**SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA Y POTENCIA ELÉCTRICA PARA EL NUEVO TERMINAL ILO**

**CONDICIONES TÉCNICAS**

**ENERO 2018**

**CONDICIONES TÉCNICAS**

**ÍNDICE**

1. OBJETO DEL SERVICIO 3

2. UBICACIÓN DEL PROYECTO 3

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO 4

4. NORMATIVIDAD Y REFERENCIA 5

5. ALCANCE DEL SERVICIO 5

6. PLAZO DEL SERVICIO 5

7. CARACTERISTICAS TECNICAS DEL SERVICIO 6

8. SISTEMA DE CONTRATACIÓN 8

9. ADELANTOS 8

10. FORMA DE PAGO 8

11. RECEPCIÓN Y CONFORMIDAD 9

12. ESPECIFICACIONES COMERCIALES 9

13. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS 12

14. PROPUESTA ECONÓMICA 13

15. SUPERVISIÓN DEL SERVICIO 14

16. FACILIDADES, HERRAMIENTAS Y EQUIPOS 14

17. CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL SERVICIO 14

18. CUADERNO DE SERVICIO Y ANOTACIÓN DE OCURRENCIAS 15

19. FRENTE PARA EJECUCIÓN DE SERVICIO 15

20. UNIFORME Y EQUIPO DE PROTECCIÓN PERSONAL DEL CONTRATISTA 15

21. PENALIDADES 16

22. CONDICIONES FUERA DE CONTROL DE LAS PARTES 17

23. CONDICIONES GENERALES 18

24. SEGUROS 19

25. GARANTÍA DE FIEL CUMPLIMIENTO 20

26. DEL POSTOR 20

27. PRERROGATIVAS DE PETROPERÚ 20

28. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA 20

29. OBLIGACIONES DE PETROPERÚ 20

30. ADICIONALES, REDUCCIONES Y AMPLIACIONES DE PLAZO 21

31. RESOLUCIÓN DEL CONTRATO 21

**TÉRMINOS DE REFERENCIA**

Los presentes Términos de Referencia constituyen los lineamientos y condiciones que obligatoriamente deben ser considerados por el postor al elaborar su propuesta por el servicio en referencia.

1. **OBJETO DEL SERVICIO**

* Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. requiere contar con un servicio de suministro de energía y potencia eléctrica para el Nuevo Terminal Ilo que se encuentra en condición de usuario libre.
* El servicio espera contar con un Contratista que forme parte del COES-SINAC[[1]](#footnote-1) y como parte de su propuesta se comprometa a realizar las actividades a efectuarse en dos (02) etapas.

1. **UBICACIÓN DEL PROYECTO**

* Mediante escritura pública de fecha 14 de junio de 2013, la Municipalidad Provincial de Ilo da en venta a favor de PETROPERÚ S.A. el predio inscrito en la Partida Registral N° 11011791 del Registro de Predios de la Oficina Registral de Ilo.
* El predio cuenta con un área total de 164,128.20 m2, se encuentra localizado al Sur de la Ciudad de Ilo, en el sector denominado Loma La Buitrera, del distrito y provincia de Ilo, departamento de Moquegua, según las siguientes coordenadas:

Cuadro N°1.- Coordenadas del Terreno del Proyecto Nuevo Terminal Ilo.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| VERTICE | LADO | DISTANCIA (m) | ANGULO INTERNO | COORDENADAS UTM PSAD56 | |
| ESTE (X) | NORTE (Y) |
| V1 | 1-2 | 218.73 | 89°57’58” | 266617.7305 | 8034227.8466 |
| V2 | 2-3 | 769.59 | 89°06’09” | 266731.0305 | 8034414.9502 |
| V3 | 3-4 | 206.31 | 92°34’56” | 267383.0101 | 8034006.0521 |
| V4 | 4-1 | 775.57 | 88°20’57” | 267281.3801 | 8033826.5105 |
| Total | | 1,970.20 | 360°00’00” |  |  |

Ref.: Partida Electrónica N° 11011791 y Plano 257-2010/SBN-GO-JAD

Figura N°1.- Localización del Terreno del Proyecto Nuevo Terminal Ilo.



Fuente: Google Earth

Figura N°2.- Vista proyectada del Nuevo Terminal Ilo



Fuente: PETROPERÚ S.A.

1. **DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. ejecutará la construcción, instalación y puesta en marcha de un Nuevo Terminal de Abastecimiento de Combustibles en la provincia de Ilo, para recepción, almacenamiento, transferencias y despacho de los siguientes combustibles: Diesel B5, Diesel 2, Gasohol 84, Gasohol 90, Gasohol 95 y alcohol carburante (Hubb), para atender la demanda de combustibles líquidos destinada a la zona de influencia.

Figura N°3.- Vista proyectada del Nuevo Terminal Ilo



Fuente: PETROPERU S.A.

1. **NORMATIVIDAD Y REFERENCIA**
2. Ley Nº 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo;
3. Reglamento de la Ley Nº 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, Decreto Supremo Nº 005-2012-TR.
4. Ley 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y su reglamento.
5. D.S. 022-2009-EM, Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad.
6. Código Nacional de Electricidad – Suministro 2011.
7. Código Nacional de Electricidad – Utilización 2006.
8. Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ S.A. vigente.
9. Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas, de PETROPERÚ S.A. vigente.
10. Además, disposiciones legales vigentes en la República del Perú que resulten de aplicación.
11. **ALCANCE DEL SERVICIO**

Como objetivo del servicio es contar con un Contratista que forme parte del COES-SINAC y como parte de su propuesta se comprometa a realizar las actividades a efectuarse en dos (02) etapas.

1. **Etapa de Construcción de la infraestructura del Suministro en Media Tensión, en adelante Etapa 1:**

Desarrollar las instalaciones de conexión necesarias para dejar el punto de suministro y medición a no más de 100 m., en el lindero 3 – 4 del Nuevo Terminal Ilo (ver plano adjunto), incluyendo la elaboración de expedientes técnicos y los necesarios para que se gestione los permisos requeridos para el suministro eléctrico, desde el punto de entrega de las instalaciones de la empresa suministradora de energía eléctrica hasta el punto de suministro. Por tal motivo, implica el desarrollo de los expedientes y gestión de los permisos municipales, servidumbres, licencias ambientales, etc.

1. **Etapa de Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento), en adelante Etapa 2:**

Suministro de energía y potencia eléctrica por 20 años, (Máxima demanda inicial (año 0): 521.09 kW y última ampliación de Máxima demanda (año 15): 620.33 kW, (a realizase en 4 ampliaciones de construcción de la Terminal), incluye el mantenimiento de la línea de media tensión y de los equipos instalados hasta el punto de suministro por el tiempo que dure el contrato de suministro. El mantenimiento será programado y coordinado con PETROPERÚ.

1. **PLAZO DEL SERVICIO**

El Plazo de Suministro Eléctrico a suscribir está de acuerdo con sus dos (02) Etapas.

* 1. **Etapa 1, Construcción de la infraestructura del Suministro en Media Tensión:**

El plazo para la ejecución del alcance de esta etapa es hasta un máximo de 365 días calendario, contados a al día siguiente de la suscripción del contrato.

El contratista por ningún motivo podrá ejecutar prestación alguna sin previa suscripción del contrato, cualquier falta a esta indicación será responsabilidad únicamente del contratista, pudiendo PETROPERÚ S.A. rechazar cualquier labor hecha. El Acta de Inicio es el documento resultado de la reunión inicial (Kick off meeting), la cual será programada por la Sub Gerencia Ingeniería, a partir de la firma de contrato. Para la suscripción de dicha acta deberá estar presente el Residente del servicio por parte del Contratista y el Administrador del Contrato por parte de PETROPERÚ.

* 1. **Etapa 2, Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento):**

El plazo para esta etapa inicia a partir de la Puesta en Operación Comercial del Nuevo Terminal Ilo y tendrá una duración de veinte (20) años.

El inicio de la Etapa 2 será requerido por PETROPERÚ cuando culmine el Proyecto Nuevo Terminal Ilo, pudiendo ser antes o después del plazo previsto en los Términos de Referencia para la culminación de la Etapa 1 del presente servicio. Ahora bien, a manera de información, la fecha de inicio de operaciones, según la ruta crítica establecida en el citado proyecto, estaría prevista para el mes de noviembre del 2018.

Además, se precisa que la suscripción del Acta de Inicio no restringe el inicio de las actividades de diseño, suministro y tramite de permisos.

1. **CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL SERVICIO**
   1. **Etapa 1, Construcción de la Infraestructura del Suministro en Media Tensión:**

* Desarrollar las instalaciones de conexión necesarias para dejar el punto de suministro y medición a no más de 100 m. lindero 3 – 4 del Nuevo Terminal Ilo (ver plano adjunto), el punto de suministro deberá proveer instalaciones para la conexión del cable de media tensión que llegará hasta la subestación eléctrica del Nuevo Terminal, las instalaciones en dicho punto, son todos los dispositivos de protección necesarios para los equipos de medición de los parámetros eléctricos, cable de media tensión, entre otras que se requiera para óptimo funcionamiento y suministro de energía eléctrica.
* La línea de media tensión que va hasta el punto de suministro debe cumplir la normatividad nacional vigente y especificaciones del COES-SINAC relativos al suministro de energía, la línea de media tensión puede ser subterránea y/o aérea. Asimismo, para cumplir con la finalidad de la instalación y operación de la línea de media tensión que va hasta el punto de suministro, deberá incluir todas las gestiones necesarias hasta obtener los permisos requeridos para la construcción y/o instalación del suministro eléctrico, incluyendo la elaboración de los expedientes técnicos y levantamiento de observaciones.
* La capacidad de la línea de media tensión debe cubrir la máxima demanda estimada a los 20 años de operación del Nuevo Terminal Ilo.
* El punto de suministro y medición debe estar ubicado de tal manera que respete el urbanismo proyectado alrededor del Terminal, se adjunta plano “Planeamiento Integral –Habilitación Urbana Predio A con Fines Industriales”.
  1. **Etapa 2, Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento):**
     1. **Potencia contratada y cambios**

El Contratista se obliga a poner a permanente disposición de PETROPERÚ, una Potencia Máxima Total Contratada, en adelante PMTC, de 522 kW (primera etapa de operación).

Durante el período de vigencia del contrato, se ha previsto incrementos de la demanda de energía eléctrica, tal como se indica en el Cuadro N° 2.

Condiciones para el incremento y disminución de las potencias contratadas:

PETROPERÚ debe tener derecho de incrementar su potencia inicial contratada (522kW) hasta en un 20% sobre la PMTC (626.4 kW como tope máximo) en cualquier año, en las mismas condiciones establecidas en el contrato, mediante un aviso al Contratista, con una anticipación de por lo menos noventa (90) días calendario, los incrementos estarán sujetos a la disponibilidad de la capacidad de la instalación de transmisión y transformación existentes en el sistema que abastecen hasta el punto de entrega del suministro (la capacidad de la instalación debe cubrir la máxima demanda estimada a los 20 años de operación del Nuevo Terminal Ilo); los incrementos superiores al 20% serán atendidos en las condiciones que pacten de mutuo acuerdo.

Si el Contratista no estuviese en condiciones de proveer a PETROPERÚ el incremento de potencia (superior a la máxima demanda proyectada para 20 años), PETROPERÚ podrá satisfacer la demanda adicional a través de un Contratista distinto.

Para el caso que PETROPERÚ requiera disminución en la PMTC, esta deberá ser aceptada por El Contratista, siempre y cuando se solicite por escrito con una anticipación de 90 días calendario. La reducción solicitada no podrá ser mayor al 10 % de la PMTC, salvo acuerdo de partes.

* + 1. **Tensión y Frecuencia**

La energía eléctrica será suministrada a la tensión nominal de 4.16 kV, que asegure la máxima demanda requerida en el punto de suministro y a la frecuencia nominal de 60 hertzios.

* + 1. **Calidad de los servicios eléctricos**

El Suministrador debe garantizar a que el suministro eléctrico sea continuo, adecuado, confiable y oportuno de acuerdo a los estándares de calidad de producto y suministro establecidos en la NTCSE[[2]](#footnote-2) y sus modificatorias.

Los rangos de tolerancia, en el punto de suministro, de las variables eléctricas, respecto a sus valores normales son establecidos como se indica a continuación, los mismos que variarán de acuerdo a los valores que establezca la NTCSE:

Para la tensión: +5%, -5%

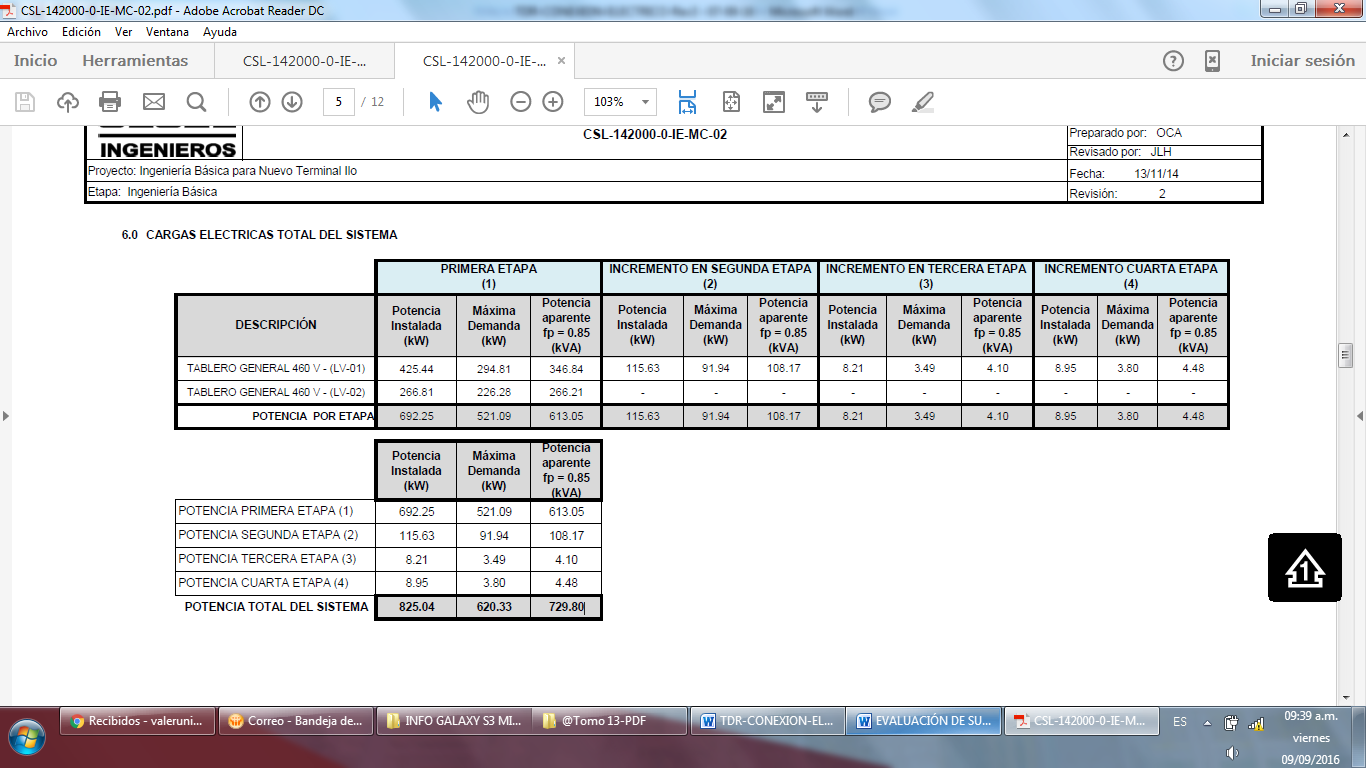
Para la frecuencia (variaciones súbitas): +1Hz, -1Hz

Interrupciones (valores máximos): 2 interrupciones / semestre; 4 horas / semestre.

* + 1. **Máxima demanda eléctrica proyectada**

En Cuadro N°2, se muestra la Máxima Demanda Eléctrica proyectada para 20 años de operación del Nuevo Terminal Ilo, establecidas conjuntamente con las proyecciones de ampliación/crecimiento del terminal estimadas en cuatro etapas operativas, siendo la cuarta etapa de ampliación del terminal a desarrollarse en el año 15 de entrada en operación del Terminal.

Cuadro N°2.- Máxima demanda y potencia instalada proyectada.



Fuente: Ingeniería Básica Nuevo Terminal Ilo

Como se observa la Máxima demanda inicial (año 0) será: 521.09 kW y en la última ampliación del Terminal la Máxima demanda (año 15) será: 620.33 kW, la que está proyectada a mantenerse hasta el año 20 de operación del Terminal.

1. **SISTEMA DE CONTRATACIÓN**

Sistema Mixto, de acuerdo con el alcance del servicio, las actividades se efectuarán en dos (02) etapas.

* Etapa 1, Etapa de Construcción de Infraestructura del Suministro en Media Tensión, a Suma Alzada.
* Etapa 2, Etapa de Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento) a Precios Unitarios.

1. **ADELANTOS**

PETROPERÚ S.A. no otorgará adelanto alguno.

1. **FORMA DE PAGO**

Las facturas y/o notas de crédito y débito que tuviesen lugar en aplicación del presente contrato, incluirán todo tributo, impuesto, derecho, contribución, tasa y/o gravamen aplicable en el Perú que de acuerdo con la legislación tributaria sean de cargo de PETROPERÚ.

* 1. **Etapa 1, Construcción de Infraestructura del Suministro en Media Tensión:**

PETROPERÚ S.A. efectuará el pago de la contraprestación pactada a favor del contratista en un único pago, en dólares americanos, en un plazo máximo de treinta (30) días calendario, computados desde que PETROPERÚ S.A. cuente con:

* La conformidad de la instalación al 100% de Línea de Media Tensión en el punto de suministro.

La conformidad y la aprobación del pago para esta etapa estará a cargo de la Sub Gerencia Ingeniería.

Se precisa que la acometida de la línea eléctrica en Media Tensión quedará bajo la propiedad del Contratista, asumiendo el mantener el servicio y la operación de la infraestructura por el período comercial del Contrato para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para el Nuevo Terminal Ilo.

* 1. **Etapa 2, Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento):**

PETROPERÚ S.A., efectuará el pago, en valorizaciones mensuales en moneda dólares americanos, por la cantidad de energía y potencia eléctrica consumida, de acuerdo a las especificaciones contractuales definidas en el numeral 12 siguiente. PETROPERÚ S.A. dará la conformidad a dicha valorización del suministro eléctrico en un plazo que no excederá los diez (10) días calendario de ser recibido. El Contratista emitirá y entregará a PETROPERÚ S.A. la factura, en la oficina de trámite documentario sito en la Av. Enrique Canaval Moreyra 150, San Isidro, Lima, por el suministro de electricidad, acompañada de la valorización aprobada. PETROPERÚ S.A. pagará la factura a los quince (15) días calendario siguientes de su correcta recepción.

La factura no presentada correctamente, será devuelta para su respectiva subsanación, rigiendo el plazo a partir de su correcta presentación.

Cualquier demora por parte del Contratista en la entrega de la factura y los anexos sustentatorios, dará lugar a una prórroga del plazo de pago por el mismo número de días de demora, sin responsabilidad alguna o costo adicional para PETROPERÚ S.A.

Si PETROPERÚ S.A. tuviera objeciones a la valorización presentada, deberá notificar este hecho al Contratista en un máximo de diez (10) días calendario después de recibida. Después que el periodo mencionado haya transcurrido sin ninguna observación presentada por PETROPERÚ S.A., la valorización será considerada conforme para su cancelación.

En el caso que PETROPERÚ S.A. observe la factura, el Contratista procederá a efectuar la revisión dentro de los cinco (5) días calendario siguientes de la observación realizada.

Cualquier demora por parte del Contratista en la entrega de la factura y los anexos sustentatorios, dará lugar a una prórroga del plazo de pago por el mismo número de días de demora, sin responsabilidad alguna o costo adicional para PETROPERÚ S.A.

La aprobación del pago para esta etapa estará a cargo de la Gerencia Cadena de Suministro u otra Gerencia designada de PETROPERÚ S.A. o en su defecto al Operador del Terminal escogido por PETROPERU S.A. comunicado formalmente al Contratista.

La conformidad del servicio estará a cargo por la Gerencia Cadena de Suministro u otra Gerencia designada de PETROPERÚ S.A.

1. **RECEPCIÓN Y CONFORMIDAD**

Aplicable a cada una de las dos etapas del servicio. Culminada la verificación de la compatibilidad de todo lo establecido en los Términos de Referencia con las prestaciones ejecutadas, y encontrándose estas conformes, se procederá a suscribir el Acta de Recepción por el residente del servicio, el supervisor del servicio y/o el representante de PETROPERÚ S.A.

De existir observaciones se consignarán en el Acta de Observaciones, indicándose claramente el sentido de estas, notificando por primera vez mediante carta al Contratista un plazo prudencial para su subsanación, en función a la complejidad de las prestaciones. Dicho plazo no podrá ser menor de dos (02) días calendario. Si pese al plazo otorgado, el Contratista no cumpliese a cabalidad con la subsanación y PETROPERÚ S.A. notifica por segunda y tercera vez la reincidencia de la notificación, PETROPERÚ S.A. podrá resolver el contrato, sin perjuicio de aplicar las penalidades que correspondan.

PETROPERÚ S.A. tendrá un Supervisor y/o Inspección que velará que los trabajos se realicen de acuerdo con el alcance del servicio, normas aplicables y dando respuestas en tiempo oportuno, por lo que el Contratista brindará facilidades para dicha Supervisión.

Con la finalidad de evitar cambios sustanciales en la Etapa 1 del proyecto, el contratista someterá para aprobación de PETROPERÚ S.A. el correspondiente diseño de detalle.

1. **ESPECIFICACIONES COMERCIALES**
   1. **Medición**

El Contratista empleará equipos de medición que registren los parámetros de consumo y de calidad de la electricidad suministrada a PETROPERÚ, en el punto de suministro y medición.

El Sistema de Medición deberá permitir una medición correcta (dentro del rango de error de los instrumentos que integren el Sistema de Medición) de: (i) la cantidad y el tiempo de entrega de la Energía Activa Asociada y la Energía Reactiva durante cada Período de Facturación en las fechas de medición mensuales establecidas en este Contrato, y (ii) la Potencia a ser facturada, en todo momento durante cada Período de Facturación. Las Partes tendrán acceso al Sistema de Medición de forma directa o remota, para ello el Sistema de Medición será electrónico, programable, de clase 0.2 IEC, con intervalos de integración cada 15 minutos para registro de demanda de potencia activa, registro de potencia máxima, registro de energía activa y reactiva total, incluyendo una red de conexión remota, así como capacidad para almacenamiento de la información esencial para la facturación bajo este Contrato durante un período mínimo de treinta y cinco (35) días calendario, todo ello de conformidad con las Leyes aplicables.

Los equipos de medición serán adquiridos, instalados y mantenidos por el Contratista, dichos equipos se instalarán probados y se entregara su respectivo certificado de calibración vigente, asumiendo el contratista los gastos de la prueba.

Cualquier intervención de los equipos de medición que pudiera significar alteración de los registros (reemplazos, contrastes, etc.) deberá efectuarse con la participación de ambas partes, previa notificación confirmada de la parte solicitante con una anticipación no menor de tres (3) días hábiles; estando facultado PETROPERÚ para participar en dichas intervenciones y suscribir las actas correspondientes.

Los medidores electrónicos deberán permanecer sellados por el Contratista, dichos sellos serán rotos previo acuerdo con PETROPERÚ para inspeccionar, reemplazar, contrastar o graduar dichos medidores.

El Contratista utilizará para la facturación mensual, la información registrada en los medidores desde las 00:00 horas del primer día del mes hasta las 24:00 horas del último día de cada mes, la cual será tomada en forma conjunta el primer día del mes siguiente al de consumo, o de existir la facilidad de interrogación a distancia, la información será tomada por el Contratista directamente, siendo opcional para PETROPERÚ, la asistencia y participación en dicho acto.

Para medición de la potencia absorbida en el punto de suministro, se considera el valor promedio de la potencia registrada, en periodos de integración consecutivos de quince minutos.

Los equipos de medición serán probados (contrastados) por el Contratista, sin costo alguno para PETROPERÚ, cada (1) año. En caso que PETROPERÚ solicite pruebas adicionales y como consecuencias de dichas pruebas adicionales, se comprobase que los equipos de medición tuvieran un error superior al de su clase de precisión, el costo de la prueba será por cuenta del Contratista y si el error fuese igual o inferior a dicho límite, el costo de la prueba será asumido por PETROPERÚ.

En caso fallaran los equipos de medición y no se registre correctamente las cantidades absorbidas o que las pruebas de los instrumentos de medición revelasen un error superior al de su clase de precisión, el Contratista de común acuerdo con PETROPERÚ, hará el respectivo reajuste en la facturación correspondiente a un periodo de cuatro (4) meses consecutivos incluyendo el mes en que fue detectado el error, utilizando la mejor información posible.

* 1. **Precios, sobrecostos o costos adicionales y cargos regulados (**Contrato a precios unitarios, sujeto a indexación, según normativa)
     1. Las Partes acuerdan el precio de Potencia y energía activa asociada en hora punta o en hora fuera de punta de acuerdo con su propuesta según lo indicado en el numeral 14.2

Excesos de Potencia. El Cargo por Potencia incluirá, de manera adicional, las sumas que correspondan a los excesos de Potencia registrados durante el respectivo Período de Facturación de acuerdo con lo siguiente: (i) los excesos sobre la PMTC en Horas Fuera de Punta que se registren durante las Horas Fuera de Punta serán facturados aplicando como precio el veinte por ciento (20%) del Precio de la Potencia establecido en el numeral 14.2.; y/o (ii) los excesos sobre la PMTC en Horas de Punta se registren durante las Horas de Punta serán facturados aplicando como precio el veinte por ciento (20%) del Precio de la Potencia establecido en la Tabla N°1.

Los excesos de consumo de energía activa serán facturados al mayor precio entre: (i) Costo Marginal de la Energía determinado por el COES-SINAC para la barra de referencia de generación más cinco por ciento (5%) y (ii) el precio de la energía activa estipulado en la oferta. A tal fin, se considerara “Exceso de Energía Activa” a la energía registrada en periodos de integración de quince (15) minutos que se encuentre contenida bajo la curva de carga (potencia vs tiempo) y que exceda la potencia contratada.

* + 1. Actualización de precios.

Ajuste en caso de que el precio de Potencia sea inferior al PPM calculado por OSINERGMIN, el precio de Potencia se ajustará a dicho valor para ese mes.

Donde PPM es el precio de potencia marginal en las Barras de Referencia de Generación, determinado y publicado por el OSINERGMIN, según la regulación vigente.

Tipo de cambio. Valor de referencia para el dólar de los Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú.

Se aceptará la modificación de los precios unitarios ofertados para la Etapa 2, en caso las normas o leyes señalen que son aplicables al tarifario del suministro eléctrico del consumidor.

* + 1. Sobrecostos o costos adicionales (Sobrecostos). Adicionalmente a los conceptos señalados en los numerales 12.2.1 y 12.2.2 precedentes, PETROPERÚ S.A. se obliga a pagar al Contratista los Sobrecostos de acuerdo a lo siguiente.

De conformidad con las Leyes aplicables, el COES-SINAC o la Autoridad Gubernamental competente atribuye al Contratista, Sobrecostos en los consumos de Potencia y/o Energía Asociada a los clientes del Contratistas. En este caso el Contratista transferirá a PETROPERÚ S.A., y este último deberá pagar, los Sobrecostos que correspondan a la proporción de los consumos de Potencia y/o Energía Asociada de PETROPERÚ S.A.

* + 1. Peajes y cargos regulados. PETROPERÚ S.A. se obliga a pagar al Contratista la totalidad de las sumas que correspondan a los Peajes y Cargos Regulados (sean por el Sistema Principal de Transmisión, los Sistemas Secundarios de Transmisión, los Sistemas Garantizados de Transmisión o los Sistemas Complementarios de Transmisión o por uso de redes de distribución), presentes y futuros creados por las Leyes aplicables, que se encuentren vinculados al suministro que se realice bajo este Contrato.

Las sumas de dinero que correspondan a dichos Peajes y Cargos Regulados, así como la metodología de cálculo, serán los que OSINERGMIN o la Autoridad Gubernamental competente apruebe de tiempo en tiempo, y en caso corresponda, que el COES valorice para que el Contratista pague por el consumo del cliente.

* 1. **Calidad del servicio**

De acuerdo con lo establecido en el literal e) del artículo 6° del Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad (D.S. 022-2009-EM), las Partes declaran que los estándares de calidad del suministro objeto del contrato serán iguales a los establecidos en la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE) y conforme a las condiciones de aplicación establecidas en la misma NTCSE, y la cadena de pago establecida en el presente contrato.

El Contratista realizará mediciones de la calidad de producto en el punto de entrega y medición de acuerdo a lo establecido en la NTCSE y extraordinariamente cuando así lo requiera PETROPERÚ, previa justificación por escrito presentada al Contratista con una anticipación mínima de cinco (5) días hábiles. El costo de la prueba correrá por cuenta de PETROPERÚ cuando los resultados de las pruebas señalen que la calidad del producto satisface los estándares fijados por la NTCSE; en caso contrario, este costo será cargo del Contratista.

En caso de transgresión de las tolerancias de los estándares de calidad establecidos en la Norma Técnica que afecten a PETROPERÚ en el punto de suministro y medición, el Contratista asumirá directamente el pago de las compensaciones cuando la transgresión fuese causada por el Contratista de acuerdo con lo que dictamine el COES; caso contrario, el pago de compensaciones será efectuado por el Contratista a PETROPERÚ una vez que el Contratista haya recolectado los montos correspondientes del (los) causante(s) identificados por el COES.

1. **REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS**
   1. Ser una empresa dedicada a la Generación o Distribución de energía eléctrica, debe formar parte del COES-SINAC.
   2. Mantener contrato vigente con un Usuario Libre como mínimo.

**Notas:**

- Los requisitos indicados anteriormente, se acreditará mediante copia simple de: contratos o Autorización o concesión o Constancia y/o Certificado.

- Los documentos que se presentan deberán ser legibles, de lo contrario no se tomarán en cuenta para acreditar la experiencia requerida.

1. **PROPUESTA ECONÓMICA**

La propuesta económica deberá presentarse según la estructura de costos mencionada a continuación:

* 1. **Para la Etapa 1, Construcción de la infraestructura del Suministro en Media Tensión:**

**Tabla N°1.- Infraestructura en Media Tensión**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ÍTEM** |  | **Cantidad** | | **Precio Unitario** | | **Parcial (USD)** |
|  | **Unidad** |  | **Unidad** |
| 1.0 | Costo de inversión **(a)**: | 1 | Global |  | USD |  |
|  | Sub Total Etapa 1 | | | | |  |
|  | I.G.V. (18%) | | | | |  |
|  | Total Etapa 1 | | | | |  |

* 1. **Para la Etapa 2, Suministro (Operación y Mantenimiento):**

La etapa 2 del servicio está compuesto por el consumo de energía y los cargos regulados por las entidades gubernamentales del sector eléctrico.

**Tabla N°2.- Tarifa eléctrica (Cliente Libre)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ÍTEM** |  | **Cantidad (d)** | | | **Precio Unitario** | | | | **Plazo (meses)** | | **Parcial (USD)** |
|  | **Unidad** | |  | | **Unidad** | |
| **2.0** | **Cargos por energía Activa** |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 2.1 | Cargo por energía activa en horas punta | 23,300 |  | |  | |  | | 240 | |  |
| 2.2 | Cargo por energía activa fuera de horas punta | 222,700 |  | |  | |  | | 240 | |  |
| **3.0** | **Cargo por potencia activa de generación** | | |  | |  | |  | |  |  |
| 3.1 | Cargo por potencia activa | 621 |  | |  | |  | | 240 | |  |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 4.0 | Costos de operación y mantenimiento del sistema de alimentación incluido repuestos, por año **(c)**: | 20 | Año | |  | |  | | --- | |  |
|  | Sub Total Consumo | | | | | | | | | |  |
|  | I.G.V. (18%) | | | | | | | | | |  |
|  | Total Consumo | | | | | | | | | |  |

**Tabla N°3.- Cargos y Peajes Regulados (e)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ÍTEM** |  | **Cantidad (d)** | | **Precio Unitario** | | **Plazo (meses)** | **Parcial (USD)** |
|  | Unidad |  | Unidad |
| 5.0 | Cargo Por Peaje de Sistema Principal de Transmisión y Sistema Garantizado de Transmisión | 621 |  |  |  | 240 |  |
| 6.0 | Peaje secundario correspondiente al Área de Demanda 12 | 246,000 |  |  |  | 240 |  |
| 7.0 | Peaje Secundario correspondiente al Área de Demanda 15 | 246,000 |  |  |  | 240 |  |
| 8.0 | Cargo por Distribución (VAD) | 621 |  |  |  | 240 |  |
| 9.0 | Cargo por Energía Reactiva que exceda el 30% del total de la Energía Activa **(b)** | 73,800 |  |  |  | 240 |  |
| 10.0 | Cargo por Fondo de Inclusión Social Energético | 246,000 |  |  |  | 240 |  |
| 11.0 | Cargo por Electrificación Rural | 246,000 |  |  |  | 240 |  |
|  | Sub Total Cargos Regulados | | | | | |  |
|  | I.G.V. (18%) | | | | | |  |
|  | Total Cargos Regulados | | | | | |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **DETERMINACIÓN MONTO TOTAL** | USD |
| MONTO TOTAL CONTRACTUAL (Suma Total Etapa 1 + Total Consumo + Total Cargos Regulados) |  |

**NOTA: LOS CUADROS QUE FORMAN PARTE DE LA PROPUESTA ECONÓMICA (NUMERAL 14) NO DEBE SER MODIFICADO POR LOS POSTORES, DEBERÁN PONER LOS PRECIOS UNITARIOS A LOS CARGOS QUE CONSIDEREN, CASO CONTRARIO PONER COSTO CERO.**

|  |  |
| --- | --- |
| (a) | Propuesta Económica para el suministro e instalación de la línea de Media Tensión de acuerdo con el numeral 7.1. |
| (b) | El proyecto contempla un banco de condensadores, por lo cual no se emitirá energía reactiva al sistema. Sin embargo, en caso ocurriese por diferentes motivos, es necesario tener el precio a pagar. |
| (c) | Propuesta económica para el Mantenimiento de la línea de media tensión instalada hasta el punto de suministro, incluido el mantenimiento, las pruebas a los equipos de medición por el tiempo que dure el contrato de suministro, así como el resto de licencias, servidumbres, etc. |
| (d) | Las cantidades indicadas son referenciales, consideradas a la máxima demanda por mes; excepto el costo de operación y mantenimiento ya que su precio unitario es por año y la cantidad está indicada para 20 años (240 meses) del servicio. Asimismo, por la modalidad del contrato priman los precios unitarios por la cantidad consumida realmente. |
| (e) | Considerar el monto de los Peajes y Cargos Regulados a enero 2018; caso contrario indicar el precio unitario de cero, si el Peaje o Cargo regulado no le es aplicable al Contratista. |
| (f) | El monto total será expresado con dos decimales, siendo la sumatoria de los resultados de los Sub Totales debidamente redondeados a dos decimales. |
| (g) | Los precios unitarios deberán ser los mismos para todos los periodos y serán indicados con dos decimales. |

1. **SUPERVISIÓN DEL SERVICIO**

* Estará a cargo de PETROPERÚ, el cual designará a una persona o empresa, quien coordinará directamente con el responsable del servicio del contratista el desarrollo del servicio, tendrá acceso al área de los trabajos, revisará y dará conformidad a los avances de la construcción de la infraestructura de la Etapa 1, según el cronograma requerido en el numeral 17 revisará y tramitará el pago de la factura.
* La conformidad del servicio (Etapa 1 y Etapa 2), será visada por un representante de PETROPERÚ S.A.

1. **FACILIDADES, HERRAMIENTAS Y EQUIPOS**

* PETROPERÚ S.A. para el presente servicio NO proporcionará equipos, material, ni facilidad alguna al Contratista como: alojamiento, alimentación, movilidad, hospitalización, enfermería, equipos de protección personal, materiales de trabajo, etc.
* PETROPERÚ S.A entregará como documentos de trabajo:
* Plano “Planeamiento Integral – Habilitación Urbana Predio A con Fines Industriales” de los alrededores al Nuevo Terminal Ilo.

1. **CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL SERVICIO**

El Contratista presentará el cronograma de ejecución de la Etapa 1 del servicio, previo al inicio de esta etapa, indicando la ruta crítica del mismo, el cual servirá para el control del avance de los trabajos; los que deberán ser realizados en forma sostenida, no abandonando la misma hasta la culminación de todos los trabajos.

1. **CUADERNO DE SERVICIO Y ANOTACIÓN DE OCURRENCIAS**

El cuaderno de servicio se abre en la fecha de inicio del servicio de la Etapa 1, oportunidad en la que deberá ser firmado en cada una de sus páginas por el inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A. y por el residente del servicio. Dicho cuaderno debe constar de una hoja original con tres (3) copias desglosables, correspondiendo una de estas copias a PETROPERÚ S.A. y otra al contratista.

El cuaderno de servicio original debe permanecer en la ubicación donde se ejecutan las prestaciones, bajo custodia del residente, el que no podrá impedirle el acceso al mismo al inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A.

Sólo el inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A., y el residente, pueden hacer anotaciones en el cuaderno de servicio. Estos profesionales anotarán los hechos relevantes que ocurran durante la ejecución del servicio, firmando al pie de cada anotación que efectúen. También se anotarán en el cuaderno de servicio las consultas al inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A., así como la respuesta de este último.

En adición a lo indicado en el párrafo anterior, todas las anotaciones que realice el residente en el cuaderno de servicio deberán ser enviadas al inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A. mediante correo electrónico.

Las solicitudes que realice el contratista, o su representante legal, como consecuencia de las ocurrencias anotadas en el cuaderno de servicio, se harán directamente a PETROPERÚ S.A., por medio de comunicación escrita formal.

El cuaderno de servicio será cerrado por el inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A. cuando el servicio correspondiente a la Etapa 1 haya sido recibido, procediendo a entregar el original de dicho cuaderno a PETROPERÚ S.A.

El cuaderno de servicio es para todas las anotaciones importantes, que estas pueden ser producto de los trabajos en campo, diseño (gabinete), permisos y demás, asimismo estas pueden ser trasmitidas mediante correo electrónico al Administrador del Contrato para su atención.

IMPORTANTE:

El inspector o supervisor de PETROPERÚ S.A. y/o el residente, deben anotar en el cuaderno de servicio la fecha de inicio del plazo de ejecución del servicio, a efectos de evitar futuras controversias sobre el particular.

1. **FRENTE PARA EJECUCIÓN DE SERVICIO**

Se ha considerado para la atención del servicio contar con un personal idóneo designado por el Contratista el cual será denominado el Residente del servicio.

1. **UNIFORME Y EQUIPO DE PROTECCIÓN PERSONAL DEL CONTRATISTA**

Cuando corresponda, todo el personal encargado de ejecutar los trabajos deberá estar uniformado. Los uniformes deberán ser ropa de alta visibilidad que cumpla con la Norma ANSI/IESA 107 – 2004.

El especialista en seguridad llevará a cabo una evaluación de los riesgos de los trabajos a realizarse y de los lugares de trabajo, y determinará que EPP son necesarios de los siguientes:

* Protección Respiratoria, como respiradores desechables o reutilizables (de madia cara o cara completa), que cumplan con la Norma NIOSH 42 CFR 84.
* Protección Auditiva, como tapones u orejeras, que cumplan con la Norma ANSI S3.19 - 1974.
* Protección Visual y Facial, como lentes de seguridad, lentes herméticos tipo goggles o careta de protección, que cumplan con la Norma ANSI Z87.1 - 2003.
* Protección de Manos, como guantes, que cumpla con la Norma EN 388, EN 374 - 1, EN 374 - 2 y/o ANSI/ISEA 105.
* Protección de Cabeza, como cascos, que cumpla con la Norma ANSI Z89.1 - 2003.
* Protección Contra Caídas, como arneses, que cumpla con la Norma ANSI Z359.1 (2007), ANSI Z359.12 (2009), OSHA 1910, OSHA 1926 y/o CSA.
* Protección de Piel, como trajes de seguridad, que cumpla con la Norma EN 340.
* Protección para Pies, como botas de acuerdo al tipo de trabajo a realizarse.

1. **PENALIDADES**

De acuerdo con el numeral 18.10 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ S.A., se define las siguientes penalidades:

* 1. **Etapa 1, Construcción de la infraestructura del Suministro en Media Tensión**

En caso de retraso injustificado en la ejecución de las prestaciones objeto del servicio, se aplicará al Contratista una penalidad por mora por cada día de atraso del plazo indicado en el numeral 6.1 de estos términos. Esta penalidad será deducida de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final de esta etapa de ejecución del servicio.

En todos los casos la penalidad se aplicará automáticamente y se calculará de acuerdo a la siguiente formula:

**Penalidad diaria = (0.10 x Monto) / (F x plazo en días)**

Donde F tendrá los siguientes valores:

Para plazos mayores a sesenta (60) días calendario para bienes y servicios: F=0.25.

Se precisa, que la “Penalidad diaria” aplica para las actividades pertenecientes a la “Etapa 1, construcción del Suministro en Media Tensión” requeridas en este Términos de Referencia, el “Monto” es la propuesta económica de acuerdo con lo descrito en numeral 14.1 y el “plazo en días” son los 365 días calendario considerados para esta etapa.

Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad (10% del monto contractual de la Etapa 1), PETROPERÚ podrá resolver el contrato por incumplimiento.

* 1. **Etapa 2, Suministro Eléctrico (Operación y Mantenimiento):**

**Interrupción total o parcial de suministro**

Si por causa imputable al contratista incumpliera su obligación de suministro convenida en el contrato, con interrupciones totales o parciales del suministro, el contratista deberá compensar a PETROPERÚ por el costo de la potencia y energía no suministrada, en la factura del mes correspondiente, que se cuantificará y pagará de acuerdo a lo siguiente.

Se efectuará descuentos en los cargos fijos de potencia según la formula siguiente:

Donde:

= Potencia reducida facturable en el mes en KW.

= Potencia convenida en KW.

= Potencia promedio registrada en cada periodo de quince (15) minutos en KW.

= Indicador del periodo tarifario: horas punta, horas fuera de punta, en correspondencia con aquellos para los cuales PETROPERÚ contrato potencia.

= Contador de periodos de quince (15) minutos en los que se presentó interrupción de suministro de potencia.

= Número total de periodos de quince (15) minutos en los que se presentó interrupción de suministro de potencia.

= Número total de periodos de quince (15) minutos en el periodo tarifario considerado, durante el mes de facturación.

La Energía dejada de suministrar será igual a la diferencia entre el consumo normal y la energía registrada durante cada periodo de interrupción; siempre y cuando sea positiva. Para la determinación del consumo normal se considerará el día anterior, de suministro normal, más próximo al de ocurrencia de la interrupción; y será igual a la energía registrada en el día anterior, durante el mismo periodo que el de ocurrencia de la interrupción.

La energía no suministrada se valorizará considerando como precio la diferencia que resulte entre el costo de racionamiento fijado por OSINERGMIN y el respectivo precio de energía activa que corresponda pagara PETROPERÚ S.A. de acuerdo al contrato, incluidos sus ajustes en el mes en que se produjo la interrupción.

Nota:

En caso de racionamiento en el SEIN, el contratista se compromete a dar un tratamiento preferencial al cliente; en todo caso, la cuota de racionamiento que el contratista asigne al cliente no deberá ser mayor, en términos porcentuales, que el racionamiento asignado por el COES al contratista.

En caso que PETROPERÚ se vea afectado por el racionamiento del suministro de energía por déficit de generación electrica y que el contratista se responsable del pago de compensaciones bajo el artículo 57 de la Ley de concesiones eléctricas y el articulo 131 del reglamento, entonces, en la medida que PETROPERÚ no sea suministrado con la potencia contratada y la energía asociada en el punto de entrega, el compensará al cliente por la potencia y energía no suministrada mediante un descuento en la factura correspondiente al suministro del mes que se produjo el racionamiento.

Las compensaciones serán determinadas en forma similar a lo establecido para el caso de las interrupciones total o parcial del suministro.

1. **CONDICIONES FUERA DE CONTROL DE LAS PARTES**

No se considera que el Contratista ha incurrido en incumplimiento de su obligación de suministrar potencia o energía asociada en el punto de suministro y medición, y PETROPERÚ no incurrirá en incumplimiento de sus obligaciones de aceptar la potencia o energía asociada bajo este contrato por falla de instalaciones eléctricas del SEIN o de instalaciones de distribución asociadas al suministro bajo este contrato, que no haya suficiente electricidad disponible en el SEIN que pueda ser adquirida por el Contratista en el COES-SINAC y suministrada a PETROPERÚ en el punto de suministro y medición; se ejecute un mantenimiento de emergencia, que afecte el suministro a PETROPERÚ, modificación o reinterpretación de las leyes, reglamentos o regulaciones del sistema por las autoridades gubernamentales o procedimientos o reglamentos del COES-SINAC; y cualquier otra causa no imputable a la parte respectiva según lo dispuesto por los artículos 1314 y 1315 del código civil.

La parte impedida de cumplir con sus obligaciones por un evento fuera de control notificará dicha circunstancia a la otra parte dentro de las cuarenta y ocho (48) horas siguientes de producido o detectado el incidente, lo que ocurra después y, tan pronto como ello sea posible bajo las respectivas circunstancias, deberá notificar a la otra parte con una descripción razonable detallada del evento fuera de control previamente notificado y de sus consecuencias teniendo en cuenta la información disponible en ese momento. La parte afectada por el evento fuera de control hará sus mejores esfuerzos razonables para superar su incapacidad de cumplir con sus obligaciones bajo este contrato, pero ninguna de las partes estará obligada a incurrir en cualquier gasto, ni asumir cualquier obligación o responsabilidad que no sea comercialmente razonable durante un evento fuera de control. La obligación de pagar cualquier suma de dinero no podrá ser excusada como resultado de un evento fuera de control.

La aplicación de este numeral es independiente de la calificación por OSINERGMIN del evento respectivo como de “fuerza mayor” para efectos de la aplicación de la norma de calidad o el pago de las compensaciones establecidas en dicha norma.

Por tal motivo, solo se dejará de valorizar la energía que no se consume debido a las fallas mencionadas que provoquen interrupción total o parcial del suministro, racionamiento de energía y por deficiencias de la calidad en el suministro.

El fenómeno El Niño es de carácter previsible y por tanto se pueden prever medidas de protección a la infraestructura del contratista, de tal forma que asegure el suministro de energía eléctrica.

Si a pesar de las previsiones tomadas por el contratista, la magnitud del fenómeno El Niño resulta extraordinaria y/o si la infraestructura que no es de su responsabilidad resulta afectada, el contratista deberá demostrar fehacientemente que dicha afectación que es un Caso Fortuito o Fuerza Mayor que le impidió cumplir con sus obligaciones contractuales.

1. **CONDICIONES GENERALES**

* Se debe tener en cuenta que no existe ninguna relación laboral entre PETROPERÚ S.A. y el personal del Contratista y/o cualquier otra persona que haya sido contratada por el Contratista para la prestación del servicio. Se deja constancia que el trabajo se efectuará mediante un Contrato Civil regido por lo dispuesto en el Código Civil. Los personales encargados de ejecutar los trabajos se encuentran bajo la exclusiva subordinación del Contratista y que conservan plena autonomía respecto de PETROPERÚ S.A. Por lo tanto, El Contratista está obligado a cumplir con las remuneraciones y beneficios que por Ley le corresponde a su personal que ejecutará los trabajos.
* El Contratista es responsable de brindar asistencia médica a su personal en casos de accidente o enfermedades imprevistas.
* La empresa a cargo del servicio deberá cumplir con la Política Corporativa, Reglamento y Procedimientos de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., guardar confidencialidad y reserva de la información a la que acceda en virtud del contrato respectivo y, reportar de inmediato cualquier irregularidad de seguridad de la información detectada.
* Asimismo, no mantener el riguroso cuidado de los activos de información de PETROPERÚ S.A. otorgados para su uso, ni avisar a tiempo de fallas en los mismos al área de Tecnologías de Información y Comunicaciones de la dependencia donde suministra servicios, es considerado un incumplimiento de la Política Corporativa, Reglamento y Procedimientos de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A.
* Adicionalmente, para la emisión del respectivo documento contractual, la empresa a cargo del servicio deberá suscribir y entregar una Declaración Jurada sobre privacidad y confidencialidad empresarial de la Política Corporativa de Seguridad de la Información y del Reglamento de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S. A.
* Mantener la exactitud y precisión de los equipos e instrumentos utilizados para la inspección y medición en la ejecución del servicio, garantizando su buen funcionamiento y la calidad del producto final; referencia instructivo IA1-TEC-003 Control de Equipos e Instrumentos de Medición Utilizados por Contratistas.

1. **SEGUROS**

Para inicio del servicio y por exigencia de PETROPERÚ, el Contratista es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución de la Etapa 1 del servicio (numeral 7.1), todas las pólizas de seguros y coberturas que por ley deben ser contratadas. Adicionalmente y en amparo a la actividad que desarrolla, deberá contratar las pólizas de seguros que más abajo se mencionan:

* Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil Extracontractual por una suma asegurada de US$ 200,000.00.
* Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles hasta por una Suma Asegurada de US$ 100,000.00 por cada vehículo.
* Póliza de Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo (SCTR), tanto en la cobertura de salud (ESSALUD o EPS) como en la cobertura de invalidez y sepelio (ONP o Compañías de Seguro debidamente acreditadas).

Disposiciones Generales para las pólizas de Seguros

* Las pólizas de seguros deberán incluir a PETROPERÚ S.A. y su personal como terceras personas.
* Las pólizas de seguros, con excepción del SOAT, deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
* La aseguradora renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ S.A., sus agentes, funcionarios y trabajadores en general.
* Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A., en caso fuera a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.

Disposiciones generales para incluir en el numeral de responsabilidades del contratista

* Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
* Entregar a PETROPERÚ S.A. copia de las pólizas de seguros y comprobantes de gastos que certifiquen el pago de la prima de seguro. Si la prima estuviera sujeta a financiamiento, se deberá adjuntar copia del documento de financiamiento y el comprobante de pago de las primas de acuerdo a dicho financiamiento.
* En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.
* En caso de siniestro el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A, su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
* El Contratista es responsable de cualquier daño que pueda sufrir el personal a su cargo que interviene en la ejecución del servicio, para lo cual deberá contar con los seguros obligatorios requeridos por la ley laboral para la ejecución de su actividad, quedando PETROPERÚ S.A. liberado de cualquier responsabilidad.

1. **GARANTÍA DE FIEL CUMPLIMIENTO**

De conformidad al numeral 18.9 Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ S.A., la garantía de fiel cumplimiento del contrato será emitida por una suma equivalente al diez por ciento (10 %) del monto contractual correspondiente a la Etapa 1 incluyendo el I.G.V. y tendrá vigencia hasta la conformidad de la recepción de esta etapa del servicio (numeral 7.1) a cargo del contratista.

Los documentos anteriormente indicados deberán ser presentados previos a la firma del contrato.

1. **DEL POSTOR**

El postor presentara una propuesta integral (Etapa 1 y Etapa 2) del “SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA Y POTENCIA ELÉCTRICA PARA EL NUEVO TERMINAL ILO”, donde debe incluir todo lo indicado en el presente Términos de Referencia.

1. **PRERROGATIVAS DE PETROPERÚ**

En forma conjunta a la entrega de la factura, el contratista entregará en un medio magnético u óptico una copia de la información sustentadora de la facturación relacionada a la demanda de energía y potencias tomadas en el respectivo punto de suministro y medición, incluye datos como:

* Potencia activa cada quince (15) minutos durante el mes de facturación.
* Potencia reactiva cada quince (15) minutos durante el mes de facturación.

El formato deberá ser en hoja de cálculo Excel.

1. **OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA**

El contratista se compromete a cumplir con las obligaciones derivadas del contrato, bajo sanción de quedar suspendido en la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC), sin prejuicio además de las acciones que PETROPERÚ pueda ejercer de conformidad con la normativa que regula este contrato.

El contratista, contará con una organización que garantice el cumplimiento de sus actividades en forma plena y eficiente durante la vigencia del contrato.

1. **OBLIGACIONES DE PETROPERÚ**

Son obligaciones de PETROPERÚ pagar el monto de la prestación en las oportunidades señalada en el contrato.

Son también obligaciones de PETROPERÚ operar y/o designar al Operador de sus instalaciones eléctricas bajo prácticas, métodos y actos razonables que para la operación de equipos de generación, transmisión y distribución de electricidad y sus instalaciones eléctricas, según sea aplicable y sus respectivas instalaciones complementarias de manera segura, confiable y eficiente de conformidad con las normatividades vigentes.

1. **REDUCCIONES Y AMPLIACIONES DE PLAZO**

* REDUCCIONES

De conformidad con el numeral 18.11 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ, se podrá ordenar la reducción de prestaciones.

Por definición, las reducciones corresponden a actividades previstas en el alcance del servicio que se dejan de ejecutar en vista que no son necesarias para alcanzar la finalidad de la contratación.

* AMPLIACIONES DE PLAZO

Las ampliaciones de plazo sólo procederán cuando afecten la ruta crítica del contrato, y darán lugar al pago de los costos directos y gastos generales. El procedimiento para tramitar solicitudes de ampliaciones de plazo se regulará según el numeral 18.12 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ S.A.

Las ampliaciones de plazo indicadas, es solo aplicable para la Etapa 1 del servicio, por lo que el Contratista deberá presentar disgregado las partidas que involucren para el desarrollo de la etapa 1, la determinación de su costo directo, gastos generales y porcentaje de utilidades. Esto debe ser presentado para la firma de contrato y el monto final deberá estar de acuerdo con su propuesta económica.

En los siguientes supuestos, se otorgarán ampliaciones de plazo, pero no se efectuará reconocimiento de costos directos, ni gastos generales, ni utilidad:

* + Las protestas y paralizaciones de pobladores de Ilo que afecten el desarrollo de los trabajos, por razones políticas, sociales o económicas.
  + Huelgas del personal por razones de apoyo a huelgas nacionales de los gremios de los trabajadores (CGTP, CTT, etc.) u otras locales o nacionales que afecten el desarrollo de los trabajos. Incluye a las paralizaciones por razones propias del proyecto (reclamos por mejor alimentación, aumento de sueldos, mejores condiciones laborales y similares) del personal del proyecto que se consideran responsabilidad directa del Contratista.
  + Cierres de carreteras por siniestros o protestas u otra razón que dificultan la llegada de los materiales y equipos.

No se consideran catástrofes a consecuencia del Fenómeno del Niño por su carácter previsible.

El fenómeno El Niño es de carácter previsible y por tanto se pueden prever medidas de protección a la infraestructura del contratista, de tal forma que asegure el suministro de energía eléctrica.

Si a pesar de las previsiones tomadas por el contratista, la magnitud del fenómeno El Niño resulta extraordinaria y/o si la infraestructura que no es de su responsabilidad resulta afectada, el contratista deberá demostrar fehacientemente que dicha afectación que es un Caso Fortuito o Fuerza Mayor que le impidió cumplir con sus obligaciones contractuales.

1. **RESOLUCIÓN DEL CONTRATO**

PETROPERÚ S.A. podrá resolver el contrato con el Contratista, según las consideraciones mencionados en el numeral 18.6 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

1. Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional [↑](#footnote-ref-1)
2. Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos [↑](#footnote-ref-2)