

**CONTRATO No. [\*]**

**CONTRATO DE SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, SUMINISTRO DE VAPOR HP  
(ALTA PRESIÓN), SUMINISTRO DE VAPOR MP (MEDIA PRESIÓN),  
DISTRIBUCIÓN DE VAPOR (SGV) Y RECUPERACIÓN DE CONDENSADO (RCO)  
DE LA CENTRAL DE COGENERACIÓN DE TALARA**

**ENTRE**

**PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**

**Y**

**[\*]**

**PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA**

**[FECHA]**

## ÍNDICE

<u>PRIMERA:</u>	ANTEDECENTES Y DISPOSICIONES PRELIMINARES
<u>SEGUNDA:</u>	DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO Y PREVALENCIA DE DOCUMENTOS
<u>TERCERA:</u>	REPRESENTANTES PARA LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO
<u>CUARTA:</u>	PLAZO DEL CONTRATO
<u>QUINTA:</u>	OBJETO DEL CONTRATO
<u>SEXTA:</u>	DECLARACIONES Y GARANTÍAS DE LAS PARTES
<u>SÉPTIMA:</u>	ETAPAS DE PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS
<u>OCTAVA:</u>	CONDICIONES Y CARACTERÍSTICAS DE LOS SERVICIOS
<u>NOVENA:</u>	SUMINISTROS A CARGO DE PETROPERÚ
<u>DÉCIMA:</u>	PUNTOS DE ENTREGA Y MEDICIÓN DE LOS SERVICIOS. SISTEMA DE MEDICIÓN
<u>DÉCIMO PRIMERA:</u>	REMUNERACIÓN. EQUILIBRIO ECONÓMICO FINANCIERO
<u>DÉCIMO SEGUNDA:</u>	FACTURACIÓN Y PAGO
<u>DÉCIMO TERCERA:</u>	PENALIDADES
<u>DÉCIMO CUARTA:</u>	CESIÓN Y COLABORACIÓN CON PRESTAMISTAS
<u>DÉCIMO QUINTA:</u>	PERMISOS DEL GENERADOR
<u>DÉCIMO SEXTA:</u>	ORGANIZACIÓN Y SEGURIDAD DE LOS TRABAJOS Y PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE
<u>DÉCIMO SÉPTIMA:</u>	CASO FORTUITO Y FUERZA MAYOR
<u>DÉCIMO OCTAVA:</u>	DERECHO DE SUSPENSIÓN DE PETROPERÚ
<u>DÉCIMO NOVENA:</u>	SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS
<u>VIGÉSIMA:</u>	INDEMNIDADES, LÍMITE DE RESPONSABILIDAD Y MORA EN EL CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES
<u>VIGÉSIMO PRIMERA:</u>	OPERACIÓN TEMPORAL DE LA CENTRAL POR PARTE DE PETROPERÚ

VIGÉSIMO SEGUNDA: FINANCIAMIENTO DE LAS ACTIVIDADES DEL GENERADOR

VIGÉSIMO TERCERA: RESPONSABILIDAD EXCLUSIVA DEL GENERADOR

VIGÉSIMO CUARTA: CONFIDENCIALIDAD

VIGÉSIMO QUINTA: APLICACIÓN DE PROCEDIMIENTOS INTERNOS

VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIOS Y NOTIFICACIONES

VIGÉSIMO SÉPTIMA: RESOLUCIÓN

VIGÉSIMO OCTAVA: DISPOSICIONES VARIAS

## **ANEXOS**

<b><u>ANEXO 1:</u></b>	EXPEDIENTE TÉCNICO
<b><u>ANEXO 2:</u></b>	DEFINICIONES
<b><u>ANEXO 3:</u></b>	CRONOGRAMA
<b><u>ANEXO 4:</u></b>	PENALIDADES
<b><u>ANEXO 5:</u></b>	CARACTERÍSTICAS DEL SUMINISTRO Y SERVICIOS
<b><u>ANEXO 6:</u></b>	LISTADO MATERIAS PRIMAS Y SERVICIOS INDUSTRIALES PETROPERÚ
<b><u>ANEXO 7:</u></b>	PARÁMETROS MÍNIMOS DE ELEMENTOS DE MEDICIÓN
<b><u>ANEXO 8:</u></b>	DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES
<b><u>ANEXO 9:</u></b>	SERVICIOS INDUSTRIALES GENERADOR
<b><u>ANEXO 10:</u></b>	PENALIDADES ESTADÍO OPERATIVO TURN-DOWN
<b><u>ANEXO 11:</u></b>	CLÁUSULAS Y PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL PARA NUEVOS CONTRATOS DE SERVICIOS Y OBRAS

Conste por el presente documento el Contrato de suministro de electricidad, suministro de vapor HP (alta presión), suministro de vapor MP (media presión), distribución de vapor (SGV) y recuperación de condensado (RCO) de la Central de Cogeneración de Talara (en adelante y según pueda ser modificado, el “**Contrato de Suministro**”) que celebran,

de una parte:

- **PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.**, una sociedad anónima constituida y existente bajo las leyes de la República del Perú, con Registro Único de Contribuyente No. 20100128218, con domicilio en la Avenida Enrique Canaval Moreyra No. 150, distrito de San Isidro, provincia y departamento de Lima, debidamente representada por su [\*], señor [\*], identificado con Documento Nacional de Identidad No. [\*], según poder inscrito en el asiento [\*] de la Partida Electrónica No. [\*] del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de Lima (en adelante, “**PETROPERÚ**”); y,

de la otra parte,

- [\*, una [\*] constituida y existente bajo las leyes de la República del Perú, con Registro Único de Contribuyente No. [\*], con domicilio en [\*, debidamente representada por su [\*, señor [\*, identificado con [\*, según poder inscrito en el asiento [\*] de la Partida Electrónica No. [\*] del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de [\*] (en adelante, el “**GENERADOR**”).

Este Contrato se suscribe en los términos y condiciones que constan en las cláusulas siguientes:

#### **PRIMERA: ANTEDECENTES Y DISPOSICIONES PRELIMINARES**

- 1.1. PETROPERÚ es una empresa del Estado del Sector Energía y Minas, cuyo objeto social es el de llevar a cabo actividades de hidrocarburos, conforme a lo dispuesto por sus estatutos, el Texto Único Ordenado de Ley Orgánica de Hidrocarburos la Ley No. 26221, aprobado por Decreto Supremo No. 042-2005-EM y demás Leyes Aplicables.
- 1.2. PETROPERÚ viene desarrollando el Proyecto de Modernización de la Refinería Talara (“**PMRT**”), declarado de necesidad pública e interés nacional a través de la Ley N° 30130, con el fin de ampliar la capacidad de las instalaciones existentes e instalar unidades nuevas que permitan reducir el contenido de azufre en el combustible diésel y gasolina, así como incrementar el volumen de producción de combustibles con un mayor valor comercial.
- 1.3. Para la construcción de las Unidades Auxiliares del PMRT, con fecha 30 de enero de 2018, PETROPERÚ suscribió el Contrato de Ingeniería, Procura y Construcción de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios del PMRT (el “**Contrato EPC UAX**”) junto al Consorcio COBRA- SCL UA&TC constituido por las empresas COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A. y SINOHYDRO CORPORATION LIMITED (el “**Contratista EPC UAX**”).

- 1.4. Para tal fin PETROPERÚ convocó al procedimiento de contratación por Adjudicación Abreviada N° [\*], del cual resultó seleccionado el GENERADOR en lo referido a los suministros y servicios que son objeto de este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo, respectivamente.
- 1.5. El GENERADOR es una empresa del sector privado, cuyo objeto social incluye la generación de electricidad y la prestación de los servicios y suministros que son objeto del Contrato de Suministro, de manera autónoma, con recursos propios y personal bajo su exclusiva subordinación, asumiendo las obligaciones a su cargo bajo dicho contrato, por su cuenta y riesgo.
- 1.6. El GENERADOR ha suscrito con PETROPERÚ el Contrato de Usufructo bajo el cual el PETROPERÚ ha constituido a favor del GENERADOR el Derecho de Usufructo y el GENERADOR ha asumido diversas obligaciones vinculadas con la operación y mantenimiento de la Central y las unidades y bienes que la conforman, las cuales conforman el Paquete N° 4 (según definición contenida en las Condiciones Técnicas). PETROPERÚ también suscribe el presente Contrato de Suministro aplicando el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 056-2017-PP y su modificatoria aprobada mediante A/D N° 109-2018-PP (el “**Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ**”) y los Lineamientos para la Contratación del Servicio de Gestión Operativas de las Unidades Auxiliares de la Refinería Talara aprobado por el Acuerdo de Directorio No. 085-2020-PP.
- 1.7. El Contrato de Suministro resulta del procedimiento de contratación por Adjudicación Abreviada No. [\*] y sus términos son aceptados por las Partes manifestando su voluntad al suscribir los Documentos del Contrato.
- 1.8. Este Contrato de Suministro, en lo que corresponde al Suministro de Electricidad, se encuentra sujeto al régimen de libertad de precios según lo establecido en el artículo 8° de la LCE y en el artículo 2° de la RLCE.

## **SEGUNDA: DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO Y PREVALENCIA DE DOCUMENTOS**

### **2.1. Contrato Integral.**

El texto de los Documentos del Contrato contiene todos los acuerdos entre las Partes en relación con los temas que son materia del mismo y reemplaza todas las negociaciones, acuerdos y declaraciones realizadas con anterioridad a la fecha de su suscripción, sean verbales o escritas.

### **2.2. Marco legal aplicable.**

- (i) El Contrato de Suministro está sujeto a las Leyes Aplicables y principalmente, pero sin limitarse a, las siguientes normas:

- Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (“LCE”).
- Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (“LADEGE”).
- Decreto Supremo N° 009-93-EM, Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (“RLCE”).
- Decreto Supremo N° 020-97-EM, Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (“NTCSE”).
- Resolución Directoral N° 014-2005-DGE, Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados (“NTCOTRSI”).
- Ley N° 28840, Ley de Fortalecimiento y Modernización de PETROPERÚ.
- Ley N° 30130, Ley que declara de necesidad pública e interés nacional la prioritaria ejecución de la modernización de la Refinería Talara para asegurar la preservación de la calidad del aire y la salud pública y adopta medidas para fortalecer el gobierno corporativo de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
- Decreto Supremo N° 008-2014, Reglamento de la Ley N° 30130.
- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

Resultará de aplicación supletoria el Código Civil peruano.

### 2.3. Incorporación por referencia de otras disposiciones.

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad (*mutatis mutandi*), las disposiciones de las cláusulas 2.2 a 2.6 inclusive del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

Los términos definidos en el Contrato de Usufructo utilizados en este Contrato de Suministro tendrán el mismo significado que se les asigna en dicho contrato y tal definición se incorpora por referencia para formar parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **TERCERA: REPRESENTANTES PARA LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO**

### 3.1 Incorporación por referencia.

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Tercera del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

### 3.2 Representantes de las Partes.

Las personas que sean designadas bajo el Contrato de Usufructo por PETROPERÚ y por el GENERADOR como Representante de PETROPERÚ y Representante del GENERADOR, respectivamente, desempeñarán las funciones y representación de quienes los designen, con los mismos alcances previstos en la Cláusula Tercera del Contrato de Usufructo, y deberán ser, según corresponda, necesariamente la misma persona, para todos los fines de este Contrato de Suministro.

#### **CUARTA: PLAZO DEL CONTRATO**

- 4.1 El Contrato de Suministro entrará en vigencia en la fecha de su suscripción y se mantendrá vigente hasta la finalización del plazo de diez (10) años computados a partir de la fecha en que se inicie la Etapa Pre-Operativa conforme a lo previsto en el Contrato de Usufructo (“**Plazo del Contrato**”).
- 4.2 El Plazo del Contrato es de obligatorio cumplimiento para las Partes, sin perjuicio del derecho de resolución anticipada otorgado a PETROPERÚ en la Cláusula 28.4 del Contrato de Usufructo que se aplica *mutatis mutandis* conforme a la Cláusula 27 del presente Contrato de Suministro.

#### **QUINTA: OBJETO DEL CONTRATO**

5.1 Objeto del Contrato.

El objeto de este Contrato de Suministro es la prestación, a favor de PETROPERÚ, por parte del GENERADOR, utilizando los bienes y equipos que conforman la Central (sujeto a las excepciones previstas en este Contrato para el suministro de electricidad) y las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ (a ser proporcionados por esta última) de diversos suministros y servicios (conjuntamente, los “**Servicios**”), a partir de la Fecha de Inicio de los Servicios y hasta el vencimiento del Plazo del Contrato, a cambio de la Remuneración, todo ello conforme se establece con mayor detalle en este Contrato de Suministro.

A fin de evitar dudas, las Partes dejan constancia de su entendimiento que la operación y mantenimiento o cualquier actividad de gestión de las unidades, plantas o componentes que conforman la Refinería Talara por terceros contratados por PETROPERÚ será considerado, para todos los efectos de este Contrato de Suministro y sin excepción o limitación, como efectuada por PETROPERÚ. Asimismo, las Partes dejan constancia de su entendimiento que este Contrato de Suministro es complementario del Contrato de Usufructo y se encuentran vinculados de manera integral, por lo que en cualquier aspecto no cubierto por este documento resultará aplicable lo previsto en el Contrato de Usufructo y uno no puede mantenerse vigente sin el otro.

5.2 Servicios a ser prestados por el GENERADOR.

- (i) Suministro de Vapor: suministrar Vapor en Alta Presión y Vapor en Media Presión, como autoconsumo de PETROPERÚ y para satisfacer la Demanda de Vapor requerida por los procesos industriales de la Refinería Talara, la cual constituye el límite de las obligaciones de suministro de Vapor en Alta Presión y Vapor en Media Presión, respectivamente, a cargo del GENERADOR. El suministro de vapor para autoconsumo de PETROPERÚ en la Refinería Talara será efectuado en los Puntos de Suministro y Medición de Vapor, según las condiciones de calidad especificadas en la Cláusula Octava y será atendido por el GENERADOR mediante las unidades que conforman la Central, todo ello según lo especificado en este Contrato.



- (ii) Suministro de Electricidad: suministrar o, según corresponda bajo este Contrato de Suministro, causar el suministro de, la Potencia Contratada y la Energía Asociada a dicha potencia correspondiente a cada Etapa, como autoconsumo de PETROPERÚ y para satisfacer la Demanda de Electricidad requerida por los procesos industriales de la Refinería Talara, la cual constituye, según corresponda a cada Etapa, el límite de las obligaciones de suministro de electricidad a cargo del GENERADOR (el “**Suministro de Electricidad**”). El suministro de electricidad para autoconsumo de PETROPERÚ en la Refinería Talara será efectuado en los Puntos de Entrega y Medición de Electricidad , según las condiciones de calidad especificadas en la Cláusula Octava, y será atendido por el GENERADOR mediante la generación propia de la Central (Unidades GE) y, cuando ésta no se encuentre disponible para atender todo o parte de la Demanda de Electricidad o ante demandas extraordinarias y temporales de la Refinería Talara que excedan la Demanda de Electricidad u otras situaciones previstas en este Contrato de Suministro, con electricidad proveniente del SEIN conforme se especifica en la Cláusula 5.3 y otras disposiciones de este Contrato de Suministro.
- (iii) Operación de Subestaciones GE1 y GE2: como parte de sus obligaciones de Suministro de Electricidad, el GENERADOR deberá coordinar con PETROPERÚ o con quien ésta designe, el despacho de la energía requerida por las unidades de proceso, unidades auxiliares o subestaciones de la Refinería Talara, incluyendo la importación de energía eléctrica del SEIN ante una demanda extraordinaria o en cualquier situación en la cual las Unidades GE no se encuentren en condición de satisfacer la Demanda de Electricidad u otras situaciones previstas en este Contrato de Suministro donde se importe electricidad del SEIN para satisfacer la Demanda de Electricidad que corresponda. Para tal efecto, el GENERADOR se encargará de la operación y mantenimiento de la Subestación GE1 y la Subestación GE2 conforme a lo previsto en este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo.
- (iv) Suministro de Condensados de Vapor: suministrar Agua de Calderos y Condensado Tratado, como autoconsumo de PETROPERÚ y para satisfacer la totalidad de la Demanda de Agua y la Demanda de Condensado Tratado, respectivamente, requerida por los procesos industriales de la Refinería Talara, la cual constituye el límite de las obligaciones de suministro de Agua de Calderos y Condensado Tratado, respectivamente, a cargo del GENERADOR. El suministro de Agua de Calderos y Condensado Tratado para autoconsumo de PETROPERÚ en la Refinería Talara será efectuado en los Puntos de Suministro y Medición de Condensados , según las condiciones de calidad especificadas en la Cláusula Octava y será atendido por el GENERADOR mediante las unidades que conforman la Central según lo especificado en este Contrato.
- (v) Suministro Servicios Industriales Generador: corresponde al resto de producciones remanentes que resulten de la ejecución de los procesos productivos a cargo del GENERADOR.

Dichos suministros deberán realizarse conforme a los parámetros y condiciones especificadas en la Cláusula Octava y demás disposiciones del Contrato de Suministro que resulten aplicables.

### 5.3 Electricidad del SEIN.

En su condición de integrante del COES y como consecuencia de la conexión eléctrica de la Central con el SEIN mediante la Línea de Transmisión, el suministro de la Potencia Contratada y la Energía Asociada para satisfacer la Demanda de Electricidad podrá ser atendido por el GENERADOR mediante electricidad proveniente del SEIN durante la Etapa Operativa Turn-Down o Etapa Operativa, conforme se detalla más adelante, cuando la Central no se encuentre disponible para atender todo o parte de la Demanda de Electricidad o en los casos previstos en este Contrato de Suministro. Tal suministro tendrá, para todos los fines de este Contrato de Suministro y sin excepción alguna, la misma condición y consecuencias que el suministro de electricidad proveniente de la operación de la Central (Unidades GE) y no afectará la prestación de los demás Servicios a cargo del GENERADOR conforme a lo previsto en este Contrato de Suministro ni le dará derecho a recibir monto adicional a la Remuneración.

En el supuesto que el suministro de electricidad proveniente del SEIN tenga por objeto atender (i) demandas extraordinarias y temporales de la Refinería Talara que excedan la Demanda de Electricidad, o (ii) la demanda correspondiente al Déficit de Electricidad, será aplicable la regulación prevista en la Cláusula Décimo Primera, según corresponda.

### 5.4 Central de Cogeneración Calificada.

La Central, bajo su configuración técnica, es una unidad de cogeneración cuya producción eléctrica tiene por objeto principal satisfacer, bajo el esquema de autoconsumo, la Demanda de Electricidad para las necesidades productivas de la Refinería de Talara, así como abastecer la demanda eléctrica propia de la Central. Sin embargo, al ser la capacidad instalada de la Central mayor que la suma de tales demandas durante la Etapa Operativa, es posible comercializar en el SEIN la Energía Excedente. En consecuencia y únicamente con el fin de comercializar en el SEIN dichos excedentes según lo previsto en este Contrato de Suministro, una vez obtenida la Autorización de Generación para la Central y antes del inicio de la Etapa Operativa, el GENERADOR deberá obtener (y mantener vigente durante todo el Plazo del Contrato) la calificación legal de la Central como una de Cogeneración bajo lo dispuesto en el Reglamento de Cogeneración, aprobado por el Decreto Supremo No. 037-2006-EM, según fue modificado mediante el Decreto Supremo No. 082-2007-EM. Asimismo, el GENERADOR deberá obtener del COES el Certificado de Operación Comercial de la Central bajo la condición de Central de Cogeneración Calificada, a fin de que pueda comercializar en el SEIN la Energía Excedente según lo previsto en este Contrato de Suministro y el COES opere la Central sólo por la capacidad de 10 MW que constituye la potencia disponible para comercialización en el SEIN.

## 5.5 Adquisición y pago de los Servicios.

Por su parte, PETROPERÚ se obliga a recibir, o causar que se reciba, en el correspondiente Punto de Entrega, a partir de la Fecha de Inicio de los Servicios y por todo el Plazo del Contrato, respectivamente, Vapor en Alta Presión y Vapor en Media Presión, la Potencia Contratada y Energía Asociada (incluyendo cantidades en exceso de la Demanda de Electricidad cuando corresponda bajo este Contrato de Suministro) y Agua de Calderos y Condensado Tratado, hasta los límites establecidos en este Contrato de Suministro, respectivamente, que requiera para los procesos industriales y demás actividades de la Refinería Talara.

PETROPERÚ se obliga a pagar la Remuneración al GENERADOR, conforme a lo estipulado en este Contrato de Suministro, por todo el Vapor en Alta Presión y Vapor en Media Presión, Potencia Contratada y Energía Asociada y Agua de Calderos y Condensado Tratado, hasta los límites establecidos en este Contrato de Suministro, respectivamente, que sean suministrados por el GENERADOR en el correspondiente Punto de Suministro y Medición.

Las Partes dejan expresa constancia de su entendimiento en el sentido que los montos que por concepto de Remuneración pague PETROPERÚ al GENERADOR conforme a lo establecido en las Cláusulas 11.1, 11.2 y 11.3 de este Contrato de Suministro, respectivamente, constituyen la total y completa contraprestación que le corresponde al GENERADOR por los Servicios bajo este Contrato de Suministro y la ejecución de todas y cada una de sus obligaciones bajo el Contrato de Usufructo, excepto únicamente cuando bajo este documento o dicho contrato el GENERADOR tenga derecho a recibir una suma distinta a la Remuneración conforme a lo contemplado en las cláusulas antes mencionadas, en cuyo caso tales sumas serán adicionales a estas.

## 5.6 Provisión y recepción de Consumibles, Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERU.

El GENERADOR deberá recibir en los Puntos de Entrega a partir de la Fecha de Inicio de los Servicios, todos los consumibles, Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ que sean suministrados por PETROPERÚ de conformidad con lo establecido en la Cláusula Novena e incorporarlos en los procesos de las unidades que conforman la Central para los fines previstos en los Contratos, según sea el caso.

## 5.7 Estándares de Seguridad y Ambiente de PETROPERÚ:

Contribuir a la prevención de impactos ambientales, accidentes y enfermedades ocupacionales, a través del cumplimiento de los estándares de seguridad y ambiente establecidos por PETROPERÚ como parte de su Sistema de Gestión Integrado y marco legal vigente, se han establecido las “Cláusulas y Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional para Nuevos Contratos de Servicios y Obras”, las cuales se encuentran en el Anexo 11.

**SEXTA:        DECLARACIONES Y GARANTÍAS DE LAS PARTES**

6.1 El GENERADOR garantiza a PETROPERÚ que, a la fecha de suscripción del presente Contrato de Suministro, todas y cada una de las declaraciones y garantías que se incluyen en esta Cláusula 6.1 y todas aquellas incluidas en la Cláusula Vigésima Primera del Contrato de Usufructo (sin repetición) que se incorporan íntegramente por referencia para formar parte integrante de este Contrato de Suministro (*mutatis mutandi*), son ciertas, correctas y completas en todo aspecto:

- (a) Cuenta con todos los poderes y las autorizaciones requeridas por las Leyes Aplicables para: (i) conducir sus negocios; y, (ii) suscribir y ejecutar el presente Contrato según sus términos. El GENERADOR tiene inscripción vigente en la Base de Datos de Proveedores Precalificados de PETROPERÚ, y mantendrá la misma durante todo el plazo de ejecución contractual.
- (b) La celebración y suscripción de este Contrato de Suministro, así como la ejecución y cumplimiento de las obligaciones a su cargo contempladas en el mismo no constituyen un incumplimiento ni se encuentran en conflicto con: (i) el estatuto social del GENERADOR ni con sus demás documentos corporativos; y, (ii) cualquier contrato celebrado por el GENERADOR, cualquier Ley Aplicable o cualquier autorización, permiso o licencia.
- (c) Este Contrato de Suministro ha sido debida y válidamente firmado por el representante debidamente autorizado del GENERADOR y constituye una obligación válida, vinculante y exigible para el GENERADOR de acuerdo con sus términos.
- (d) El GENERADOR ha cumplido con todos los actos y procedimientos (incluyendo cualquier autorización, registro o comunicación) requeridos para autorizar la firma o ejecución del presente Contrato de Suministro.
- (e) Toda la información presentada por el GENERADOR durante el Proceso de Selección por Adjudicación Abreviada que condujo a la firma del presente Contrato de Suministro (incluyendo todos los formatos, propuestas y declaraciones juradas presentadas) es veraz, cierta y exacta.
- (f) Se encuentra en capacidad y es competente para llevar a cabo sus negocios, sus operaciones cotidianas y aquellas actividades a su cargo previstas en el Contrato de Suministro. El GENERADOR declara contar con la estructura orgánica interna, experiencia y calificación requeridas, así como con personal calificado, con infraestructura, *know how*, recursos financieros, técnicos y materiales y, en general, con todos los bienes y servicios necesarios y adecuados para cumplir con las obligaciones objeto del presente Contrato de manera integral, autónoma e independiente, bajo su cuenta, costo y riesgo y a satisfacción de PETROPERÚ. En tal sentido, el GENERADOR asegura mantener una organización adecuada y competente para cumplir con el presente Contrato de Suministro, contando con plena autonomía empresarial.

- (g) Ha examinado y conoce la información sobre el PMRT que le ha sido entregada por PETROPERÚ y se lista en el Anexo E del Contrato de Usufructo, así como todas las condiciones y factores locales que sean previsibles para un operador capacitado y experimentado y que puedan influir en la ejecución de sus obligaciones bajo este Contrato de Suministro según sus términos.
- (h) El GENERADOR por sí o a través de su Socio Estratégico cuenta con la experiencia y capacidad técnica y financiera necesaria para ejecutar las actividades a su cargo bajo este Contrato de Suministro, según los términos y condiciones estipuladas en este documento.
- (i) Ni el GENERADOR o sus Empresas Vinculadas, ni sus respectivos accionistas, socios, directores, funcionarios, empleados o agentes, han pagado, recibido, ni intentado pagar o recibir, ningún pago o comisión ilegal relación con este Contrato de Suministro o con el Proceso de Selección por Adjudicación Abreviada que culminó con la suscripción del Contrato de Suministro.
- (j) No existe sentencia, acción, embargo, reclamación, demanda, juicio, proceso, pleito, investigación gubernamental o arbitraje pendiente que afecte el cumplimiento de las obligaciones del GENERADOR bajo el Contrato de Suministro. El GENERADOR no ha recibido ninguna opinión, informe o asesoría legal que le indique que está, o pudiera estar expuesto, a cualquier responsabilidad o daño que pudiera razonablemente ser esperado y que afecte de manera adversa su capacidad de cumplir con el Contrato de Suministro según sus términos.
- (k) No ha incurrido en el incumplimiento de cualquier obligación, convenio o condición contenida en cualquier obligación contractual, salvo cuando dicho incumplimiento pueda anticiparse que razonablemente no afectará el cumplimiento de sus obligaciones bajo el Contrato de Suministro.
- (l) Ha realizado todas las gestiones y obtenido todas las licencias de uso, patentes, marcas, nombres comerciales, derechos de autor, tecnología, *know-how* y procesos necesarios para el cumplimiento de sus obligaciones bajo el Contrato de Suministro.

6.2 PETROPERÚ garantiza al GENERADOR, a la fecha de suscripción del Contrato de Suministro, la veracidad y exactitud de las siguientes declaraciones:

- (a) Está debidamente autorizado conforme a las Leyes Aplicables para suscribir el presente Contrato de Suministro.

- (b) El Contrato de Suministro ha sido debida y válidamente firmado por el o los representantes autorizados de PETROPERÚ y constituye una obligación válida y vinculante para PETROPERÚ.

## **SÉPTIMA: ETAPAS DE PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS**

- 7.1 La ejecución del PMRT requiere que la prestación de los Servicios se lleve a cabo en dos (2) etapas que se iniciarán en momentos distintos según se especifica en la Cláusula 7.2 (cada una de ellas, "**Etapas**"). Como consecuencia de lo antes indicado, los Servicios serán prestados por el GENERADOR y las correspondientes Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ serán proporcionados por esta y recibidos por el GENERADOR, a partir de la Fecha de Inicio de los Servicios y según corresponda a cada uno de los suministros o servicios que sean prestados por el GENERADOR dentro de cada Etapa, todo ello según lo establecido en el presente Contrato de Suministro, respectivamente.

El inicio de la prestación de los Servicios correspondientes a cada Etapa deberá ocurrir dentro del plazo establecido en el Cronograma incluido en el Anexo 3, respectivamente, constituyendo ello una condición esencial para la contratación del GENERADOR y una obligación esencial a su cargo bajo el Contrato de Usufructo.

Lo antes indicado es sin perjuicio de la ejecución de las actividades de pre-comisionamiento a cargo del GENERADOR bajo el Contrato de Usufructo que se llevarán a cabo conforme a lo previsto en dicho contrato y de manera previa a la Fecha de Inicio de los Servicios ("**Actividades Pre-Operativas**"). Dichas actividades se regulan por lo previsto en el Contrato de Usufructo y en lo que resulte aplicable por este Contrato de Suministro y se compensan exclusivamente con la Remuneración de la Etapa Pre-Operativa. A fin de evitar dudas, se deja expresa constancia que el GENERADOR continuará ejecutando Actividades Pre-Operativas durante la Etapa Operativa Turn-Down, dependiendo del Estadio en que se encuentre la Unidad Auxiliar correspondiente de acuerdo al Contrato de Usufructo, y que por tales actividades durante dicha etapa será compensado exclusivamente según se estipula en la Cláusula 11.1.

- 7.2 Las Etapas en que se divide la prestación de los Servicios y las condiciones para el inicio de cada una de ellas son las siguientes:
- 7.2.1 **Etapas Operativa Turn-Down.** Esta Etapa se inicia cuando ocurran los siguientes eventos: (i) PETROPERÚ haya entregado al GENERADOR el documento que acredite la conformidad de Recepción Turn-Down del Contratista EPC UAX del primer caldero de vapor (Caldera 1) y la primera Unidad GE (primera turbina); (ii) el GENERADOR haya comunicado al COES y OSINERGMIN, según las disposiciones del PR-20, el resultado satisfactorio de las pruebas de puesta en servicio de la primera Unidad GE con una capacidad instalada de 50 MW aunque no solicitará la Operación Comercial; y, (iii) las Partes hayan suscrito el Acta de Entrega a la que se refiere la cláusula 5.2 del Contrato de Usufructo respecto de las unidades a que se refiere el numeral (i) precedente.

A partir de la fecha en que se inicie la Etapa Operativa Turn-Down el GENERADOR deberá (a) prestar los Servicios, en cada caso según lo descrito con mayor detalle en el Anexo 3 conforme sea complementado de tiempo en tiempo con la información que PETROPERÚ proporcione al GENERADOR, y (b) iniciar el Suministro de Electricidad (la **“Fecha de Inicio de los Servicios Eléctricos”**) . Sin perjuicio de lo indicado en el numeral (i) anterior y respecto de cada unidad, con una anticipación no menor de quince (15) días respecto de la fecha de Recepción Turn-Down de la correspondiente unidad, PETROPERÚ entregará al GENERADOR la mejor información disponible respecto de la operación y mantenimiento turn-down de tal unidad, la cual será incorporada en el Anexo 3 para su cumplimiento por el GENERADOR.

Como parte de la Etapa Operativa Turn-Down: (a) entrarán en operación bajo condiciones “turn-down” el segundo caldero de vapor (Caldera 2), el tercer caldero de vapor (Caldera 3), la segunda Unidad GE (segunda turbina) y el resto de las unidades que conforman la Unidad SGV y la Unidad RCO, respectivamente, cumpliéndose en cada caso previamente con las formalidades previstas en los numerales (i), (ii) y (iii) anteriores, según resulten aplicables; (b) se incrementará el volumen de Suministro de Vapor por los volúmenes que PETROPERÚ oportunamente informe al GENERADOR los cuales se incorporarán en el Anexo 3; y, (c) se iniciará el Suministro de Condensados por los volúmenes que PETROPERÚ oportunamente informe al GENERADOR los cuales se incorporarán en el Anexo 3,

7.2.2 Etapa Operativa. Esta Etapa se inicia una vez culminada de manera satisfactoria las pruebas de puesta en servicio de todas las Unidades Auxiliares que conforman la Central incluyendo dos Unidades GE con una capacidad instalada total de 100 MW y cumplidas las siguientes condiciones:

- (i) PETROPERÚ haya entregado al GENERADOR el documento que acredite la conformidad de recepción del Contratista EPC UAX de las dos Unidades GE con una capacidad instalada total de 100 MW, conforme se regula en el Contrato de Usufructo;
- (ii) Las Partes hayan suscrito todas las Acta de Entrega respecto de las Unidades Auxiliares conforme a lo regulado en la cláusula 5.2 del Contrato de Usufructo la segunda Unidad GE a que se refiere la cláusula 5.2 del Contrato de Usufructo; y,
- (iii) El GENERADOR haya comunicado al COES y OSINERGMIN, según las disposiciones del PR-20, el resultado satisfactorio de las pruebas de puesta en servicio de las dos Unidades GE con una capacidad instalada total de 100 MW y obtenido del COES el Certificado de Operación Comercial, todo ello sujeto a lo previsto en la Cláusula 5.4.

7.3. La fecha en que se inicie la Etapa Operativa Turn Down será la “Fecha de Inicio de los Servicios”, sin perjuicio que la prestación de cada Servicio se iniciará la fecha de inicio previsto en el Contrato de Suministro.

## **OCTAVA:     CONDICIONES Y CARACTERÍSTICAS DE LOS SERVICIOS**

### **8.1     Suministro de Electricidad.**

8.1.1     El GENERADOR deberá iniciar la prestación del Suministro de Electricidad en la Fecha de Inicio de los Servicios Eléctricos y deberá prestar dicho suministro hasta el vencimiento del Plazo del Contrato (el **“Plazo del Suministro Eléctrico”**).

8.1.2     El Suministro de Electricidad durante el Plazo del Suministro Eléctrico está definido por una Potencia Contratada y la Energía Asociada correspondiente a dicha potencia según corresponda a cada Etapa y conforme se indica a continuación: (i) Etapa Operativa Turn Down, con una Potencia Contratada variable que no excederá de 60 MW y la Energía Asociada a dicha potencia, para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa Turn Down, durante el período de tiempo entre la Fecha de Inicio de los Servicios Eléctricos y el momento inmediatamente anterior al inicio de la Etapa Operativa y (ii) Etapa Operativa, con una Potencia Contratada de 90 MW y la Energía Asociada a dicha potencia, para satisfacer la Demanda de Electricidad , durante el período de tiempo entre la fecha en que se inicie la Etapa Operativa y el vencimiento del Plazo del Contrato. La Potencia Contratada de la Etapa Operativa Turn-Down y la Demanda de Electricidad para cada [día/semana] durante dicha etapa serán determinados por PETROPERÚ e informadas al GENERADOR con una anticipación no menor de [7] días de la fecha de consumo correspondiente mediante un programa de operación de periodicidad semanal que podrá ser actualizado por PETROPERÚ con aviso al GENERADOR con una anticipación no menor de un día (el **“Programa Eléctrico”**). El Programa Eléctrico, según pueda ser actualizado, será de obligatorio cumplimiento por las Partes.

La obligación de Suministro de Electricidad a cargo del GENERADOR, como autoconsumo de PETROPERÚ y para satisfacer la Demanda de Electricidad requerida por los procesos industriales de la Refinería Talara, sin exceder la Potencia Contratada de la Etapa correspondiente, será atendida conforme a lo siguiente: (a) durante la Etapa Operativa Turn-Down con la electricidad producida por la Unidad GE que se encuentre disponible en el Punto de Suministro complementada con electricidad proveniente del SEIN (potencia y energía) hasta alcanzar la Demanda de Electricidad del día correspondiente según ésta haya sido determinada en el Programa Eléctrico (la cantidad de electricidad proveniente del SEIN utilizada para satisfacer la Demanda de Electricidad del período correspondiente, el **“D de Electricidad”**), y (b) durante la Etapa Operativa con producción propia de la Central y, excepcionalmente, con electricidad proveniente del SEIN según ello se especifica en este Contrato de Suministro.

8.1.3     Ni la Potencia Contratada ni la Energía Asociada de cualquier Etapa incluyen los consumos propios de la Central. La Demanda de Electricidad de ambas Etapas ha sido calculada excluyendo dichos consumos.

8.1.4     El Suministro de Electricidad estará sujeto a los siguientes parámetros de calidad de acuerdo con la NTCSE:



<b>Variable Garantizada</b>	<b>Unidad</b>	<b>Valor de Diseño</b>	<b>Valor Garantizado</b>
<b>Tensión</b>	Kilo Voltios (kV)	66	66 +/- 5%
		33	33 +/- 5%
<b>Frecuencia</b>	Hertz	60	60 +/- 1%

Las compensaciones establecidas en la NTCSE por variaciones de las condiciones de calidad del producto y calidad del suministro (que no incluye interrupciones de suministro), así como para el registro y control de las variables, no serán de aplicación al Suministro de Electricidad. Durante la Etapa Operativa Turn-Down los parámetros de calidad antes indicados sólo serán aplicables a electricidad proveniente del SEIN.

- 8.1.5 El Suministro de Electricidad deberá ser efectuado mediante energía eléctrica producida por la Central utilizando las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ a ser proporcionadas por PETROPERÚ al GENERADOR conforme a lo señalado en este Contrato de Suministro, sin perjuicio de las disposiciones sobre suministro con electricidad proveniente del SEIN durante la Etapa Operativa Turn-Down y en los casos excepcionales expresamente previstos en este Contrato de Suministro.

El GENERADOR declara conocer que durante la Etapa Operativa el uso de las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ a ser proporcionadas por PETROPERÚ para la generación de electricidad en la Central constituye un elemento esencial de los procesos de la Refinería Talara y que no contar con las Unidades GE disponibles para generación de electricidad, o contar con una o ambas Unidades GE operando a capacidad parcial, ocasionará a PETROPERÚ perjuicios adicionales a la indisponibilidad de energía proveniente de la Central. Por ello, la disponibilidad de las Unidades GE para generar electricidad durante la Etapa Operativa utilizando dichas Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ, en los términos previstos en este Contrato de Suministro, constituye una obligación esencial a cargo del GENERADOR.

Salvo autorización expresa por escrito de PETROPERÚ, el GENERADOR deberá generar electricidad en la Central exclusivamente con las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ suministradas por PETROPERÚ.

- 8.1.6 En el caso que durante la Etapa Operativa PETROPERÚ requiera un suministro de electricidad transitorio para consumo en la Refinería Talara (cada uno, un **“Requerimiento Adicional de Electricidad”**) que supere la Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa, PETROPERÚ deberá notificar al GENERADOR de tal requerimiento con una anticipación mínima de [5] días y el GENERADOR estará obligado a atender la demanda adicional consignada en el correspondiente Requerimiento Adicional de Electricidad, conforme a los términos y plazos establecidos en dicho requerimiento, mediante generación proveniente de la Central y siempre que tal Requerimiento Adicional de Electricidad no supere 10 MW. En el caso que algún Requerimiento Adicional de Electricidad supere 10 MW, el GENERADOR deberá realizar sus mejores esfuerzos a fin de atender la parte de dicho requerimiento que

exceda de 10 MW a través de electricidad proveniente del SEIN. El GENERADOR tendrá derecho a cobrar a PETROPERÚ y éste se encontrará obligado a pagar, por la electricidad proveniente del SEIN en exceso de tales 10 MW, un precio igual al Costo Marginal de Corto Plazo determinado por el COES para la barra Talara 220kV durante el periodo correspondiente. A tal efecto, la sumatoria (expresada en Soles) de los retiros efectuados durante un determinado Mes de Contrato para atender el correspondiente Requerimiento Adicional de Electricidad será convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día de tal Mes de Contrato. El monto resultante, expresado en Dólares y al cual se agregará únicamente el IGV convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día del correspondiente Mes de Contrato, será facturado por el GENERADOR y pagado por PETROPERÚ siendo de aplicación a tales facturas los mismos plazos, requisitos y reglas previstas en la Cláusula Décimo Segunda para la facturación y el pago de la Remuneración. El GENERADOR deberá acompañar a la Factura correspondiente la documentación de sustento que corresponda.

- 8.1.7 Ante cualquier indisponibilidad (total o parcial) de la Central durante el Plazo del Suministro Eléctrico (incluyendo indisponibilidades totales o parciales causadas por falta de suministro de las Materias Primas), el GENERADOR estará obligado a suministrar, a PETROPERÚ, o causar el suministro de, la Potencia Contratada y la Energía Asociada para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente mediante electricidad proveniente del SEIN, tal como si dicha indisponibilidad no se hubiera producido. El GENERADOR será exclusivamente responsable por obtener toda la electricidad necesaria para cumplir con su obligación de Suministro de Electricidad, durante todo el Plazo del Suministro Eléctrico, para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente.

Salvo por los supuestos específicos establecidos en la Cláusula 8.1.8, PETROPERÚ no asumirá los costos en que incurra el GENERADOR por la adquisición de electricidad en el SEIN para ser suministrada a PETROPERÚ, en el Punto de Suministro de Electricidad, para satisfacer la Demanda de Electricidad. La falta de suministro de Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ por PETROPERÚ al GENERADOR para fines de generación de electricidad en la Central no limitará o excusará la obligación del GENERADOR de pagar las Penalidades correspondientes establecidas en el Anexo 4 por déficit en el Suministro de Electricidad considerando que el GENERADOR será responsable de causar que, en tal supuesto, la electricidad no producida por la Central sea suministrada desde el SEIN al Punto de Suministro de Electricidad.

- 8.1.8 En relación a los posibles escenarios de indisponibilidad de Suministro de Electricidad se deberá tomar en cuenta lo siguiente:
- (i) Durante la Etapa Operativa Turn-Down la electricidad que durante un Mes de Contrato el GENERADOR suministre o cause que se suministre para cubrir el Déficit de Electricidad (potencia y energía) será valorizada de la siguiente manera: la energía, a un precio igual al Costo Marginal de Corto Plazo determinado por el COES para la barra Talara 220 kV, durante el periodo en que se realicen tales retiros considerando períodos de integración de 15 minutos cada uno; y, la potencia, a un precio igual al Precio de Potencia determinado por el

OSINERGMIN para la Barra de Referencia Generación (BRG) aplicable al presente suministro. El GENERADOR tendrá derecho a cobrar a PETROPERÚ, y éste se encontrará obligado a pagar, el monto total al que ascienda la sumatoria de tales retiros y pagos por potencia durante el Mes de Contrato correspondiente. A tal efecto, la sumatoria (expresada en Soles) de los montos a los que ascienda el valor de la potencia y energía suministrada por el GENERADOR para cubrir el Déficit de Electricidad durante un determinado Mes de Contrato calculado según lo antes indicado será convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día de tal Mes de Contrato. El monto resultante, expresado en Dólares y al cual se agregará únicamente el IGV convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día del correspondiente Mes de Contrato (el **“Egreso por Déficit de Electricidad”**), será facturado por el GENERADOR y pagado por PETROPERÚ siendo de aplicación a tales facturas los mismos plazos, requisitos y reglas previstas en la Cláusula Décimo Segunda para la facturación y el pago de la Remuneración. El GENERADOR deberá acompañar a la Factura correspondiente la documentación de sustento que corresponda.

- (ii) En el caso que durante la Etapa Operativa la Central se encuentre indisponible, total o parcialmente, por falta de suministro de las Materias Primas a cargo de PETROPERÚ y el GENERADOR deba adquirir en el SEIN electricidad (potencia y energía) para cumplir con su obligación de suministrar la Potencia Contratada y la Energía Asociada para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente, dicha electricidad proveniente del SEIN será valorizada a un precio igual al Costo Marginal de Corto Plazo determinado por el COES para la barra Talara 220 kV durante el periodo en que se realicen tales retiros considerando períodos de integración de 15 minutos cada uno. El GENERADOR tendrá derecho a cobrar a PETROPERÚ, y éste se encontrará obligado a pagar, el monto total al que ascienda la sumatoria de tales retiros. A tal efecto, la sumatoria (expresada en Soles) de los retiros efectuados durante un determinado Mes de Contrato en el supuesto antes indicado será convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día de tal Mes de Contrato. El monto resultante, expresado en Dólares y al cual se agregará únicamente el IGV convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día del correspondiente Mes de Contrato (el **“Egreso por Energía Excedente”**), será facturado por el GENERADOR y pagado por PETROPERÚ siendo de aplicación a tales facturas los mismos plazos, requisitos y reglas previstas en la Cláusula Décimo Segunda para la facturación y el pago de la Remuneración. El GENERADOR deberá acompañar a la Factura correspondiente la documentación de sustento que corresponda.
- (iii) El GENERADOR deberá adoptar oportunamente todas las acciones y suscribir todos los acuerdos que resulten necesarios a fin de contar, en todo momento, con la disponibilidad de electricidad suficiente proveniente del SEIN para cumplir con su obligación de prestar el Suministro de Electricidad para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente conforme a lo previsto en este Contrato de Suministro, independientemente de la causa por la cual la Central se encuentre indisponible (total o parcialmente) para atender la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente.

- 8.1.9 En el caso que por causas imputables al GENERADOR (bajo este Contrato o el Contrato de Usufructo) cualquiera de las Unidades GE no inicie su operación comercial dentro del plazo establecido en el Cronograma contenido en el Anexo 3, respectivamente, se aplicarán las penalidades que correspondan según la Cláusula Décimo Tercera. Tal demora no afectará las obligaciones del GENERADOR de prestar el Suministro de Electricidad mediante electricidad proveniente del SEIN según lo previsto en este Contrato de Suministro cuyas disposiciones serán plenamente aplicables. Del mismo modo, si durante el Plazo de Suministro Eléctrico y por causa imputable al GENERADOR éste incumple con su obligación de suministrar la Potencia Contratada y Energía Asociada requerida por PETROPERÚ para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente, se aplicarán las Penalidades establecidas en la Cláusula Décimo Tercera.

A partir de la Fecha de Inicio de los Servicios se aplicarán las Penalidades establecidas en el Anexo 4. La penalidad por no consumir en la Central el combustible (Materias Primas) proporcionado por PETROPERÚ será aplicable, según el procedimiento contemplado en el Anexo 4, incluso si el GENERADOR cumple con su obligación de suministrar la Potencia Contratada y Energía Asociada requerida por PETROPERÚ para satisfacer la Demanda de Electricidad de la Etapa correspondiente con electricidad proveniente del SEIN.

- 8.1.10 En el caso que durante la Etapa Operativa (i) PETROPERÚ consuma una cantidad menor de energía a la Energía Asociada correspondiente a la Potencia Contratada para dicha etapa y ésta pueda ser comercializada, o (ii) por cuestiones de eficiencia de las instalaciones que conforman las Unidades GE y utilizando las Materias Primas proporcionadas por PETROPERÚ tales unidades produzcan más electricidad que su capacidad nominal y ésta pueda ser comercializada (potencia o energía), entonces y sólo después de atender la Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa, la electricidad excedente (potencia o energía) ("**Energía Excedente**") deberá ser comercializada por el GENERADOR en el mercado de corto plazo (mercado spot) que administra el COES.

Los ingresos obtenidos por el GENERADOR por la comercialización de la Energía Excedente ("**Ingresos por Energía Excedente**") durante el periodo temporal cubierto por un determinado Mes de Contrato tendrán el tratamiento que se especifica en la Cláusula Décimo Primera. Los Ingresos por Energía Excedente están conformados por (i) los ingresos del GENERADOR en aplicación del mecanismo de transferencia de potencia en el COES al que se refiere el inciso g) del artículo 14 de la LADEGE, sin considerar limitación alguna, los cuales se entenderán íntegramente asignados a este Contrato de Suministro hasta llegar a 90.00 MW ("**ipp**"); y (ii) los ingresos por energía activa que perciba el GENERADOR derivado de las Unidades GE en aplicación del mecanismo de transferencia de energía activa del COES generada utilizando las Materias Primas ("**ipe**").

Las Partes dejan expresa constancia de su entendimiento que durante la Etapa Operativa Turn-Down el GENERADOR no comercializará potencia o energía asociada de la Central por cuanto la totalidad de la capacidad de la primera Unidad GE estará dedicada a atender, de manera exclusiva, la Demanda de Electricidad de la Etapa Turn-Down.

- 8.1.11 El Suministro Eléctrico será realizado por el GENERADOR en los Puntos de Entrega de Electricidad. La transferencia de propiedad y riesgo sobre la electricidad suministrada, del GENERADOR a PETROPERÚ, ocurrirá en tales puntos.
- 8.1.12 PETROPERÚ deberá usar la totalidad del Suministro de Electricidad exclusivamente para las actividades industriales de la Refinería Talara, estando prohibido de revender, redistribuir, reasignar o transferir, bajo cualquier título, la electricidad suministrada por el GENERADOR.
- 8.1.13 PETROPERÚ será responsable de contar con equipos para mantener un factor de potencia promedio mensual no inferior a cero punto nueve seis (0.96) inductivo o uno (1) capacitivo.
- 8.1.14 En el caso que por la mala calidad del consumo de PETROPERÚ el GENERADOR deba pagar compensaciones a terceros según lo previsto en las Leyes Aplicables, PETROPERÚ deberá reembolsar al GENERADOR, a su solo requerimiento escrito y acompañado de documentación sustentatoria suficiente, los montos pagados por el GENERADOR a tales terceros por tal concepto. Sin perjuicio de lo anterior, el GENERADOR deberá transferir a PETROPERÚ, dentro de los cinco (5) Días de recibidos, los montos que reciba por concepto de compensaciones pagadas por terceros a quienes se les atribuya responsabilidad por la interrupción o la afectación de la calidad del Suministro de Electricidad a PETROPERÚ.
- 8.1.15 Conforme a lo previsto en las Leyes Aplicables según se encuentran vigentes a la fecha de suscripción del Contrato de Suministro, por la condición de autoconsumo del Suministro de Electricidad no le resulta aplicable cargo de transmisión o distribución alguno. Ello no obstante, en el caso que por mandato de alguna Autoridad Gubernamental competente o como resultado de un cambio en las Leyes Aplicables se determinase la obligación del GENERADOR de efectuar algún pago por tales conceptos o por peajes, compensaciones o cualquier otro cargo regulado, como consecuencia o derivado del, Suministro de Electricidad, los montos correspondientes serán pagados por PETROPERÚ. A tal efecto, las sumas a ser trasladadas a PETROPERÚ por concepto de peajes o cargos regulados serán aquellas cantidades que no constituirían una obligación a cargo del GENERADOR si el presente Contrato de Suministro no estuviera vigente. Las sumas por concepto de cargos o peajes a que se refiere el párrafo previo serán determinadas por el GENERADOR y facturadas a PETROPERÚ mensualmente, acompañadas de la correspondiente documentación sustentatoria.
- 8.1.16 Sin perjuicio de lo indicado en la Cláusula 8.1.15, serán de cuenta y cargo de PETROPERÚ los cargos correspondientes a los peajes, compensaciones y otros cargos regulados actuales o futuros aplicables al Suministro de Electricidad conforme a lo previsto en las Leyes Aplicables. Estos cargos, así como la metodología de cálculo para su aplicación, serán los que determine y publique OSINERGMIN y serán pagados por PETROPERÚ directamente o al GENERADOR, según corresponda, en la misma moneda que sean determinados por OSINERGMIN.

## **8.2 Condiciones para el Suministro de Vapor de Alta y Vapor de Media Presión**

- 8.2.1 El GENERADOR deberá iniciar la prestación del Suministro de Vapor en Alta Presión y Vapor en Media Presión, respectivamente, en la fecha en la que PETROPERÚ le indique durante la Etapa Operativa Turn Down indique y deberá prestar dicho suministro hasta el vencimiento del Plazo del Contrato (el “**Plazo del Suministro de Vapor**”).
- 8.2.2 El GENERADOR suministrará a PETROPERÚ, durante todo el Plazo del Suministro de Vapor, Vapor en Alta y Vapor en Media Presión, mediante los calderos que conforman la Unidad GE a favor de PETROPERÚ, en cumplimiento de los parámetros y disposiciones previstas en los Anexos 1 y 5, así como las demás disposiciones del Contrato. (conjuntamente, el “**Suministro de Vapor**”).
- 8.2.3 Salvo por lo expresamente previsto en este Contrato de Suministro (lo cual no afectará la responsabilidad integral y exclusiva del GENERADOR), el GENERADOR deberá operar la Unidad GE de acuerdo con las Leyes Aplicables, permitiendo cumplir con las obligaciones de Suministro de Vapor, en las condiciones previstas en la presente cláusula y en los Anexos 1 y 5, respectivamente, requeridas para integrarse adecuadamente al PMRT y los demás requerimientos mínimos técnicos establecidos en el Plan de Integración.
- 8.2.4 El Suministro de Vapor a PETROPERÚ es exclusivamente para las actividades de producción de la Refinería Talara, estando prohibido de revender, redistribuir, reasignar o transferir, bajo cualquier título, el vapor suministrado por el GENERADOR.
- 8.2.5 El Suministro de Vapor se llevará a cabo a través de dos clases de conexiones que permitan su entrega en los Puntos de Suministro de Vapor, durante todo el Plazo de Suministro de Vapor, según corresponda:
- 8.2.5.1 **Conexión Directa:** Esta conexión deberá estar operativa y ser utilizada excepcionalmente, ante indisponibilidades de una o ambas Unidades GE, desde el inicio del Plazo de Suministro de Vapor hasta el vencimiento del Plazo del Contrato. A través de la Conexión Directa se transportará el Vapor para su entrega a PETROPERÚ en los Puntos de Suministro de Vapor, las cuales serán extraídas de los calderos de generación de vapor de las Unidades GE y pasando por estaciones de acondicionamiento que serán instaladas según lo establecido en el Anexo 1. Para ello, la conexión directa deberá contar, en todo momento durante todo el Plazo de Suministro de Vapor, con capacidad de transporte suficiente para el Suministro de Vapor hasta por el total de Vapor demandado.
- 8.2.5.2 **Conexión Indirecta:** La Conexión Indirecta será utilizada para el Suministro de Vapor en los Puntos de Suministro de Vapor, desde el inicio del Plazo de Suministro de Vapor hasta el vencimiento del Plazo del Contrato, y estará conformada por todas las instalaciones necesarias a tal efecto considerando los ciclos de extracción de vapor durante esta etapa. El primer ciclo consiste en la extracción de la totalidad del Vapor desde los calderos de generación de vapor para su transporte hacia las Unidades GE a fin de ser utilizadas para la producción de energía eléctrica. El segundo ciclo consiste en que a partir de

la generación de energía eléctrica se extraerá vapor a las presiones adecuadas de los turbovapores, el cual será transportado a los Puntos de Suministro de Vapor. La Conexión Indirecta deberá contar, en todo momento durante todo el Plazo de Suministro de Vapor, con capacidad de transporte suficiente para el Suministro de Vapor hasta por el total de Vapor demandado.

- 8.2.6 Durante todo el Plazo de Suministro de Vapor el GENERADOR deberá efectuar el Suministro de Vapor, en los Puntos de Suministro de Vapor, a través de la Conexión Indirecta y hasta el límite de su capacidad o del volumen demandado por PETROPERÚ.

El Suministro de Vapor podrá ser realizado a través de la Conexión Directa, de manera excepcional y sólo en el caso y durante el plazo en que una o ambas Unidades GE se encuentren indisponibles, total o parcialmente, por razones distintas a la falta de suministro de las Materias Primas a cargo de PETROPERÚ. La existencia de tales indisponibilidades deberá ser notificada por el GENERADOR a PETROPERÚ tan pronto como sea posible, indicando las causas de la misma y el plazo de duración estimado, debiendo actualizar oportunamente la información proporcionada y realizar todos los esfuerzos razonables para reducir el plazo de indisponibilidad. Lo anterior es sin perjuicio de la aplicación al GENERADOR de las Penalidades que correspondan según lo previsto en el Anexo 4.

- 8.2.7 En el caso que por causas imputables al GENERADOR la Unidad SGV o los calderos de vapor de las Unidades GE no inicien su operación comercial en el plazo previsto en el Cronograma incluido en el Anexo 3, según corresponda, se aplicarán las penalidades que correspondan según la Cláusula Décimo Tercera. En el caso que durante el Plazo de Suministro de Vapor por causas imputables al GENERADOR (i) éste no cumpla con suministrar en el Punto de Suministro de Vapor el total Volumen de Fiscalización o (ii) el Suministro de Vapor no cumpliera con los requerimientos técnicos establecidos en el Anexo 5, se aplicarán las Penalidades establecidas en el Anexo 4. En el supuesto contemplado en el numeral (ii) anterior se aplicará, de manera adicional, la Penalidad establecida en la Cláusula Décimo Tercera derivada del no consumo de los combustibles (Materias Primas) suministrados por PETROPERÚ.

- 8.2.8 El GENERADOR declara conocer que el Suministro de Vapor y el uso de las Materias Primas proporcionadas por PETROPERÚ para tal fin constituye un elemento esencial de los procesos del PMRT y que no contar con la Unidad SGV y los calderos de vapor de una o ambas Unidades GE, según la Etapa correspondiente, ocasionará a PETROPERÚ perjuicios adicionales a la indisponibilidad del Suministro de Vapor de Alta y Vapor de Media Presión y de Condensados de Vapor. Por ello, la disponibilidad de la Unidad SGV y de los calderos de vapor de las Unidades GE en los términos previstos en este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo constituye una obligación esencial a cargo del GENERADOR.

- 8.2.9 En caso la Central, con los combustibles (Materias Primas) proporcionados por PETROPERÚ produzca vapor que exceda el Volumen de Fiscalización, PETROPERÚ podrá, pero no estará obligado a, aceptar el vapor en exceso el cual será entregado por

el GENERADOR en los Puntos de Suministro correspondientes sin costo adicional alguno para PETROPERÚ y sin que ello implique un incremento en la Remuneración o le otorgue derecho a suma adicional alguna al GENERADOR.

- 8.2.10 En el caso que PETROPERÚ requiera un flujo o volumen de vapor superior al Volumen de Fiscalización, según sea el caso, y tal demanda adicional no pueda ser atendida con los combustibles (Materias Primas) proporcionadas por PETROPERÚ, entonces el GENERADOR realizará sus mejores esfuerzos a fin de atender dicha demanda adicional. Para ello, las Partes acordarán las condiciones bajo las cuales el GENERADOR cubrirá dicha demanda adicional.
- 8.2.11 El Suministro de Vapor se realizará en los Puntos de Suministro de Vapor. La transferencia de propiedad y riesgo sobre el Vapor suministrado, del GENERADOR a PETROPERÚ, ocurrirá en tales puntos.
- 8.2.12 PETROPERU notificará oportunamente al GENERADOR con las instrucciones sobre la disposición del Vapor que se puede producir en exceso.

### **8.3 Condiciones para la Operación de Subestaciones**

- 8.3.1 A partir de la Fecha de Inicio de los Servicios Eléctricos y hasta el vencimiento del Plazo del Contrato (el “**Plazo de Operación de las Subestaciones**”), el GENERADOR deberá efectuar la operación y mantenimiento de las Subestaciones GE1 y GE2.
- 8.3.2 La operación y mantenimiento de las Subestaciones GE1 y GE2 se encuentran reguladas bajo el Contrato de Usufructo y las disposiciones que resulten aplicables bajo el Contrato de Suministro.

### **8.4 Condiciones para el Suministro de Condensados de Vapor**

- 8.4.1 El GENERADOR deberá iniciar el Suministro de Condensados de Vapor en la fecha en la que PETROPERÚ le indique durante la Etapa Operativa Turn Down y deberá prestar dicho servicio hasta el vencimiento del Plazo del Contrato (el “**Plazo del Suministro de Condensados**”).
- 8.4.2 El GENERADOR suministrará a PETROPERÚ, durante todo el Plazo del Suministro de Condensados, (i) condensados tratados obtenido de las unidades de proceso del PMRT; y, (ii) agua para calderos (de muy alta, alta, media y baja presión), conforme a la calidad y volúmenes establecidos en el Anexo 1 y 5 (conjuntamente, el “**Suministro de Condensados**”).
- 8.4.3 El Suministro de Condensados de Vapor será realizado por el GENERADOR en los Puntos de Suministro y Medición. La transferencia de propiedad y riesgo sobre el Agua de Calderos y los Condensados de Vapor suministrados, del GENERADOR a PETROPERÚ, ocurrirá en tales puntos.
- 8.4.4 En el caso que por causas imputables al GENERADOR éste no cumpla con poner en operación la Unidad RCO dentro del plazo establecido en el Cronograma contenido en



el Anexo 3, se aplicarán las penalidades que correspondan según la Cláusula Décimo Tercera.

- 8.4.5 El GENERADOR declara conocer que el Suministro de Condensados de Vapor y el uso de las Materias Primas necesarias para tal fin constituye un elemento esencial de los procesos de la Refinería Talara y que no contar con la Unidad RCO ocasiona perjuicios adicionales a la indisponibilidad del Suministro de Condensados de Vapor. Por ello, la disponibilidad de la Unidad RCO en los términos previstos en este Contrato constituye una obligación esencial a cargo del GENERADOR.

## **8.5 Disposiciones aplicables a todos los servicios y obligaciones que correspondan al GENERADOR**

- 8.5.1 El GENERADOR no podrá subcontratar, parcial ni totalmente, ninguna de las obligaciones o servicios que deberá cumplir o prestar en virtud a lo previsto en el presente Contrato de Suministro. El GENERADOR no podrá contar con subcontratistas en relación con este Contrato de Suministro.
- 8.5.2 A fin de evitar dudas, las Partes dejan expresa constancia que la no obtención o falta de vigencia de los Permisos del GENERADOR no podrá ser invocada por el GENERADOR para excusar o mitigar el incumplimiento de su obligación de prestar cualquiera de los Servicios o cumplir con sus demás obligaciones bajo los Contratos, en los plazos y conforme a lo previsto en estos, respectivamente.
- 8.5.3 PETROPERÚ proporcionará los Planes de Refinación Semanal y Mensual al GENERADOR, los cuales establecerán las condiciones y necesidades respecto a la producción de la Refinería, para que el GENERADOR realice las coordinaciones necesarias a fin de cumplir con lo establecido en el correspondiente Plan de Refinación. Asimismo, toda coordinación entre PETROPERÚ y el GENERADOR que involucre algún cambio en el Plan de Producción deberá ser realizada con una anticipación no menor de seis (6) horas de implementarse el correspondiente cambio.

Sin perjuicio de lo anterior, durante el Estadío Operativo Turn-Down de cualquier Activo, PETROPERÚ podrá solicitar, cuando menos con un día de pre-aviso, los Suministros y Servicios Industriales GENERADOR que requerirá y el GENERADOR estará obligado a suministrarlos, siempre que éstos no excedan el volumen máximo a suministrar en dicha etapa.

## **8.6 Condiciones para los Servicios Industriales Generador**

- 8.6.1 A partir de la Recepción Turn-Down de las Unidades Auxiliares bajo el Contrato EPC UAX y hasta el vencimiento del Plazo del Contrato (el “Plazo del Suministro de **Servicios Industriales GENERADOR**”), el GENERADOR deberá prestar los Servicios Industriales GENERADOR a favor de PETROPERÚ, en cumplimiento de los parámetros y disposiciones previstos en el Anexo 9 y demás disposiciones del Contrato de Suministro.

8.6.2 El GENERADOR suministrará, a PETROPERÚ los siguientes Servicios Industriales GENERADOR, los cuales serán referenciales y pueden variar de acuerdo a la última actualización del Manual de Operación y Mantenimiento:

- i. Unidad GE: Agua de Mar (retorno), Purga de Calderas, Descarga a Antorcha
- ii. Unidad SGV: Agua Desmineralizada, Vapor de Baja Presión, Agua de Refrigeración (retorno)
- iii. Unidad RCO: Agua de Refrigeración (retorno), Efluente Neutralizado

El GENERADOR suministrará, a PETROPERÚ los Servicios Industriales GENERADOR detallados en la Cláusula 8.6.2 en los Puntos de Suministros Servicios Industriales GENERADOR.

8.6.3 Durante la Etapa Operativa Turn-Down los requerimientos de los Servicios Industriales GENERADOR serán los que fije PETROPERÚ y comunique al GENERADOR, los cuales no podrán ser mayores a los previstos para el Etapa Operativa.

8.6.4 Los parámetros de cantidad y calidad de los Servicios Industriales GENERADOR previstos en el Anexo 9 podrán ser ajustados por PETROPERÚ luego de llevado a cabo las Pruebas de Garantías de las Unidades Auxiliares atendiendo a los resultados de dichas pruebas.

En un plazo de [\*] días de culminada las Pruebas de Garantía llevadas a cabo por Unidad Auxiliar, PETROPERÚ notificará al GENERADOR cuáles serán los parámetros de cantidad y calidad finales aplicables a los Servicios Industriales GENERADOR producidos por la Unidad Auxiliar respecto de la cual se ha concluido dichas pruebas. La comunicación antes mencionada reemplazará, en lo que corresponda, a los previsto en el Anexo 9

De no existir modificaciones a los parámetros de cantidad y calidad previstos en el Anexo [\*] relacionados con la Unidad Auxiliar sujeta a las Pruebas de Garantía, ello también será informado al GENERADOR en el plazo antes mencionado.

En caso las Pruebas de Garantía de determinadas Unidades Auxiliares se hayan llevado a cabo de forma previa a la suscripción del Contrato, los parámetros de cantidad y calidad de los Servicios Industriales GENERADOR previstos en el Anexo 9 producidos por dicha Unidad Auxiliar no serán ajustados.

8.6.5 Los Servicios Industriales GENERADOR son exclusivos para PETROPERÚ o quien éste designe. En tal sentido, el GENERADOR no podrá comercializar los Servicios Industriales GENERADOR a terceros.

8.6.6 El GENERADOR establecerá e implementará programas mensuales de producción los Servicios Industriales GENERADOR en función a las necesidades de PETROPERÚ para su posterior suministro a la Refinería Talara. Dichos programas de producción deberán ser aprobados por PETROPERÚ y revisados semanalmente por PETROPERÚ a efectos de que se refleje una producción adecuada y eficiente de los Servicios

Servicios Industriales GENERADOR y las Unidades Auxiliares donde se producen. El primer programa mensual de producción deberá ser presentado diez (10) días antes del mes calendario inmediatamente posterior al inicio de la Etapa Operativa de cualquiera de las Unidades Auxiliares materia del Contrato. Una vez presentado, PETROPERÚ dispondrá de un plazo de cinco (5) días para efectuar todas sus observaciones y deberán ser subsanadas por el GENERADOR en un plazo máximo de dos (2) días.

## **8.7 Condiciones para los Consumos Internos**

8.7.1 El GENERADOR deberá suministrarse a sí mismo los Consumo Interno los cuales responden a los suministros producidos en las Plantas de Producción que resultan necesarios para llevar a cabo la prestación de los Servicios. Así, durante todo el Plazo del Contrato, el GENERADOR, será el exclusivo responsable por los siguientes Consumos Internos:

- Unidad GE: Vapor de Media Presión (a SGV y a RCO), Vapor de Alta Presión (a SGV y a RCO), Condensado Rebose (a RCO)
- Unidad SGV: Agua Desmineralizada (a GE y a RCO), Agua de Calderos (a RCO) Condensado Rebose (a RCO)
- Unidad RCO: Condensado Tratado (a GE)

El Consumo Interno deberá ser suministrado en cumplimiento de los parámetros y disposiciones que le resulten aplicables de acuerdo a lo previsto en la Cláusula Octava y demás disposiciones de dicho contrato.

Se entenderá que el GENERADOR no ha incurrido en un incumplimiento y que, por tanto, no resulta aplicable el pago de penalidades o compensaciones en caso el GENERADOR no pueda cumplir con la prestación de los Consumo Interno como consecuencia de que PETROPERÚ no suministre al GENERADOR Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ o haya suministrado Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ que no cumplan, según sea el caso, con los parámetros técnicos mínimos establecidos en el Anexo 6.

## **NOVENA: SUMINISTROS A CARGO DE PETROPERÚ**

9.1 PETROPERÚ suministrará –directa o indirectamente– al GENERADOR las Materias Primas y los Servicios Industriales PETROPERÚ listados con sus respectivos parámetros técnicos mínimos establecidos en el Anexo 6. Esto formará parte de la operación integral de la Refinería de Talara. Adicionalmente, una vez recibidos, el GENERADOR asumirá la administración y la responsabilidad de las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ.

9.2 Se entenderá que el GENERADOR no ha incurrido en un incumplimiento y que, por tanto, no resulta aplicable el pago de las Penalidades previstas en este Contrato de Suministro o compensaciones, en caso el GENERADOR no pueda ejecutar sus obligaciones conforme a lo previsto en el Contrato de Suministro como consecuencia de que PETROPERÚ no suministre al GENERADOR Materias Primas o Servicios

Industriales PETROPERÚ o haya suministrado Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ que no cumplan, según sea el caso, con los parámetros técnicos mínimos establecidos en el Anexo 6.

- 9.3 PETROPERÚ suministrará al GENERADOR las Materias Primas según corresponda para cada Etapa siempre que ello sea consistente con las posibilidades de PETROPERÚ y su conveniencia operativa y, en cada caso, hasta el límite de las cantidades establecidas en el Anexo 6. Los requerimientos del GENERADOR deben efectuarse [anticipación mínima o definir si deben estar incluidos en cierta programación.]
- 9.4 Las cantidades y parámetros técnicos mínimos de las Materias Primas se encuentran detalladas en el Anexo 6.
- 9.5 El incumplimiento de la prestación de alguno de los Servicios previstos en el presente Contrato de Suministro por parte del GENERADOR como consecuencia de la falta de suministro (total o parcial) por PETROPERÚ al GENERADOR de las Materias Primas o los Servicios Industriales PETROPERÚ, en cualquier momento a partir de la Fecha de Inicio de los Servicios, no generará responsabilidad alguna ni podrá ser considerado como un incumplimiento del Contrato de Suministro por parte del GENERADOR, excepto para el Suministro de Electricidad, en cuyo caso regirá lo dispuesto por la Cláusula 8.1.7.
- 9.6 Las Partes dejan expresa constancia de que en el supuesto en el que las Materias Primas, Consumibles o los Servicios Industriales PETROPERÚ, suministrados por PETROPERÚ, no cumplan con los parámetros técnicos mínimos previstos en el Anexo 6, respectivamente, el GENERADOR no se encontrará obligado a recibir las referidas Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ y a proceder a su utilización o procesamiento a través de las unidades que conforman la Central.

Sin perjuicio de lo anterior, en el caso que PETROPERÚ solicite al GENERADOR que reciba y procese Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ que no cumplan con los parámetros técnicos mínimos establecidos en el Anexo 6, el GENERADOR analizará de buena fe dicha propuesta e indicará a PETROPERÚ si ello será posible y, de ser el caso, cuál sería el costo adicional que PETROPERÚ tendría que pagar al GENERADOR por dicho procesamiento considerando que la obligación del GENERADOR sería procesar tales elementos sin afectar o perjudicar la Central o sus componentes o unidades. En tanto PETROPERÚ y el GENERADOR no arriben a un acuerdo en relación con el costo adicional que tendría que ser pagado por dicho procesamiento, el GENERADOR no estará obligado a procesar las Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ que no cumplan con los requerimientos mínimos establecidos en el Contrato de Suministro y PETROPERÚ no estará obligado a efectuar ningún pago adicional.

- 9.7 En el caso de cualquier indisponibilidad de cualquiera de las Unidades Auxiliares por falta de Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ, el GENERADOR evaluará si es viable para él obtener las Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ faltantes y prestar o suministrar los Servicios. En tal escenario, previo acuerdo de las partes, el GENERADOR prestará los Servicios y PETROPERÚ asumirá

los costos adicionales en que incurra el GENERADOR conforme a lo previsto en el Reglamento de Adquisiciones de PETROPERÚ. Para efectos de claridad, lo establecido en esta Cláusula 9.7 no constituye una obligación del GENERADOR de prestar los Servicios en un supuesto de falta de Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ, dado que el GENERADOR únicamente deberá evaluar su viabilidad y, de ser el caso, negociar y acordar con PETROPERÚ las condiciones bajo las cuales los Servicios serían prestados.

Las Partes se comprometen a actuar de buena fe y prestarse cooperación recíproca.

- 9.8 En caso cualquier indisponibilidad de cualquiera de las Unidades Auxiliares por falta de Materias Primas o Servicios Industriales PETROPERÚ, ocasione como consecuencia que el GENERADOR no pueda producir un Suministro o Servicio Industrial a su cargo que, a su vez, califique como un Consumo Interno, el GENERADOR evaluará si es viable para él obtener el Consumo Interno faltante y prestar o suministrar los Servicios. En tal escenario, resultará de aplicación la regla prevista en 9.7 anterior.
- 9.9 Las Materias Primas, Servicios Industriales PETROPERÚ o cualquier otro Consumible o servicio que PETROPERÚ proporcione al GENERADOR son exclusivos para su uso para los fines del Contrato de Suministro.

#### **DÉCIMA: PUNTOS DE ENTREGA Y MEDICIÓN DE LOS SERVICIOS. SISTEMA DE MEDICIÓN**

- 10.1 El GENERADOR será responsable de suministrar, instalar y mantener los sistemas y equipos de medición necesarios (con las certificaciones exigibles y debidamente sellados) para la medición de los volúmenes y calidad de los Suministros. Esta obligación del GENERADOR resulta aplicable a los sistemas y equipos de medición cuya instalación no esté prevista en el Contrato EPC UAX y que deberá sujetarse a las disposiciones aplicables del Contrato de Suministro y Contrato de Usufructo, según corresponda. Esto es sin perjuicio de que el GENERADOR también estará obligado a mantener los sistemas y equipos de medición que forman parte de las Unidades Auxiliares y que fueron instalados por el Contratista EPC UAX.
- 10.2 Hasta que el GENERADOR incorpore los medidores, se presumirá que las entregas realizadas por PETROPERÚ cumplen con los niveles de calidad y cantidad acordados, salvo prueba en contrario por parte del GENERADOR.
- 10.3 El GENERADOR deberá prestar a PETROPERÚ, al Representante de PETROPERÚ las facilidades necesarias para acceder en todo momento a la información registrada en los equipos de medición de los Servicios, así como respecto de la información relativa al mantenimiento y calibración de los mismos. El GENERADOR también deberá prestar dichas facilidades a la Autoridad Gubernamental y atender los requerimientos que ésta pueda tener, de ser exigible bajo las Leyes Aplicables. De ser posible, PETROPERÚ notificará la visita con antelación no menor a un (1) Día, aunque esto no exime de la obligación del GENERADOR en caso de no ser posible contar con dicha antelación.

- 10.4 Prestar a PETROPERÚ, al Representante de PETROPERÚ las facilidades necesarias para acceder en todo momento a la información registrada en los equipos de medición de los Servicios, así como respecto de la información relativa al mantenimiento y calibración de los mismos. El GENERADOR también deberá prestar dichas facilidades a la Autoridad Gubernamental y atender los requerimientos que ésta pueda tener, de ser exigible bajo las Leyes Aplicables. De ser posible, PETROPERÚ notificará la visita con antelación no menor a un (1) Día, aunque esto no exime de la obligación del GENERADOR en caso de no ser posible contar con dicha antelación.
- 10.5 Los Equipos de Medición instalados en cada Punto de Medición serán usados para registrar los volúmenes y la calidad de los Servicios suministrados por el GENERADOR. El Sistema de Medición deberá permitir una medición correcta (dentro del rango de error de los instrumentos que integren el Sistema de Medición de cada Servicio) de cantidad y tiempo de entrega de cada Servicio suministrado por el GENERADOR durante cada Mes de Facturación, en las fechas de medición mensuales establecidas en el Contrato de Suministro.
- 10.6 El GENERADOR deberá suministrar e instalar Equipos de Medición de cada Servicio conforme a lo previsto en el Anexo 7. Estos equipos pasarán ser de propiedad de PETROPERÚ en la oportunidad en la que arriben a la Refinería Talara. Los medidores deberán contar con la aprobación de PETROPERÚ.
- 10.7 El GENERADOR deberá elaborar y proponer a PETROPERÚ un plan de instalación de los Equipos de Medición incluyendo cantidad y tipos de medidores, ubicación, procedimiento y fecha de instalación de los mismos, de acuerdo a lo que se indican en el Anexo 7.
- 10.8 Los Equipos de Medición que conformarán el Sistema de Medición de cada Servicio serán operados y mantenidos por el GENERADOR bajo el Contrato de Usufructo.
- 10.9 Los medidores deberán permanecer sellados. Dichos sellos serán rotos únicamente cuando vayan a ser configurados, inspeccionados, reemplazados, probados, contrastados o graduados, debiéndose proceder en cualesquiera de tales supuestos de acuerdo a lo estipulado en la Cláusula 10.10.

En todos los casos, los medidores tendrán las características mínimas que se describen en el Anexo 7 y deberán contar con la aceptación de las Partes.

- 10.10 Cualquier intervención en el sitio de los Equipos de Medición que conformen el Sistema de Medición de cada Servicio que implique la alteración de los registros (reemplazos, contrastes, etc.) deberá efectuarse en presencia del Representante del GENERADOR y el Representante de PETROPERÚ, quienes deberán ser notificados con un plazo mínimo de anticipación de diez (10) días. Tales representantes suscribirán un acta incluyendo lo detectado y las acciones adoptadas sobre el particular.

En el acta a ser levantada durante la intervención se dejará asentada cualquier observación o discrepancia derivadas de la intervención de los equipos. La inasistencia de una de las Partes no impedirá la realización de las intervenciones ni implicará consentimiento de los resultados obtenidos.

La prueba, el contraste o graduación de los medidores deberá ser ejecutada por una entidad designada de mutuo acuerdo por las Partes. En caso de discrepancia para la designación de la entidad, se definirá por sorteo entre los candidatos propuestos por las Partes debiendo cada Parte proponer un candidato. Las Partes tendrán un plazo máximo de quince (15) días para proponer un candidato. En el caso que alguna de las Partes no haya realizado una propuesta transcurrido este plazo, la tarea será ejecutada por la entidad propuesta por la otra Parte. En cualquier caso la entidad designada deberá contar con todas las autorizaciones e inscripciones requeridas por las Leyes Aplicables.

- 10.11 Cualquiera de las Partes podrá instalar en el Punto de Suministro de cada Suministro y Servicio Industrial GENERADOR y en el Punto de Medición de cada Suministro y Servicio Industrial GENERADOR, según lo estime conveniente, los equipos de medición que considere necesarios para ser utilizados como respaldo de los equipos que conformen dichos sistemas de medición, corriendo por cuenta de dicha Parte los gastos de adquisición, instalación y mantenimiento correspondientes. En ese caso, los equipos de medición que instalen servirán de respaldo en caso de falla de los equipos que conformen los sistemas de medición respaldados. Las Partes tendrán derecho a acceder a las señales de los medidores instalados, siempre que ello no interfiera con el respectivo registro y se realice de acuerdo a los procedimientos y protocolos técnicos fijados oportunamente por las Partes.
- 10.12 Características de los Equipos de Medición de Electricidad y operación.
  - 10.12.1 Los equipos de medición necesarios para determinar el consumo mensual de PETROPERÚ de potencia y energía serán electrónicos multifunción, de clase de precisión cero punto dos (0.2) IEC o mejor, con capacidad de memoria de masa para almacenar información como mínimo de treinta y cinco (35) Días, con intervalos de integración cada quince (15) minutos, incluyendo módem para interrogación a distancia (los “**Equipos de Medición de Electricidad**”). Los medidores y equipos que conformen los Equipos de Medición de Electricidad serán adquiridos por el GENERADOR y transferidos en propiedad a PETROPERÚ desde su instalación y quedarán comprendidos bajo el Contrato de Usufructo, siendo parte del Sistema de Medición. Una vez instalados serán mantenidos y operados por el GENERADOR conforme a lo previsto en el Contrato de Usufructo.
  - 10.12.2 La actualización de la hora, así como la modificación de la configuración de la página base o memoria de los medidores que conformen los Equipos de Medición de Electricidad que sean necesarias serán efectuadas por el GENERADOR mediante teleproceso, previo aviso vía correo electrónico con respuesta de confirmación de recepción (no automática) a PETROPERÚ. Una vez efectuadas dichas acciones, el GENERADOR remitirá a PETROPERÚ, vía correo electrónico, el archivo de cada uno de tales medidores que deberá contener la información

almacenada hasta el intervalo de quince (15) minutos inmediato anterior a la ejecución de tales acciones.

- 10.12.3 Cualquier intervención en sitio de los equipos de medición que conforman los Equipos de Medición de Electricidad que pudiera significar alteración de los registros (reemplazos, contrastes, entre otros) deberá efectuarse con previa notificación escrita a PETROPERÚ, con una anticipación no menor de tres (3) Días a la intervención, estando facultad PETROPERÚ para presenciar dichas intervenciones, efectuar las observaciones que estime conveniente y suscribir las actas correspondientes. La inasistencia del Representante de PETROPERÚ a las indicadas intervenciones no impedirá la realización de las mismas ni invalidará los resultados. Sin perjuicio de lo anterior, el GENERADOR enviará a PETROPERÚ, en un plazo no mayor de diez (10) Días de realizada la intervención, el acta con los resultados de esta.
- 10.12.4 La determinación de los consumos de electricidad de PETROPERÚ a efectos de la facturación mensual por el Suministro de Electricidad se realizará sobre la base de la información almacenada en la memoria de los medidores que conforman Equipos de Medición de Electricidad para el correspondiente Mes del Contrato, conforme al procedimiento de medición que las Partes definirán de común acuerdo y que, una vez definido, pasará a ser uno de los Documentos del Contrato.
- 10.12.5 Todos los equipos que conformen los Equipos de Medición de Electricidad deberán permanecer precintados y los precintos serán retirados únicamente para intervenir dichos equipos cuando ello pueda implicar alteración de sus registros, tales como intervenciones para mantenimiento, reemplazo y contraste. Tales intervenciones deberán ser efectuadas por el GENERADOR, previa notificación escrita a PETROPERÚ con una anticipación no menor de tres (3) Días.
- 10.12.6 Sin perjuicio de lo anterior, PETROPERÚ podrá instalar en paralelo equipos de medición de respaldo, en cuyo caso éstos deberán ser similares o compatibles con los Equipos de Medición de Electricidad instalados por el GENERADOR, corriendo por cuenta de PETROPERÚ los gastos de adquisición, instalación, pruebas y mantenimiento correspondientes.
- 10.13 Acceso a los Equipos de Medición de Electricidad e Información.
- 10.13.1 El GENERADOR prestará a PETROPERÚ las facilidades necesarias para el acceso a la información registrada en los medidores que conforman los Equipos de Medición de Electricidad, vía interrogación a distancia o lectura directa, cumpliendo con el protocolo que para tal efecto establezcan las Partes. El GENERADOR deberá entregar mensualmente a PETROPERÚ, junto con la factura mensual por la Remuneración, un disco compacto que contenga la información referente a los consumos de Potencia, Energía Activa y variables relacionadas, así como los archivos con los registros de la memoria masa de los medidores, los que deberán estar en formato, dependiendo del tipo de medidor que se instale, con extensión texto (pm, txt o csv) o extensión hoja de cálculo (xls).
- 10.13.2 En el caso que PETROPERÚ instale sus propios equipos de medición deberá brindar al GENERADOR las mismas facilidades de acceso.
- 10.13.3 Para la medición de la Potencia en el Punto de Entrega de Electricidad, se considerará el valor promedio de la Potencia registrada en períodos de integración de quince (15) minutos.



- 10.13.4 Si alguno de los equipos que conforman los Equipos de Medición de Electricidad es alterado de cualquier manera sin la aprobación de PETROPERÚ o no cumple con los requisitos legales aplicables, PETROPERÚ tendrá la opción de que dicho equipo no sea utilizado como medidor principal bajo este Contrato de Suministro para fines de facturación, en cuyo caso los equipos de medición de respaldo que hubiese instalado PETROPERÚ conforme a la Cláusula 10.9.2, serán utilizados en reemplazo de los Equipos de Medición de Electricidad.
- 10.13.5 En el caso que, por falla de algún equipo de medición de los Equipos de Medición de Electricidad o errores de calibración, no se hubiese registrado correctamente las cantidades consumidas o que las pruebas de los instrumentos de medición revelasen un error superior al de su clase de precisión, el GENERADOR realizará el reajuste correspondiente en la facturación de la Remuneración, utilizando la mejor información disponible. Los criterios utilizados en dicho ajuste deberán ser debidamente informados a PETROPERÚ.
- 10.13.6 Las Partes se comprometen a establecer, antes de la Fecha de Inicio de los Servicios, un procedimiento de lectura de los Equipos de Medición de Electricidad.
- 10.14 Prueba de los Equipos de Medición de Electricidad
- 10.14.1 PETROPERÚ tiene derecho a solicitar al GENERADOR que los Equipos de Medición de Electricidad sean probados (contrastados) una (1) vez al año, en cuyo caso el costo de la prueba será asumido por el GENERADOR. En caso PETROPERÚ solicite pruebas adicionales y como consecuencia de alguna de tales pruebas se comprobare que existe en algún equipo que conforma los Equipos de Medición de Electricidad un error superior al de su clase de precisión, el costo de tal prueba será asumido por el GENERADOR. Si el error fuese igual o inferior al límite de su clase de precisión, el costo de la prueba será asumido por PETROPERÚ de acuerdo a lo previsto en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.
- 10.14.2 Los contrastes de los medidores se realizarán con patrones de energía que cuenten con un certificado de calibración o de ser el caso con el informe de calibración emitido por el INDECOPI.
- 10.15 Fallas en los Equipos de Medición de Electricidad
- 10.15.1 En el caso que por falla de los equipos que conforman los Equipos de Medición de Electricidad no se hubiesen registrado correctamente las cantidades suministradas, o que las pruebas de los instrumentos de medición revelaran un error superior al de su clase de precisión, el GENERADOR realizará el reajuste correspondiente de la facturación mensual de la Remuneración a partir del Mes en que fue detectada la falla, utilizando la mejor información disponible y en primera prioridad con la información de los equipos de medición de PETROPERÚ, en caso hayan sido instalados como respaldo. En este supuesto, las Partes deberán reintegrarse los montos cobrados, de más o de menos según sea el caso, sin intereses ni moras.
- 10.15.2 Los reajustes de la facturación ante casos de fallas de los equipos que conforman los Equipos de Medición de Electricidad de acuerdo a lo previsto en la Cláusula 10.11.1 se limitarán a un periodo temporal máximo igual a los doce (12) meses anteriores a la última factura emitida antes de detectarse la falla.

## **DÉCIMO PRIMERA: REMUNERACIÓN. EQUILIBRIO ECONÓMICO FINANCIERO**

### **11.1 Remuneración por Actividades Pre-Operativas**

El GENERADOR tendrá derecho a recibir, como única y total contraprestación por el fiel y exacto cumplimiento de todas las Actividades Pre-Operativas, la Remuneración de la Etapa Pre-Operativa. El monto al que asciende la Remuneración de la Etapa Pre-Operativa es un monto fijo mensual igual al quince por ciento (15%) de la Remuneración Mensual Fija y será calculada por cada Mes del Contrato comprendido por la Etapa Pre-Operativa. La Remuneración de la Etapa Pre-Operativa será pagada a partir del Mes del Contrato en que se inicie la Etapa Pre-Operativa hasta el día anterior a la fecha en que se inicie la Etapa Operativa Turn-Down, sin perjuicio de la obligación del GENERADOR de cumplir con todas las obligaciones a su cargo bajo los Contratos desde el momento en que deban ser cumplidas conforme a lo estipulado en estos, respectivamente.

En el caso que la Etapa Pre-Operativa cubra una fracción de Mes del Contrato, el monto al que asciende la Remuneración de la Etapa Pre-Operativa se ajustará proporcionalmente.

Las Facturas del GENERADOR por las Actividades Pre-Operativas estarán sujetas a las mismas reglas, plazos y procedimientos aplicables a la facturación y pago de la Remuneración, según resulten aplicables, conforme a lo previsto en la Cláusula Décimo Segunda.

### **11.2 Remuneración de la Etapa Operativa Turn-down.**

El GENERADOR tendrá derecho a recibir, como única y total contraprestación por el fiel y exacto cumplimiento de todas las actividades correspondientes a la Etapa Operativa Turn-Down y los Servicios a su cargo durante dicha etapa y las actividades Pre-Operativas que continúe ejecutando, la Remuneración de la Etapa Operativa Turn-Down. El monto al que asciende la Remuneración de la Etapa Operativa Turn-Down es un monto fijo mensual igual al veinte por ciento (20%) de la Remuneración Mensual Fija y será calculada por cada Mes del Contrato comprendido por la Etapa Operativa Turn-Down. La Remuneración de la Etapa Operativa Turn-Down será pagada a partir del Mes del Contrato en que se inicie la Etapa Operativa Turn-Down hasta el día anterior a la fecha en que se inicie la Etapa Operativa, sin perjuicio de la obligación del GENERADOR de cumplir con todas las obligaciones a su cargo bajo los Contratos desde el momento en que deban ser cumplidas conforme a lo estipulado en estos, respectivamente.

En el caso que la Etapa Operativa Turn-Down cubra una fracción de Mes del Contrato, el monto al que asciende la Remuneración de la Etapa Operativa Turn-Down se ajustará proporcionalmente.

Las Facturas del GENERADOR estarán sujetas a las mismas reglas, plazos y procedimientos aplicables a la facturación y pago de la Remuneración, según resulten aplicables, conforme a lo previsto en la Cláusula Décimo Segunda.

### 11.3 Remuneración.

El GENERADOR tendrá derecho a recibir, como única y total contraprestación por la prestación de los Servicios durante la Etapa Operativa y el fiel y exacto cumplimiento de todas sus obligaciones bajo este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo , el monto al que asciende la Remuneración, la cual será calculada por Mes del Contrato conforme se establece en esta Cláusula Décimo Primera.

El GENERADOR sólo tendrá derecho a recibir cantidades adicionales a la Remuneración en los casos expresamente establecidos en este Contrato de Suministro y en el Contrato de Usufructo, respectivamente, las cuales tienen la condición de excepcionales y así deberán ser interpretadas y consideradas para todos los fines previstos en los Contratos, respectivamente.

La Remuneración será pagada a partir del Mes del Contrato en que ocurra el inicio de la Etapa Operativa, sin perjuicio de la obligación del GENERADOR de cumplir con todas las obligaciones a su cargo bajo los Contratos desde el momento en que deban ser cumplidas conforme a lo estipulado en estos, respectivamente.

Para efectos de claridad, las Partes dejan expresa constancia de su entendimiento que la Remuneración y las tarifas que la determinan incluyen tributos (impuestos, contribuciones y tasas), seguros, transporte, inspecciones, pruebas y los costos laborales respectivos conforme a las Leyes Aplicables, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del Servicio.

Las tarifas que determinan la Remuneración incluyen el IGV el cual ha sido determinado con una tasa de 18%. En el supuesto que la tasa del IGV varíe (incremento o reducción) como consecuencia de una modificación en las Leyes Aplicables, las tarifas se reajustarán automáticamente para reflejar dicha variación.

A fin de evitar dudas, salvo indicación en sentido distinto cualquier referencia a la “Remuneración” en este Contrato de Suministro deberá ser entendida como efectuada a al contraprestación que le corresponde al Generador durante la Etapa Operativa.

### 11.4 Determinación de la Remuneración.

La Remuneración será una cantidad expresada en Dólares por mes y está compuesta por un componente fijo y uno variable que será igual, para cada Período de Facturación, a la sumatoria de los montos que resulten de aplicar las fórmulas y conceptos expresados en los numerales (i) y (ii) debajo.

(a) **Remuneración mensual fija (\$/mes) =  $V_r \times T_o$**

Donde:

- ❖  $V_r$ : Volumen base de remuneración mensual objetivo de los Servicios.
- ❖  $V_r = 90.00 \text{ MW} * 24 \text{ hr/día} * 30 \text{ días/mes}$
- ❖  $V_r = 64,800 \text{ MWh/mes}$

- ❖ To: [Tarifa a ser llenada en base a la propuesta de la oferta ganadora]. La Tarifa incluye IGV

La Remuneración mensual fija derivada de esta fórmula remunera al GENERADOR por la prestación de todos los Servicios y el cumplimiento de todas las obligaciones a su cargo bajo el Contrato de Usufructo y será aplicada en los porcentajes que se indican en las Cláusulas 11.1, 11.2 y 11.3, según corresponda, estando sujeto únicamente a las siguientes excepciones: (a) aquellos supuestos específicos respecto a los cuales se ha pactado expresamente una remuneración mensual variable de acuerdo con lo previsto en el numeral (ii) siguiente; y, (b) los supuestos previstos en las Cláusulas 8.1.7 y 8.1.8.

En el caso que el GENERADOR obtenga Ingresos por Energía Excedente durante un Mes de Contrato determinado, el ochenta por ciento (80%) del monto total de tales ingresos más el IGV, será convertido a Dólares aplicando el Tipo de Cambio del último Día de tal mes y compensado contra el monto al que ascienda la Remuneración del Período de Facturación inmediatamente siguiente al Mes del Contrato durante el cual se generó el Ingreso por Energía Excedente. En tal supuesto, la Remuneración del correspondiente Período de Facturación será ajustada y se calculará según la siguiente fórmula:

$$\text{Remuneración ajustada (\$/mes)} = \text{Remuneración} - [*] \% [\text{ipp} + \text{ipe}]$$

- (b) **Remuneración mensual variable (\$/mes):** La Remuneración Mensual Variable será aplicable en el caso que, en el correspondiente Mes de Contrato, el GENERADOR haya procesado o producido, a solicitud de PETROPERÚ y a satisfacción de éste, un volumen de vapor de Alta Presión y de Media Presión por encima del Volumen de Fiscalización.

(i) *Suministro de vapor*

$$(V_{ad} \times C_v) (a \times T_1)$$

Dónde:

- ❖ RMV: Remuneración Mensual Variable (US\$/mes)
- ❖ Vad: Volumen mensual adicional de vapor de Alta Presión y de Media Presión suministrado (m3) por encima del Volumen de Fiscalización y hasta el Volumen Límite (VL)  
- VL: 27,000 TM/mes
- ❖ CV: Coeficiente que relaciona el volumen específico del Suministros con el Volumen de Referencia del Paquete =  $\frac{90MWh}{375 TM/hr}$
- ❖ a: Ponderador de participación en la Contraprestación de los Suministros = 40%.

El GENERADOR no tendrá derecho a monto alguno por concepto de Remuneración Mensual Variable ni pago adicional alguno por cualquier concepto distinto al Suministro de Vapor en Alta Presión o en Media Presión por encima del Volumen de Fiscalización conforme a lo regulado en esta Cláusula 11.

El Volumen de Fiscalización será definido para cada flujo de suministro promedio por hora el cual, durante los primeros doce (12) meses desde el inicio del Plazo de Suministro de Vapor será igual al valor definido en las pruebas de garantía o desempeño de las correspondientes unidades. Una vez transcurrido dicho plazo de doce (12) meses, el Volumen de Fiscalización podrá ser ajustado por PETROPERÚ (actuando discrecionalmente) a la capacidad real de operación de las correspondientes unidades. De ser este el caso, a partir del momento en que PETROPERÚ comunique haber modificado el Volumen de Fiscalización, éste se entenderá como el nuevo de Volumen de Fiscalización y, por lo tanto, será el que resulte aplicable a todos los fines de este Contrato de Sumistro, incluyendo la aplicación de penalidades. El ajuste del Volumen de Fiscalización no tendrá ningún impacto en la Remuneración Mensual Fija (excepto el impacto que pudiese tener la compensación de Penalidades, de ser el caso).

#### 11.5 Equilibrio Económico Financiero

- 11.5.1 Los pagos previstos en el Contrato de Suministro a favor del GENERADOR serán revisados única y exclusivamente en el caso de variación de la tasa de IGV según lo previsto en la cláusula 11.2 y en caso en el caso que el equilibrio económico de este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo (conjuntamente, los “**Contratos**”), considerados de manera integral y como una sola unidad, sea significativamente afectado -en más del cinco por ciento (5%)- exclusiva y explícitamente debido a cambios en las Leyes Aplicables ocurridos luego de la firma de los Contratos relativas a: (i) seguridad y salud ocupacional; y, (ii) medio ambiente, que afecten directamente la prestación de los Servicios o el cumplimiento de las obligaciones a cargo del GENERADOR bajo los Contratos, respectivamente, y siempre que dicha afectación haya causado una variación en los costos o gastos del GENERADOR para la adquisición de activos o nuevos consumibles o cambios en la especificación de consumibles requeridos para la prestación de los Servicios o el cumplimiento de las obligaciones a cargo del GENERADOR bajo los Contratos, respectivamente. De ninguna manera la referida revisión por el restablecimiento del equilibrio económico y financiero incluirá multas por incumplimientos las cuales son de exclusiva responsabilidad del GENERADOR.

Para efectos de claridad se deja expresa constancia de que cualquier variación de los precios o costos de la electricidad en el mercado o cualquier otro costo del GENERADOR ajeno a los Contratos o la Central no otorgará al GENERADOR derecho a recibir suma adicional alguna bajo cualquiera de los Contratos o lo facultará para invocar el mecanismo previsto en esta Cláusula. La adquisición de electricidad en el SEIN por el GENERADOR, para cumplir con sus obligaciones bajo el Contrato de Suministro se regulan exclusivamente por lo previsto en este documento.

- 11.5.2 Las Partes entienden y acuerdan que, con excepción del caso enunciado en la Cláusula 11.5.1 anterior: (i) la aprobación de cualquier ley, reglamento, disposición u otras Leyes Aplicables con posterioridad a la celebración de los Contratos o; (ii) la entrada en vigencia de cualquier ley, reglamento o disposición con posterioridad a la celebración de los Contratos que a la fecha de suscripción de estos exista pero que, por sus propios términos, aún no produzca efectos o aún no sea aplicable a cualquiera de las Partes o a los Contratos, no calificará como un cambio en la Ley Aplicable para efectos de los Contratos y, por lo tanto, no podrá dar lugar a la revisión de los pagos previstos en el Contrato de Suministro a favor del GENERADOR.
- 11.5.3 En caso de acreditarse mayores costos que ameriten el restablecimiento del equilibrio económico financiero conforme a lo aquí previsto, la revisión de los pagos previstos en el Contrato de Suministro a favor del GENERADOR en los casos y conforme a lo previsto en esta Cláusula 11.5 anterior dará lugar a una compensación adicional a favor del GENERADOR la “Compensación EEF”). La Compensación EEF será por el monto estrictamente necesario para compensar los costos adicionales, necesarios, razonables y debidamente documentados en que incurra el GENERADOR como consecuencia de los incrementos en los costos de adquisición de activos u otros gastos relacionados con nuevos consumibles o cambios en la especificación de los mismos que sean consecuencia directa de los cambios en las Leyes Aplicables a los que se refiere la Cláusula 11.5.1 (y siempre que los nuevos gastos a ser compensados alcancen el umbral ahí previsto).

De resultar aplicable, la Compensación EEF se pagará mediante uno o más pagos mensuales cuyos montos serán fijados por PETROPERÚ. Dicho cronograma de pagos deberá ser estructurado por PETROPERÚ de forma tal que se logre compensar únicamente los conceptos a los que se refiere la presente cláusula 11.5.3 CG y que el último pago sea realizado a más tardar al término del plazo del Contrato. Los pagos mensuales por la Compensación EEF serán calculados de la siguiente manera: el monto adicional que corresponde compensar al GENERADOR será dividido entre el número de meses faltantes para culminar el Plazo del Contrato y se le aplicará una tasa de descuento del doce por ciento (12%) anual. Dichos pagos mensuales serán efectuados a partir del mes siguiente al que PETROPERÚ prestara conformidad o quede firme el laudo arbitral, de ser el caso, que establece la Compensación EEF.

En caso de acreditarse menores costos que ameriten el restablecimiento del equilibrio económico financiero conforme a lo aquí previsto procederá un ajuste proporcional en la tarifa que determinan la Remuneración Mensual Fija y y aplicará el mismo ajuste % a las tarifas que determinan la Remuneración Mensual Variable por el monto estrictamente necesario para compensar los ahorros del GENERADOR como consecuencia de la disminución en los costos de adquisición de activos u otros gastos relacionados con nuevos consumibles o cambios en la especificación de los mismos que sean consecuencia directa de los cambios en las Leyes Aplicables a los que se refiere la Cláusula 10.5.1. La reducción en las tarifas aquí establecidas reducirán en la proporción que corresponda la Remuneración Mensual Fija y la Remuneración Mensual Variable el cálculo será realizado sobre la base de la Remuneración Mensual Fija, y el ajuste resultante se aplicará también sobre la tarifa que determina la Remuneración Mensual Variable. Las modificaciones de la tarifa que correspondan

serán efectivas a partir del mes siguiente al que el GENERADOR presentó su conformidad o quede firme el laudo arbitral, de ser el caso. Sin perjuicio de ello, el GENERADOR deberá prever el reintegro de la diferencia que corresponda en favor de PETROPERÚ, desde el momento en que se verificó la variación del costo reconocido. De no ser posible el reintegro de la diferencia a través de un ajuste de la tarifa, el GENERADOR deberá efectuar el pago correspondiente a PETROPERÚ.

11.5.4 En caso se cumplan los requisitos detallados en la presente cláusula 11.5 CG, el GENERADOR o PETROPERÚ, según sea el caso, podrán proponer por escrito a la otra Parte, con el debido sustento económico y técnico, que se proceda al restablecimiento del equilibrio económico financiero conforme a lo previsto en el presente Contrato. Una vez recibida la propuesta, la Parte receptora de tal información tendrá la facultad de aprobar o desaprobado la solicitud o pedir su modificación. En cualquier caso, la respuesta de PETROPERÚ o del GENERADOR deberá: (i) ser por escrito y en un plazo de 30 Días de recibir la solicitud con el sustento correspondiente; e, (ii) incluir una justificación en caso desapruebe la solicitud o pida su modificación.

11.5.5 En cualquier momento de la ejecución del Contrato, PETROPERÚ podrá solicitar al GENERADOR y éste estará obligado a proporcionar la siguiente información:

- a. Descripción del tipo de cambio en las Leyes Aplicables y detalles acerca de las circunstancias que dieron origen al cambio en las Leyes Aplicables;
- b. Descripción de los efectos que el cambio en las Leyes Aplicables podría tener en la prestación del servicio;
- c. Propuesta de medidas a ser adoptadas por cada una de las Partes para mitigar o aprovechar los efectos favorables o desfavorables, según corresponda, del cambio en las Leyes Aplicables;
- d. El detalle de los costos directos (excluyendo gastos generales de administración) que se incurrirán como consecuencia del cambio en las Leyes Aplicables; y
- e. Documentación técnica, legal, económica y financiera que soporte la existencia de un Cambio en las Leyes Aplicables y la modificación en la Contraprestación del GENERADOR propuesta.

11.5.6 La propuesta a que se refiere la cláusula 11.5.3 y 11.5.4, deberá ser entregada dentro del plazo de cuatro (4) meses desde que (i) el GENERADOR empiece a incurrir en la variación de costos de que se trate o (ii) desde que PETROPERÚ tomó conocimiento de estas variaciones de costos. Caso contrario se entenderá que el GENERADOR o PETROPERÚ, según sea el caso, ha renunciado a solicitar la aplicación de la presente cláusula por tales cambios.

11.5.7 Las solicitudes en virtud de esta Cláusula 11.5 no darán lugar ni a la suspensión ni a la resolución de alguno de los Contratos.

11.5.8 No se considerará aplicable lo indicado en esta Cláusula 11.5 a cambios producidos como consecuencia de disposiciones expedidas por las Autoridades Gubernamentales que fijen infracciones o sanciones que estuviesen relacionadas a la prestación de los Servicios o las actividades del GENERADOR bajo el Contrato de Usufructo que sean

consecuencia de actos, hechos imputables o resultado del desempeño del GENERADOR.

- 11.5.9 De existir discrepancias entre las Partes sobre la aplicación de la presente Sub-Cláusula, éstas serán resueltas de conformidad con los mecanismos estipulados en la cláusula 25 CG. En caso la discrepancia sea sólo parcial y puedan diferenciarse una cuantía cuyo pago sí sea aceptada por ambas Partes, entonces el extremo que no es materia de discrepancia será pagado conforme a lo previsto en la presente cláusula. Esto sin perjuicio de que el extremo en disputa sea sometido al mecanismo de solución de controversias previsto por el Contrato.

Cualquiera de las Partes también podrá solicitar que su solicitud reestablecimiento de equilibrio económico financiero sea sometida a los mecanismos estipulados en la cláusula 19 en caso haya transcurrido noventa (90) Días, contados desde la presentación de la referida solicitud, y no se haya llegado a un acuerdo.

#### 11.6 Pagos a cargo de PETROPERÚ

Todos los pagos que tendrá derecho a recibir el GENERADOR bajo el Contrato de Suministro y todos los correspondientes pagos que PETROPERÚ deberá efectuar en favor del GENERADOR conforme a lo previsto en el Contrato se deberán sujetar a lo previsto en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y a lo previsto en las Leyes Aplicables.

### **DÉCIMO SEGUNDA: FACTURACIÓN Y PAGO**

- 12.1 Para cada Mes de Contrato el GENERADOR deberá preparar y entregar a PETROPERÚ una liquidación (cada una, la “**Liquidación Mensual**”) donde se indique, para el período correspondiente, el volumen total de cada Servicio entregado en los Puntos de Suministro correspondientes. Cada Liquidación Mensual deberá ser entregada dentro de los cuatro (4) Días siguientes al último día de cada Mes de Contrato. Las Liquidaciones Mensuales se realizarán tomando la información del Sistema de Medición instalado en los Puntos de Medición, respectivamente. La información registrada en el Sistema de Medición determinará la aplicación de las Penalidades previstas en el Anexo 4, de ser aplicables según lo previsto en los Contratos.

Además, la Liquidación Mensual deberá incluir el detalle de: (i) la Remuneración Mensual Fija que resulta aplicable (el monto que corresponda a tal remuneración será con independencia del volumen o nivel de servicio prestado durante el Mes de Contrato materia de facturación); y, (ii) la Remuneración Mensual Variable que pueda resultar aplicable en caso durante el Mes del Contrato el GENERADOR haya procesado o producido, a solicitud de PETROPERÚ y a satisfacción de éste, los Suministros que pueden dar lugar a la Remuneración Mensual Variable de acuerdo a lo previsto en las CE por encima del Volumen de Fiscalización y hasta el límite acordado. Esto es sin perjuicio de las compensaciones que pueda efectuar PETROPERÚ de acuerdo con lo previsto en el presente Contrato y las Leyes Aplicables.



- 12.2 PETROPERÚ tendrá un plazo de diez (10) días contados desde el Día en que la Liquidación Mensual correspondiente le sea entregada por el GENERADOR para aprobar o notificar las observaciones a la liquidación presentada. En el caso que durante dicho plazo PETROPERÚ no comunique observaciones a la Liquidación Mensual correspondiente, ésta se entenderá aprobada sin observaciones.
- 12.3 El GENERADOR presentará a PETROPERÚ la Factura por la Remuneración del Mes de Contrato correspondiente dentro de los cinco (5) Días siguientes a (i) la recepción de la aprobación de PETROPERÚ a la Liquidación Mensual correspondiente; o (ii) el vencimiento del plazo previsto en la Cláusula 12.2 sin que PETROPERÚ haya notificado al GENERADOR de alguna observación, lo que ocurra primero.

Las facturas y notas de débito o crédito serán remitidas por el GENERADOR, de acuerdo con el procedimiento de facturación electrónica, al buzón virtual de Trámite Documentario (tramite\_otl\_05@petroperu.com.pe), con copia al administrador del contrato designado por PETROPERÚ, en días hábiles a nivel nacional y dentro del horario de 08:00 hasta las 14:00 horas. En caso las facturas ingresen al buzón de PETROPERÚ después del horario establecido o en un día que no sea hábil a nivel nacional, se ingresarán dichas facturas a la Oficina de Trámite Documentario el día hábil siguiente. El GENERADOR, antes de remitir sus facturas a PETROPERÚ, deberá contar con la validación previa de la SUNAT.

En el caso que el GENERADOR no esté habilitado para emitir facturas electrónicas deberá presentar sus facturas en físico, en la Oficina de Trámite Documentario del Edificio PETROPERU, prolongación Avenida “G”-2 (Área Administrativa) Talara-Piura, donde sólo serán recibidas en días hábiles y dentro del horario de atención al público de dicha oficina. El día de ingreso de cualquier factura en la Oficina de Trámite Documentario o al buzón virtual, según sea el caso, será considerado como día cero (0).

Las facturas no presentadas correctamente serán devueltas al GENERADOR para su corrección, rigiendo los plazos correspondientes a partir de la fecha de su correcta presentación de acuerdo al procedimiento descrito anteriormente.

Todas las Facturas deberán estar expresadas en Dólares y deberán ser pagadas en Dólares.

De existir diferencias entre las Partes respecto a cualquier concepto incluido en una Liquidación Mensual que no sea resuelta entre ellas dentro de los cinco (5) Días siguientes a la notificación de tal observación al GENERADOR, éste procederá a presentar a PETROPERÚ la Factura por el Mes de Contrato correspondiente únicamente por los montos no objetados por PETROPERÚ. Esto es sin perjuicio de la facultad del GENERADOR de someter al mecanismo de solución de controversias previsto en la cláusula 19 aquellos extremos de la Liquidación Mensual que fueron observados por PETROPERÚ.

La factura deberá ser entregada a PETROPERÚ dentro de los cinco (5) Días siguientes a la fecha en la que PETROPERÚ notificó su observación a la Liquidación Mensual correspondiente. En caso de existir Penalidades exigibles éstas serán deducidas por PETROPERÚ de los pagos que tenga pendientes. A fin de evitar dudas las Partes dejan constancia expresa que PETROPERÚ no se encontrará obligada al pago de cualquier monto que se encuentre comprendido en alguna observación notificada al GENERADOR.

Conjuntamente con cada Factura, el GENERADOR deberá entregar a PETROPERÚ una declaración jurada en el formato previsto en el Anexo 8 certificando que el GENERADOR, se encuentran al día en el cumplimiento de todas sus obligaciones (incluyendo obligaciones legales, laborales, sindicales, previsionales -incluyendo aportes AFPs y de seguridad social-) respecto del personal del que se vale para la prestación de los Servicios y suministros comprendidos por tal factura, bajo los Contratos. Asimismo, PETROPERÚ tiene el derecho de solicitar que el GENERADOR acompañe a dicha declaración, un informe detallado sobre el estado de cumplimiento de las obligaciones laborales, sindicales, previsionales y de seguridad social respecto del personal que utiliza para cumplir con sus obligaciones bajo los Contratos. PETROPERÚ también podrá solicitar al GENERADOR que incluya en dicho informe los documentos laborales y las constancias de depósito que acrediten indubitadamente el cumplimiento de tales obligaciones.

En caso el GENERADOR no cumpla con presentar dicha declaración jurada y los documentos adicionales antes mencionados, la factura correspondiente se entenderá como no presentada y, por tanto, el plazo de pago no comenzará a computarse y PETROPERÚ no estará obligada a efectuar el pago hasta que se cumplan todos los requisitos que resulten aplicables.

El plazo de pago de cualquier factura por la Remuneración que resulte exigible conforme a lo antes estipulado finalizará el día jueves inmediatamente siguientes luego de transcurrido un plazo de treinta (30) días contados desde la presentación de las facturas cumpliendo con los requisitos establecidos en este documento (“Plazo de Pago”). En tal sentido, las facturas serán pagadas únicamente los días jueves (“Día de Pago”). En caso el jueves que corresponda efectuar el pago de una factura presentada por el GENERADOR por la Remuneración no sea un día hábil a nivel nacional o para el sector público, el pago se realizará el día hábil inmediatamente anterior.

Los pagos se efectuarán mediante transferencia bancaria a una cuenta bancaria en el Perú, conforme a las indicaciones escritas entregadas oportunamente por el GENERADOR. Los comprobantes de pago cedidos por el GENERADOR a una entidad financiera a través de operaciones de factoring, descuentos o facturas negociables serán atendidos en la fecha de vencimiento del Plazo de Pago correspondiente, previa notificación a PETROPERÚ por parte del GENERADOR o adquirente de tales derechos donde instruya las condiciones de pago

- 12.4 En caso PETROPERÚ no cumpla con efectuar el pago de cualquier suma adeudada y exigible por el GENERADOR dentro del plazo previsto para ello en el Contrato,

entonces el monto impago estará afectado a una tasa de interés compensatorio y moratorio total equivalente a una tasa nominal anual LIBOR (o la tasa que la reemplace) a treinta (30) días más el dos por ciento (2%), considerando un año de 360 días. Dicho interés se aplicará día a día sobre el total de la suma que permanezca impaga, desde, e incluyendo la fecha en la que se produzca el incumplimiento hasta, y excluyendo, el día que se produzca el pago. La tasa de interés descrita en el presente párrafo también resultará de aplicación en el caso que el GENERADOR no cumpla con pagar dentro del plazo previsto para ello en el Contrato cualquier suma adeudada y exigible por PETROPERÚ. No aplicarán intereses moratorios o compensatorios a pagos que se encuentren en discusión o controversia entre las Partes bajo los procesos de solución de controversias contemplados en el Contrato. En caso los pagos que se encuentren en discusión o controversia entre las Partes se resuelvan a favor la Parte acreedora, la Parte deudora deberá pagar intereses conforme a lo previsto en el presente párrafo desde la fecha en que debió efectuar el pago hasta la fecha de su pago efectivo.

En caso la tasa de interés prevista en el párrafo precedente exceda la tasa máxima de interés compensatorio y moratorio convencional permitidas por las Leyes Aplicables, entonces se reducirá automáticamente a la tasa máxima de interés convencional compensatorio o moratorio, según sea el caso, permitida por dichas leyes.

12.5 PETROPERÚ podrá compensar contra cualquier pago adeudado al GENERADOR cualquier suma de dinero que éste adeude a PETROPERÚ, por cualquier concepto (incluyendo sin limitación, penalidades contractuales, multas, condenas bajo la cláusula de indemnidad). Para que opere la compensación bastará: (i) que PETROPERÚ notifique al GENERADOR su decisión de aplicar la compensación, cuando menos con cinco (5) días de antelación a la fecha en que se hará efectiva tal compensación, no siendo necesaria la aprobación del GENERADOR, y, (ii) en el caso de montos a compensar distintos a penalidades, que PETROPERÚ haya enviado una notificación al GENERADOR con una anticipación mínima de quince (15) días solicitando el cumplimiento de la obligación. En el caso que resulten aplicables, los plazos (i) y (ii) pueden transcurrir en paralelo.

12.6 Salvo que las Leyes Aplicables expresamente dispongan la emisión de otro tipo de comprobante de pago, todos los comprobantes de pago que se emitan bajo el Contrato deberán ser Facturas.

### **DÉCIMO TERCERA: PENALIDADES**

Las Penalidades que resultan aplicables al GENERADOR ante el incumplimiento de obligaciones bajo este Contrato de Suministro y el Contrato de Usufructo, respectivamente, se regulan conforme a lo establecido en la cláusula novena del Contrato de Usufructo, el Anexo 4 y 10 del presente Contrato de Suministro (las “**Penalidades**”).

#### **DÉCIMO CUARTA: CESIÓN Y COLABORACIÓN CON PRESTAMISTAS**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo, las disposiciones de la Cláusula Décima del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

#### **DÉCIMO QUINTA: PERMISOS DEL GENERADOR**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Décimo Tercera del Contrato de Usufructo, la cual forma parte integrante de este Contrato de Suministro. Sin perjuicio de lo indicado en el párrafo precedente, durante todo el Plazo del Contrato el GENERADOR se obliga a mantener inscripción vigente en la Base de Datos de Proveedores Precalificados de PETROPERÚ.

#### **DÉCIMO SEXTA: ORGANIZACIÓN Y SEGURIDAD DE LOS TRABAJOS Y PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Décimo Cuarta del Contrato de Usufructo, la cual forma parte integrante de este Contrato de Suministro.

#### **DÉCIMO SÉPTIMA: CASO FORTUITO Y FUERZA MAYOR**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Décimo Séptima del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

Sin perjuicio de lo anterior, las Partes dejan expresa constancia de su entendimiento en el sentido que cualquier consecuencia en este Contrato de Suministro derivada de mantenimientos preventivos o correctivos en instalaciones que conforman el SEIN, califiquen o no como un Evento de Fuerza Mayor, no generan responsabilidad para el GENERADOR.

#### **DÉCIMO OCTAVA: DERECHO DE SUSPENSIÓN DE PETROPERÚ**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Décimo Octava del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

#### **DÉCIMO NOVENA: SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Décimo Novena del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMA: INDEMNIDADES, LÍMITE DE RESPONSABILIDAD Y MORA EN EL CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésima del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO PRIMERA: OPERACIÓN TEMPORAL DE LA CENTRAL POR PARTE DE PETROPERÚ**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Segunda del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO SEGUNDA: FINANCIAMIENTO DE LAS ACTIVIDADES DEL GENERADOR**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro (*mutatis mutandi*), en su integridad y sin que sea repetitivo, las disposiciones de la Cláusula 10.5 del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO TERCERA: RESPONSABILIDAD EXCLUSIVA DEL GENERADOR**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro (*mutatis mutandi*), en su integridad y sin que sea repetitivo, las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Cuarta del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO CUARTA: CONFIDENCIALIDAD**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Quinta del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO QUINTA: APLICACIÓN DE PROCEDIMIENTOS INTERNOS**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Sexta del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

## **VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIOS Y NOTIFICACIONES**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Sexta del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

#### **VIGÉSIMO SÉPTIMA: RESOLUCIÓN**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Octava del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

#### **VIGÉSIMO OCTAVA: DISPOSICIONES VARIAS**

Se incorporan por referencia a este Contrato de Suministro, en su integridad y sin que sea repetitivo (*mutatis mutandi*), las disposiciones de la Cláusula Vigésimo Novena del Contrato de Usufructo, las cuales forman parte integrante de este Contrato de Suministro.

[EL RESTO DE ESTA PÁGINA HA SIDO DEJADO INTENCIONALMENTE EN BLANCO]

Se suscribe el Contrato en la ciudad de [\*] a los [\*] días del mes de [\*] de [\*] en [\*] ejemplares iguales, en señal de expresa aceptación de su contenido

EN FE DE LO CUAL, las Partes suscriben el presente documento en la fecha mencionada inicialmente.

**PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.**

Por: \_\_\_\_\_

Nombre: \_\_\_\_\_

Título: \_\_\_\_\_

**[GENERADOR]**

Por: \_\_\_\_\_

Nombre: \_\_\_\_\_

Título: \_\_\_\_\_

## **ANEXO 1: EXPEDIENTE TÉCNICO**

En caso de contradicción o inconsistencia entre los documentos que conforman el Expediente Técnico, el orden de prelación aplicable será el establecido a continuación, en estricto orden descendente:

1. Manual de Operaciones y Mantenimiento,
2. Bases de Diseño,
3. Lista de Equipos, Líneas, Interconexiones TIE-INS, Químicos y Catalizadores, Efluentes, Fluidos, Sustancias Peligrosas, Fuentes de Escape, Instrumentos, Señales y Alarmas, Cables, y
4. resto de los documentos



## ANEXO 2: DEFINICIONES

1. Actividades Pre-Operativas: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 7.1.
2. Agua de Calderos: significa agua de procesos para la alimentación permanente de los equipos que forman parte de la Refinería Talara.
3. Autorización de Generación: tiene el significado que se le asigna en la Ley de Concesiones Eléctricas, Decreto Ley N° 25844.
4. Caso Fortuito y Fuerza Mayor: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula Décimo Séptima.
5. Central: tiene el significado que se le atribuye en el Contrato de Usufructo.
6. Central de Cogeneración Calificada: tiene el significado que se le asigna en el Decreto Supremo No. 037-2006-EM.
7. Certificado de Operación Comercial: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 5.4.
8. COES: significa el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional.
9. Cogeneración: tiene el significado que se le asigna en el Reglamento de Cogeneración, aprobado por el Decreto Supremo No. 037-2006-EM, según fue modificado mediante el Decreto Supremo No. 082-2007-EM.
10. Condensados de Vapor: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 8.4.2.
11. Condensado Tratado: significa condensado potencialmente aceitoso tras su tratamiento mediante Filtro de Carbono Activo RCO-D-101-A/B, mediante el cual se remueven contaminantes como trazas de aceite, hidrocarburos y orgánicos.
12. Conexión Directa: significa la conexión a través de la cual el GENERADOR suministrará Vapor a PETROPERÚ, conforme se describe en la Cláusula 8.2.5.1.
13. Conexión Indirecta: significa la conexión a través de la cual el GENERADOR suministrará Vapor a PETROPERÚ, conforme se describe en la Cláusula 8.2.5.2.
14. Contrato de Usufructo: es el Contrato de Usufructo suscrito por PETROPERÚ y el GENERADOR en la misma fecha que este Contrato de Suministro.
15. Contratos: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 11.5.1.
16. Demanda de Electricidad: significa el total de la demanda de electricidad (potencia y energía) de PETROPERÚ, según sea registrada en los Puntos de Entrega y Medición [\*], sin exceder la Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa Turn-Down y la Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa, según corresponda. Cualquier referencia a

“Demanda de Electricidad” deberá ser entendida como la demanda de electricidad de PETROPERÚ de la Etapa correspondiente.

18. Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa Turn-Down1: será igual al total de la electricidad requerida para satisfacer la demanda eléctrica de todas las plantas, unidades, componentes e instalaciones que conformen la Refinería de Talara (incluyendo, sin ser limitativo, unidades de proceso, unidades de auxiliares e instalaciones civiles dentro del área de la Refinería Talara) en cualquier momento durante la Etapa Operativa Turn-Down, según haya sido determinada por PETROPERÚ en el correspondiente Programa Eléctrico para cualquier día determinado durante dicha etapa y sin exceder la Potencia Contratada para la Etapa Operativa Turn-Down.
19. Demanda de Electricidad de la Etapa Operativa: será igual al total de la electricidad requerida para satisfacer la demanda eléctrica de todas las plantas, unidades, componentes e instalaciones que conformen la Refinería de Talara (incluyendo, sin ser limitativo, unidades de proceso, unidades de auxiliares e instalaciones civiles dentro del área de la Refinería Talara) en cualquier momento durante la Etapa Operativa sin exceder la Potencia Contratada para la Etapa Operativa.
17. Demanda de Vapor: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 5.2(i).
18. Días: significa los días calendario que no sean sábado, domingo, o feriado no laborable oficiales en el Perú. Los feriados de medio día se consideran días feriados.
19. Documentos del Contrato: significa todos los documentos respecto a las Unidades Auxiliares que se entreguen al GENERADOR bajo el Contrato de Usufructo antes de o después de la fecha de suscripción del Contrato de Suministro y todos los documentos vinculados a dicho contrato que el GENERADOR obtenga o desarrolle durante su ejecución.
20. Egresos por Energía Excedente: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 8.1.8.
21. Energía Activa: significa energía eléctrica que se transforma en su totalidad en trabajo útil (mecánico o calor).
22. Energía Excedente: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.1.10 .
23. Equipos de Medición: significa los equipos que se utilizarán para medir el cumplimiento de los Servicios en los Puntos de Medición.
24. Equipos de Medición de Electricidad: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 10.8.1.
25. Etapa: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 7.1.
26. Etapa Operativa: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 7.2.2
27. Etapa Operativa Turn-Down: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 7.2.1

28. Etapa Pre-Operativa: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 7.1
29. Expediente Técnico P4: es el documento contenido en el Anexo 1 que establece los requisitos y especificaciones técnicas mínimas que deberán de tener las Unidades, que conforman la Central y las calidades mínimas de los Consumibles a ser proporcionados por PETROPERÚ para la prestación de los Servicios.
30. Factura: es el comprobante de pago regulado bajo el Reglamento de Comprobantes de Pago aprobado mediante Resolución de Superintendencia No. 007-99/SUNAT, según ha sido modificado.
31. Fecha de Inicio de los Servicios: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 7.2.2.
32. Ingresos por Energía Excedente: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 8.1.10.
33. Consumo Interno: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.7.
34. ipe: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 8.1.10.
35. ipp: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 8.1.10.
36. Liquidación Mensual: tiene el significado que se le proporciona en la Cláusula 12.1.
37. Materias Primas: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 9.1.
38. Mes del Contrato: es el período que comienza a las seis horas (06:00 hs) del primer día del mes calendario y que finaliza a las seis horas (06:00 hs) del primer día del mes calendario siguiente. El primer Mes de Contrato comenzará a las seis horas (06:00 hs) del día siguiente al inicio de la Etapa Pre-Operativa y terminará a las seis horas (06:00 hs) del primer día del mes calendario siguiente, y el último mes de Contrato concluirá a las seis horas (06:00 hs) del día del vencimiento del Plazo del Contrato.
39. MW: Megavatios, unidad de medida de la potencia eléctrica.
40. Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos: significa la norma aprobada mediante Decreto Supremo N° 020-97-EM.
41. Penalizaciones: tienen el significado que se atribuye en la Cláusula Décima Tercera y se regulan en el Anexo 4.
42. Periodo de Facturación: significa el período temporal que inicia a las 00:00 horas del primer día de un mes y termina a las 24:00 horas del último día de ese mismo mes y que será utilizado para calcular la Remuneración.
43. Plazo de Operación de las Subestaciones: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.3.1.

44. Plazo del Contrato: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula Cuarta.
45. Plazo del Suministro de Condensados: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.4.1.
46. Plazo del Suministro Eléctrico: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.1.1.
47. Plazo del Suministro de Vapor: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.2.1.
48. Potencia: significa potencia eléctrica medida en MW.
49. Potencia Contratada: significa (i) para la Etapa Operativa Turn-Down, una potencia variable a ser definida por PETROPERÚ bajo este Contrato de Suministro sin exceder 60 MW, y (ii) 90.00 MW para la Etapa Operativa.
50. Puntos de Medición: se refiere al espacio físico en donde el GENERADOR medirá el volumen suministrado.
51. Punto de Entrega de Electricidad: se refiere al espacio físico donde el GENERADOR pondrá a disposición de PETROPERÚ el suministro de electricidad y se producirá la transferencia de riesgos asociados que no se deriven de incumplimientos del GENERADOR.
52. Puntos de Suministro: se refiere al espacio físico en donde el GENERADOR tendrá que poner a disposición de PETROPERÚ los Suministros y Servicios Industriales GENERADOR , y se producirá la transferencia de la propiedad y riesgos asociados.
53. Puntos de Suministros Servicios Industriales GENERADOR: se refiere al espacio físico donde el GENERADOR pondrá a disposición de PETROPERÚ el suministro de los Servicios Industriales GENERADOR detallados en la Cláusula 8.6 contratados y se producirá la transferencia de riesgos asociados que no se deriven de incumplimientos del GENERADOR.
54. Remuneración: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 11.
55. Remuneración de la Etapa Operativa Turn-Down: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 11.2.
56. Remuneración de la Etapa Pre-Operativa: tiene el significado que se le asigna en la Cláusula 5.4.
57. Remuneración EEF: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 11.5.3.
58. Requerimiento Adicional de Electricidad: tiene el significado que se le asigna en la Sub-Cláusula 8.1.6 del presente Contrato de Suministro.
59. SEIN: significa el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

60. Servicio o Servicios: tiene el significado que se le atribuye en la Sub-Cláusula 5.1 del presente Contrato de Suministro.
61. Servicios Industriales GENERADOR: tiene el significado que se le atribuye en la cláusula 8.6.
62. Sistema de Medición: significa todos los equipos de medición instalados en los Puntos de Medición por parte del GENERADOR, para registrar y realizar una medición correcta de los Servicios conforme el Anexo 7.
63. Sistema de Transmisión: significa el sistema de transmisión de electricidad que se describe en el Anexo 2 del Contrato EPC UAX.
64. Subestación GE1: es la subestación principal de Cogeneración prevista en el Anexo 2 del Contrato EPC UAX.
65. Subestación GE2: es la subestación de Cogeneración prevista en el Anexo 2 del Contrato EPC UAX.
66. Suministro de Condensados de Vapor: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 5.2(iv).
67. Suministro de Condensados: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.4.2.
68. Suministro de Vapor: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 5.2(i) y la Cláusula 8.2.2.
69. Suministro de Electricidad: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 5.2(ii).
70. Tipo de Cambio: significa la cotización de oferta y demanda tipo de cambio promedio ponderado (columna venta) publicado por la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP en su página web para la fecha correspondiente.
71. Unidades GE: son las unidades de generación eléctrica (turbinas) que conforman la Central y se describen con mayor detalle en el Anexo [1].
72. Unidad RCO: es el sistema de recuperación de condensados que conforman la Central y se describen con mayor detalle en el Anexo [1].
73. Unidad SGV: es el sistema de producción y distribución de vapor y agua para calderos que conforman la Central y se describen con mayor detalle en el Anexo [1].
74. Valor del Contrato: Monto a ser calculado en cada oportunidad en base a la suma de todos los importes percibidos y a los que tiene derecho a percibir el GENERADOR bajo el Contrato y el Contrato de Usufructo a la fecha en consideración, más la estimación de los ingresos futuros que recibirá bajo el Contrato. Dicha estimación de ingresos futuros será la que resulte de sumar: (i) el resultado de multiplicar la Remuneración Mensual Fija por la

cantidad de meses -o fracción de meses- restantes hasta el cumplimiento del Plazo del Contrato; y, (ii) cualquier pago adicional que PETROPERÚ haya aceptado efectuar en el futuro al GENERADOR al amparo del Contrato. Las Partes estiman inicialmente que dicho valor será de al menos de U\$S [\*] por toda la vigencia del Contrato.

- 75. Vapor en Alta Presión: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.2.2.
- 76. Vapor en Media Presión: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 8.2.2.
- 77. Volumen de Fiscalización: tiene el significado que se le atribuye en la Cláusula 11.4.

### ANEXO 3: CRONOGRAMA

Las fechas estimadas en las que se dará inicio a las distintas etapas contractuales son las siguientes:

ACTIVIDADES/ETAPAS	FECHAS DE INICIO
<b>Etapla inicial</b>	Firma del Contrato
<b>Etapla Pre-operativa</b>	15 de Marzo del 2021
<b>Etapla Operativa Turn-Down</b>	15 de Agosto del 2021
<b>Etapla Operativa</b>	22 de Enero del 2022

Las fechas esperadas de inicio de los Estadíos de las Unidades Auxiliares comprendidas en el Contrato de Usufructo y asociadas a los Servicios son las siguientes:

UNIDAD	Inicio Estadío de Construcción	Inicio Estadío de Pre-comisionamiento o Comisionamiento	Inicio Estadío Operativo Turn-Down	Inicio Estadío Operativo
<b>GE</b>	Diciembre del 2018	15 de Marzo del 2021	15 de Agosto del 2021	22 de Enero del 2022
<b>SGV</b>	Julio del 2019	21 de Julio del 2021	No se prevé un Estadío Operativo Turn-Down	22 de Enero del 2022
<b>RCO</b>	Junio del 2019	21 de Julio del 2021	No se prevé un Estadío Operativo Turn-Down	22 de Enero del 2022

La Unidad más representativa de este paquete es la Unidad GE.

Las fechas incluidas en el presente Anexo tienen un propósito meramente referencial y PETROPERÚ no garantiza que los correspondientes Estadíos se iniciarán en dichas fechas

## ANEXO 4: PENALIDADES

Las penalidades serán aplicadas a las Unidades en función de su Estadío, de acuerdo a lo definido en el Contrato de Usufructo. Las penalidades indicadas en este Anexo corresponden al Estadío Operativo, independientemente de la Etapa en la que se encuentre el Contrato.

Las penalidades serán establecidas según el grado de desviación respecto al volumen o calidad establecidos. Dicho volumen será definido como un flujo de suministro promedio por hora, el cual, los primeros doce (12) meses de operación efectiva será igual al que fuera definido en las pruebas de garantía o desempeño en la puesta en marcha de las Unidades. Una vez transcurridos doce (12) meses de operación, dicho volumen o capacidad de fiscalización podrá ser ajustado por PETROPERÚ a la capacidad real de operación de las Unidades Auxiliares que se integran al Servicio ("Volumen de Fiscalización").

No resultarán aplicables penalidades en los supuestos previstos en la cláusula 12.3 CG.

### a) Explicación sobre los Penalidades

Las Unidades auxiliares deben cumplir umbrales mínimos operativos que, de ser incumplidos, implican muy probablemente la necesidad de paradas completas de otras unidades, por lo que las penalidades correspondientes a la distribución de vapor son más severas cuando las interrupciones superan los niveles mínimos críticos, que se fija en 60%.

Las penalidades previstas en este anexo están relacionadas a la Contraprestación del GENERADOR y, se establecen según la siguiente fórmula genérica: dos veces el volumen dejado de suministrar -por diferencia entre el Volumen de Fiscalización y el volumen efectivamente suministrado- multiplicado por la Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija (o Tarifa ajustada, según corresponda, de acuerdo a la Cláusula 9 CG) de las Unidades Auxiliares.

A efectos de establecer penalidades para todos los suministros incluidos en el Servicio, se realizan los siguientes cálculos:

- En primer lugar, para determinar el peso de cada una de las Unidades y suministros, se adopta un ponderador de la Remuneración de:
  - Vapor (GE) : 40%
  - Agua de Alimentación a Calderos (SGV): 10%
- Para calcular la penalidad por incumplimientos al ser los suministros distintos al de referencia, es necesario referenciarlos a dicho suministro de referencia.
  - En el caso del Suministro de Vapor (Unidad GE), el GENERADOR debe proveer 2 caudales: Vapor de Alta Presión y Vapor de Media Presión. De acuerdo a las bases de diseño, el total de los 2 caudales es 375 TM/hr (90.6 TM/hr de Vapor de Alta Presión y 284.4 TM/hr de Vapor de Media Presión), este valor será el que se usará de referencia para calcular el grado de incumplimiento del Suministro. Teniendo en cuenta que la remuneración del Paquete está fijada en función del suministro de Energía Eléctrica, se utiliza un coeficiente que relaciona ambos volúmenes:  $\frac{\text{Vol. de Referencia Ener. Ele. (MWh)}}{\text{Vol. de Referencia Vapor (TM/hr)}}$ . El coeficiente correspondiente será el siguiente:  $\frac{90\text{MWh}}{375\text{ TM/hr}}$



- En el caso del Suministro de Agua de Alimentación a Calderos (Unidad SGV), el GENERADOR debe proveer 4 caudales: Agua de Alimentación a Calderos de muy Alta Presión (HHBW), Agua de Alimentación a Calderos de Alta Presión (HBW), Agua de Alimentación a Calderos de Media Presión (MBW), Agua de Alimentación a Calderos de Baja Presión (LBW). De acuerdo a las bases de diseño, el total de los 4 caudales es 416.1 m<sup>3</sup>/hr (128.5 m<sup>3</sup>/hr de HHBW, 191.1 m<sup>3</sup>/hr de HBW, 92.7 m<sup>3</sup>/hr de MBW, 3.8 m<sup>3</sup>/hr de LBW), este valor será el que se usará de referencia para calcular el grado de incumplimiento del Suministro. Teniendo en cuenta que la remuneración del Paquete está fijada en función del suministro de Energía Eléctrica, se utiliza un coeficiente que relaciona ambos volúmenes:  $\frac{\text{Vol. de Referencia Ener. Ele. (MWh)}}{\text{Vol. de Referencia A.A.C (m}^3\text{/hr)}}$ . El coeficiente correspondiente será el siguiente:  $\frac{90\text{MWh}}{416.1\text{ m}^3\text{/hr}}$

Se establecen asimismo penalidades por incumplimiento en calidad y presión del suministro de Vapor y de Agua de Alimentación de Calderos. Por cada evento será aplicable una penalidad del 5% de US\$73,500

b) Penalidades

1.1. **GE:** Cogeneración Electricidad y Vapor

1.1.1. En caso que no se suministre la totalidad de la energía eléctrica requerida por PETROPERÚ hasta la Potencia Contratada, el Proveedor deberá pagar a PETROPERÚ una penalidad de US\$130,000.00 por día en que el suministro sea inferior a la cantidad de energía eléctrica requerida por PETROPERÚ para el período correspondiente.

1.1.2. **Incumplimiento de volumen mayor:** Por cada hora o fracción de hora durante la cual el Suministro de Vapor sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Vapor, se aplicará una **penalidad** al GENERADOR igual a **dos veces el Volumen de referencia por hora** (90 MWh) multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el suministro y **multiplicado por el 40% de la Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija o por la Tarifa Actualizada**, según corresponda. Se entenderá por fracción de hora cualquier periodo superior a 5 minutos continuos.

$$P [USD] = 2 \times 90 \text{ MWh} \times t [\text{hr}] \times 40\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

Donde

- $To_4 [USD/Nm^3]$  = Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija .
- $t [\text{hr}]$  = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento de suministro.

1.1.3. **Incumplimiento de volumen menor:** Por cada hora o fracción de hora, durante la cual el suministro de Vapor sea inferior al 100% y **superior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Vapor, se aplicará una **penalidad** al GENERADOR igual a dos veces el **volumen dejado de suministrar durante ese período** (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización de Vapor [TM/hr] por la duración del incumplimiento [hr] y el volumen real entregado por el GENERADOR durante dicho período [TM]), multiplicado por **el 40% del factor -90/375-** por la **Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija o por la Tarifa Actualizada**.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times \frac{90MWh}{375 TM/hr} \times 40\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

Donde

- $To_4 [USD/Nm^3]$  = Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija .
- $V_{fal} [Nm^3]$  = Volumen de Vapor dejado de suministrar durante el período.

- 1.1.4. **Incumplimiento de la presión en Alta Presión:** Para el Vapor de Alta Presión, por cada evento (entendido como el periodo de tiempo superior a 5 minutos continuos), cuya presión en Kg/cm2 sea entregada a PETROPERU por debajo de 38 kg/cm2, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% * 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

- 1.1.5. **Incumplimiento de la presión en Media Presión:** Para el Vapor de Media Presión, por cada evento (entendido como el periodo de tiempo superior a 5 minutos continuos), cuya presión en Kg/cm2 sea entregada a PETROPERU por debajo del 11,2 kg/cm2, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% * 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

- 1.1.6. **Incumplimiento de la calidad:** Adicionalmente, respecto de la calidad del Vapor, por cada evento (que se entiende como un día operativo) cuya conductividad ( $\mu S/cm$ ) sea reportada por encima de 0.55  $\mu S/cm$ , la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% * 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

## 1.2. **SGV:** Distribución de vapor

- 1.2.1. **Incumplimiento de volumen:** Por cada hora o fracción de hora, durante la cual el suministro de Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW) sea inferior al 100% del Volumen de Fiscalización de Agua de Alimentación a Calderos se aplicará una **penalidad** al GENERADOR igual a dos veces el **volumen dejado de suministrar durante ese período** (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización de Agua de Alimentación a Calderos [ $m^3/hr$ ] por la duración del incumplimiento [hr] y el volumen real entregado por el GENERADOR durante dicho período [ $m^3$ ]), multiplicado por el **10% del factor -90/416.1-** por la **Tarifa Ofertada**

**para la Remuneración Mensual Fija o por la Tarifa Actualizada.**

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times \frac{90MWh}{416.1 m^3/hr} \times 10\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

Donde

- $To_4 [USD/Nm^3]$  = Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija.
- $V_{fal} [Nm^3]$  = Volumen de Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW) dejado de suministrar durante el período.

**1.2.2. Incumplimiento de la calidad:** Adicionalmente, respecto de la calidad del Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW), por cada evento (que se entiende como un día operativo) cuyo Oxígeno Disuelto (ppb) sea reportado por encima de 3 ppb, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% \times 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

A continuación, se incluyen algunos ejemplos para ilustrar el funcionamiento de las penalidades para el Servicio, utilizando el siguiente supuestos de cálculo:

- Se supone que Volumen de fiscalización = Volumen según bases de diseño para cada unidad, al momento de calcular si se cumple con el umbral mínimo del 60%

	Fórmula
Generador suministra solo 60MW durante 10hr	$P (USD) = 130000 \text{ USD}$
	Es decir, 130000 USD
Generador no suministra 50 TM de vapor durante 10 horas	$P (USD) = 2 \times 50 \frac{TM}{hr} \times 10 \text{ hr} \times \frac{90 \text{ MWh}}{375 \text{ TM/hr}} \times 40\% \times To_4$
	Es decir, $100 \times 10 \times .24 \times 0.4 \times To_4$
La presión de Vapor de Alta presión es menor a 38 kg/cm2 por más de 5 minutos	$P = 1 \text{ evento} \times 5\% \times 73500 \text{ USD}$
	Es decir, $0.05 \times 73500$
Generador no suministra 100 m3/hr de HBW y 50 m3/hr de MBW durante 2 horas	$P [USD] = 2 \times (100 + 50) \frac{m3}{hr} \times 2 \text{ hr} \times \frac{90 \text{ MWh}}{416.61 \text{ m3/hr}} \times 10\% \times To_4$
	Es decir, $300 \times 2 \times .195 \times 0.1 \times To_4$

## ANEXO 5: CARACTERÍSTICAS DEL SUMINISTRO Y SERVICIOS

Los estándares de cantidad de los suministros que se detallan a continuación son de carácter referencial, siendo que el volumen final de los mismos será determinado mediante la determinación del Volumen de Fiscalización de acuerdo a lo previsto en el Contrato de Suministro.

Se deja establecido que, para los del cálculo de fines de la Remuneración Mensual Fija, será considerado el volumen de referencia establecido en la Cláusula Décimo Primera para el cálculo de la Remuneración Mensual Fija, durante todo el Plazo de Vigencia, no siendo tal volumen susceptible de revisión.

### a) UNIDAD GE

A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad GE de acuerdo a sus bases de diseño:

#### (i) Electricidad

- **Cantidad:** la unidad suministrará una la Potencia Contratada y la Energía Asociada correspondiente a dicha potencia según lo detallado en la cláusula 8.1.2. La capacidad nominal de la Central es de 100 MW.
- **Calidad:** acorde con la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos:

Variable Garantizada	Unidad	Valor de Diseño	Valor Garantizado
Tensión	Kilo Voltios (kV)	66 kV	66 kV +/- 5%
		33 kV	33 kV +/- 5%
Frecuencia	Hertz	60	60 Hz +/- 1%

#### (ii) Vapor

- **Cantidad:**

TIPO	Unidad	Cantidad	Presión kg/cm2 g	Temperatura °C
Vapor Alta Presión (HPS)	TM/Hr	90.6	42.2	370
Vapor Media Presión (MPS)	TM/Hr	284.4	12.6	250

- **Calidad:**

Parámetro	Unidad de Medida	Min.	Norm.	Max.
pH @ 25°C	--	9.0	9.3	9.6
Conductividad @ 25°C	µS/cm	--	--	< 0.2
Dureza Total	ppm CaCO <sub>3</sub>	ND	ND	ND
Carbón Orgánico Total (TOC)	ppm (w)	--	--	< 0.2
Aceites y Grasas	ppm (w)	--	--	< 0.2
Fierro	ppb (w)	--	--	< 10
Cobre	ppb (w)	--	--	< 10
Oxígeno	ppb (w)	--	3	< 7
CO <sub>2</sub>	ppb (w)	--	--	0
Temperatura	°C	--	115	--

**b) UNIDAD SGV**

A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SGV de acuerdo a sus bases de diseño:

- **Cantidad:**

Tipo	Caudal de Operación (m <sup>3</sup> /h)	Presión de Descarga (kg/cm <sup>2</sup> g)	Temperatura (°C)
Agua de Alimentación a Calderos de muy Alta Presión (HHBW)	128.5	93.9	115
Agua de Alimentación a Calderos de Alta Presión (HBW)	191.1	66.1	115
Agua de Alimentación a Calderos de Media Presión (MBW)	92.7	24.9	115
Agua de Alimentación a Calderos de Baja Presión (LBW)	3.8	7.8	115

- **Calidad:**

Muestra	Parametro	Valor @25 °C
Agua de Alimentacion	Oxígeno Disuelto	3 ppb
	Conductividad específica	< 0.2 µS/cm
	pH	9.3

**c) UNIDAD RCO**

A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad RCO de acuerdo a sus bases de diseño:

- **Cantidad:** la unidad realizará un Tratamiento de Condensado Recuperado cuyo caudal de diseño se define por el Paquete de Pulido final fijado en 450 m<sup>3</sup>/h (diseño) y 402.4 m<sup>3</sup>/h (operacional).

## **ANEXO 6: LISTADO MATERIAS PRIMAS Y SERVICIOS INDUSTRIALES PETROPERÚ**

### **1. GE:**

#### **i. Materias Primas**

Los combustibles disponibles a ser suministrados de la Refinería Talara, para ser enviados a los quemadores de las calderas de la Central, son los siguientes:

- Gas combustible (FG): Se recibe en límite de batería a una presión de 4 kg/cm<sup>2</sup>g y 38°C. Normalmente todo el gas combustible proveniente de la Refinería Talara que esté disponible se debe consumir en su totalidad. Cualquier demanda adicional de combustible se cubrirá con Flexigas.
- Flexigas (FX): Se recibe en límite de batería a una presión de 0.85 kg/cm<sup>2</sup>g y 50°C. Este combustible se utilizará para completar la energía requerida para satisfacer la demanda de vapor de muy alta presión (HHS).
- Nafta (P): Este combustible se utiliza en el caso de operación Parada de FCK (P-FCK) descrito anteriormente, en el cual no se dispone de Flexigas y el caudal de Gas Combustible es limitado. En ese supuesto las calderas quemarán Nafta para producir la totalidad del vapor de proceso y energía eléctrica demandada por la Refinería Talara.

Adicionalmente, para el arranque de la Planta de Cogeneración (GE) se deberá tener disponible Nafta y Gas natural para pilotos. Las condiciones de recepción en límite de batería de la Nafta son presión de 25.3 kg/cm<sup>2</sup>g y temperatura de 38°C.

- Gas natural (NG): este combustible estará dedicado a los pilotos de las calderas y las condiciones de recepción son presión de 2.5 kg/cm<sup>2</sup>g y 30°C de temperatura.

La Unidad de Cogeneración (GE) considera seis (6) diferentes casos de operación. Dichos casos son los siguientes:

- Caso 1: Caso Normal.
- Caso 2: Caso Normal máximo.
- Caso 3: Caso Falla de FCK.
- Caso 4: Caso Parada Programada para Mantenimiento de FCK (PFCK).
- Caso 5: Caso Falla de WSA.
- Caso 6: Caso Falla de FCC.

El consumo máximo disponible de cada uno de los combustibles, de acuerdo a lo entregado por la Refinería Talara se muestra en el cuadro siguiente:



<b>Escenario</b>	<b>Gas Combustible (FG) (Gcal/h)</b>	<b>Flexigas (FX) (Gcal/h)</b>	<b>Nafta de Bajo Azufre (Gcal/hr)</b>	<b>Gas Natural (NG) (Gcal/h)</b>
Caso 1 (Normal)	146.0	322.0	0.0	4.5
Caso 2 (Nmax)	182.9	296.0	0.0	4.8
Caso 3 FCK	495.0	0.0	0.0	4.7
Caso 4 PFCK	111.9	0.0	221.4	2.7
Caso 5 WSA	219.8	296.0	0.0	4.8
Caso 6 FCC	203.9	296.0	0.0	4.8

ii. Servicios Industriales PETROPERÚ

	<b>Condiciones de operación</b>	
	<b>Presión, kg/cm2g</b>	<b>Temperatura, °C</b>
Agua de Procesos I	4.9	24
Agua de Procesos II	3.5	24
Agua Potable	4.9	24
Agua de Mar	6	20
Vapor de Baja Presión	3.3	160
Aire de Instrumentos	7.2	36
Aire de Planta	8	40
Nitrógeno	8	32

2. **SGV**

i. Materias Primas

	<b>Presión (kg/cm2g)</b>	<b>Temperatura (°C)</b>
Agua Desmineralizada (DW)	8.0	22

ii. Servicios Industriales PETROPERÚ

	<b>Presión (kg/cm2g)</b>	<b>Temperatura (°C)</b>
Vapor de Baja Presión	3.5	200
Agua de Procesos II	3.5	24
Agua Potable	4.9	24
Agua Refrigeración	5.6	24
Aire de Instrumentos	7.2	36
Aire de Planta	7.2	36
Nitrógeno	8.0	32

### 3. RCO

#### i. Materias Primas

La Unidad RCO está diseñada para recibir los siguientes condensados:

Nivel de Presión	Característica	Presión (kg/cm2g)	Temperatura (°C)
Baja Presión	Condensado Limpio	0.5	111
	Condensado Limpio Frío	2.8	50
	Condensado Limpio	3.6	108
	Condensado Potencialmente Aceitoso	7.6	108
Media Presión	Condensado Limpio	4.2	153

#### ii. Servicios Industriales PETROPERÚ

	Presión (kg/cm2g)	Temperatura (°C)
Vapor de Baja Presión	3.5	200
Agua de Procesos II	3.5	24
Agua Potable	4.9	24
Agua Refrigeración	5.6	24
Aire de Instrumentos	7.2	36
Aire de Planta	7.2	36
Nitrógeno	8.0	32

## **ANEXO 7: PARÁMETROS MÍNIMOS DE ELEMENTOS DE MEDICIÓN**

Los Equipos de Medición a ser instalados en cada Punto de Entrega serán usados para registrar los volúmenes y la calidad de las Materias Primas y Servicios Industriales por parte de PETROPERÚ, así como los Suministros y Servicios Industriales del GENERADOR.

Los Equipos de Medición que conformen el Sistema de Medición consistirán de medidores de caudal y o masa, medidores de energía activa y reactiva, transmisores de presión, temperatura, densidad, sistemas de calidad y muestreo, entre otros, que se conectarán a un sistema de control y registro que compensará variables y calculará con precisión la cantidad de las Materias Primas y Servicios Industriales PETROPERÚ, y los Suministros a cargo del GENERADOR considerando su calidad, que se comparará las especificaciones técnicas del Contrato de Suministro, almacenando todos los datos relevantes y generando informes.

A continuación se definen los siguientes términos para diferenciar los Equipos de Medición que deberán ser instalados por el GENERADOR

- Equipos de Medición Prioritarios: son aquellos que deberán contar con características de “transferencia de custodia” y deberán ser instalados en forma prioritaria como se indica debajo
- Equipos de Medición Adicionales: se refiere al resto de los Equipos de Medición que deberá instalar el GENERADOR según el procedimiento y características indicadas más adelante en este Anexo

Los Equipos de Medición deberán encontrarse instalados como máximo en las fechas que se indican a continuación:

- Equipos de Medición Prioritarios:
  - Durante el Estado de Pre-comisionamiento o Comisionamiento
  - De no ser posible durante el Estado Pre-comisionamiento o Comisionamiento, por causas no imputables al GENERADOR, deberá ser instalado en un máximo de 30 días desde el inicio del Estado Operativo Turn-Down
  - De no ser posible durante el Estado Operativo Turn-Down, por causas no imputables al GENERADOR, o en caso que no exista en la Unidad un Estado Operativo Turn-Down, deberá ser instalado en un máximo de 30 días desde el inicio del Estado Operativo.
- Equipos de Medición Adicionales:
  - Deberá ser instalado en un máximo de 180 días desde el inicio del Estado Operativo.

El GENERADOR tendrá un plazo de 20 días desde el inicio de la Etapa Pre-Operativa, para proponer a PETROPERÚ un plan de instalación de los Equipos de Medición incluyendo cantidad y tipos de medidores, ubicación, procedimiento y fecha de instalación de los mismos, el cual deberá adecuarse en todo a lo indicado en este Anexo. PETROPERÚ tendrá un plazo máximo de 10 días para la aprobación u observación de la propuesta realizada por el GENERADOR.

Las mediciones que correspondan ser efectuadas antes de que el GENERADOR realice la instalación de los Equipos de Medición (y que estos sean aceptados por PETROPERÚ) serán efectuadas utilizando los elementos de medición instalados por el CONTRATISTA EPC AUX y

de acuerdo a la mejor información disponible que PETROPERÚ tenga en dicha oportunidad, según corresponda.

Los medidores de caudales deberán utilizar alguna de las siguientes tecnologías:

- Caudalímetros de presión diferencial
- Caudalímetros de turbina
- Caudalímetros de desplazamiento positivo
- Caudalímetros Coriolis
- Caudalímetros ultrasónicos

Los Equipos de Medición Prioritarios a utilizar deberán ser del tipo “Transferencia de Custodia” y deben cumplir como mínimo con los siguientes parámetros mínimos:

- Precisión del caudal másico (líquido):  $\pm 0,10$  %
- Repetibilidad del caudal másico (líquido):  $\pm 0,05$  %
- Precisión del caudal volumétrico (líquido):  $\pm 0,10$  %
- Repetibilidad del caudal volumétrico (líquido):  $\pm 0,05$  %
- Precisión del caudal másico (gas):  $\pm 0,25$  % del caudal
- Repetibilidad del caudal másico (gas):  $\pm 0,20$  % del caudal
- Precisión de la densidad (líquido):  $\pm 0,002$  g/cm<sup>3</sup> ( $\pm 2,0$  kg/m<sup>3</sup>)
- Precisión de temperatura:  $\pm 1$  °C o  $\pm 0,5$  % de lectura (el que sea menor)

El GENERADOR será responsable de realizar las verificaciones y calibraciones requeridas para que los Equipos de Medición Prioritarios mantengan su condición del tipo “Transferencia de Custodia” durante todo el Plazo del Contrato.

Los Equipos de Medición Adicionales deberán contar con las siguientes características:

- Para líquidos con concentraciones inferiores al 30% de sólidos o burbujas o gases: medidores ultrasónicos del tipo “tiempo de tránsito” o de presión diferencial (del tipo de placa de orificio o anubar) compensados por temperatura, presión y densidad con una precisión del  $\pm 1$  % del caudal expresado a fondo de escala
- Para líquidos con concentraciones superiores al 30% de sólidos o burbujas medidores ultrasónicos del tipo “Doppler” compensados por temperatura, presión y densidad con una precisión del  $\pm 2$  % del caudal expresado a fondo de escala

La Unidad GE deberá contar, como mínimo, con Equipos de Medición Prioritarios para las siguientes mediciones:

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Materias Primas	Flexigas	Caudal másico (kg/h)*
	Gas Combustible	Caudal másico (kg/h)*
	Gas Natural	Caudal másico (kg/h)*
	Nafta de Bajo Azufre	Caudal másico (kg/h)
Suministros	Electricidad	Potencia (MW) y Energía (MWh)
	Vapor HS	Caudal másico (kg/h)
	Vapor MS	Caudal másico (kg/h)

\*Cromatografo en línea multipunto.

La Unidad GE deberá contar con Equipos de Medición Adicionales para realizar la medición de caudal de las siguientes corrientes

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Servicios Industriales PETROPERÚ	Agua de Procesos I	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de Procesos II	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua Potable	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de Mar	Caudal volumétrico (m3/h)
	Vapor de Baja Presión	Caudal másico (kg/h)
	Aire de Instrumentos	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Aire de Planta	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Nitrógeno	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Gas Natural (Pilotos)	Caudal másico (kg/h)
Servicios Industriales GENERADOR	Agua de Mar	Caudal volumétrico (m3/h))
	Purga de Calderas	Caudal volumétrico (m3/h)
	Descarga a Antorcha	Caudal másico (kg/h)

La Unidad RCO deberá contar, como mínimo, con Equipos de Medición Prioritarios para las siguientes mediciones:

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Materias Primas	Condensado aceitoso de Baja Presión	Caudal volumétrico (m3/h)
Suministros	Condensado Tratado para el Desaireador de Unidad GE	Caudal volumétrico (m3/h)
	Condensado Tratado para el Desaireador de Unidad SGV	Caudal volumétrico (m3/h)

La Unidad RCO deberá contar con Equipos de Medición Adicionales para realizar la medición de caudal de las siguientes corrientes:

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Servicios Industriales PETROPERÚ	Agua de Procesos II	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua Potable	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de Refrigeración (IN)	Caudal volumétrico (m3/h)
	Vapor de Baja Presión	Caudal másico (kg/h)
	Aire de Instrumentos	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Aire de Planta	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Nitrógeno	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Condensado Limpio Media Presión	Caudal volumétrico (m3/h)
	Condensado Limpio Frío de Baja Presión	Caudal volumétrico (m3/h)
Servicios Industriales GENERADOR	Agua de Refrigeración	Caudal volumétrico (m3/h))
	Efluente Neutralizado	Caudal volumétrico (m3/h)

La Unidad SGV deberá contar, como mínimo, con Equipos de Medición Prioritarios para las siguientes mediciones:

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Materia Prima	Agua Desmineralizada de OR2/DM2	Caudal volumétrico (m3/h)
Suministros	Agua de calderos HHBW	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de calderos HBW	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de calderos MBW	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua de calderos LBW	Caudal volumétrico (m3/h)

La Unidad SGV deberá contar con Equipos de Medición Adicionales para realizar la medición de caudal de las siguientes corrientes

<b>Tipo</b>	<b>Corriente</b>	<b>Medición</b>
Servicios Industriales PETROPERÚ	Vapor de Alta Presión	Caudal másico (kg/h)
	Vapor de Media Presión	Caudal másico (kg/h)
	Vapor de Baja Presión	Caudal másico (kg/h)
	Agua de Procesos II	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua Potable	Caudal volumétrico (m3/h)
	Agua Refrigeración	Caudal volumétrico (m3/h)
	Aire de Instrumentos	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Aire de Planta	Caudal volumétrico (Nm3/h)
	Nitrógeno	Caudal volumétrico (Nm3/h)
Servicios Industriales GENERADOR	Agua Desmineralizada	Caudal volumétrico (m3/h)
	Vapor de Baja Presión	Caudal másico (kg/h)

## ANEXO 8: DECLARACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES

### FORMATO DE DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES LABORALES

[Lugar y fecha de emisión]

Señores

**Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.**

RUC No. [\*]

Domicilio: [\*]

**Referencia:** Contrato No. [\*] celebrado entre PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A. – PETROPERÚ y [Indicar nombre de la contratista] (el “**Contrato**”)

En cumplimiento de lo previsto en la cláusula [\*] del Contrato de la Referencia, *[texto en caso el Contratista sea una persona jurídica: [Indicar nombre de la contratista], con RUC No. [\*] y domicilio legal en [\*], registrada en la Partida No. [\*] del Registro [\*], debidamente representada por [\*], identificado con [DNI/CE] No. [\*]]* *[texto en caso el Contratista sea un consorcio: [nombre del consorcio] constituido por las empresas [\*] con [\*] No. [\*] y [\*] con [\*] No. [\*], con domicilio común en [\*], debidamente representado por su representante legal común [\*] identificado con [DNI/CE] No. [\*]]* de conformidad con el [Contrato de Consorcio] de fecha [\*]; a través del presente documento, declaro bajo juramento que [Indicar nombre de la contratista] ha cumplido con sus obligaciones laborales de forma correcta, completa y oportuna, de naturaleza individual y colectiva, generadas hasta la fecha de emisión del presente documento, respecto del personal que es desplazado para la ejecución del Contrato en referencia, así como con fiscalizar el referido cumplimiento por parte de las subcontratistas contratadas para tal efecto, las cuales son [colocar el nombre de las subcontratistas].

Cabe precisar que dicho cumplimiento abarca a: las obligaciones legales, convencionales y unilaterales; las aportaciones al Seguro Social en Salud y a la EPS si fuera el caso; las retenciones y pagos de los aportes previsionales a la AFP u ONP y del impuesto a la renta de quinta categoría a la SUNAT; los aportes o primas por concepto del Seguro de Vida Ley y del Seguro Complementario de Riesgo; las demás obligaciones laborales de cargo de [Indicar nombre de la contratista] y de las subcontratistas [colocar el nombre de las subcontratistas] respecto de su personal.

En ese sentido, [Indicar nombre de la contratista] y las subcontratistas [colocar el nombre de las subcontratistas] se encuentran al día con el pago de los derechos y beneficios laborales, los aportes previsionales y a la seguridad social, y los aportes o primas a los seguros obligatorios correspondientes al personal desplazado para la ejecución del Contrato de la referencia. Asimismo, [Indicar nombre de la contratista] indica que cuenta con toda la documentación que acredita lo indicado en el presente documento y que podrá ser remitida a PETROPERU en caso sea solicitada.

Se expide y suscribe el presente documento en calidad de declaración jurada, bajo pleno conocimiento de que todo lo indicado es cierto y que se cumple con la legislación laboral,

previsional y de seguridad social respecto de los empleados del Contratista y de los subcontratistas que han participado o participan en la ejecución del Contrato de la referencia.

Finalmente, si se determina que lo declarado no fuera cierto, en todo o en parte, el suscrito y [Indicar nombre de la contratista] responderán ante cualquier autoridad, los trabajadores, empleados, los terceros y PETROPERÚ, y asumirán todas las sanciones y responsabilidades legales que les sean aplicables.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

☐Nombre y firma del representante de la Contratista☐



## ANEXO 9: SERVICIOS INDUSTRIALES GENERADOR

### a) UNIDAD GE

A continuación, se detallan los Servicios Industriales GENERADOR de la Unidad GE previstos de acuerdo su Manual de Operación y Mantenimiento.

	CONDICIONES DE OPERACIÓN	
Servicios Industriales GENERADOR	PRESIÓN, kg/cm <sup>2</sup> g	TEMPERATURA, °C
Agua de Mar (OUT)	5.3	30
Purga de Calderas	7.9	45
Descarga a Antorcha	0	38

### b) UNIDAD SGV

A continuación, se detallan los Servicios Industriales GENERADOR de la Unidad SGV previstos de acuerdo su Manual de Operación y Mantenimiento.

	CONDICIONES DE OPERACIÓN	
Servicios Industriales GENERADOR	PRESIÓN, kg/cm <sup>2</sup> g	TEMPERATURA, °C
Agua Desmineralizada	8.0	22
Vapor de Baja Presión	3.5	200
Agua Refrigeración (OUT)	4.6	37

### c) UNIDAD RCO

A continuación, se detallan los Servicios Industriales GENERADOR de la Unidad RCO previstos de acuerdo su Manual de Operación y Mantenimiento.

	CONDICIONES DE OPERACIÓN	
Servicios Industriales GENERADOR	PRESIÓN, kg/cm <sup>2</sup> g	TEMPERATURA, °C
Agua de Refrigeración		
Efluente Neutralizado	4.0	32

## ANEXO 10: PENALIDADES ESTADÍO OPERATIVO TURN-DOWN

Las penalidades a ser aplicadas durante los Estadíos Operativos Turn-Down estarán relacionadas a incumplimientos en el esquema de operación previsto durante el Estadío Operativo Turn-Down de cada una de las Unidades, el cual será informado al GENERADOR por PETROPERÚ según se indica en el Contrato de Usufructo.

Está previsto que las Unidades Auxiliares GE y SGV operen en forma reducida o intermitente durante parte o todo el Estadío Operativo Turn-Down, en cuyo caso PETROPERÚ deberá indicar con antelación de un día el plazo y volumen Suministro requerido, el cual no podrá superar el Volumen de Fiscalización Turn-Down, el cual será igual a aquel que se defina durante las pruebas de desempeño en la Recepción Turn-Down de la Unidad.

No resultarán aplicables penalidades en los supuestos previstos en la cláusula 12.3 CG.

### a) Explicación sobre los Penalidades

Las penalidades previstas en este anexo están relacionadas a la Contraprestación del GENERADOR y, se establece según la siguiente fórmula genérica: dos veces el volumen dejado de suministrar -por diferencia entre el Volumen de Fiscalización Turn-Down y el volumen efectivamente suministrado- multiplicado por la Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija de las Unidades Auxiliares.

A efectos de establecer penalidades sobre los distintos Suministros del Paquete, se realizan los siguientes cálculos:

- En primer lugar, para determinar el peso de los Suministros en la Contraprestación total del paquete se adoptan los siguientes ponderadores:
  - Vapor (Unidad GE) : 40%
  - Agua de Alimentación a Calderos (Unidad SGV): 10%
- Para calcular la penalidad por incumplimientos al ser los suministros distintos al de referencia, es necesario referenciarlos a dicho suministro de referencia.
  - En el caso del Suministro de Vapor (Unidad GE), el GENERADOR debe proveer 2 caudales: Vapor de Alta Presión y Vapor de Media Presión. De acuerdo a las bases de diseño, el total de los 2 caudales es 375 TM/hr (90.6 TM/hr de Vapor de Alta Presión y 284.4 TM/hr de Vapor de Media Presión), este valor será el que se usará de referencia para calcular el grado de incumplimiento del Suministro. Teniendo en cuenta que la remuneración del Paquete está fijada en función del suministro de Energía Eléctrica, se utiliza un coeficiente que relaciona ambos volúmenes:  $\frac{Vol. \text{ de Referencia Ener. Ele. (MWh)}}{Vol. \text{ de Referencia Vapor (TM/hr)}}$ . El coeficiente correspondiente será el siguiente:  $\frac{90MWh}{375 TM/hr}$
  - En el caso del Suministro de Agua de Alimentación a Calderos (Unidad SGV), el GENERADOR debe proveer 4 caudales: Agua de Alimentación a Calderos de muy Alta Presión (HHBW), Agua de Alimentación a Calderos de Alta Presión (HBW), Agua de Alimentación a Calderos de Media Presión (MBW), Agua de Alimentación a Calderos de Baja Presión (LBW). De acuerdo a las bases de diseño, el total de los 4 caudales es 416.1 m3/hr (128.5 m3/hr de HHBW, 191.1

m3/hr de HBW, 92.7 m3/hr de MBW, 3.8 m3/hr de LBW) , este valor será el que se usará de referencia para calcular el grado de incumplimiento del Suministro. Teniendo en cuenta que la remuneración del Paquete está fijada en función del suministro de Energía Eléctrica, se utiliza un coeficiente que relaciona ambos volúmenes:  $\frac{Vol. de Referencia Ener. Ele. (MWh)}{Vol. de Referencia A.A.C (m3/hr)}$  . El coeficiente correspondiente será el siguiente:  $\frac{90MWh}{416.1 m3/hr}$

Se establecen asimismo penalidades por incumplimiento en calidad y presión del suministro de Vapor y de Agua de Alimentación de Calderos. Por cada evento será aplicable una penalidad del 5% de US\$73,500

b) Penalidades

1.1. **GE:** Cogeneración Electricidad y Vapor

1.1.1. En caso que no se suministre la totalidad de la energía eléctrica requerida por PETROPERÚ hasta la Potencia Turn-Down Contratada, el Proveedor deberá pagar a PETROPERÚ una penalidad de US\$130,000.00 por día en que el suministro sea inferior a la cantidad de energía eléctrica requerida por PETROPERÚ para el período correspondiente.

1.1.2. **Incumplimiento de volumen:** Por cada hora o fracción de hora, durante la cual el suministro de Vapor sea inferior al 100% del Volumen de Fiscalización Turn-Down de Vapor, se aplicará una **penalidad** al GENERADOR igual a dos veces el **volumen dejado de suministrar durante ese período** (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización Turn-Down de Vapor [TM/hr] por la duración del incumplimiento [hr] y el volumen real entregado por el GENERADOR durante dicho período [TM]), multiplicado por el **40% del factor -90/375-** por la **Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija**.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times \frac{90MWh}{375 TM/hr} \times 40\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

Donde

- $To_4 [USD/Nm^3]$  = Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija .
- $V_{fal} [Nm^3]$  = Volumen de Vapor dejado de suministrar durante el período.

1.1.3. **Incumplimiento de la presión en Alta Presión:** Para el Vapor de Alta Presión, por cada evento (entendido como el periodo de tiempo superior a 5 minutos continuos), cuya presión en Kg/cm2 sea entregada a PETROPERU por debajo de 38 kg/cm2, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% \times 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

- 1.1.4. **Incumplimiento de la presión en Media Presión:** Para el Vapor de Media Presión, por cada evento (entendido como el periodo de tiempo superior a 5 minutos continuos), cuya presión en Kg/cm<sup>2</sup> sea entregada a PETROPERU por debajo del 11,2 kg/cm<sup>2</sup>, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% \times 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

- 1.1.5. **Incumplimiento de la calidad:** Adicionalmente, respecto de la calidad del Vapor, por cada evento (que se entiende como un día operativo) cuya conductividad (μS/cm) sea reportada por encima de 0.55 μS/cm, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% \times 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento.

- 1.2. **SGV:** Distribución de vapor

- 1.2.1. **Incumplimiento de volumen:** Por cada hora o fracción de hora, durante la cual el suministro de Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW) sea inferior al 100% del Volumen de Fiscalización Turn-Down de Agua de Alimentación a Calderos se aplicará una **penalidad** al GENERADOR igual a dos veces el **volumen dejado de suministrar durante ese período** (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización Turn-Down de Agua de Alimentación a Calderos [m<sup>3</sup>/hr] por la duración del incumplimiento [hr] y el volumen real entregado por el GENERADOR durante dicho período [m<sup>3</sup>]), multiplicado por **el 10% del factor - 90/416.1-** por la **Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija o por la Tarifa Actualizada.**

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times \frac{90MWh}{416.1 m^3/hr} \times 10\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

Donde

- $To_4 [USD/Nm^3]$  = Tarifa Ofertada para la Remuneración Mensual Fija.
- $V_{fal} [Nm^3]$  = Volumen de Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW) dejado de suministrar durante el período.

- 1.2.2. **Incumplimiento de la calidad:** Adicionalmente, respecto de la calidad del Agua de Alimentación a Calderos (HHBW, HBW, MBW, LBW), por cada evento (que se entiende como un día operativo) cuyo Oxígeno Disuelto (ppb) sea reportado por encima de 3 ppb, la penalidad aplicable será del 5% de US\$73,500.

$$P [USD] = n [eventos] \times 5\% * 73500 USD$$

Donde

- $n [eventos]$  = Cantidad de eventos mensuales en los que se produzca el incumplimiento

**ANEXO 11: CLÁUSULAS Y PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD  
OCUPACIONAL PARA NUEVOS CONTRATOS DE SERVICIOS Y OBRAS**