (USD. 68.000.000,00);
2. Calificación crediticia internacional de grado de inversión otorgada por una de las siguientes agencias calificadoras. Standard & Poors, Fitch, y Moodys, durante el año 2019.

2.1. En caso que el Interesado o alguno de los miembros de una Asociación Interesada no cuente con una calificación crediticia internacional los Interesados podrán presentar los siguientes indicadores:

- Índice de Liquidez (razón corriente) mayor o igual a 1;
- Índice de Endeudamiento menor o igual a 3

10.1.1.2.1 CONSIDERACIONES PARA DETERMINAR LA CAPACIDAD FINANCIERA

Patrimonio

Los Interesados o en caso de Asociación Interesada (cada uno de los miembros) debe presentar una copia de los estados financieros auditados de los años 2016, 2017, 2018; y, 2019, de este último año puede no ser auditado¹.

Para el cálculo del patrimonio se tomarán los valores del último estado financiero presentado (2019). En caso de Asociación, se considerará como la suma del patrimonio de cada uno de sus miembros.

Los estados financieros deben ser presentados en idioma español o inglés; en caso de que estos documentos estén en otro idioma deberán ser traducidos al idioma español por un traductor legalmente autorizado y con su respectiva firma de responsabilidad.

Los valores escritos en el Formulario No 4 deben estar expresados en dólares de los Estados Unidos de América. En caso de contar con estados financieros expresados en una moneda distinta al dólar de los Estados Unidos de América, los valores solicitados deberán ser convertidos a dicha moneda, empleando el tipo de cambio publicado por el Banco Central del Ecuador a la fecha de cierre de los estados financieros². Los Interesados deben incluir la tasa de cambio utilizada (capturas de pantalla de la página web del Banco Central del Ecuador) junto con el formulario presentado.

Calificación Crediticia

Los Interesados o en caso de una Asociación Interesada (cada uno de los miembros) debe presentar una copia del reporte emitido por la agencia calificadora durante el año 2019,

¹ En caso de no contar con el estado financiero 2019 auditado, el adjudicado del PPS, deberá presentarlo previa la suscripción del contrato de concesión.

² <https://www.bce.fin.ec/index.php/component/k2/item/260-consulta-por-monedas-extranjeras>

en idioma español o inglés; en caso de que estos documentos estén en otro idioma deberán ser traducidos al idioma español por un traductor legalmente autorizado y con su respectiva firma de responsabilidad. En caso de que algún Interesado o miembro de una Asociación Interesada no cuente con dicha calificación, deberá cumplir con los indicadores financieros indicados en numeral 10.1.1.2.

Índices Financieros

Deberán ser calculados con la información del estado financiero del año 2019, mediante las siguientes consideraciones:

Índice de liquidez = Activo corriente / Pasivo corriente

Índice de endeudamiento = Deuda Total*/ Total Patrimonio**

* Deuda Total = Deuda Financiera (Causa interés)

** Total Patrimonio = Total Activos – Total Pasivos

En caso de Asociaciones Interesadas el cálculo de los índices financieros será calculado mediante la suma de las variables de cálculo de cada uno de los miembros (ej. Activo corriente asociación = Activo corriente empresa 1 + Activo corriente empresa 2 +...+Activo corriente empresa n).

Entiéndase como.-

- **Activo Corriente** a todos los activos de corto plazo como.- efectivo, cuentas por cobrar, inventarios entre otros.
- **Pasivo Corriente** a todos los pasivos de corto plazo como.- cuentas por pagar, deuda de corto plazo, impuestos por pagar y otros.
- **Total Deuda** a la suma de deuda corriente y de largo plazo que causa interés.
- **Patrimonio** el resultado de Total Activos menos Total Pasivos.

Los Interesados deberán presentar un documento de soporte del Formulario No. 4 en donde se indique la metodología empleada para el cálculo de los índices financieros, haciendo referencia los valores de cada estado financiero utilizado.

10.1.1.3 EXPERIENCIA DEL OFERENTE

Los Interesados deberán acreditar su experiencia a nivel mundial en el **desarrollo** de los siguientes tipos de proyectos:

- Proyectos de generación de energía eléctrica a través de fuentes renovables no convencionales con almacenamiento en baterías, que sumados tengan una potencia instalada de 20 MW o superior, en no más de 5 proyectos; en los últimos 10 años³; o,
- Implementación del Sistema de Control de una Microrred que incluya varias tecnologías de generación, las cuales tengan una potencia instalada de 5 MW o superior, en no más de 3 proyectos; en los últimos 10 años⁴.

Esta experiencia será acreditada con la presentación de Declaraciones Juramentadas por parte del Representante Legal o Apoderado del Interesado ante notario público en idioma español, debidamente apostillado o consularizado, según sea el caso, en donde se evidencie la participación en el proyecto o la propiedad del mismo, en caso de que estos documentos estén en otro idioma deberán ser traducidos al idioma español por un traductor legalmente autorizado y con su respectiva firma de responsabilidad.

En el caso de Asociación, la experiencia de la Asociación podrá ser acreditada por cualquiera de sus miembros, o por la suma de la experiencia de todos, para lo cual la deberá realizar la declaración juramentada el Representante Legal o Apoderado de cada uno de sus miembros.

Se entiende por **desarrollo** de un proyecto a todas o alguna de las actividades relacionadas con el financiamiento, diseño, construcción, administración, operación y mantenimiento (AO&M) del activo actividades en las que el oferente debe acreditar experiencia.

La declaración juramentada, deberá contener al menos la siguiente información.-

1. Nombre de la central o infraestructura
2. Propietario (datos de contacto: Página web, persona de contacto, correo electrónico y teléfono)
3. Ubicación
4. Potencia
5. Año de inicio y fin de construcción
6. Año de entrada en operación

³ Se contabilizará desde la fecha de entrada en operación comercial del proyecto hasta la fecha de publicación del PPS.

⁴ Se contabilizará desde la fecha de entrada en operación comercial hasta la fecha de publicación del PPS.

Se considerarán únicamente proyectos que se encuentren en operación comercial a la fecha de la publicación del presente pliego.

10.1.2 PUBLICACIÓN DE RESULTADOS DE PRECALIFICACIÓN

Los Interesados que hayan cumplido con todos los requisitos financieros, de experiencia y legales serán habilitados para participar en el Proceso Público de Selección y notificados a través de acta pública de resultados por medio de la Página Web del MERNNR (<https://www.recursoyenergia.gob.ec/>), en la fecha establecida en el Cronograma del PPS.

10.2 INSCRIPCIÓN DE OFERENTES

Solo los Interesados precalificados tendrán la oportunidad de inscribirse al Proceso Público de Selección, para ello deberán cancelar un valor de diez mil dólares de los Estados Unidos de América (USD 10.000,00)⁵, no reembolsables, como derecho de participación al Proceso Público de Selección. Este valor será depositado en la Cuenta Corriente del Banco de Pichincha N° 3245195104 del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y se emitirá la factura correspondiente.

El Oferente debe enviar el comprobante de depósito al correo proyecto.galapagos@recursosyenergia.gob.ec; una vez que haya sido confirmado el depósito por el MERNNR, se procederá con la entrega de las credenciales para acceder al cuarto de datos virtual, por la misma vía, con el siguiente formato.-

- Usuario.- [nombre del oferente_ppscnlps]
- Clave.- xxxxx

En el cuarto de datos virtual los Interesados habilitados tendrán acceso a toda la información necesaria para el desarrollo de las ofertas tal como:

- Proyecto de Contrato de Concesión
- Proyecto de Contrata Regulado
- Ejemplo de Contrato de Conexión
- Descripción Funcional Del Fideicomiso De Administración De Pagos De Obligaciones De Las Empresas De Distribución Y Comercialización De Energía Eléctrica ;

⁵ Los costos y cargos de las transferencias del país de origen, así como del Banco ecuatoriano serán cubiertos en su totalidad por los Interesado habilitados. Es decir, el depósito neto debe ser por el valor de diez mil dólares.

- Información técnica detallada en el numeral 6.2 del Anexo No. 2

10.2.1 VISITA TÉCNICA.-

Los Interesantes habilitados que cuenten con sus credenciales podrán asistir a la visita técnica oficial al Emplazamiento en la fecha establecida en el Cronograma del PPS que será coordinada por la Comisión Técnica (punto de encuentro Aeropuerto de Baltra – Galápagos).

La Comisión Técnica emitirá un certificado de constancia de participación en esta visita técnica. En caso de que el Oferente no asista, el MERNNR estará exento de cualquier tipo de reclamo por desconocimiento de la información impartida durante la visita y las condiciones físicas del Emplazamiento.

Durante la visita técnica se realizará una inducción sobre los aspectos técnicos, ambientales y legislación aplicable en el PPS.

Los costos de logística que conlleve la visita técnica, serán de responsabilidad de los Oferentes.

Los Interesantes habilitados podrán realizar las visitas técnicas e inspecciones no programadas, que consideren necesarias para la elaboración de la oferta, a su costo. Estas visitas deben ser coordinadas con la Empresa Eléctrica o la institución correspondiente según el sitio a visitar.

10.3 PREGUNTAS, RESPUESTAS y ACLARACIONES

10.3.1 PREGUNTAS

Los Interesantes habilitados podrán realizar preguntas respecto del contenido del pliego, Anexo No.2, o los proyecto de contratos, en el plazo establecido en el Cronograma del PPS; a través del cuarto de datos virtual, mismas que deberán ser en idioma español y dirigidas a la Comisión Técnica.

Posterior a la fecha máxima establecida en el Cronograma del PPS no se receptará ninguna consulta adicional de parte de ningún Oferente.

Las preguntas que sean de competencia directa del sector eléctrico, así como, del PPS serán atendidas por parte de MERNNR a través de la Comisión Técnica.

10.3.2 ACLARACIONES

La Comisión Técnica podrá en cualquier momento, de considerarlo necesario, cambiar, enmendar, aclarar, precisar, complementar o ajustar el pliego y sus documentos, siempre que

no alteren su objeto, a través de un acta elaborada para tal efecto, misma que será publicada en el cuarto de datos virtual.

Las Aclaraciones emitidas por la Comisión Técnica formarán parte integrante del pliego, siendo, en consecuencia vinculantes para todos los Oferentes.

10.3.3 RESPUESTAS

Las respuestas emitidas por la Comisión Técnica serán de carácter vinculante para todos los oferentes; mismas que se publicarán en el cuarto de datos virtual, por lo que es responsabilidad de los Oferentes realizar una revisión permanente de las publicaciones del PPS. El desconocimiento de las respuestas no lo exonera de su cumplimiento.

10.4 ENTREGA DE OFERTAS

10.4.1 CONTENIDO OFERTA

La Oferta será entregada en dos sobres cerrados:

10.4.1.1 Oferta Técnica (Sobre No. 1)

La Oferta Técnica (Sobre No. 1) debe contener la siguiente documentación:

1. **Formulario No. 1.-** Declaraciones y Seguridades Generales.
2. **Formulario No. 2.-** Oferta Técnica.
3. **Formulario No. 3.-** Declaración de cumplimiento de las especificaciones técnicas.
4. **Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta.-** por un monto de un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD 1.000.000,00)
5. **Cronograma de ejecución.-** del proyecto propuesto por el Oferente.
6. **Plano de implantación.-** El Oferente deberá presentar los planos de implantación de la Central Despachable, Subestación Conolophus y de los sistemas de Almacenamiento en Baltra y Santa Cruz.
7. **Especificaciones Técnicas.-** El Oferente deberá presentar un documento con una lista de los equipos ofertados para el desarrollo de todos los componentes del proyecto objeto de este PPS. Este documento debe indicar claramente a que componente del Proyecto corresponde (ver. numeral 3). Como respaldo a este documento el Oferente deberá incluir Brochures, datasheets, catálogos, etc. que respalden las características técnicas de los equipos ofertados. La capacidad técnica de los equipos ofertados deberán asegurar la estabilidad de la red considerando de generación renovable existente y la demanda del Sistema Eléctrico Baltra – Santa Cruz. Este documento debe ser presentado en idioma

español, los brochures, datasheets, catálogos y otra información técnica puede ser presentada en idioma inglés.

8. **Estudio Energético.-** El Oferente deberá presentar un Estudio de Producción Energética de la Central Despachable. El Estudio debe considerar las centrales de generación existentes⁶ y la demanda proyectada del Sistema Eléctrico Baltra – Santa Cruz. El estudio presentado debe contener un capítulo en donde se indique las curvas de operación de todo el Sistema Eléctrico Baltra – Santa Cruz (Generación vs Demanda) en donde se muestre el despacho horario de potencia y energía durante una semana para la época de calor (febrero, marzo, abril) y otro para la época de frío (agosto, septiembre, octubre). Este documento debe ser presentado en idioma español.
9. **Memoria descriptiva del Proyecto.-** El Oferente deberá presentar un documento descriptivo en donde se indique la solución técnica propuesta para cada componente del Proyecto (ver. numeral 3). Así mismo, el documento debe contener una descripción de obras a realizar, diagramas unifilares, etc. Este documento debe ser presentado en idioma español.

10.4.1.2 Oferta Económica (Sobre No. 2)

1. **Formulario 4:** Oferta Económica.

Dicho formulario deberá contener.-

- a) El precio del MWh ofertado, deberá estar expresado en dólares de los Estados Unidos de América, con dos decimales y sin impuestos; la participación de los costos de operación y mantenimiento en la tarifa se ajustará anualmente, acorde a la inflación local, con un techo máximo del 4.66%. El detalle de la fórmula a aplicarse será definido en el Contrato Regulado.
- b) El Costo de Inversión (CAPEX) deberá estar expresado en dólares de los Estados Unidos de América.
- c) El Costo de Operación y Mantenimiento (OPEX) anual, deberá estar considerado en dólares de los Estados Unidos de América. Este valor será utilizado de manera referencial.

Para la preparación de su oferta económica, el Oferente deberá tomar en cuenta el valor de.-

⁶ Las centrales de generación renovables no convencionales existentes deberán ser consideradas con despacho preferente.

- Estudios de prefactibilidad presentados por el Proponente Privado, por un valor de trecientos veintinueve mil cuatrocientos veintinueve dólares de los Estados Unidos de América con 84/100 (USD. 329.429,84).
- Derecho de uso de Terreno. Este valor será publicado en el cuarto de datos hasta la finalización de la etapa de preguntas y respuestas.
- **Los estudios técnicos y ambientales requeridos en el Anexo 2.** Este valor será publicado en el cuarto de datos hasta la finalización de la etapa de preguntas y respuestas.

Estos valores deberán ser revertidos por el ganador del PPS al Proponente Privado (de ser el caso), El Ministerio de Defensa Nacional, y la Empresa Eléctrica respectivamente.

El precio del MWh propuesto por el oferente debe considerar absolutamente todo lo necesario para la generación y suministro de energía, conforme el Anexo No. 2., la omisión de cualquier factor de cálculo será de exclusiva responsabilidad del Oferente y no podrá solicitar revisión del precio ofertado por ningún concepto.

10.4.2 RECEPCIÓN DE OFERTA

El Oferente deberá presentar su Oferta Técnica (Sobre No. 1) y Oferta Económica (Sobre No. 2), dentro del plazo establecido en el Cronograma del PPS del Proyecto, en las oficinas de la Secretaría de la Comisión Técnica del Proceso Público de Selección – Conolophus, ubicada en la Avenida República de El Salvador N36-64 y Suecia, Edificio Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (Piso 8), Quito-Ecuador.

Los sobres No 1 y No 2 deberán ser entregados cerrados, rotulados y claramente marcados en su anverso con los siguientes datos.-

- El nombre del Proceso,
- El número de sobre correspondiente ("sobre N° 1" o "sobre N° 2"); y
- El nombre del Oferente.

El Secretario de la Comisión Técnica dejará constancia de la recepción de la Oferta entregada mediante un Documento de Recepción, por duplicado, que contendrá el nombre del Oferente, hora y fecha de entrega y la firma del Secretario del PPS.

La Oferta deberá ser entregada de manera física, una versión original y tres copias perfectamente legibles, con su respectivo respaldo en formato digital (cd o memoria flash). Cada hoja debe ser numerada de forma correlativa y sumillada (si no corresponde colocar una firma). El

Representante Legal, Apoderado o Procurador Común deberá suscribir los formularios que conforman la oferta.

La oferta debe ser presentada en idioma español, salvo casos puntuales señalados en este pliego o los formularios que se aceptan en idioma inglés. En caso de existir discrepancia entre textos en diferentes idiomas, prevalecerá el texto en español. Se aceptará la presentación de brochures e información técnica en idioma inglés.

El Oferente asumirá todos los costos o gastos, directos e indirectos en que incurra, relacionados con la preparación y presentación de la Oferta.

El respaldo de la Oferta en medio magnético (cd o memoria flash) debe contener toda la oferta digitalizada de manera ordenada y totalmente legible.

En caso de que exista cualquier discrepancia entre una cifra expresada en números y en letras, prevalecerá lo expresado en letras.

Una vez entregada la oferta, esta no podrá ser retirada y no se aceptarán cambios en las mismas o inclusión de nuevos documentos.

El MERNNR podrá prorrogar el plazo para la presentación de Ofertas mediante una circular, como máximo hasta 10 días término antes de la fecha prevista en el Cronograma del PPS. La modificación del plazo será publicada en el cuarto de datos virtual oportunamente.

10.4.3 APERTURA

La Comisión Técnica, una hora más tarde del cierre de recepción de ofertas, procederá en Acto Público a la apertura del Sobre No. 1 de la Oferta Técnica, redactándose una Acta donde se dejará constancia de la cantidad de folios de la documentación correspondiente, revisión de la firma en el Formulario No. 1 Declaraciones y Seguridades Generales, la presentación de la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta, con su monto y plazo de vigencia.

Una vez abiertas las Ofertas, uno de los miembros de la Comisión Técnica rubricará los documentos contenidos en dicha Oferta Técnica (Sobre No. 1).

La Oferta Económica (Sobre No. 2) permanecerá cerrada y en custodia del Secretario de la Comisión Técnica, hasta que se emita el Acta de Evaluación de Ofertas Técnicas.

10.5 EVALUACIÓN DE OFERTAS

10.5.1 OFERTA TÉCNICA, SOBRE NO. 1

El Oferta Técnica deberá cumplir con lo estipulado en el Anexo No. 2 – *"ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL PROYECTO "FOTOVOLTAICO CONOLOPHUS" ISLAS GALÁPAGOS"*.

10.5.1.1 CONSIDERACIONES PARA LA EVALUACIÓN DE LA OFERTAS

- a) La evaluación de los requisitos establecidos **técnicos establecidos** en el Anexo No. 2, presentados en las Ofertas técnicas, se realizarán bajo el criterio de Cumple o No Cumple.
- b) Si el Oferente no cumple los requisitos quedará fuera del PPS, se le devolverá la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta y el Sobre No. 2 cerrado, correspondiente a la Oferta Económica.
- c) En caso que algún Oferente o algún miembro de una Asociación decidiera retirarse del PPS, se ejecutará la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta, dejándolo fuera del proceso, sin posibilidad de reclamo alguno por parte de los demás integrantes según el caso.
- d) De todo lo actuado en esta evaluación, la Comisión Técnica, elaborará una Acta debidamente firmada por todos sus miembros, la cual se publicará en el cuarto de datos virtual.

10.5.1.2 CONVALIDACIONES

- a) La Comisión Técnica podrá solicitar a los Oferentes que aclaren la información contenida en la Oferta Técnica (Sobre No. 1) por existir errores convalidables, sin que ello implique ninguna modificación de su contenido o el alcance del mismo. Esta solicitud se lo realizará por medios de una Acta que será publicada en el cuarto de datos virtual.
- b) A los Oferentes que se les haya solicitado alguna aclaración en esta etapa sobre su capacidad legal, técnica o económica, deberán presentar la documentación requerida de manera física, en el mismo lugar en donde se entregó la oferta (ver numeral 10.4.2), dentro del tiempo establecido en el Cronograma del PPS. Los Oferentes no podrán integrar a su oferta, documentos adicionales que no hayan sido solicitados por la Comisión Técnica.

10.5.2 EVALUACIÓN DE OFERTA ECONÓMICA (Sobre No. 2)

10.5.2.1 APERTURA

Una vez culminada la etapa de evaluación de las Ofertas Técnicas, en el día y hora establecido en el Cronograma del PPS se realizará la apertura de las Ofertas Económicas (Sobre No. 2), en acto público, de aquellos Oferentes que hayan sido habilitados en la evaluación de la oferta técnica.

De manera simultánea en el mismo acto público, el Secretario de la Comisión Técnica procederá con la apertura del sobres de Precio de Reserva, mismos que permitirán establecer el límite admisible de las ofertas económicas por MWh.

Abiertos los sobres, uno de los miembros de la Comisión Técnica o el secretario rubricará los documentos contenidos en el Sobre No. 2.

10.5.2.2 CALIFICACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA

Las Ofertas Económicas se ordenarán de menor a mayor valor en función del precio de la energía en USD/MWh.

La Oferta económica más baja será la primera en el orden de prelación que permitirá establecer el ganador del proceso.

La Comisión Técnica levantará un acta, que será firmada por todos sus miembros, en la que se establezca el orden de prelación, siendo primera la oferta económica con el precio más bajo por MWh.

10.5.2.3 CONSIDERACIONES PARA LA EVALUACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA

- a) Transcurrido una hora del acto público de apertura de las Ofertas económicas (Sobre No. 2) y lectura del Precio de Reserva, en el caso de estar habilitado el Proponente Privado tendrá el derecho de mejorar el precio de su oferta por una sola vez, en aplicación de lo establecido en el Art. 22 del Reglamento de la LOSPEE.

Para el efecto se entregará un Formulario, en donde el Proponente Privado deberá **indicar mejorar** su oferta económica, de así considerarlo, en al menos un 2% a la oferta económica que se encuentre en primer lugar en el orden de prelación establecido en el numeral 10.5.2.2 (de ser el caso). El Formulario deberá ser firmado por el Representante Legal, Procurador Común o Apoderado, según sea el caso.

- b) En caso de existir un empate entre dos o más ofertas en el precio del MWh, se asignará un mejor orden de prelación a la oferta que presente el menor tiempo de construcción (Cronograma del Proyecto), de persistir el empate, se considerará para el orden de prelación la oferta que presente la menor área de implantación de la Central Despachable.

- c) La Oferta adjudicada, será parte integrante del Contrato de Concesión y del Contrato del Regulado con carácter vinculante.

10.5.3 CAUSALES DE RECHAZO DE LAS OFERTAS

La Comisión Técnica tiene la facultad de rechazar las Ofertas, conforme las siguientes causas:

- a) Si no cumpliera los requisitos exigidos en el pliego y sus formularios.
- b) Cuando las Ofertas contengan errores que no sean convalidables.
- c) Si se hubiere entregado y/o presentado la Oferta en un lugar distinto al establecido o después de la hora establecida en el Cronograma del PPS que consta en este pliego.
- d) Si el contenido de los formularios presentados difieren del modelo que consta en el pliego, condicionándolos o modificándolos de tal forma que altere las condiciones previstas para la ejecución del contrato.
- e) Que cualquiera de los formularios no cuenten con la firma del Representante Legal, Apoderado o Procurador Común.
- f) No presentar la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta, o que tenga un monto o plazo menor al requerido en los Pliegos.
- g) Si el valor ofertado en MWh esté sobre el Precio de Reserva establecido por la ARCONEL.
- h) Cuando la oferta presente un plazo mayor a 30 meses para la construcción del proyecto objeto de este PPS.

10.6 CIERRE TRANSACCIONAL

10.6.1 ADJUDICACIÓN

Se adjudicará el Contrato de Concesión, a la Oferta que haya cumplido con todos los requisitos técnicos, legales, financieros del PPS y que cuente con el precio más bajo de MWh.

La adjudicación se la realizará mediante una Resolución de Adjudicación que será emitida por la máxima autoridad del MERNNR o su delegado, previo informe final de recomendación por parte de la Comisión Técnica.

La Resolución de Adjudicación será publicada en la página web del MERNNR y notificada al Oferente ganador, así como a todos los participantes del PPS.

10.6.2 SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO DE CONCESIÓN

Una vez concluido el PPS, el Oferente ganador del PPS procederá con la entrega de la siguiente documentación habilitante, en los plazos establecidos por el MERNNR en la Resolución de

Adjudicación:



a. Documentación de la Compañía:

- Constitución de una sociedad anónima constituida bajo las leyes de Ecuador.
- Registro Único de Contribuyentes.
- Nombramiento del Representante Legal.
- Escritura de Constitución de la asociación o consorcio (de ser el caso).

b. Documentación de la Precalificación y Oferta debidamente apostillada (de ser el caso).

c. **Declaración Juramentada de no estar incurso en las inhabilidades.-** El Oferente Adjudicado deberá presentar una Declaración Juramentada ante Notario Público que ninguno de, sus socios, accionistas o miembros de la asociación están incursos en las inhabilidades para contratar con el Estado Ecuatoriano.

d. **Autorización de Conformación de Asociación (En caso de Asociaciones).-** Documento en el cual se indique que las juntas de socios o accionistas acrediten la conformación de la Asociación.

e. **Garantía de cumplimiento de plazos de construcción de la infraestructura eléctrica.-** para la etapa de construcción del proyecto, por un monto equivalente al 5% del costo de inversión del proyecto (CAPEX) que consta en su oferta y deberá mantenerse vigente desde la suscripción del Contrato de Concesión hasta el Inicio de la Operación Comercial. Esta garantía debe ser incondicional, irrevocable y de cobro inmediato. Previo a proceder con la devolución de esta Garantía, el Concesionario deberá emitir la Garantía

~~Bancaria de Cumplimiento de Obligaciones.~~



- f. Copia de las garantías bancarias o pólizas establecidas en el Contrato de Concesión, respecto de los seguros.
- g. Copia de la Licencia Ambiental y de la Garantía de Fiel de cumplimiento del Plan de Manejo Ambiental durante la construcción del proyecto y su línea de conexión.
- h. Estudio de Factibilidad del proyecto, cumpliendo con las Normas y Regulaciones indicadas en el Anexo 2 de este Pliego.
- i. Comprobantes de pagos a las respectivas instituciones según lo indicado en el numeral 10.4.1.2

El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables analizará la documentación presentada y si ésta no fuere clara, precisa y completa, le concederá al interesado un plazo de

quince días para que presente la información faltante. El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables podrá conceder un plazo adicional de hasta diez días, por una sola ocasión, por causas debidamente justificadas por el interesado. En caso de no completar, aclarar o precisar la información, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables le declarará como adjudicatario incumplido, mediante el respectivo acto administrativo; y, procederá conforme a lo establecido en los pliegos del proceso.

Cumplido lo anterior, El MERNNR y el Adjudicado procederán a la revisión final de la minuta del Contrato de Concesión, conforme el Proyecto de Contrato y la Oferta ganadora.

Con la minuta final y cumplido todas las formalidades, el MERNNR efectuará el trámite notarial correspondiente para la suscripción del contrato dentro de un plazo de veinte días.

10.6.3 CONSIDERACIONES DURANTE LA FASE DE CIERRE TRANSACCIONAL

- a. El Oferente Adjudicado es responsable de todos los pagos que se generen respecto de la instrumentación de la escritura pública que contenga el Contrato de Concesión y deberá entregar seis ejemplares de dicho contrato al MERNNR.
- b. Si el Adjudicatario por razones que le sean imputables, incumple las obligaciones a su cargo para que se produzca la suscripción del Contrato, la Máxima Autoridad podrá aceptar la Oferta del Oferente que se encuentre en segundo lugar en el orden de prelación establecido en el acta elaborada por la Comisión Técnica, se notificará al mencionado Oferente su decisión de declararlo como Oferente Adjudicado, informándole el procedimiento para la Fase de Cierre Transaccional, conforme el detalle de este Pliego.
- c. Los plazos para cumplir el procedimiento de Fase de Cierre Transaccional serán computados desde la notificación a que se refiere el párrafo anterior.
- d. Una vez suscrito el contrato, el Concesionario procederá con los trámites correspondientes para el Cierre Financiero y la suscripción de los contratos regulados con todas las distribuidoras.
- e. Una vez suscrito el Contrato de Concesión, la Comisión Técnica comunicará de dicho particular a los Oferentes.

11 COMISIÓN TÉCNICA

11.1 CONFORMACIÓN Y TOMA DE DECISIONES.-

- a. La Comisión Técnica estará conformada por cinco (5) miembros, quienes serán designados por la Máxima Autoridad del MERNNR o su delegado.

- b. Todos los miembros de la Comisión Técnica, participaran con voz y voto en la toma de decisiones.
- c. El Presidente de la Comisión Técnica, tendrá voto dirimente.
- d. La Comisión Técnica se instalará con la concurrencia de al menos cuatro de sus integrantes, entre los cuales deberá estar el Presidente.
- e. La Comisión Técnica adoptará sus decisiones con al menos cuatro votos conformes.
- f. Le corresponde al Secretario de la Comisión Técnica dejar constancia de las decisiones adoptadas en actas que serán suscritas por los miembros concurrentes de la Comisión Técnica.
- g. Le corresponde al Secretario de la Comisión Técnica generar, consolidar y custodiar el expediente del PPS, durante el proceso y su posterior entrega al archivo del MERNNR.
- h. Los miembros de la Comisión Técnica podrán excusarse en caso de presentar conflictos de intereses con los oferentes.

11.2 FACULTADES.-

La Comisión Técnica será designada por la máxima autoridad del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables o su delegado.

La Comisión tomará a su cargo y responsabilidad el llevar adelante el PPS, de conformidad con el Pliego, contando con las siguientes facultades.-

- a. Designar a un Secretario que no pertenezca a la Comisión Técnica.
- b. Conformar, de considerar necesario, una o varias Subcomisiones Técnicas interinstitucionales.
- c. Aprobar los protocolos de comunicación o reunión con los Interesados durante la etapa de Precalificación.
- d. Emitir respuestas y aclaraciones a las consultas que formulen los Oferentes en relación con el Pliego y demás documentos del PPS.
- e. Aprobar los procedimientos para la fase de preguntas y respuestas del PPS.
- f. Aprobar los procedimientos para el manejo de cuarto de datos.
- g. Aprobar los procedimientos de autorización para las visitas e inspecciones no programadas.
- h. Enmendar, aclarar, precisar, cambiar, complementar o ajustar los documentos del PPS, siempre que no alteren su objeto.
- i. Realizar modificaciones al Cronograma del PPS, debidamente motivadas;
- j. Revisar y evaluar las Ofertas de conformidad con este Pliego;

- k. Receptar los informes de evaluación que se generen dentro del proceso por parte de la/las Subcomisiones.
- l. Solicitar convalidaciones o corrección de errores convalidables o de forma según lo previsto en este Pliego;
- m. Emitir el Informe de calificación de las Ofertas.
- n. Emitir el Informe de recomendación expresa de adjudicación o declaratoria del proceso.
- o. Suscribir las Actas que se generen dentro del PPS;
- p. Recomendar a la Máxima Autoridad o su delegado la cancelación, adjudicación o declaratoria de desierto del PPS, de manera motivada.
- q. La Comisión Técnica, podrá contar con los servicios especializados externos para la fase de evaluación y calificación de ofertas, de así considerarlo pertinente.
- r. Todas las inherentes al presente PPS.
- s. Ejercer todas las funciones y atribuciones que le asigne la máxima autoridad del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables o su delegado.

11.3 SUBCOMISIONES TÉCNICAS.-

De requerir la Comisión Técnica podrá integrar Subcomisiones Técnicas de apoyo para el desarrollo de todas o cualquiera de las fases del PPS.

La Comisión Técnica deberá analizar la documentación generada por la Subcomisión Técnica y avalará o rectificará la totalidad de la misma asumiendo de esta manera la responsabilidad por la documentación generada y los resultados del PPS.

12 GARANTÍAS DE LA OFERTA

12.1 SERIEDAD Y VIGENCIA DE LA OFERTA.-

Junto con la Oferta Técnica se deberá presentar la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta, por el monto de un millón de dólares de los Estados Unidos de América, (USD 1.000.000,00) y con una vigencia de noventa (90) días plazo desde la presentación de la oferta, conforme lo establecido en los requisitos legales de este Pliego y otorgada a favor del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

La Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta deberá ser otorgada en forma de garantía bancaria con el carácter de incondicional, irrevocable y de cobro inmediato. Cuando la Garantía sea otorgada por Bancos extranjeros, se presentarán por intermedio de un Banco o Institución Financiera del sistema financiero ecuatoriano que posea una calificación no menor a (AA) según



la calificación de la Superintendencia de Bancos del Ecuador, quienes presentarán y responderán por los primeros y por todos los efectos derivados de la garantía.

Únicamente el Oferente Adjudicado deberá mantener esta garantía vigente hasta que se cuente con el Contrato de Concesión con la presentación de la Garantía de Cumplimiento de los plazos de construcción de la infraestructura eléctrica.

Esta garantía será devuelta a los Oferentes participantes, una vez que se haya adjudicado el PPS al Oferente Adjudicado.

En caso de no llegar a suscribirse el Contrato de Concesión con el Oferente Adjudicado, el siguiente Oferente en orden de prelación, siempre y cuando todavía esté interesado en suscribir el Contrato de Concesión, este deberá presentar nuevamente la Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta por un tiempo igual al inicial.

12.2 EJECUCIÓN DE GARANTÍAS.

La Garantía de Seriedad y Vigencia de la Oferta; se ejecutará en los siguientes casos:

1. Cuando el Oferente de manera expresa o tácita, desista de su Oferta en cualquier momento hasta la firma del Contrato de Concesión.
2. Cuando se llegare a tener conocimiento de que la información presentada es falsa, en cualquier etapa del PPS.

13 PROCESO DESIERTO

La Máxima Autoridad declarará desierto el PPS, previo informe motivado de la Comisión Técnica en cualquiera de los siguientes casos:

- a) Si no se presentaren Ofertas;
- b) Si no hubiese quedado ninguna propuesta habilitada, después de revisar los sobres No. 1.
- c) Cuando todas las ofertas económicas presentadas superen el Precio de Reserva establecido por el ARCONEL.
- d) Por no convenir a los intereses del Estado.

En los casos antes indicados, el MERNNR podrá convocar a un nuevo PPS.