

INDICE DE ANEXOS

ANEXO 1: DEFINICIONES.....	3
ANEXO 2: CRONOGRAMA DEL PROCESO.....	7
ANEXO 3: CONDICIONES PARTICULARES DE SUMINISTRO DE CADA PAQUETE	8
ANEXO 4: MATERIAS PRIMAS Y SUMINISTROS POR PARTE DE PETROPERU	19
ANEXO 5: VOLÚMENES DE REFERENCIA MENSUAL POR PAQUETE	20
ANEXO 6: FACTORES DE REMUNERACION ADICIONAL.....	21
ANEXO 7: PENALIDADES	23
ANEXO 8: ACUERDO DE CONFIDENCIALIDAD - PETROPERÚ.....	39
ANEXO 9: MODELO PROMESA FORMAL DE CONSORCIO.....	42
ANEXO 10: MODELO PROMESA FORMAL DE SPE O SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO DE CONSORCIO.....	44
ANEXO 11: DECLARACION JURADA DE COMPROMISO DE PRESENTAR INFORMACIÓN FIDEDIGNA Y VALIDEZ DE OFERTA PARA EMPRESAS/CONSORCIOS	45
ANEXO 12: DECLARACION JURADA DE NO ENCONTRARSE IMPEDIDO PARA CONTRATAR CON PETROPERÚ BAJO EL PRESENTE PROCESO	46
ANEXO 13: DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO	48
ANEXO 14: FORMATO RESUMEN DE EXPERIENCIA DE LA EMPRESA.....	50
ANEXO 15: HITOS ESTIMADOS DEL CONTRATO ACEPTADO POR EL POSTOR	52
ANEXO 16: CARTA DE ACREDITACIÓN DE REPRESENTACIÓN DEL POSTOR.....	53
ANEXO 17: DECLARACIÓN JURADA SOBRE CONFLICTO DE INTERESES CON PERSONAL DE PETROPERÚ.....	54
ANEXO 18: DECLARACIÓN JURADA SOBRE PRIVACIDAD Y CONFIDENCIALIDAD EMPRESARIAL DE LA POLÍTICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN Y DEL REGLAMENTO DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN DE PETROPERÚ S.A.	56
ANEXO 19: POLITICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN	57

ANEXO 20: POLÍTICA DE GESTIÓN INTEGRADA DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	58
ANEXO 21: POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL	59
ANEXO 22: DECLARACIÓN JURADA DE COMPROMISO DE OBSERVAR LO ESTABLECIDO EN LA POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL Y POLITICA DE GESTION INTEGRADA DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO, ANEXOS N° 20 Y 21	60
ANEXO 23: DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL SISTEMA DE INTEGRIDAD	61
ANEXO 24: DECLARACIÓN JURADA DE ACEPTACIÓN DE LA PROFORMA DE CONTRATO Y SUS ANEXOS.....	62
ANEXO 25: FORMATO DE PROPUESTA ECONÓMICA	63
ANEXO 26: MODELO DE CARTA FIANZA DE GARANTÍA DE VALIDEZ, VIGENCIA Y SERIEDAD DE LA OFERTA	65
ANEXO 27: FORMATO PARA ELABORACIÓN DE CONSULTAS.....	66
ANEXO 28: MANUAL CORPORATIVO DE SEGURIDAD, SALUD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL PARA POSTORS	67
ANEXO 29: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES GENERALES	68
ANEXO 30: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 1	69
ANEXO 31: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 2	70
ANEXO 32: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 3	71
ANEXO 33: PROFORMA DE CONTRATO DE SUMINISTRO Y CONTRATO DE USUFRUCTO	72
ANEXO 34: EXPEDIENTE TÉCNICO P1	73
ANEXO 35: EXPEDIENTE TÉCNICO P2	74
ANEXO 36: EXPEDIENTE TÉCNICO P3	75
ANEXO 37: EXPEDIENTE TÉCNICO P4	76

ANEXO 1: DEFINICIONES

1. **Acuerdo de Confidencialidad:** significa los acuerdos que los Postor, a través de sus representantes legales debidamente facultados a tal efecto, deberán firmar como condición previa para acceder al Expediente Técnico de acuerdo a lo previsto en el numeral 10.2 de las Condiciones Técnicas. El texto del Acuerdo de Confidencialidad se encuentra en los Anexos 9, 10, 11 y 12, respectivamente.
2. **Adjudicatario:** significa el Postor al que se le otorgará la Adjudicación de la Buena Pro de cada Paquete.
3. **Autoridad Gubernamental:** significa cualquier gobierno o autoridad nacional, regional, departamental, provincial o municipal, o cualquiera de sus dependencias o agencias, reguladoras o administrativas, o cualquier entidad u organismo, conforme a las Leyes Aplicables, que ejerza poderes ejecutivos, legislativos, administrativos o judiciales, o que pertenezca a cualquiera de los gobiernos, autoridades o instituciones anteriormente citadas, con jurisdicción sobre las personas naturales o jurídicas o materias en cuestión.
Condiciones Especiales: significa el documento (según pueda ser modificado conforme a lo previsto en éste) denominado “Condiciones Especiales” o “CE”, que forma parte del Contrato de Gestión Operativa del Paquete correspondiente, y que contiene los términos y condiciones contractuales específicos que resultarán de aplicación a los Servicios, a la operación de la Planta de Producción y regularán la relación entre las Partes.
4. **Condiciones Generales:** significa el documento (según pueda ser modificado conforme a lo previsto en éste), denominado “Condiciones Generales” o “CG”, que forma parte del Contrato de Gestión Operativa del Paquete correspondiente, y que contiene los términos y condiciones contractuales que resultan de aplicación a los Contratos que suscribirá PETROPERÚ con los CONTRATISTAS para el Paquete 1, Paquete 2 y Paquete 3.
5. **Consorcio:** significa el contrato asociativo por el cual dos (02) o más Postores se asocian, con el criterio de complementariedad de recursos, capacidades o aptitudes, para participar en el Proceso de Selección.
6. **Contratista:** significa el o los Adjudicatarios con quien PETROPERÚ firmará los Contratos de Gestión Operativa para el Paquete 1, Paquete 2 y Paquete 3; y el Contrato de Suministro y el Contrato de Usufucto para el Paquete 4, respectivamente.
7. **Contrato:** significa, según corresponda, el Contrato de Gestión Operativa, el Contrato de Usufructo y el Contrato de Suministro. Cuando se haga referencia a Contrato se entenderá que las disposiciones reguladas aplican a los tres contratos antes mencionados.
8. **Contrato de Gestión Operativa:** significa el “Contrato de Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería Talara”, a ser suscrito entre PETROPERÚ y el CONTRATISTA para el Paquete 1, Paquete 2 y Paquete 3, según corresponda. Forman parte integrante del Contrato de Gestión Operativa todos y cada uno de los documentos a los que se refiere el numeral 5.1 de las Condiciones Técnicas.
9. **Contrato de Suministro:** significa el “Contrato de Suministro de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería Talara”, a ser suscrito entre PETROPERÚ y el CONTRATISTA para el Paquete 4 de acuerdo a lo previsto el numeral 7.1 de las Condiciones Técnicas.
10. **Contrato de Usufructo:** significa el “Contrato de Usufructo de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería Talara”, a ser suscrito entre PETROPERÚ y el CONTRATISTA para el Paquete 4 de acuerdo a lo previsto el numeral 8 de las Condiciones Técnicas.
11. **Contrato de EPC UAX:** significa el Contrato de Ingeniería, Procura y Construcción de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios junto al Consorcio COBRA- SCL UA&TC celebrado con fecha 30 de enero de 2018, para la construcción de las Unidades Auxiliares, celebrado entre PETROPERÚ y CONSORCIO COBRA SCL UA&TC, constituido por las empresas COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A. y SINOHYDRO CORPORATION LIMITED incluyendo todos sus Anexos.

- 12. Control:** significa la situación en la cual una persona natural o jurídica tiene control sobre otra persona jurídica o consorcio si: (i) es propietaria, de manera directa o indirecta, de más del cincuenta por ciento (50%) de las acciones o participaciones con derecho a voto en su junta general de accionistas u órgano societario que corresponda; (ii) sin contar con más del cincuenta por ciento (50%) de los derechos de voto en su junta general de accionistas, puede designar o remover a la mayoría de los miembros del directorio u órgano equivalente; (iii) posee, de manera directa o indirecta, una representación en su directorio, u órgano equivalente, superior al cincuenta por ciento (50%) de sus integrantes; o, (iv) por cualquier medio no previsto anteriormente (sea contractual o no), controla el poder de decisión al interior de la otra persona.
- 13. Comité Especial:** significa el colegiado autónomo de número impar, designado por el Gerente General de PETROPERÚ, el cual deberá estar conformado por tres (03) gerentes de nivel 2 (siendo uno de ellos el Gerente del nivel 2 del Originador).
- 14. Defecto Subsanable:** significa defectos subsanables como la consignación de determinada información en formatos y declaraciones juradas; los referidos a las fechas de emisión o denominaciones de las constancias o certificados emitidos por entidades públicas; falta de sellos, traducción o foliatura; los referidos a certificaciones sobre cualidades, características o especificaciones de lo ofrecido, siempre que tales circunstancias existieran al momento de la presentación de la Oferta y hubieren sido referenciadas en la Oferta.
- 15. Empresa Vinculada:** significa cualquiera de las siguientes:
- a) Empresa Afiliada: Una empresa será considerada afiliada a otra empresa cuando el Control Efectivo de tales empresas lo ejerza una misma Empresa Matriz.
 - b) Empresa Matriz: Es aquella empresa que posee el Control Efectivo de otra. También está considerada en esta definición aquella empresa que posee el Control Efectivo de una Empresa Matriz, tal como ésta ha sido definida, y así sucesivamente.
 - c) Empresa Subsidiaria: Es aquella empresa cuyo Control Efectivo es ejercido por otra empresa.
 - d) Empresa Vinculada: Es cualquier Empresa Afiliada, Matriz o Subsidiaria.
- 16. Factor:** tiene el alcance previsto en el numeral 5.10. de las Condiciones Técnicas.
- 17. Garantía de Validez, Vigencia y Seriedad de Oferta:** tiene el significado previsto en el numeral 11.3 de las Condiciones Técnicas
- 18. Leyes Aplicables:** significa cualquier ley, ordenanza, reglamento, decreto, norma, resolución, mandato, interpretación, decisión, orden o disposición emitidos por una Autoridad Gubernamental de la República del Perú, incluyendo pero sin limitarse a: (i) el Código Civil; (ii) el Reglamento de Contrataciones de Petroperú; (iii) las disposiciones emitidas por el COES; (iv) el EIA; y, (v) en materia laboral, las disposiciones de los convenios colectivos que sean vinculantes para el CONTRATISTA, sus contratistas y sus Sub-Contratistas. Cualquier referencia a una ley específica o las Leyes Aplicables en el Contrato deberá entenderse efectuada a dicha ley o las Leyes Aplicables según ésta(s) sea(n) modificada(s), reglamentada(s), complementada(s), emitida(s), interpretada(s) o sustituida(s) de tiempo en tiempo en el futuro (considerando las reglas sobre la vigencia de las normas en el tiempo que resulten aplicables a la correspondiente disposición normativa).
- 19. Liquidación Mensual:** tiene el alcance otorgado en el numeral 5.10 de las Condiciones Técnicas.
- 20. Materias Primas:** tiene el significado que se le atribuye cada uno de los Contratos.
- 21. Mes de Contrato:** significa 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 del Suministro y terminará a las seis horas (06:00 hs) del primer día

del mes calendario siguiente. El último mes de Contrato concluirá a las seis horas (06:00 hs) del día del vencimiento del plazo del Contrato.

- 22. Oferta(s):** significa la Oferta Económica y la Oferta Técnica en su conjunto, la cual se incorpora en el Contrato correspondiente.
- 23. Oferta Económica:** tiene el significado asignado en el numeral 11.1.2. de las Condiciones Técnicas.
- 24. Oferta Técnica:** tiene el significado asignado en el numeral 11.1.1. de las Condiciones Técnicas.
- 25. Paquete(s):** significa el conjunto de los paquetes conformados por Unidades Auxiliares o cada uno de ellos, según corresponda, de acuerdo al detalle del numeral 1 de las Condiciones Técnicas
- 26. Participación Mínima:** tiene el significado que se le asigna en el numeral 10.4 de las Condiciones Técnicas.
- 27. Postor(s):** significa, según corresponda:
- a) Persona jurídica domiciliada en la República del Perú,
 - b) Persona jurídica domiciliada en el extranjero, o
 - c) Consorcios de las personas jurídicas mencionadas en los literales (a) y (b) antes mencionados. Los Consorcios pueden estar conformados por personas jurídicas domiciliadas en la República del Perú y personas jurídicas domiciliadas en el extranjero.
- 28. Permisos del Contratista:** tendrá el significado que se le atribuya en los Contratos.
- 29. PETROPERÚ:** significa PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
- 30. Planta de Producción:** tiene el mismo significado que “Unidades Auxiliares”.
- 31. PMRT:** significa el Proyecto Modernización Refinería Talara de Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A.
- 32. Política Corporativa Antifraude y Anticorrupción de PETROPERÚ:** significa el documento aprobado por Acuerdo de Directorio N° 087-2019-PP del 09 de setiembre de 2019, o cualquier otra que la sustituya.
- 33. Proceso de Selección:** significa el proceso de selección bajo la modalidad de Adjudicación Abreviada convocado por PETROPERÚ para la Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Refinería de Talara.
- 34. Puntos de Medición:** tiene el significado que se le atribuya en los Contratos, respectivamente.
- 35. Refinería de Talara:** Refinería de Crudo de Petróleo de PETROPERÚ.
- 36. Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ o Reglamento:** significa el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ aprobado mediante Resolución A/D N° 109-2018-PP, según ésta sea modificada, reglamentada, complementada, emitida, interpretada o sustituida de tiempo en tiempo.
- 37. Remuneración Mensual Fija:** tiene el alcance otorgado en la Cláusula 4.10 de las presentes Condiciones Técnicas.
- 38. Remuneración Mensual Variable:** tiene el alcance otorgado en la Cláusula 4.10 de las presentes Condiciones Técnicas.
- 39. Requerimientos Técnicos Mínimos:** significa los requisitos indispensables que debe reunir una Oferta Técnica para ser admitida los fines del Proceso de Selección, conforme se regulan en la Cláusula 11.2 de las Condiciones Técnicas.

- 40. Representante del Postor:** significa el representante que los Postors que sea acreditado de acuerdo a lo previsto en el numeral 10.2 de las Condiciones Técnicas, respectivamente.
- 41. Servicios:** tiene el significado que se le atribuye cada Contrato.
- 42. Servicios Industriales:** tiene el significado que se le atribuye en cada Contrato.
- 43. Socio(s) Estratégico(s):** tiene el significado que se le asigna en el numeral 10.4 de las Condiciones Técnicas.
- 44. Participación Mínima:** tiene el significado que se le asigna en el numeral 10.4 de las Condiciones Técnicas.
- 45. Suma Alzada:** tiene el significado que se le asigna en el art. 10.1 del Reglamento de Adquisiciones y contrataciones de PETROPERÚ.
- 46. Unidades Auxiliares:** se refiere a las siguientes unidades que suministrarán insumos o proveerán servicios a la Refinería Talara: (i) Unidad de Producción/Purificación de Hidrógeno (PHP) y Producción de Nitrógeno (NIS); incluyendo su Subestación Eléctrica (SE5); (ii) Producción de Ácido Sulfúrico (WSA) y Almacenamiento y despacho de ácido sulfúrico concentrado (ASC); (iii) Desalinización de Agua de Mar (OR2), Unidad STA (tratamiento de agua), Desmineralización de Agua para Calderos (DM2) (incluyendo su Subestación Eléctrica (SO2)), Unidad SWI (captación agua de mar), Unidad SWC (agua de mar para enfriamiento), Unidad CWC (sistema cerrado de agua para enfriamiento), Unidad WWS (planta de tratamiento de aguas aceitosas), Unidad SA2 (recolección y tratamiento de aguas sanitarias), Unidad SWO (descarga de agua marina / desecho), Unidad SLP (almacenamiento y tratamiento de aguas aceitosas y slops), Unidad NOW (tratamiento de agua de lluvia (no aceitosa), Unidad BAW (recepción y tratamiento de agua de lastre) y Sistema de Drenaje; (iv) Cogeneración de Electricidad y Vapor (GE), Distribución de Vapor y Agua para Calderos (SGV) y Recuperación de Condensado (RCO). incluyendo las Subestaciones Eléctricas GE2 y GE1.

ANEXO 2: CRONOGRAMA DEL PROCESO

Actividad	Fecha
Publicación de convocatoria - Invitación a Postores	12/10/2020
Remisión de Acuerdos de Confidencialidad	15/10/2020
Conferencia Proveedores	19/10/2020
Presentación Consultas	29/10/2020
Absolución Consultas	5/11/2020
Integración Bases	9/11/2020
Presentación de Propuestas	7/12/2020
Notificación de otorgamiento Buena Pro	21/12/2020
Plazo de suscripción de contrato	20/01/2021

ANEXO 3: CONDICIONES PARTICULARES DE SUMINISTRO DE CADA PAQUETE

Este ANEXO describe en base a la mejor información disponible las condiciones de los suministros de cada PAQUETE. La información corresponde a bases de diseño y/o ingeniería de las unidades. La información se detalla a modo referencial y los volúmenes y calidades de las corrientes y suministros podrán ser diferentes.

1. Paquete 1: PHP y NIS

1.1. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad PHP de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

1.1.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente constante y permanente de hidrógeno de 61,029.0 Nm³/hr al 99.5% vol. Min de pureza, equivalente a 60,723.9 Nm³/hr de hidrógeno puro. Se obtendrá hidrógeno al 99.5 % vol. del reformado del gas natural con vapor de agua y del tratamiento de gas rico en hidrógeno proveniente de la Unidad de Reformado Catalítico (RCA)

1.1.2. **Calidad:**

COMPOSICIÓN	Mínimo	Normal	Máximo	Unidades
Pureza de H ₂	99.5	-	-	% molar
Contenido de impurezas				
CO + CO ₂	-		20	ppm vol.
N ₂ + CH ₄	-	Balance	-	ppm vol
COMPOSICIÓN	Mínimo	Normal	Máximo	Unidades

1.2. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad NIS de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

1.2.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente constante y permanente de nitrógeno de 3,627 Sm³/hr. (equivalente a 3,431 Nm³/hr) y con un caudal de diseño de 3,900 Sm³/h

1.2.2. **Calidad:**

PROPIEDADES	ESPECIFICACIÓN
Pureza, %	99.9 – 99.99
Contenido de O ₂ , ppm Vol.	< 10
Punto de Rocío de H ₂ O @ presión normal de operación, °C	< -40

1.3. En adición a los suministros antes mencionados, el CONTRATISTA suministrará a PETROPERÚ el Gas Combustible de PSA proveniente del Módulo PSA (que forma parte de la Unidad PHP), el cual es un subproducto del proceso y que será usado por la Refinería como alimentación Sistema de Combustible de Refinería (SCR).

2. Paquete 2: WSA y ASC

2.1. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad WSA de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

2.1.1. **Cantidad:** El flujo total de corrientes sulfurosas a ser tratados en la Unidad WSA será de 16499 kg/h (6,047 kg/h de gas de aminas, 8238 kg/h de FLEXSORB gas y) 2214 kg/h de gas de stripping). Tras su tratamiento, la unidad obtendrá ácido sulfúrico comercial al 98% wt min. La unidad suministrará 560 t/día (tonelaje de ácido sulfúrico concentrado contratado) el cual será suministrado a PETROPERÚ.

2.1.2. **Calidad:**

PARÁMETROS	ESPECIFICACIÓN
Concentración H ₂ SO ₄ , % (wt)	98
Temperatura de Operación, °C	40
Gravedad espec. Liq.	1,828
Viscosidad, cP	13,6

2.2. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad ASC de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

2.2.1. **Cantidad:** El ácido sulfúrico concentrado será almacenado en los tanques ASC-T-001 A/B unidades y ASC-T-002. La capacidad de almacenamiento del Ácido Sulfúrico será la siguiente:

Servicio	Volumen Nominal (m ³)	Volumen Operativo (m ³)
ASC-T-001-A	13,042	11,173
ASC-T-001-B	13,042	11,173
ASC-T-002	5,726	4,612
Total 3 tanques	31,810	26,958

3. Paquete 3: OR2, DM2, STA, SWI, SWO, SWC, CWC, WWS, SA2, SLP, NOW y BAW

3.1. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad OR2 de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.1.1. Agua Desalinizada. Agua de Procesos II (1er Paso de Osmosis Inversa "OI")

3.1.1.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente continua de agua desalinizada (Agua de Procesos II) de 355.8 m³/h (8,539.2 m³/día)

3.1.1.2. **Calidad:**

	Unidades	Agua de Procesos II	
Origen		Primer Paso de OI + Remineralización	
Uso Principal		Uso General	
Parámetro		Mínimo	Máximo
pH		8,2	8,3
Conductividad	μS/cm	254	354
Hierro	mg/L	0,0	0,0
Cloruros (Cl ⁻)	mg/L	44,6	77,8
Sólidos Totales Disueltos (TDS)	mg/L	140	195
Silica	mg/L	0,0	0,06
Dureza	mg/L CaCO ₃	60	65
Alcalinidad	mg/L CaCO ₃	77	460
Índice de Langelier LSI		-0,5	0,5

3.1.2. Agua Desalinizada. Agua de Procesos I (2do Paso de OI)

3.1.2.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente continua de agua desalinizada (Agua de Procesos I) de 57.5 m³/h (1,380 m³/día).

3.1.2.2. **Calidad:**

	Unidades	Agua de Procesos II	
Origen		Segundo Paso de OI	
Uso Principal		Uso General	
Parámetro		Mínimo	Máximo
pH		5,4	5,7
Conductividad	μS/cm		11,1
Hierro	mg/L		0,03
Cloruros (Cl ⁻)	mg/L		1,1
Sólidos Totales Disueltos (TDS)	mg/L		<5
Silica	mg/L		0,05
Dureza Total	mg/L	0	0

3.2. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad DM2 de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.2.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente continua de agua desmineralizada de 442 m³/h (10,608 m³/día).

3.2.2. Calidad:

	Unidades	Agua Desmineralizada	
Origen		Planta Desmineralizadora	
Uso		A Deareador para Agua de Alimentación a Calderos	
Parámetro		Mínimo	Máximo
Ph		5.8	7.0
Conductividad	µS/cm	0	< 0.2
Sodio	mg/L	0	< 0.01
Cobre	mg/L		< 0.003
Sólidos Totales Disueltos (TDS)	mg/L	Nulo	
Silica	mg/L	0	<0,02
Hierro	mg/L	0	<0,02
Dureza	mg/L	0	0

3.3. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SWI de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.3.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente continua de agua de mar máximo de 49,000 m3/h y en operación normal 45,010 m3/h.

3.3.2. **Calidad:** Agua de Mar en el entorno de la ubicación de la captación:

Parámetro		Superficie	Intermedio	Fondo
FISICO-QUÍMICOS				
Aceites y Grasas	mg/L	<5.0	<5.0	<5.0
Demanda Bioquímica de Oxígeno (DBO5)	mg/L	<1.0	<1.0	<1.0
Fósforo Total	mg/L	0.068	0.129	0.106
Nitrito (NO2-)	mg/L	0.018	0.026	0.047
Nitratos (NO3-) (*c)	mg/L	0.17	0.25	0.33
Sólidos Suspendidos Totales	mg/L	12	9	10
STD	mg/L	39,750	39,525	41,025
Sulfuros	mg/L	<0.05	<0.05	<0.05
Sulfato	mg/L	2,404.80	2,607.90	2,687.30
Temperatura	°C	22.6	21.6	16.8
Conductividad	mS/cm	51,800	51,800	51,800
Clorofila A	mg/L	<0.1		
Fenoles	mg/L	<0.001	<0.001	<0.001
Cloruros	mg/L	18,994	18,994	18,994
Transparencia	mg/L	1.50m		
Detergentes	mg/L	<0.06	<0.06	<0.06
Salinidad	mg/L	34	34,4	33,7
INORGÁNICOS				
Plata	mg/L	<0.010	<0.010	<0.010
Aluminio	mg/L	0.16	0.16	0.16
Bario	mg/L	0.009	0.009	0.009
Berilio	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002

Calcio	mg/L	241.9	241.9	241.9
Cromo	mg/L	<0.004	<0.004	<0.004
Hierro	mg/L	0.176	0.176	0.176
Potasio	mg/L	350.3	350.3	350.3
Litio	mg/L	0.19	0.19	0.19
Magnesio	mg/L	1128	1128	1128
Manganeso	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002
Molibdeno	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002
Sodio	mg/L	11400	11400	11400
Fósforo	mg/L	<0.3	<0.3	<0.3
Sílice	mg/L	<0.5	<0.5	<0.5
Estaño	mg/L	<0.08	<0.08	<0.08
Estroncio	mg/L	6.079	6.079	6.079
Titanio	mg/L	<0.01	<0.01	<0.01
Vanadio	mg/L	<0.015	<0.015	<0.015
Antimonio	mg/L	<0.01	<0.01	<0.01
Arsénico	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002
Boro	mg/L	4.15	4.15	4.15
Cadmio	mg/L	<0.006	<0.006	<0.006
Cobalto	mg/L	<0.010	<0.010	<0.010
Cobre	mg/L	<0.010	<0.010	<0.010
Mercurio	mg/L	<0.0002	<0.0002	<0.0002
Níquel	mg/L	<0.001	<0.001	<0.001
Plomo	mg/L	<0.01	<0.01	<0.01
Selenio	mg/L	<0.002	<0.002	<0.002
Talio	mg/L	<0.04	<0.04	<0.04
Zinc	mg/L	0.023	0.023	0.023
Azufre total	mg/L	769.5	769.5	769.5
Bismuto total	mg/L	<2.0	<2.0	<2.0
Silicio Total	mg/L	0.3	0.3	0.3
Boro	mg/L	<0.01	<0.01	<0.01
CO ₂	mg/L	1,22	1,22	1,22
Fosfatos	mg/L	0,023	0,023	0,023
ORGÁNICOS				
Hidrocarburos Totales de Petróleo (fracción aromática)	mg/L	0.3	0.3	0.3
MICROBIOLÓGICO				
Coliformes Termotolerantes	NMP/100 MI	<1.8	49	79
Coliformes Totales	NMP/100 ml	<1.8	49	240

3.4. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SWO de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas

3.4.1. **Cantidad:** la unidad evacuará hacia el mar mediante un emisario submarino una corriente máxima de 45,500 m³/h de efluentes térmico y salino (41,977 m³/h operación normal), y una corriente no mayor de 420 m³/h de efluentes tratados (400 m³/h de efluentes industriales tratados y 20 m³/h de efluentes sanitarios tratados)

3.4.2. **Calidad:** Tomando como base el numeral 106.2 del Reglamento de la Ley de Recursos Hídricos, la dilución preliminarmente debe cumplir con la Categoría 2: Extracción, cultivo y otras actividades marino-costeras y continentales. Sub Categoría C3: Actividades marino-portuarias, industriales o de saneamiento en aguas marino-costeras del Decreto Supremo N° 004-2017-MINAM Aprueban Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Agua y establecen Disposiciones Complementarias.

Parámetro	Unidad de Medida	DS N° 004-2017-MINAM (CAT2_C3_119)
Aceites y Grasas	mg/l	2
Cianuro Wad	mg/l	-
Color (después de filtración simple) (b)	-	-
Materiales Flotantes de Origen Antropogénico	-	0
Demanda Bioquímica de Oxígeno (DBO5)	mg/l	10
Fósforo Total	mg/l	-
Nitratos (NO3-)	mg/l	-
Nitrógeno Total (NTK)	mg/l	-
Oxígeno Disuelto	mg/l	>=2.5
Potencial de Hidrógeno (pH)	-	de 6.8 a 8.5
Sólidos Suspendidos Totales	mg/l	70
Sulfuros	mg/l	0.05
Temperatura a 100m del punto de vertido*	°C	Δ3
Amoniaco total	mg/l	-
Antimonio	mg/l	0.64
Arsénico	mg/l	0.05
Boro	mg/l	-
Cadmio	mg/l	-
Cobre	mg/l	0.05
Cromo VI	mg/l	0.05
Mercurio	mg/l	0.0018
Níquel	mg/l	0.074
Plomo	mg/l	0.03
Selenio	mg/l	-
Talio	mg/l	-
Zinc	mg/l	0.12
Hidrocarburos Totales de Petróleo (fracción aromática)	mg/l	0.01
Bifenilos Policlorados (PCB)	mg/l	0.00003
Hidrocarburos de Petróleo	mg/l	no visible
Coliformes Termotolerantes	NMP/100ml 1000	-

3.5. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SWC de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.5.1. **Cantidad:** la unidad suministrará una corriente continua de agua de mar máxima de 46,500 m3/h (42,510 m3/h operación normal) para el Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar.

3.5.2. **Calidad:** Calidad del Agua de Mar es la detallada en el punto 3.2.2 para la Unidad SWI.

3.6. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad CWC de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.6.1. **Cantidad:** la unidad prestará el Servicio de Bombeo de Agua de Refrigeración con Agua Dulce con un flujo constante no menor de 20,550 m³/h de agua de procesos I

3.6.2. **Calidad:** El agua del Circuito Cerrado de Enfriamiento es el agua de procesos I, su calidad es la detallada en el punto 3.1.2.1 para la Unidad OR2:

3.7. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad WWS/SA2 de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.7.1. **Cantidad:** la unidad suministrará el Servicio de Tratamiento de Aguas Residuales respecto a un volumen de 400 m³/h de Efluentes Industriales y el Servicio de Tratamiento de Aguas Sanitarias respecto a un volumen de 20 m³/h de Efluentes Sanitarios.

3.7.2. **Calidad** de los Efluentes Tratados:

Parámetro		Superficie	Intermedio	Fondo
Hidrocarburos Totales de Petróleo (TPH)	mg/L		20	19.05
Cloruro	mg/L		2000	1905
Cromo Hexavalente	mg/L		0.05	0.048
Cromo Total	mg/L		0.5	0.476
Mercurio	mg/L		0.02	0.019
Cadmio	mg/L		0.1	0.095
Arsénico	mg/L		0.2	0.190
Fenoles para efluentes de refinerías FCC	mg/L		0.2	0.19
Sulfuros para efluentes de refinerías FCC	mg/L		1	0.952
Demanda Bioquímica de Oxígeno (DBO)	mg/L	30	30	30
Demanda Química de Oxígeno (DQO)	mg/L	125	150	148.8
Cloro Residual	mg/L		0.2	0.190
Nitrógeno Amoniacal	mg/L		40	38.1
Coliformes Totales	NMP/100 ml		1000	952.4
Coliformes Termotolerantes	NMP/100 ml	400	400	400
Fósforo Total	mg/L		2	1.91
Bario	mg/L		5	4.762
pH		6-9	6-9	6-9
Aceites y grasas	mg/L	10	10	10
Plomo	mg/L		0.1	0.095
Incremento de Temperatura a 100m	°C		<3	
Total de sólidos Suspendidos (TSS)	mg/L	50	30	30.95
Cobre	mg/L		0.5	0.476
Hierro	mg/L		3	2.857
Cianuro Total	mg/L		1	0.952
Cianuro Libre	mg/L		0.1	0.095
Níquel	mg/L		0.5	0.476
Vanadio	mg/L		1	0.952
Benceno	mg/L		0.05	0.048
Benzo (a) pireno	mg/L		0.05	0.048
Nitrógeno total	mg/L		10	9.524
Temperatura	°C	<35		

3.8. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SLP de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas o -en su defecto- ajustadas, en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.8.1. **Cantidad:** La Refinería Talara dispone de los siguientes tanques para recolección de Slop

Sistema de Slop Virgen Húmedo:

Nº	Código	Descripción	Capacidad Nominal (m3)	Capacidad Operativa (m3)
1	T-94	Tanque de Napa Freática	90	72
2	SLP-T-004	Tanque de Slop Seco/Húmedo,	1436	1170
3	T-247	Tanque de Slop Húmedo/con desnatador	1651	1379
4	T-248	Tanque de Slop Húmedo/con desnatador	1572	1327
5	T-249	Tanque de Slop Húmedo/con desnatador	1636	1382

Sistema de Slop Virgen Seco:

Nº	Código	Descripción	Capacidad Nominal (m3)	Capacidad Operativa (m3)
1	T-42	Tanque de Slop Seco	3303	2868
2	T-41	Tanque de Slop Seco	3397	2885
3	SLP-T-003	Tanque de Slop Virgen Seco,	840	700
4	T-903	Tanque de Slop Seco	903	542

Sistema de Slop Craqueados:

Nº	Código	Descripción	Capacidad Nominal (m3)	Capacidad Operativa (m3)
1	SLP-T-001-A	Tanque de Slop Craqueado	1693	1380
2	SLP-T-001-B	Tanque de Slop Craqueado	1693	1380

Sistema de Slop Craqueados a material de corte:

Nº	Código	Descripción	Capacidad Nominal (m3)	Capacidad Operativa (m3)
1	TKS-T-014	Tanque de Material de Corte	5127	4284

3.8.2. **Calidad:** Las características físicas típicas de los slops son las siguientes:

Slop Virgen Humedo:

Apariencia	Aceite (%)	Agua (%)	Sólidos (%)
Emulsionado	48	40	32

Slop Virgen seco:

Apariencia	Hidrocarburo (%)	Agua (%)
Seco	99	1

Slop Craqueado:

Apariencia	Hidrocarburo (%)	Agua (%)
Craqueado	99	1

3.9. A continuación, se detallan las condiciones operativas de las Unidades NOW y BAW de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas o -en su defecto- ajustadas, en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

3.9.1. Cantidad: Las unidades NOW y BAW dispone de lo siguiente:

Arqueta de bombeo:

Nº	Código	Descripción	Largo (m)	Ancho (m)	Altura (m)	Volumen (m3)
1	NOW-RP-001	Arqueta de recogida de Pluviales	10.0	11.0	2.5	275.0
2	BAW-RP-001	Arqueta Bombeo Agua Tratada Planta de Lastre	3.3	2.5	2.0	16.5

Bombas sumergibles:

Nº	Código	Descripción	Capacidad de Diseño
1	NOW-P-001 A/B/C	Bombas de Agua de Lluvia Limpia	332.00 m3/h
2	NOW-P-002 A/B	Bombas de Lluvia Contaminada	25.00 m3/h
3	BAW-P-001 A/B	Bomba Agua Planta de Lastre	30.00 m3/h

4. Paquete 4

4.1. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad GE de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

4.1.1. Electricidad

4.1.1.1. **Cantidad:** Potencia Contratada de 90 MW, de una capacidad nominal de la central de 100 MW. La Potencia Contratada no incluye los consumos propios de la Unidad GE. Para el Suministro de Electricidad al PMRT, el CONTRATISTA contará con el siguiente sistema:

- Sistema de Generación eléctrica (Unidad GE)

4.1.1.2. **Calidad:** acorde con la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (D.S. 020-97-EM y sus modificatorias):

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

4.1.2. Vapor

4.1.2.1. **Cantidad:**

TIPO	Unidad	Cantidad
Vapor Alta Presión (HS)	TM/Hr	90.6
Vapor Media Presión (MS)	TM/Hr	284.4

4.1.2.2. **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 ₃	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 ₂	ppb (w)	--	--	0
Temperatura	°C	--	115	--

4.2. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad SGV de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

4.2.1. **Cantidad:** Un sistema de distribución de agua de procesos para la alimentación continua de la refinería con los siguientes flujos:

Tipo	Unidad	Caudal Nominal
Desaireador SGV-DA-001	kg/h	497805
Agua de Alimentación a Calderos de muy Alta Presión (HHBW)	m ³ /h	137
Agua de Alimentación a Calderos de Alta Presión (HBW)	m ³ /h	210

Agua de Alimentación a Calderos de Media Presión (MBW)	m3/h	146.4
Agua de Alimentación a Calderos de Baja Presión (LBW)	m3/h	4.24
Alimentación de agua desmineralizada	m3/h	225.7

Notas:

- (1) Los valores ya incluyen márgenes de diseño sobre los consumos requeridos por la Refinería Talara.

4.3. A continuación, se detallan las condiciones operativas de la Unidad RCO de acuerdo a sus bases de diseño, las cuales deberán ser confirmadas en forma definitiva en las pruebas de desempeño durante la puesta en marcha de las mismas:

- 4.3.1. **Cantidad:** Tratamiento de Condensado Recuperado cuyo caudal de diseño se define por el Paquete de Pulido final, fijado en 450 m3/h (diseño) y 402.4 m3/h (operacional).

ANEXO 4: MATERIAS PRIMAS Y SUMINISTROS POR PARTE DE PETROPERU

PETROPERÚ suministrará o causará que se suministre al CONTRATISTA, sin cargo alguno, las siguientes materias primas y suministros o aquellos que los reemplacen en forma satisfactoria sin perjuicio económico para el CONTRATISTA.

1. **Paquete 1:** butano y/o nafta liviana hidrotratada (cualquiera de estas dos materias primas podrá ser reemplazada por gas natural, según Petroperú lo estime conveniente), gas combustible, gas rico en hidrógeno, vapor, agua de enfriamiento, agua para calderas, nitrógeno, aire, agua desmineralizada, agua potable, agua de procesos, agua contra incendio y energía eléctrica.
2. **Paquete 2:** gas ácido, gas agrio, gas combustible, gas natural, agua desmineralizada, agua de enfriamiento (circuito cerrado), vapor de baja presión, vapor de media presión, aire de instrumentos, aire de planta, aire de procesos, agua de alimentación a calderos (muy alta presión), agua de procesos II, agua de procesos I, agua potable, agua contra incendios y energía eléctrica.
3. **Paquete 3:** ácido sulfúrico, agua de enfriamiento (circuito cerrado), vapor de baja presión, agua de procesos II, agua de procesos I, agua potable, agua aceitosa, nitrógeno, aguas sanitarias, agua de lastre, aire de planta, aire de instrumentos, agua de mar, energía eléctrica y agua contra incendios.
4. **Paquete 4:** gas combustible, flexigas, gas natural, nafta liviana hidrotratada (sólo en caso de emergencias y a plena potestad y decisión de PETROPERÚ), agua desmineralizada, agua de mar, agua de enfriamiento (circuito cerrado), vapor de baja presión, condensado tratado, aire de instrumentos, aire de planta, agua de procesos II, agua de procesos I, agua potable, nitrógeno, ácido sulfúrico y agua contra incendios.

PETROPERÚ a su sola decisión y criterio podrá suministrar al CONTRATISTA un combustible alternativo a [*] con la finalidad de producir vapor en los calderos de la Unidad GE.

5. **Todos los paquetes:**

- a) PETROPERÚ suministrará a las Unidades Auxiliares los consumibles de acuerdo a lo previsto en el Contrato correspondiente.
- b) PETROPERÚ suministrará a las Unidades Auxiliares los repuestos de capital de acuerdo a lo previsto en el Contrato correspondiente.

En caso de que el CONTRATISTA requiera una materia prima o suministro no listado en este ANEXO, el mismo deberá ser adquirido y su costo asumido por el CONTRATISTA.

ANEXO 5: VOLÚMENES DE REFERENCIA MENSUAL POR PAQUETE

1. **Paquete 1:** El volumen de referencia será el suministro de Hidrógeno 99.5% vol. de pureza asociado a la Unidad PHP. La magnitud del volumen es la siguiente:

$$Vr_1 = 61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr} (\text{al } 99.5\%) * 24 \text{ hr/día} * 30 \text{ días/mes} = 43,940,880 \text{ Nm}^3/\text{mes}$$

2. **Paquete 2:** El volumen de referencia será el suministro de Ácido sulfúrico comercial al 98% wt. min. asociado a la Unidad WSA. La magnitud del volumen es la siguiente:

$$Vr_2 = 560 \text{ TM/día} (\text{al } 98\%) * 30 \text{ días/mes} = 16,800 \text{ TM/mes}$$

3. **Paquete 3:** El volumen de referencia será la captación de Agua de Mar para el Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar asociado a la Unidad SWI. La magnitud del volumen es la siguiente:

$$Vr_3 = 45,010 \text{ m}^3/\text{h} * 24 \text{ hr/día} * 30 \text{ días/mes} = 32,407,200 \text{ m}^3/\text{mes}$$

4. **Paquete 4:** El volumen de referencia será la generación eléctrica asociada a la Unidad GE. La magnitud del volumen es la siguiente:

$$Vr_4 = 90.00 \text{ MW} * 24 \text{ hr/día} * 30 \text{ días/mes} = 64,800 \text{ MWh/mes}$$

Para la determinación de los montos sujetos a las penalidades, el volumen de referencia podrá ser expresado como flujo por hora, que será equivalente a:

$$Vr_{\text{por hora}} = \frac{Vr_i}{24 \frac{\text{hr}}{\text{día}} * 30 \frac{\text{días}}{\text{mes}}}$$

ANEXO 6: FACTORES DE REMUNERACION ADICIONAL

En casos que el CONTRATISTA suministre un volumen por encima del comprometido y que el mismo sea aceptado por PETROPERÚ, se establece una remuneración adicional definida por un coeficiente de remuneración adicional (a). A continuación, se establecen los coeficientes de remuneración adicional que se aplicarán sobre los volúmenes adicionales de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$RMV = V_{ad} \times (a \times T_o)$$

Donde:

- V_{ad} : Volumen mensual adicional que sea procesado o producido, aceptado y aprobado, discrecionalmente, por PETROPERU.
- a : coeficiente de remuneración de volumen adicional.
- T_o : Tarifa establecida por la prestación del servicio, para cada uno de los paquetes de unidades auxiliares, en base a la mejor oferta o combinación de ofertas recibidas en el proceso de selección que permitan el menor costo total global para PETROPERU

1. Paquete 1: PHP y NIS

1.1. PHP (Producción y Purificación de Hidrógeno):

1.1.1. **Vad**: Volumen de Hidrógeno al 99.5% vol. de pureza (Nm3)

1.1.2. La contraprestación por el suministro adicional de los Insumos deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = 18\% ;$$

1.2. NIS (Suministro de Nitrógeno)

1.2.1. **Vad**: Volumen de Nitrógeno al 99.9% vol. de pureza (Nm3)

1.2.2. La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor.

$$a = \frac{61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3,431 \text{ Nm}^3/\text{hr}} \times 2\% ;$$

2. Paquete 2: WSA y ASC

2.1. WSA: Producción de Ácido Sulfúrico

2.1.1. **Vad**: Volumen de Ácido sulfúrico comercial al 98% wt min. (TM)

2.1.2. La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = 20\%$$

3. Paquete 3: OR2, DM2, STA, SWI, SWC, CWC, WWS, SA2, SWO, SLP, NOW y BAW

3.1. OR2/DM2: Suministro de Agua Desalinizada y Agua Desmineralizada

3.1.1.**Vad**: Volumen de Agua de Procesos I, Aguas de Procesos II o Agua desmineralizada (m3)

3.1.2.La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = \frac{45,010}{855.3} \times 7\%$$

3.2. **SWI/SWC/CWC**: Servicio de distribución y enfriamiento con agua de mar

3.2.1.**Vad**: Corriente continua de agua de mar para el Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar (m3)

3.2.2.La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = 9\%$$

3.3. **WWS/SA2/SWO**: Tratamiento de aguas residuales y Tratamiento de aguas sanitarias

3.3.1.**Vad**: Volumen de Tratamiento de Aguas de Efluentes Industriales y de Tratamiento de Aguas Sanitarias de Efluentes Sanitarios (m3)

3.3.2.La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = 4\% \times \frac{45,010}{420}$$

4. Paquete 4: GE, SGV y RCO

4.1. **GE y SGV**: Cogeneración Electricidad y Vapor, y Distribución de vapor

4.1.1.**Vad**: Volumen de vapor distribuido (m3)

4.1.2.**a**: La contraprestación por el suministro adicional deberá ser acordada por el CONTRATISTA y PETROPERÚ, la cual no podrá exceder el valor que surja de la aplicación del siguiente factor

$$a = 8\% \times \frac{90MWh}{375 TM/hr}$$

ANEXO 7: PENALIDADES

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 que se integran al Servicio ("Volumen de Fiscalización").

Todas las penalidades serán aplicadas en caso de incumplimientos por causas atribuibles al CONTRATISTA y no serán aplicables durante los periodos de mantenimiento (parada de planta) previamente coordinados y aprobados por PETROPERÚ o bien ante el incumplimiento de suministro de Materias Primas o Servicios Industriales por parte de PETROPERU que cause el incumplimiento en cuestión.

1. Paquete 1: PHP y NIS

Las Unidades del Servicio deben cumplir umbrales mínimos operativos que, de ser perforados, implican muy probablemente la necesidad de paradas completas de otras unidades, por lo que las penalidades aquí previstas son más severas cuando las interrupciones superan los niveles mínimos críticos, que se asume en 60%.

Las penalidades previstas en este documento están relacionadas a la Remuneración del CONTRATISTA 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 (o Tarifa ajustada, según corresponda, de acuerdo a la Sub-cláusula 9.6 de las CG) de las Unidades del Servicio.

Si bien las Remuneraciones están relacionadas al suministro de una de las Unidades que se integran al Servicio -en el caso, el hidrógeno-, 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 ponderan a través de la estimación de la inversión de cada Unidad incluida en el Servicio. En el caso del Servicio, se adopta un ponderador de la Remuneración de la Unidad PHP de 90% y de la Unidad NIS de 10%.
- Luego, para calcular la penalidad por incumplimientos en el suministro distintos al de referencia -en el caso, el nitrógeno-, es necesario igualmente referenciarlos a dicho suministro de referencia (en el caso, hidrógeno). En el caso de la Unidad NIS, se utiliza un coeficiente igual a: $\frac{\text{Vol. de Referencia Hidrógeno}(\text{Nm}^3/\text{hr})}{\text{Vol. de Referencia Nitrógeno}(\text{Nm}^3/\text{hr})}$ que relaciona el volumen de nitrógeno con el del hidrógeno. El coeficiente correspondiente será el siguiente:

$$\frac{61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3,431 \text{ Nm}^3/\text{hr}}$$

Se establecen asimismo penalidades por incumplimiento en calidades de los suministros, con una severidad algo menor que en el caso de interrupciones en volúmenes, y graduales en función de la magnitud del desvío. En el caso, se fija una penalidad equivalente al 50% de la Remuneración del suministro de Hidrógeno, por cada 0.5% de desvío en la pureza requerida: 99.5%; y por cada 0.1% de desvío en la calidad del Nitrógeno, cuya pureza requerida es: 99.9%.

1.1. PHP (Producción y Purificación de Hidrógeno):

1.1.1. Incumplimiento de volumen mayor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Hidrógeno sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Hidrógeno, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA igual a **dos veces el volumen de referencia por hora de la Unidad PHP -de 61,029 Nm³/hr multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento** en el suministro, y **multiplicado por el 90% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_1) o de la Tarifa Actualizada**, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times 61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr} \times t [\text{hr}] \times 90\% \times To_1 [USD/\text{Nm}^3]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.

- $t [\text{hr}]$ = Cantidad de horas o fracción de hora (superior a 5 minutos) con incumplimiento de suministro.

1.1.2. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Hidrógeno sea inferior al 100% y **superior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Hidrógeno, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA 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 Hidrógeno por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 90% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_1) o por la Tarifa Actualizada**, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [\text{Nm}^3] \times 90\% \times To_1 \left[\frac{USD}{\text{Nm}^3} \right]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.

- $V_{fal} [\text{Nm}^3]$ = Volumen de Hidrógeno dejado de suministrar durante el período.

1.1.3. Incumplimiento de la calidad: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el CONTRATISTA no cumpla con suministrar hidrógeno con la pureza mínima requerida, se aplicará una **penalidad igual al 50% del volumen de hidrógeno suministrado con calidad deficitaria multiplicado por el 90% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_1) o por la Tarifa Actualizada, por cada medio punto porcentual por debajo de 99.5% de pureza:**

$$P [USD] = \frac{\%_d}{0.5\%} \times 50\% \times V_{def} [\text{Nm}^3] \times 90\% \times To_1 [USD/\text{Nm}^3]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.

- $V_{def} [\text{Nm}^3]$ = Volumen de Hidrógeno acumulado entregado durante el día con calidad deficitaria.

- $\%_d$ = Porcentaje de pureza por debajo de la pureza mínima de 99.5% (99.5% - %H₂ real).

1.2. Unidad NIS (Suministro de Nitrógeno)

1.2.1. Incumplimiento de volumen mayor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Nitrógeno sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Nitrógeno, se aplicará una penalidad al CONTRATISTA igual a **dos veces el Volumen de referencia por hora de la Unidad NIS -61,029 Nm³/hr- multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el suministro, y multiplicado**

por el 10% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_1) o de la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times 61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr} \times t [\text{hr}] \times 10\% \times To_1 [USD/\text{Nm}^3]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $t [\text{hr}]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento de suministro.

1.2.2. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Nitrógeno sea inferior al 100% y superior al 60% del Volumen de Fiscalización de Nitrógeno, se aplicará una penalidad al CONTRATISTA 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 Nitrógeno por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 10% del factor -61,029/3,431- por la Tarifa Ofertada del Servicio o por la Tarifa Actualizada**, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{\text{fal}} [\text{Nm}^3] \times \frac{61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3,431 \text{ Nm}^3/\text{hr}} \times 10\% \times To_1 [USD/\text{Nm}^3]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{\text{fal}} [\text{Nm}^3]$ = Volumen de Nitrógeno dejado de suministrar durante el período.

1.2.3. Incumplimiento de la calidad: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el CONTRATISTA no cumpla con suministrar nitrógeno con la pureza mínima, se aplicará una penalidad igual al **50% del volumen de nitrógeno suministrado con calidad deficitaria multiplicado por el 10% del factor -61,029/3,431- por la Tarifa Ofertada del Servicio o por la Tarifa Actualizada**, por cada 0.1% porcentual por debajo de 99.9% de pureza.

La penalidad diaria que se aplicará por ende será la siguiente:

$$P [USD] = \frac{\%_d}{0.1\%} \times 50\% \times V_{\text{def}} [\text{Nm}^3] \times \frac{61,029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3,431 \text{ Nm}^3/\text{hr}} \times 10\% \times To_1 [USD/\text{Nm}^3]$$

Donde

- $To_1 [USD/\text{Nm}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{\text{def}} [\text{Nm}^3]$ = Volumen de Nitrógeno acumulado entregado durante el día con calidad deficitaria
- $\%_d$ = Porcentaje de pureza por debajo de la pureza mínima de 99.9% (99.9% - %N₂ real)

2. Paquete 2: WSA y ASC

El propósito principal de la Unidad WSA es el tratamiento de los gases ácidos que son un subproducto de las operaciones de la Refinería, mediante el cual se obtiene ácido sulfúrico que tiene un valor comercial. Este producto será en gran parte comercializado mediante exportaciones y una pequeña fracción será utilizada en el propio funcionamiento de la Refinería Talara.

Dado que la Remuneración del Servicio está fijada en función del volumen suministrado de ácido sulfúrico, para calcular las penalidades vinculadas al volumen no procesado de gases ácidos, se utiliza un coeficiente igual a: $\frac{\text{Vol. de Referencia Ácido Sulfúrico (Ton/día)}}{\text{Vol. de Referencia Gases Ácidos (kg/día)}}$ que relaciona el volumen de gases ácidos con aquel de ácido sulfúrico. Tomando como referencia las bases de diseño, el flujo nominal a la unidad es de 16.499 kg/h (6.047 kg/h de gas de aminas, 8.238

kg/h de FLEXORB gas y 2.214 kg/h de gas de stripping) = 395.976 kg/día, para una capacidad de 560 ton/día de ácido sulfúrico. El coeficiente correspondiente será el siguiente:

$$\frac{560 \text{ ton/día}}{395.976 \text{ kg/día}}$$

Las penalidades previstas en este documento están relacionadas a la Remuneración del CONTRATISTA y, se establece según la siguiente fórmula genérica: 50% de la remuneración correspondiente a ese suministro de la Unidad WSA por cada 0.5% de pureza inferior que los 98%.

La Unidad ASC funciona como almacenamiento de ácido sulfúrico, para poder acumular una cantidad suficiente para poder cargar un buque. Se penalizan las demoras que se generen en el despacho a buque. La misma se fija en un valor equivalente a la remuneración horaria del CONTRATISTA (Volumen de referencia por hora del Servicio 2 multiplicado por la Tarifa del Servicio) por cada hora o fracción de hora de demora.

Para el almacenamiento de ácido sulfúrico también se fija una penalidad en caso de existir volumen faltante en los tanques de almacenamiento. Para esto se calculan los faltantes como diferencia entre todos los ingresos y egresos del almacenamiento. Considerando el elevado riesgo potencial de posibles pérdidas o manejos inadecuados de este producto, se establece una penalidad de 10 veces la Remuneración por tonelada.

2.1. WSA: Producción de Ácido Sulfúrico

2.1.1. Incumplimiento de volumen: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual la Unidad WSA no esté disponible para procesar el volumen total de los gases ácidos (gas de aminas, gas FLEXORB, gas SWS) suministrados por PETROPERÚ, **se aplicará una penalidad al CONTRATISTA igual a dos veces el volumen de Gases Ácidos dejados de procesar durante ese periodo** -el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización de Gases Ácidos [kg/h] por la duración del incumplimiento y el volumen real procesado por el Contratista durante dicho periodo [kg])- , **multiplicado por el factor -560/395,976- por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_2)** o por la Tarifa Actualizada, según corresponda. Dicha penalidad también resultará aplicable en caso de que la indisponibilidad de la Unidad WSA se deba a la indisponibilidad o problemas en la Unidad ASC.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [kg] \times \frac{560 \text{ ton/día}}{395,976 \text{ kg/día}} \times To_2 [USD/ton]$$

Donde

- $To_2 [USD/ton]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal} [kg]$ = Volumen de Gases Ácidos no procesados durante el período.

2.1.2. Incumplimiento de la calidad: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el Contratista no cumpla con suministrar ácido sulfúrico con su concentración mínima, **se aplicará una penalidad igual al 50% del tonelaje de ácido sulfúrico suministrado con calidad deficitaria por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_2)** o por la Tarifa Actualizada, por cada medio punto porcentual por debajo de la concentración mínima de 98% en peso.

$$P [USD] = \frac{\%_d}{0.5\%} \times 50\% \times V_{def} [ton] \times To_2 [USD/ton]$$

Donde

- $To_2 [USD/ton]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.

- $V_{def} [ton]$ = Volumen de Ácido Sulfúrico acumulado suministrado durante el día con calidad deficitaria
- $\%_d$ = Porcentaje de concentración por debajo de la pureza mínima de 98% wt. (98% - $\%H_2SO_4$ real)

2.2. Unidad ASC: Almacenamiento y Despacho de Ácido

2.2.1. Incumplimiento de la calidad: En caso que el CONTRATISTA tenga almacenado ácido sulfúrico en los tanques de la Unidad ASC con una **calidad menor a 98% en peso**, el Contratista deberá pagar a PETROPERÚ una **penalidad diaria por cada medio punto porcentual por debajo de la concentración mínima de 98% en peso**, multiplicando el 50% del tonelaje de ácido sulfúrico almacenado durante el día con dicha calidad por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_2) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 50\% \times V_{def} [ton] \times \frac{\%_d}{0.5\%} \times To_2 [USD/ton]$$

Donde:

- $To_2 [USD/ton]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{def} [ton]$ = Volumen de Ácido Sulfúrico almacenado durante el día con calidad deficitaria
- $\%_d$ = Porcentaje de pureza por debajo de la pureza mínima de 98%

2.2.2. Incumplimiento del despacho: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual PETROPERÚ se vea impedido de realizar el despacho a buque del ácido sulfúrico almacenado, el CONTRATISTA pagará a PETROPERÚ una **penalidad equivalente al Volumen de referencia por hora del Servicio -23,33 ton/día-** multiplicado por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_2) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = t [hr] \times 23,33 \text{ ton/hr} \times To_2 [USD/ton]$$

Donde:

- $To_2 [USD/ton]$ = Tarifa establecida para la remuneración del servicio del Paquete 2
- $t [hr]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con despacho a buque impedido

2.2.3. Incumplimiento de volumen almacenado: En caso el volumen de ácido sulfúrico disponible en los tanques de la Unidad ASC difiera del volumen de ácido sulfúrico que haya sido transferido a dicha unidad desde la Unidad WSA, se aplicará la siguiente penalidad[AGREGAR EXPLICACIÓN CONCEPTUAL COMO EN LOS DEMÁS CASOS]:

$$V_t - V_{t-1} + V_{WSA} - V_{AST} - V_{MU1} \pm V_x = D$$

Si:

- $D \leq X$, No habrá penalidad
- $D > X$, Se aplicará penalidad, según: $= D[m^3] \times 1.64 \left[\frac{ton}{m^3} \right] \times 10 \times To_2 \left[\frac{USD}{ton} \right]$

Se entiende que "X = 0". Sin embargo, PETROPERÚ se reserva el derecho de incrementar el valor de "X" tomando en consideración la tecnología del instrumento de medición que se especifique en los documentos de la ingeniería de detalle.

Donde:

- To_2 [USD/ton] = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- V_t [m3]: Volumen de ácido sulfúrico almacenado en los tanques que se encuentran en la Unidad ASC, medido en un momento "t".
- V_{t-1} [m3]: Volumen de ácido sulfúrico almacenado en los tanques que se encuentran en la Unidad ASC, medido en un momento anterior "t-1".
- V_{wsa} [m3]: Volumen de ácido sulfúrico transferido de la Unidad WSA a los tanques que se encuentran en la Unidad ASC, entre el momento "t-1" y el momento "t".
- V_{AST} [m3]: Volumen de Ácido Sulfúrico transferido de los tanques que se encuentran en la Unidad ASC hacia el Sistema AST, entre el momento "t-1" y el momento "t".
- V_{MU1} [m3]: Volumen de ácido sulfúrico transferido (despachado) desde los tanques que se encuentran en la Unidad ASC hacia el Muelle No. 1 (MU1), entre el momento "t-1" y el momento "t".
- V_x [m3]: Volumen de ácido sulfúrico que pueda salir o ingresar a los tanques y que no corresponda a los volúmenes anteriores, entre el momento "t-1" y el momento "t". Se considerará negativo cuando corresponda a una salida de los tanques y positivo cuando corresponda a una entrada.
- D: Diferencia de Volúmenes.

3. Paquete 3: OR2, DM2, STA, SWI, SWC, CWC, WWS, SA2, SWO, SLP, NOW y BAW

Las Unidades del Servicio deben cumplir umbrales mínimos operativos que, de ser perforados, implican muy probablemente la necesidad de paradas completas de otras unidades, por lo que las penalidades aquí previstas son más severas cuando las interrupciones superan los niveles mínimos críticos, que se asume en 60%. Tal es el caso del Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar; Suministro de Agua Desalinizada y Agua Desmineralizada y; Tratamiento de aguas residuales y Tratamiento de aguas sanitarias. No así para las restantes Unidades que integran el Servicio, donde su funcionamiento a un nivel de operación menor no afecta directamente a la operación de la refinería, y las penalidades son establecidas en relación al menor volumen tratado respecto al volumen fiscalizable.

Las penalidades previstas en este documento están relacionadas a la Remuneración del CONTRATISTA y, se establece 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 (o Tarifa ajustada, según corresponda, de acuerdo a la Sub-cláusula 9.6 de las CG) de las Unidades del Servicio.

Las Unidades que integran el Servicios pueden ser agrupadas en 3 grupos de acuerdo a sus propósitos. En función de los valores estimados de inversión de estos 3 grupos, se adoptan los siguientes ponderadores de la remuneración:

- Servicio de distribución y enfriamiento con agua de mar: 45%
- Suministro de Agua Desalinizada y Agua Desmineralizada: 35%; y
- Tratamiento de aguas residuales y Tratamiento de aguas sanitarias: 20%.

En la operación de las unidades de Suministro de Agua Desalinizada y Agua Desmineralizada (OR2/DM2), el CONTRATISTA debe proveer 3 corrientes de agua: Agua de Procesos I y II y Agua Desmineralizada. Teniendo en cuenta que la remuneración del paquete está fijada en función del volumen de suministro agua de mar, se utiliza un coeficiente que relaciona ambos

volúmenes: $\frac{\text{Vol. de Referencia Agua de Mar} (m^3/hr)}{\text{Vol. de Referencia Aguas Desalin.} (m^3/hr)}$. El coeficiente correspondiente será el siguiente: $\frac{45,010 \text{ m}^3/\text{día}}{855.3 \text{ m}^3/\text{día}}$.

Las penalidades para las 3 corrientes de agua tendrán el mismo valor por m^3 incumplido. De acuerdo a las bases de diseño, el total de las 3 corrientes es $855.3 \text{ m}^3/h$ ($57.5 \text{ m}^3/h$ de Agua de procesos I, $355.8 \text{ m}^3/h$ de Agua de procesos II y $442 \text{ m}^3/h$ de Agua desmineralizada), este valor será respecto al cual se calculará el grado de incumplimiento del paquete. En los casos en que el volumen entregado de una de las corrientes sea menor al umbral mínimo del 60%, y se penalizará sobre el total del volumen de dicha corriente, teniendo en cuenta el ponderador del 35% de este Servicio, los porcentajes de penalidad sobre cada una de las corrientes serán los siguientes:

- Agua de procesos I: $\frac{57.5 \text{ m}^3/hr}{855.3 \text{ m}^3/hr} * 35\% = 2.3\%$
- Agua de procesos II: $\frac{355.8 \text{ m}^3/hr}{855.3 \text{ m}^3/hr} * 35\% = 14.6\%$
- Agua desmineralizada: $\frac{442 \text{ m}^3/hr}{855.3 \text{ m}^3/hr} * 35\% = 18.1\%$

En los casos en que el volumen supere el umbral se calculará solamente en base al volumen no suministrado, utilizando el ponderador y el coeficiente calculados anteriormente.

El cálculo de las penalidades relacionadas a la calidad deficiente en las corrientes de Aguas Desalinizadas y Desmineralizadas está relacionado a 3 concentraciones indeseadas con potencial de ocasionar fallas en equipos y cañerías: conductividad eléctrica; contenido de fierro y sílice. Los límites máximos para cada uno de los suministros están indicados en las CE. La penalidad se calcula como un porcentaje sobre la Tarifa Ofertada por el CONTRATISTA (o por la Tarifa Actualizada, según sea el caso), donde el porcentaje es fijado según la gravedad que tiene un desvío en las Unidades que reciben el suministro. La penalidad sólo se calcula sobre el volumen de agua afectado.

Para las penalidades correspondientes al Tratamiento de Aguas Residuales y Sanitarias (WWS/SA2, además del ponderador del 20% se establece un coeficiente que relaciona los volúmenes de tratamiento con el de referencia del Servicio (suministro de agua de mar), que se expresa de la siguiente manera: $\frac{\text{Vol. de Referencia Agua de Mar} (m^3/hr)}{\text{Vol. de Referencia Aguas Tratada} (m^3/hr)}$. El coeficiente correspondiente será el siguiente: $\frac{45,010 \text{ m}^3/\text{día}}{420 \text{ m}^3/\text{día}}$.

En el proceso de tratamiento de efluentes los incumplimientos de calidad se penalizan con un valor equivalente a la remuneración de 1 día de esas unidades (Volumen de referencia del Paquete 3 multiplicado por 24hrs/día y multiplicado por el 20% de la Tarifa del paquete 3)

3.1. OR2/DM2: Suministro de Agua Desalinizada y Agua Desmineralizada

3.1.1. **Incumplimiento de volumen mayor:** Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua de Procesos I sea inferior al 60% del Volumen de Fiscalización de Agua de Procesos I, se aplicará una penalidad al CONTRATISTA igual a dos veces el Volumen de referencia por hora del Servicio -45,010 m³/h- multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el suministro, y multiplicado por el 2.3% de la Tarifa Ofertada del Servicio (T_{O_3}) o de la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times 45,010 \text{ m}^3/hr \times t_{API} [hr] \times 2.3\% \times T_{O_3} [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $t_{API} ; t_{APII} ; t_{AD} [m^3]$ = Cantidad de horas o fracción de hora superior a 5 minutos, con incumplimiento del suministro.

3.1.2. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua de Procesos I sea inferior al 100% y **superior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua de Procesos I, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA 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 Procesos I por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), multiplicado por el 35% del factor (45,010/855.3) por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_3) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal,API} [m^3] \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{855.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 35\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal,API} ; V_{fal,APII} ; V_{fal,AD} [m^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada dejado de suministrar durante el período

3.1.3. Incumplimiento de volumen mayor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua de Procesos II sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua de Procesos II, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA igual a **dos veces el Volumen de referencia por hora del Servicio -45,010 m³/h-** multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el suministro, y **multiplicado por el 14.6% de la Tarifa Ofertada** del Servicio 3 (To_3) o de la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times 45,010 \text{ m}^3/\text{hr} \times t_{APII} [\text{hr}] \times 14.6\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio .
- $t_{API} ; t_{APII} ; t_{AD} [m^3]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento del suministro

3.1.4. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua de Procesos II sea inferior al 100% y **superior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua de Procesos II, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA 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 Procesos II por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 35% del factor -45,010/855.3-** por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_3) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal,APII} [m^3] \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{855.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 35\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal,API} ; V_{fal,APII} ; V_{fal,AD} [m^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada dejado de suministrar durante el período

3.1.5. Incumplimiento de volumen mayor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua Desmineralizada sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua Desmineralizada, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA igual a **dos veces el Volumen de referencia del Servicio -45,010 m³/h- multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento** en el suministro, y **multiplicado por el 18.1% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_3)** o de la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times 45,010 \text{ m}^3/\text{hr} \times t_{AD} [\text{hr}] \times 18.1\% \times To_3 [USD/\text{m}^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/\text{m}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $t_{API} ; t_{APII} ; t_{AD} [\text{m}^3]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento del suministro

3.1.6. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el suministro de Agua Desmineralizada sea inferior al 100% y **superior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua Desmineralizada, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA 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 Desmineralizada por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 35% del factor -45,010/855.3- por la Tarifa Ofertada del Servicio (To_3)** o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal,AD} [\text{m}^3] \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{855.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 35\% \times To_3 [USD/\text{m}^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/\text{m}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal,API} ; V_{fal,APII} ; V_{fal,AD} [\text{m}^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada dejado de suministrar durante el período

3.1.7. Incumplimiento de la calidad: El CONTRATISTA debe cumplir con ciertos parámetros de calidad, de no ser así deberá incurrir en una penalidad diaria basada en:

- **Conductividad Eléctrica:** Por cada 5 $\mu\text{S}/\text{cm}$ de conductividad eléctrica por encima de la máxima conductividad eléctrica requerida contractualmente, la **penalidad diaria aplicable será del 5 % para Agua de Procesos I, 2% para Agua de Procesos II y 10 % para Agua desmineralizada, del 35% del factor -45,010/855.3- por la Tarifa Ofertada (To_3)** o por la Tarifa Actualizada, según corresponda, **multiplicado por el volumen de agua acumulado entregado durante el día respectivo con dicha conductividad eléctrica.**

$$P [USD] = V_{def} [\text{m}^3] \times \frac{E_{CE} [\mu\text{S}/\text{cm}]}{5 \mu\text{S}/\text{cm}} \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{855.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times A [\%] \times 35\% \times To_3 [USD/\text{m}^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/\text{m}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{def} [\text{m}^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada acumulado entregado durante el día con calidad deficitaria
- $E_{CE} [\mu\text{S}/\text{cm}] ; E_F [ppm] ; E_S [ppm]$ = Conductividad eléctrica, Contenido de Hierro y Contenido de Sílice por encima del requerido contractualmente

- **Fierro:** Por cada 0.025 ppm para Aguas de procesos I, y cada 0.005 ppm para Aguas de procesos II y Agua Desmineralizada de contenido de fierro por encima del contenido de fierro requerido contractualmente, la **penalidad diaria aplicable será del 1% del 35% del factor -45,010/885.3- por la Tarifa Ofertada (To_3)** o por la Tarifa Actualizada, según corresponda, **multiplicado por el volumen de agua acumulado entregado** durante el día respectivo con dicho contenido de fierro.

$$P [USD] = V_{\text{def}} [m^3] \times \frac{E_F [ppm]}{0.025 \text{ o } 0.005 \text{ ppm}} \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{885.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 1\% \times 35\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{\text{def}} [m^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada acumulado entregado durante el día con calidad deficitaria
- $E_{CE} [\mu S/cm]$; $E_F [ppm]$; $E_S [ppm]$ = Conductividad eléctrica, Contenido de Fierro y Contenido de Sílice por encima del requerido contractualmente
- **Sílice:** Por cada 0.10 ppm para Agua de procesos I, y 0.025 ppm para Aguas de procesos II y Agua desmineralizada de contenido de sílice por encima del contenido de sílice requerido contractualmente, la **penalidad diaria aplicable será del 3% del 35% del factor -45,010/885.3- por la Tarifa Ofertada (To_3)** o por la Tarifa Actualizada, multiplicado por el volumen de agua acumulado entregado durante el día respectivo con dicho contenido de sílice.

$$P [USD] = V_{\text{def}} [m^3] \times \frac{E_S [ppm]}{0.10 \text{ o } 0.025 \text{ ppm}} \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{885.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 3\% \times 35\% \times To_3 [USD/m^3]$$

- En caso el CONTRATISTA incumpla más de uno de los parámetros de calidad antes indicados a la vez, el CONTRATISTA pagará la penalidad más alta.

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{\text{def}} [m^3]$ = Volumen de Agua de Proceso I, Agua de Proceso II o Agua Desmineralizada acumulado entregado durante el día con calidad deficitaria
- $E_{CE} [\mu S/cm]$; $E_F [ppm]$; $E_S [ppm]$ = Conductividad eléctrica, Contenido de Fierro y Contenido de Sílice por encima del requerido contractualmente

3.2. Unidad SWI/SWC/CWC: Servicio de distribución y enfriamiento con agua de mar

- 3.2.1. **Incumplimiento de volumen mayor:** Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar (incluyendo el suministro de Agua de Mar) sea **inferior al 60%** del Volumen de Fiscalización de Agua de Mar, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA igual a **dos veces el Volumen de referencia por hora del Servicio3 -45,010 m3/h-** multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el servicio, y multiplicado por el **45% de la Tarifa Ofertada del Servicio (To_3)** o de la Tarifa Actualizada, según corresponda. Se entenderá por fracción de hora cualquier periodo superior a 5 minutos continuos.

$$P [USD] = 2 \times 45,010 \text{ m}^3/\text{hr} \times t [\text{hr}] \times 45\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.

- $t [hr]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento de suministro

3.2.2. Incumplimiento de volumen menor: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el Servicio de Distribución y Enfriamiento con Agua de Mar sea inferior al 100% y superior al 60% del Volumen de Fiscalización de Agua de Mar, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA 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 Mar por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 45% de la Tarifa Ofertada del Servicio** (To_3) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times 45\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal} [Nm^3]$ = Volumen de Agua de mar dejado de suministrar durante el período

3.3. Unidad WWS/SA2/SWO: Tratamiento de aguas residuales y Tratamiento de aguas sanitarias

3.3.1. Incumplimiento de volumen: Por cada hora o fracción de hora (superior a 5 minutos), durante la cual el Servicio de Tratamiento de Aguas Residuales y/o el Servicio de Tratamiento de Aguas Sanitarias sea inferior al Volumen de Fiscalización de Tratamiento de Aguas, se aplicará una **penalidad** al CONTRATISTA igual a **dos veces el volumen dejado de tratar durante ese período** (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización de Tratamiento de Aguas por la duración del incumplimiento y el volumen real tratado por el CONTRATISTA durante dicho período), **multiplicado por el 20% del factor -45,010/420- por la Tarifa Ofertada del Servicio** (To_3) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{fal} [m^3] \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{420 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 20\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $V_{fal} [Nm^3]$ = Volumen de Agua de mar dejado de suministrar durante el período

3.3.2. Incumplimiento de calidad: En caso que el CONTRATISTA no cumpla con los parámetros de calidad en los Efluentes Industriales, el CONTRATISTA deberá pagar a PETROPERÚ una **penalidad diaria** (por cada día en el que se presenten problemas de calidad) equivalente al Volumen de referencia por hora del Paquete 3 (45,010 m³/h) **multiplicado por 24hrs/día y multiplicado por el 20% de la Tarifa Ofertada** (To_3) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 45,010 \text{ m}^3/\text{hr} \times 24 \text{ hr/día} \times t [\text{días}] \times 20\% \times To_3 [USD/m^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/m^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $t [\text{días}]$ = Cantidad de días en los cuales el CONTRATISTA presente problemas de calidad

3.3.3. Incumplimiento de calidad: En caso que el CONTRATISTA no cumpla con los parámetros de calidad en los Efluentes Sanitarios, el CONTRATISTA deberá

pagar a PETROPERÚ una **penalidad diaria** (por cada día en el que se presenten problemas de calidad) equivalente al Volumen de referencia por hora del Paquete 3 (45,010 m³/h) **multiplicado por 24hrs/día y multiplicado por el 20% de la Tarifa Ofertada** (To_3) o por la Tarifa Actualizada.

$$P [USD] = 45,010 \text{ m}^3/\text{hr} \times 24 \text{ hr/día} \times t [\text{días}] \times 20 \% \times To_3 [USD/\text{m}^3]$$

Donde:

- $To_3 [USD/\text{m}^3]$ = Tarifa establecida para la Remuneración del Servicio.
- $t [\text{días}]$ = Cantidad de días en los cuales el CONTRATISTA presente problemas de calidad.

4. Paquete 4: GE, SGV y RCO

4.1. GE: Cogeneración Electricidad y Vapor

- 4.1.1. En caso que no se suministre la totalidad de la energía eléctrica requerida por PETROPERÚ hasta la Potencia (o “volumen”) de “fiscalización”, el Contratista deberá pagar a PETROPERÚ una penalidad por MWh que PETROPERÚ deba importar del SEIN. El valor de la penalidad será la tarifa de energía que surja de la Resolución vigente de OSINERGIM para la determinación de tarifas en barra en el SEIN. De no ser posible importar del SEIN se calculará la penalidad sobre la diferencia entre el Volumen de referencia por hora del paquete 4 (90 MWh) y la energía real entregada por el contratista, por cada hora o fracción de incumplimiento en el suministro.

$$P = V_{\text{fal}} [Mwh] * TE [USD/MWh]$$

Donde:

- $V_{\text{fal}} [Mwh]$ = Energía que se deba importar del SEIN (o diferencia con volumen de referencia)
- $TE [USD/MWh]$ = Tarifa de energía que surja de la Resolución vigente de OSINERGIM para la determinación de tarifas en barra en el SEIN

4.2. SGV: Distribución de vapor

- 4.2.1. 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 Contratista igual a dos veces el Volumen de referencia por hora del Paquete 4 (90 MWh) multiplicado por la cantidad de horas de incumplimiento en el suministro, y multiplicado por el 40% de la Tarifa Ofertada del Paquete 4 (To_4) o de la Tarifa Actualizada, según corresponda. Se entenderá por fracción de hora cualquier periodo superior a 5 minutos continuos.

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

- 4.2.2. 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 Contratista igual a dos veces el volumen dejado de suministrar durante ese periodo (el cual es equivalente a la diferencia entre el Volumen de Fiscalización de Vapor [TM/hr] por la duración del incumplimiento y el volumen real entregado por el Contratista durante dicho periodo [TM]), multiplicado por el 40% del factor (90/375) por la Tarifa Ofertada del Paquete 4 (To_4) o por la Tarifa Actualizada, según corresponda.

$$P [USD] = 2 \times V_{\text{fal}} [\text{m}^3] \times \frac{90 \text{ MWh}}{375 \text{ TM/hr}} \times 20\% \times To_4 [USD/Mwh]$$

- 4.2.3. 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

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

- 4.2.4. 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.

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

- 4.2.5. Adicionalmente, respecto de la calidad del Vapor, por cada evento (que se entiende como un día operativo) cuya conductividad (US\$/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:

- $To_4 [USD/MWh]$ = Tarifa establecida para la remuneración del servicio del Paquete 4
- $t [hr]$ = Cantidad de horas o fracción de hora con incumplimiento de suministrar
- $V_{fal} [TM]$ = Volumen de Vapor dejado de suministrar durante el período
- $n [eventos]$ = Número de eventos mayores a 5 minutos

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
Paquete 1	Reducción de 5000Nm3/hr en flujo de suministro de H2 durante 8 horas	$P = 2 \times 5000 \frac{Nm^3}{hr} \times 8 hr \times 90\% \times To_1 [USD/Nm^3]$
		Es decir: $10.000 \times 8 \times .9 \times To_1$
	Interrupción total en suministro de Hidrógeno durante 40 minutos	$P = 2 \times 61029 \frac{Nm^3}{hr} \times 1 hr \times 90\% \times To_1 [USD/Nm^3]$
		Es decir: $122.058 \times 1 \times .9 \times To_1$

	Reducción de 300Nm ³ /hr en suministro de N ₂ durante 12 horas	$P = 2 \times 300 \frac{\text{Nm}^3}{\text{hr}} \times 12 \text{ hr} \times \frac{61029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3431 \text{ Nm}^3/\text{hr}} \times 10\% \times T_{o_1} \text{ [USD/Nm}^3\text{]}$
		Es decir: $600 \times 12 \times 17,7875 \times .1 \times T_{o_1}$
	Suministro de 4000 Nm ³ de Nitrógeno con pureza de 99.7%	$P = 50\% \times 4000 \text{ Nm}^3 \times \frac{0.2\%}{0.1\%} \times \frac{61029 \text{ Nm}^3/\text{hr}}{3431 \text{ Nm}^3/\text{hr}} \times 10\% \times T_{o_1} \text{ [USD/Nm}^3\text{]}$
		Es decir $2000 \times 2 \times 17.7875 \times .1 \times T_{o_1}$
Paquete 2	CONTRATISTA no logra procesar el 50% (aprox. 8250 kg/hr) de los Gases ácidos durante 6 hs	$P = 2 \times 8250 \frac{\text{kg}}{\text{hr}} \times 6 \text{ hr} \times \frac{560 \text{ ton/día}}{395976 \text{ kg/día}} \times T_{o_2} \text{ [USD/ton]}$
		Es decir, $16500 \times 6 \times .0014 \times T_{o_2}$
	CONTRATISTA suministra 60 toneladas durante un día con concentración 97.5%	$P = 50\% \times 60 \text{ ton} \times \frac{0.5\%}{0.5\%} \times T_{o_2} \text{ [USD/ton]}$
		Es decir, $30 \times 1 \times T_{o_2}$
	Se demora el despacho a buque por 12 hs	$P = 12 \text{ hs} \times 23.33 \frac{\text{ton}}{\text{hr}} \times T_{o_2} \text{ [USD/ton]}$
		Es decir, $12 \times 23.33 \times T_{o_2}$
	El volumen de la unidad ASC difiere en 1 m ³ del requerido	$P = 1 \text{ m}^3 \times 1.64 \frac{\text{ton}}{\text{m}^3} \times 10 \times T_{o_2} \text{ [USD/ton]}$
		Es decir, $1 \times 1.64 \times 10 \times T_{o_2}$
Paquete 3	Interrupción de agua de procesos 2 durante 3 horas	$P = 2 \times 45,010 \frac{\text{m}^3}{\text{hr}} \times 3 \text{ hr} \times 14.6\% \times T_{o_3} \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $90,020 \times 3 \times .146 \times T_{o_3}$

	Interrupción en suministros (AP I y II y AD) por 8 horas	$P = 2 \times 45,010 \frac{m^3}{hr} \times 8 \text{ hr} \times (2.3\% + 14.6\% + 18.1\%) \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $90,020 \times 8 \times .35 \times To_3$
	Se suministran 50m3/hr menos de Agua desmineralizada durante 10 hr	$P = 2 \times 50 \frac{m^3}{hr} \times 10 \text{ hr} \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{855.3 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 35\% \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $100 \times 10 \times 52.625 \times .35 \times To_3$
	Interrupción en captación y distribución de agua de mar durante 4 horas	$P = 2 \times 45,010 \frac{m^3}{hr} \times 4 \text{ hr} \times 45\% \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $90,020 \times 4 \times .45 \times To_3$
	Suministro faltante de 5000 m3/hr de agua de mar durante 24 horas	$P = 2 \times 5000 \frac{m^3}{hr} \times 24 \text{ hr} \times 45\% \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $10000 \times 24 \times .45 \times To_3$
	No se tratan 200 m3/hr de efluentes industriales durante 12 horas	$P = 2 \times 200 \frac{m^3}{hr} \times 12 \text{ hr} \times \frac{45,010 \text{ m}^3/\text{hr}}{420 \text{ m}^3/\text{hr}} \times 20\% \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $400 \times 12 \times 107.17 \times .20 \times To_3$
	Una muestra de Efluentes Sanitarios tratados muestra parámetros de calidad fuera de intervalos esperados	$P = 45,010 \frac{m^3}{hr} \times 24 \text{ hr/día} \times 20\% \times To_3 \text{ [USD/m}^3\text{]}$
		Es decir, $45,010 \times 24 \times .20 \times To_3$
Paquete 4	Contratista suministra solo 80MW durante 10hr	$P = (90 \text{ MW} - 80 \text{ MW}) \times 10 \text{ hr} \times TE$

		Es decir, 10 x 10 x TE
	Contratista no suministra 50 TM de vapor durante 10 horas	$P (USD) = 2 \times 50 \frac{TM}{hr} \times 10 hr \times \frac{90 MWh}{375 TM/hr} \times To_4$
		Es decir, 100 x 10 x .24 x To_3
	Contratista no utiliza todo el combustible, no suministra toda la energía eléctrica necesaria y no suministra las toneladas de vapor requeridas durante 1 día	$P = 24hr * (90 MWh * TE + 90 MWh * To_4)$
		Es decir, 24hr * (90 MWh * TE + 90 MWh * To_4)
	La presión de Vapor de Alta presión es menor a 38 kg/cm2 por más de 5 minutos	$P = 1 evento * 5\% * 73500 USD$
		Es decir, 0.05 x 73500

ANEXO 8: ACUERDO DE CONFIDENCIALIDAD - PETROPERÚ

Conste por el presente documento, el Acuerdo de Confidencialidad que suscriben de una parte:

PETROLEOS DEL PERÚ – PETROPERU S.A., con RUC N° 20100128218, con domicilio en Av. Enrique Canaval Moreyra 150, San Isidro, Lima, debidamente representado por NOMBRE Y APELLIDO, CARGO, ÁREA, identificado con DNI N° XXXXXX, con Poder inscrito en la Partida N° XXXX, en el Asiento XXXXX, del Registro de Personas Jurídicas de la Oficina Registral de Lima, a quien en adelante se denominará **PETROPERÚ**; y [...], con RUC N° [...], con domicilio en [...], debidamente representado por [...], con poder inscrito en [...], a quien en adelante se denominará **CONTRATISTA**; en los términos y condiciones siguientes:

ANTECEDENTES:

PETROPERÚ es una empresa estatal de derecho privado que viene llevando a cabo la ejecución del Proyecto Modernización Refinería Talara, declarado de necesidad pública e interés nacional por la Ley N° 30130.

PETROPERÚ ha convocado un Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería con la finalidad de brindar el suministro necesario para la operación de las Unidades Auxiliares de la Refinería Talara (en adelante, el “Proceso de Selección”).

CLÁUSULA PRIMERA:

En el marco del Proceso de Selección antes señalado y exclusivamente para los fines del mismo, PETROPERÚ brindará información confidencial al POSTOR relacionada directa e indirectamente al Proyecto Modernización Refinería Talara, a sus operaciones comerciales y a sus procesos de refinación, información que tiene el carácter de confidencial y reservada. Queda expresamente establecido que toda la información que PETROPERÚ, directa o indirectamente, entregue o ponga a disposición del POSTOR (o de sus representantes, trabajadores, directores, asesores, entre otros) tendrá carácter confidencial y su tratamiento se regulará por lo establecido en el presente Acuerdo de Confidencialidad.

CLÁUSULA SEGUNDA:

EL POSTOR deberá mantener estricta confidencialidad y no deberá, sin el consentimiento por escrito de PETROPERÚ, divulgar a terceros todo o parte de la información proporcionada, directa o indirectamente relacionada al Proyecto Modernización Refinería Talara, al Proceso de Selección a los documentos contractuales del Proyecto o del negocio comercial de PETROPERU S.A., incluyendo pero sin limitarse a la información identificada y asumida por las Partes al momento de dicha divulgación como confidencial o protegida bajo las normas de propiedad intelectual, independientemente de si dicha información ha sido proporcionada previamente al Proceso de Selección o en cualquier momento posterior, incluso con posterioridad a la firma del Contrato respectivo.

CLÁUSULA TERCERA:

El POSTOR solo podrá revelar, divulgar, transferir o disponer de toda información proporcionada por PETROPERÚ (así como cualquier documento u otra información adquirida bajo o según el al Proceso de Selección) sin el consentimiento previo por escrito de PETROPERÚ, si dicha divulgación se efectúa en los siguientes supuestos:

- (a) En la medida que sea consecuencia de la aplicación de alguna ley aplicable, norma o regulación, orden gubernamental o decreto, o de alguna orden judicial o por la aplicación de las reglas de cualquier mercado de valores;

- (b) A cualquier compañía aseguradora conforme a una póliza de seguros emitida de acuerdo al Proceso de Selección;
- (c) A cualquiera de sus afiliadas, sucursal o subsidiaria, para facilitar su participación en el Proceso de Selección, siempre que dichas entidades guarden estricta confidencialidad de la información;
- (d) A sus directores, empleados y ejecutivos, siempre que dichas personas guarden estricta confidencialidad de la información; y,
- (e) A consultores o asesores contratados por o en representación del POSTOR y que actúen en dicha capacidad con respecto a su participación en el Proceso de Selección (incluyendo asesores de seguros, tributarios y legales).

Siempre y cuando, en el caso de las personas mencionadas en los sub-párrafos (b) a (e) inclusive, el POSTOR haya primero obtenido el compromiso escrito de dichas personas de quedar sujeto a las mismas obligaciones de confidencialidad, *mutatis mutandis* (con los cambios que correspondan), establecidas por los términos del presente Acuerdo. El POSTOR será responsable frente a PETROPERÚ en caso cualquiera de las personas mencionadas en los sub-párrafos (b) a (e) inclusive incumplan con la obligación de confidencialidad.

En la medida que dicha divulgación sea estrictamente necesaria según el sub-párrafo (a), el POSTOR deberá, previamente a dicha divulgación, hacer sus mejores esfuerzos para dar aviso anticipado a PETROPERÚ de la información a divulgarse y efectuar todo esfuerzo para asegurar el tratamiento confidencial y la reducción de la información confidencial y protegida bajo las normas de propiedad intelectual a proporcionarse.

CLÁUSULA CUARTA:

Las obligaciones de confidencialidad no serán aplicables a la información y documentos que:

- (a) A la fecha de ser brindadas al POSTOR o posteriormente, se hayan convertido de dominio público, siempre que ello no se haya debido a un incumplimiento del POSTOR;
- (b) En el momento de la entrega ya era conocida por el POSTOR, y no estaba sujeta a ninguna obligación de confidencialidad o restricción de su uso, pues la misma no había sido obtenida directa o indirectamente de PETROPERÚ. En este caso la carga de probar que la información era conocida recae en el POSTOR; o
- (c) Luego de ser suministrada por PETROPERÚ, dicha información sea publicada o se haga del dominio público sin ningún incumplimiento u omisión del POSTOR, o de una filial del POSTOR o de una persona a quien el POSTOR haya suministrado dicha información de PETROPERÚ.

CLÁUSULA QUINTA:

En caso de divulgación de información confidencial de conformidad con el presente Acuerdo de Confidencialidad, el POSTOR será responsable por los daños y perjuicios causados a PETROPERÚ. Sin perjuicio de lo anterior, el POSTOR deberá garantizar que los receptores de dicha información resguardarán la confidencialidad de la información que les haya sido suministrada de conformidad con las condiciones y términos acordados, sin perjuicio de las acciones legales que correspondan ser iniciadas por PETROPERÚ en caso de incumplimiento.

CLÁUSULA SEXTA:

Las disposiciones del presente Acuerdo de Confidencialidad se mantendrán vigentes incluso con posterioridad a la resolución o vencimiento, por cualquier motivo, del Contrato derivado del PROCESO, sin limitación de tiempo.

Lugar, [...] de mes de 2020

PETROPERÚ

POSTOR

(Firma del Representante del
Postor).

ANEXO 9: MODELO PROMESA FORMAL DE CONSORCIO
(Sólo para el caso en que un consorcio se presente como postor)

Lugar, de..... de 2020

Señores:

Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Presente.-

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Estimados señores:

Los suscritos (identificación de cada uno de los integrantes del consorcio) declaramos expresamente que hemos convenido en forma irrevocable durante el lapso que dure el proceso de **Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería**, responsabilizándonos solidariamente por todas las acciones y omisiones que provengan del citado proceso.

Asimismo, en caso de obtener la buena pro, nos comprometemos a formalizar el contrato asociativo de Consorcio, estrictamente conforme a lo señalado en la presente propuesta, para la prestación correcta y oportuna de las contrataciones o adquisiciones correspondientes al objeto de la **Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería**.

Designando al Sr....., como representante legal común del Consorcio denominadoy fijando nuestro domicilio legal común en....., para efectos de formalizar el contrato respectivo, con Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

OBLIGACIONES DE [NOMBRE DEL CONSORCIADO 1]: % de
Obligaciones

- [DESCRIBIR LA OBLIGACIÓN VINCULADA AL OBJETO DE LA CONTRATACIÓN/ADQUISICIÓN]
- [DESCRIBIR OTRAS OBLIGACIONES]

OBLIGACIONES DE [NOMBRE DEL CONSORCIADO 2]: % de
Obligaciones

- [DESCRIBIR LA OBLIGACIÓN VINCULADA AL OBJETO DE LA CONTRATACIÓN/ADQUISICIÓN]
- [DESCRIBIR OTRAS OBLIGACIONES]

TOTAL: 100

INDICACIÓN DEL/LOS MIEMBRO/S DEL CONSORCIO QUE SERÁ/N EL/LOS SOCIO/S ESTRATÉGICO/S DE [NOMBRE DEL CONSORCIADO 2]: % de
Obligaciones

]: %de
Obligaciones

Nombre, firma, sello y Documento de
de

Nombre, firma, sello y Documento

Identidad del Representante Legal de Integrante 1
Integrante 2

Identidad Representante Legal de

.

ANEXO 10: MODELO PROMESA FORMAL DE SPE O SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO DE CONSORCIO

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

(Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[De optarse por SPE] En caso de resultar Adjudicatario del Paquete [*], nos comprometemos a constituir una Sociedad de Propósito Exclusivo en los términos previstos en el numeral 10.4 (iii) de las Condiciones Técnicas.

[En caso corresponda incluir como accionistas de la SPE a las Empresas Vinculadas de acuerdo a lo previsto en el numeral 10.4 (iii) se deberá de precisar la futura composición societaria de la SPE incluyendo el porcentaje accionarial de cada accionista]

[De optarse por Contrato de Consorcio] En caso de resultar Adjudicatario del Paquete [*], nos comprometemos a suscribir un Contrato de Consorcio en los términos previstos en el numeral 10.4 (iii) de las Condiciones Técnicas.

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

**ANEXO 11: DECLARACION JURADA DE COMPROMISO DE PRESENTAR
INFORMACIÓN FIDEDIGNA Y VALIDEZ DE OFERTA PARA EMPRESAS/CONSORCIOS**

Lugar y Fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

**Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades
Auxiliares de la Nueva Refinería**

[[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

La información, declaraciones, certificaciones y, en general, todos los documentos e información que presentemos a PETROPERÚ como parte de este proceso de contratación es fidedigna y mantendrá dicha condición durante el plazo del Proceso de Selección y el periodo de vigencia del Contrato.

Asimismo, la validez de Oferta, información, declaraciones, certificaciones y, en general, todos los documentos e información que presentemos a PETROPERÚ como parte de este Proceso de Selección permanecerán vigentes desde su presentación hasta un máximo de 120 días calendario. PETROPERÚ, podrá solicitar prorrogar el plazo de vigencia sin que sea obligatorio para nosotros la aceptación de esa prórroga.

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

**ANEXO 12: DECLARACION JURADA DE NO ENCONTRARSE IMPEDIDO PARA
CONTRATAR CON PETROPERÚ BAJO EL PRESENTE PROCESO**

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la personas jurídica), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

1. Nuestra(os) representada(os) ni sus Empresas Vinculadas se encuentran impedida(os) para contratar con el Estado peruano de acuerdo a lo previsto en el "Texto Único Ordenado de la Ley de Contrataciones del Estado Ley No. 30225", aprobado por Decreto Supremo No. 0825-2019-EF y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo No. 344-2018-EF.
2. Nuestra(os) representada(os) ni sus Empresas Vinculadas se encuentran impedida(os) para contratar con el Estado peruano y PETROPERÚ de acuerdo a lo previsto en las Leyes Aplicables.
3. Nuestra(os) representada(os) ni sus Empresas Vinculadas se encuentran comprendidas dentro de la Categoría 1, Categoría 2 y Categoría 3 a las que se refiere la Ley No. 30737, "Ley que Asegura el Pago Inmediato de la Reparación Civil a favor del Estado Peruano en Casos de Corrupción y Delitos Conexos" y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo No. 096-2018-EF de acuerdo a las listas publicadas por el Ministerio de Justicia y Derechos Humanos en el marco de las normas legales antes mencionadas.

4. Nuestra(os) representada(os) ni sus Empresas Vinculadas se encuentran dentro del ámbito de aplicación de la Ley No. 30424, "Ley que Regula la Responsabilidad Administrativa de las Personas Jurídicas por el Delito de Cohecho Activo Transnacional" y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo No. 002-2019-JUS.

Para tales efectos Empresas Vinculadas tendrá el significado previsto en el Anexo 1 de las Condiciones Técnicas.

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

ANEXO 13: DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

- a. Nuestra(os) representada(os) No ha(n) participado en la elaboración de las Condiciones Técnicas previas que dan origen al proceso de contratación y sirvieron de base para el objeto del contrato, salvo en el caso de los contratos de supervisión,
- b. Nuestra(os) representada(os) conoce(n) s, acepta(n) y se somete(n) a las condiciones del proceso del Proceso de Selección.
- c. Nuestra(os) representada(os) son responsable(s) de la veracidad de los documentos e información que presento/presentamos para efecto del proceso,
- d. Nuestra(os) representada(os) se compromete(n) a mantener nuestra oferta hasta 120 días posteriores a su presentación, conforme al Numeral 11.2 de las Condiciones Técnicas, según corresponda, y
- e. Nuestra(os) representada(os) no se encuentran en Insolvencia.

Para tales efectos, se entiende que una jurídica se encuentra en Insolvencia si: (a) formula ante la autoridad competente del Perú o del país que corresponda una solicitud para

iniciar un proceso voluntario de insolvencia, concurso o quiebra, o un proceso similar de acuerdo con cualquier ley que resulte aplicable o un tercero ha iniciado cualquiera de dichos procesos respecto de dicha persona jurídica; (b) promueve su disolución, liquidación, reestructuración o acuerdo con acreedores, de conformidad con cualquier ley que resulte aplicable; (c) es declarado en quiebra, bancarrota, situación de concurso o insolvente bajo cualquier ley que resulte aplicable relacionada con quiebras, insolvencia, disolución de empresas o arreglo de deudas, (d) efectúa una cesión en beneficio de sus acreedores a fin de evitar una declaración de insolvencia o bancarrota (e) admite por escrito su incapacidad de pagar sus deudas a su vencimiento; o (f) es declarado insolvente, en situación de concurso o quiebra por cualquier autoridad competente peruana o extranjera.

Adicionalmente, la Unidad Ejecutora de Petroperú S.A. deberá notificarnos de cualquier acto derivado del presente proceso, tales como el procedimiento para la suscripción del contrato o notificación de la Orden de trabajo a terceros u orden de Compra, solicitudes de aclaración y/o subsanación de propuestas, entre otros, al correo electrónico consignado por nosotros en la presente Declaración Jurada de Cumplimiento. (**indicar correo**)

Asimismo, declaro bajo juramento ser **PEQUEÑA EMPRESA (...)** **MICROEMPRESA (...)**, además de contar con **personas con discapacidad SI (...)** **NO (...)**, cuando corresponda ¹

(Firma del Representante del Postor)

¹ En caso requiera acceder a los Beneficios de la Ley 28015 deberá presentar su constancia de inscripción en REMYPE, previa a la firma de contrato. En el caso de microempresas y pequeñas empresas integradas por personas con discapacidad, o en el caso de consorcios conformados en su totalidad por éstas, deberá presentarse una constancia o certificado con el cual acredite su inscripción en el Registro de Empresas Promocionales para Personas con Discapacidad.

ANEXO 14: FORMATO RESUMEN DE EXPERIENCIA DE LA EMPRESA

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

PAQUETE AL QUE CORRESPONDE:	PAQUETE 1						
DESCRIPCION DE UNIDAD:	PHP y NIS						
Nombre y descripción de la planta (2)	País	Capacidad	Empresa operadora	Vínculo con postor (3)	Licenciante (de existir)	Fecha Inicio	Fecha Fin (4)

(*) En caso de tratarse de un consorcio o sociedad con participación del POSTOR, se debe citar el porcentaje de participación y si el POSTOR o la empresa vinculada es el operador de la planta

Notas:

- Diligenciar TABLAS de 1 a 4 para cada uno de los paquetes por los que el POSTOR vaya a realizar ofertas económicas
- La descripción de la planta debe incluir la ubicación y si la planta es de su propiedad o de un tercero
- En caso de no tratarse de una experiencia acreditada directa del postor, se deberá precisar la siguiente información:
 - De tratarse de un consorcio o sociedad con participación del POSTOR, se debe citar el porcentaje de participación y si el POSTOR o el consorcio/sociedad es el operador de la planta.
 - De tratarse de una Empresa Vinculada al POSTOR, se deberá indicar cuál es el grado de vinculación y si el POSTOR o la empresa vinculada es el operador de la planta.
- En caso de tratarse de un servicio actualmente en ejecución, puede indicarse como "En ejecución"

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

Fecha _____

ANEXO 15: HITOS ESTIMADOS DEL CONTRATO ACEPTADO POR EL POSTOR

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Estimados señores,

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

En caso resultemos Adjudicados del Proceso de Selección respecto al Paquete [*] en nos comprometemos a respetar los plazos de ejecución de las prestaciones a nuestro cargo de acuerdo a lo establecido en el Contrato.

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

Fecha _____

ANEXO 16: CARTA DE ACREDITACIÓN DE REPRESENTACIÓN DEL POSTOR

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Estimados Señores:

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

tenemos el agrado de dirigirnos a ustedes, en relación con el proceso de la referencia, a fin de acreditar a: [CONSIGNAR NOMBRE] identificado con DNI N° [.....], quien se encuentra en virtud a este documento, quien se constiuye en nuestro Representante para efectos del Proceos de Selección y cuenta con poderes suficientes para reprentarnos en todas las etapas y actos previstos en las Condcions Técnicas, incluyendo la presentación de Ofertas.

.....
Firma del representante legal del Postor

ANEXO 17: DECLARACIÓN JURADA SOBRE CONFLICTO DE INTERESES CON PERSONAL DE PETROPERÚ

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

INFORMACION DETALLADA:

1.- *Afinidad/ consanguinidad (se considera a los convivientes y uniones de hecho) con personal de PETROPERÚ; del representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años u otro colaborador que el POSTOR considere que existe un conflicto de interés en la ejecución contractual derivada del Proceso N°*

TRABAJADOR DE PETROPERÚ	DNI	AFINIDAD/ CONSANGUINIDAD	CARGO	ÁREA A LA QUE PERTENECE

2.- *Información de otras empresas, sociedades u otras entidades en las que posea alguna clase de participación patrimonial o similar el representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años:*

RAZON SOCIAL	RUC	PORCENTAJE DE PARTICIPACION	PERIODO

3.- *Participación en directorios, consejos de administración y vigilancia, consejos consultivos, consejos directivos o cualquier cuerpo colegiado semejante, sea remunerado o no, el representante legal y accionistas en los últimos cinco (05) años:*

INSTITUCION, EMPRESA O ENTIDAD	CARGO	PERIODO

4.- Empleos, asesorías, consultorías y similares, en los sectores público y privado, sea remunerado o no; del representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años:

INSTITUCION, EMPRESA O ENTIDAD	CARGO O POSICION	PERIODO

5.- Otra información relevante que considere necesario declarar y que pueda significar un potencial conflicto de interés.

--

Declaro expresamente que toda la información contenida en la presente declaración contiene todos los datos relevantes, es veraz y exacta. Además, deberé contactar con PETROPERU si surge un conflicto de intereses durante la ejecución del contrato.

(Firma del Representante del Postor)

ANEXO 18: DECLARACIÓN JURADA SOBRE PRIVACIDAD Y CONFIDENCIALIDAD EMPRESARIAL DE LA POLÍTICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN Y DEL REGLAMENTO DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN DE PETROPERÚ S.A.

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía),, con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, declaramos bajo juramento que:

“Cumpliremos con la Política Corporativa, Reglamento y PROCESOs de Seguridad de la Información de PETROPERÚ, guardar confidencialidad y reserva de la información a la que acceda en virtud del presente contrato, y reportar de inmediato cualquier irregularidad de seguridad de la información detectada.

No mantener el riguroso cuidado de los activos de información de PETROPERÚ otorgados para su uso, ni avisar a tiempo de fallas en los mismos al área de Tecnologías de Información y Comunicaciones de la dependencia donde suministra servicios, es considerado un incumplimiento de la Política Corporativa, Reglamento y PROCESOs de Seguridad de la Información de PETROPERÚ.”¹

.....
(Firma del Representante del Postor)

¹ Texto señalado en el rubro “Contratos con Terceros” del Anexo N°3 del Reglamento de Seguridad de la Información de PETROPERU S.A.

ANEXO 19: POLITICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN

POLÍTICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN

PETROPERÚ se compromete a preservar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de la información, a través de un Sistema de Gestión de Seguridad de la Información (SGSI), identificando vulnerabilidades y amenazas potenciales, aplicando una adecuada Gestión de Riesgos, que permita el cumplimiento de los objetivos estratégicos de la Empresa. Esta política tiene como objetivo establecer y adoptar directivas para una adecuada gestión de la Seguridad de la Información en PETROPERÚ, debidamente alineada a los estándares y buenas prácticas del sector, permitiendo tomar acción preventiva y proactiva ante potenciales eventos que impacten en la Empresa. La presente política es aplicable a todo el personal y colaboradores de la Empresa.

PETROPERÚ desarrolla la Seguridad de la Información, considerando las siguientes directivas:

- Establecer un conjunto de actividades que permitan preservar y asegurar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de la información, viabilizando la competitividad, rentabilidad, integridad, ética y transparencia de la Empresa, buscando constantemente la eficiencia dentro de un entorno de mejora continua.
- Realizar la identificación, análisis, evaluación, tratamiento y monitoreo de los riesgos de Seguridad de la Información relevantes a la Empresa.
- Realizar la planificación, detección, evaluación, respuesta y aprendizaje efectivo ante incidentes relacionados con la Seguridad de la Información.
- Difundir las responsabilidades del personal y colaboradores de la Empresa respecto al uso de la información, manteniendo un control riguroso, principalmente, en la información de carácter confidencial.
- Cumplir con los requerimientos dispuestos en las disposiciones legales y contractuales aplicables a la Seguridad de la Información en el marco que comprende a la Empresa.
- Sensibilizar y capacitar en Seguridad de la Información al personal y colaboradores de PETROPERÚ a través de mecanismos adecuados de comunicación, a fin de fortalecer sus valores y principios.
- Asegurar el aprovisionamiento de los recursos requeridos para establecer, implementar, mantener y mejorar continuamente el Sistema de Gestión de Seguridad de la Información.

La Empresa.



ANEXO 20: POLÍTICA DE GESTIÓN INTEGRADA DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO



POLÍTICA DE GESTIÓN INTEGRADA

DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. es una empresa del Estado del Sector Energía y Minas, cuyo objeto social es llevar a cabo las actividades que establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos en todas las fases de la industria y comercio de los hidrocarburos incluyendo sus derivados, la petroquímica básica e intermedia y otras formas de energía.

PETROPERÚ S.A. declara que gestiona sus actividades asegurando la calidad y competitividad de sus productos y servicios para satisfacer las necesidades de sus clientes; protegiendo el ambiente, la integridad física, la salud y la calidad de vida de sus trabajadores, colaboradores y otras personas que puedan verse involucradas en sus operaciones; y la protección de la propiedad. Asimismo, promueve el fortalecimiento de sus relaciones con la comunidad de su entorno, realizando esfuerzos para desempeñar sus actividades de forma sostenible, reduciendo sus posibles impactos negativos.

Para ello, en sus lugares de trabajo desarrolla su gestión integrada de la calidad, ambiente, seguridad y salud en el trabajo, basada en los siguientes compromisos:

- Desempeñar sus actividades de manera responsable y eficiente manteniendo sistemas de gestión auditables bajo un enfoque preventivo, de eficiencia integral y mejora continua.
- Identificar, evaluar y controlar los aspectos ambientales, los peligros y riesgos de sus procesos, productos y servicios pertinentes y apropiado a su con-

texto; protegiendo el ambiente y previniendo su contaminación mediante la gestión del uso eficiente de la energía y otros recursos naturales, y de estrategias para combatir el Cambio Climático; gestionando procesos para la eliminación de los peligros y reducción de los riesgos, proporcionando condiciones seguras y saludables para la prevención de lesiones y deterioro de la salud de las personas relacionadas con el trabajo y el daño a la propiedad, con el objetivo de satisfacer las necesidades de sus clientes.

- Cumplir la legislación vigente aplicable, la normativa interna y los compromisos voluntariamente suscritos, relacionados con los Sistemas de Gestión.
- Promover el desarrollo de las competencias de sus trabajadores, orientadas al cumplimiento de los objetivos y las metas establecidas.
- Promover la consulta y participación de los trabajadores y de sus representantes en el desarrollo y mejora de los Sistemas de Gestión implementados.
- Proveer a toda la organización de los recursos necesarios y requeridos para lograr un desempeño acorde con la presente Política.
- Difundir esta Política a sus trabajadores, clientes, colaboradores, autoridades, comunidad y otros grupos de interés, fomentando una actitud diligente, a través de una sensibilización y de capacitación adecuadas a sus requerimientos.

El cumplimiento de esta Política es responsabilidad de los directores, gerentes, trabajadores y proveedores de PETROPERÚ S.A.

Aprobado:
Acuerdo de Directorio N° 080-2019-PP
Sesión de Directorio del 26.08.2019

ANEXO 21: POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL

POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL

Petróleos del Perú –PETROPERÚ S.A. es una empresa del Sector Energía y Minas, propiedad del Estado Peruano, organizada para funcionar como sociedad anónima. Su objeto social es llevar a cabo las actividades que establece la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, incluyendo sus derivados, la petroquímica básica y otras formas de energía.

PETROPERU S.A., gestiona los aspectos sociales con la misma prioridad que los aspectos operativos, económicos, ambientales y de calidad, en cumplimiento con las leyes y reglamentaciones gubernamentales.

Asimismo, con el objetivo de asegurar un buen desempeño y generar valor social en todas sus operaciones y proyectos, está comprometida con los Principios de Ecuador, las Normas de Desempeño de la Corporación Financiera Internacional, el Pacto Global y la Declaración Universal de Derechos Humanos.

Por ello, asume los siguientes compromisos:

- 1) Integrar la Responsabilidad Social a la cadena de valor de las operaciones de la empresa como un compromiso voluntario orientado a la gestión de grupos de interés, la implementación de las mejores prácticas empresariales, la promoción del comportamiento ético, el respeto a los derechos fundamentales de las personas y la transparencia de su gestión.
- 2) Incorporar estratégicamente el análisis y gestión preventiva de los impactos y riesgos sociales de sus actividades, en los procesos de toma de decisión en todos los niveles de la empresa.
- 3) Establecer relaciones sólidas, constructivas y de respeto mutuo con sus grupos de interés, promoviendo procesos permanentes de diálogo y participación, e informando oportunamente a las poblaciones colindantes sobre los alcances de las operaciones.
- 4) Reconocer, respetar y valorar la diversidad cultural de los pueblos indígenas, sus diferentes aspiraciones y el derecho a mantener sus costumbres y sus prácticas sociales.
- 5) Establecer un mecanismo de reclamación eficaz, accesible y culturalmente apropiado, a fin de atender oportunamente las preocupaciones de sus grupos de interés.
- 6) Monitorear el cumplimiento de los compromisos asumidos voluntariamente y de aquellos que se derivan del cumplimiento de la ley.
- 7) Promover iniciativas de desarrollo sostenible en las zonas colindantes a sus operaciones a través de un equipo de relaciones comunitarias, articulando esfuerzos con el Estado a fin de contribuir con la mejora de la calidad de vida, la autogestión y el bienestar de sus grupos de interés, con miras al logro de los Objetivos del Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas.
- 8) Erradicar cualquier tipo o relación con el trabajo infantil, trabajo forzoso y formas de discriminación en la contratación de trabajadores y proveedores.
- 9) Contribuir al bienestar social y al fortalecimiento de las buenas relaciones con nuestros grupos de interés, para lo cual se podrá ceder voluntariamente bienes a título gratuito o como donación a través de las normas internas vigentes de la empresa.
- 10) Impulsar la mejora continua de los procesos de gestión social, destinando los recursos necesarios y desarrollando las competencias organizativas adecuadas para implementar la Política de Gestión Social a fin de lograr el desempeño social eficaz y sostenible de PETROPERU S.A.

Esta Política es de cumplimiento obligatorio para los directivos, colaboradores, contratistas y subcontratistas de PETROPERÚ S. A.

La Gerencia Corporativa Gestión Social y Comunicaciones de PETROPERÚ S. A. es responsable de desarrollar los procedimientos y lineamientos para la aplicación de la Política de Gestión Social.

La Empresa



ANEXO 22: DECLARACIÓN JURADA DE COMPROMISO DE OBSERVAR LO ESTABLECIDO EN LA POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL Y POLÍTICA DE GESTIÓN INTEGRADA DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO, ANEXOS N° 20 Y 21

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° _____ (según corresponda) en la ciudad/estado de _____, debidamente representada por el Sr. _____, identificado con _____ (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N° _____, declaramos bajo juramento que:

nos comprometemos a observar lo establecido en la Política de Gestión Social y Política de Gestión Integrada de la Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo, **Anexos N° 24 y 25** de las Condiciones Técnicas.

(Firma del Representante del Postor)

ANEXO 23: DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL SISTEMA DE INTEGRIDAD

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Estimados señores:

Razón Social del Postor), con R.U.C. N°, con domicilio legal en

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía),, con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

declaramos bajo juramento que cumpliremos con las Condiciones Técnicas y con el Sistema de Integridad de Petróleos del Perú S.A., en lo que sea aplicable.

Nombre y firma del Representante Legal
DNI N°

(El Código de Integridad de PETROPERÚ, la Política Antifraude y Anticorrupción, así como los Lineamientos del Sistema de Integridad se encuentran publicadas en el portal de PETROPERÚ S.A., en el siguiente enlace: <https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/nuestro-sistema-de-integridad/>)

ANEXO 24: DECLARACIÓN JURADA DE ACEPTACIÓN DE LA PROFORMA DE CONTRATO Y SUS ANEXOS

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

[*Postor persona jurídica individual*] (Indicar nombre de la compañía), con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

[*Postor Consorcio*] (Indicar nombre del Consorcio), integrado por [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°; [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, y [*], con Domicilio Legal en registrada en la Partida N° (según corresponda) en la ciudad/estado de, debidamente representada por el Sr., identificado con (DNI, carné de extranjería, pasaporte) N°, declaramos bajo juramento que:

En caso de resultar adjudicado en el Proceso de la referencia, declaramos aceptar el Contrato del Servicio (incluyendo todos los documentos que lo conforman), por lo que nos obligamos irrevocablemente a suscribir dichos contratos sin solicitar o realizar modificaciones.

POSTOR

(Firma del representante legal o Común de la Empresa/Consorcio).

ANEXO 25: FORMATO DE PROPUESTA ECONÓMICA

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Por medio de la presente cumplimos con presentar nuestra Oferta Económica a SUMA ALZADA, la cual asciende a los montos indicados en las siguientes tablas (en números y letras), monto que incluye no incluye IGV.

Propuesta/s económica por el/los paquete/s:

	Paquete 1	Paquete 2	Paquete 3	Paquete 4
Vr	43,940,880 Nm3/mes	16,800 TM/mes	32,407,200 m3/mes	90.00 MW
To	US\$/Nm3	US\$/TM	US\$/m3	US\$/MW-mes
Subtotal US\$/mes				

Notas:

1. Nuestra Propuesta tendrá vigencia desde su presentación un máximo de 120 días calendario. PETROPERÚ, en caso lo estime necesario, podrá solicitar prorrogar el plazo de vigencia, sin que sea obligatorio para nosotros la aceptación de esa prórroga.
2. La oferta esta redondeada a dos decimales.
3. La oferta está en dólares americanos (US\$).
4. Vr hace referencia al Volumen de referencia mensual de acuerdo a lo indicado en la cláusula 4.12 de las Condiciones Técnicas y que se detallan en el Anexo 6
5. To hace referencia a la Tarifa ofertada para la prestación del servicio de acuerdo a lo indicado en la cláusula 4.12 de las Condiciones Técnicas

POSTOR

(Firma del Representante del Postor)

Fecha _____

Nota:

- i. PETROPERU adjudicará en principio todos los ítems requeridos. Únicamente, en el caso que el monto de la oferta supere la expectativa económica, PETROPERU durante la evaluación de las propuestas, podrá excluir alguno de los ítem(s).

ANEXO 26: MODELO DE CARTA FIANZA DE GARANTÍA DE VALIDEZ, VIGENCIA Y SERIEDAD DE LA OFERTA

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería

Ref: Carta Fianza N° _____

Vencimiento: _____

De nuestra consideración:

Por la presente y a la solicitud de nuestro cliente, constituimos esta fianza solidaria, irrevocable, incondicional y de realización automática, sin beneficio de excusión, ni división, hasta por la suma de dos millones de Dólares de los Estados Unidos de América (US\$ 2 000 000), en favor de PETROPERÚ, para garantizar la validez, vigencia y seriedad de la Oferta Económica de (Indicar el Paquete por el cual se esta presentando la Oferta Económica) presentadas por Indicar nombre del Postor, en caso de Conoscio el nombre de cada una de las personas jurídicas que lo integran)

.

Asimismo, dejamos constancia que la presente garantía se hará efectiva en el caso que nuestro cliente sea seleccionado en el Proceso de la Referencia y no cumpla con sus obligaciones en la fecha de suscripción de los Contratos del Concurso de la referencia.

Para honrar la presente fianza a favor de ustedes bastará requerimiento por conducto notarial del gerente general de PETROPERÚ, o de quien haga sus veces, en nuestras oficinas ubicadas en _____ y toda demora de nuestra parte para honrarla devengará un interés equivalente a la tasa LIBOR a un año, más un margen (spread) de 3%.

La tasa LIBOR será la establecida por el Cable Reuter diario que se recibe en Lima a las 11:00 a.m., debiendo devengarse los intereses a partir de la fecha en que se ha exigido su cumplimiento y hasta la fecha efectiva de pago.

Nuestras obligaciones bajo la presente fianza no se verán afectadas por cualquier disputa entre ustedes y nuestros clientes.

Esta fianza estará vigente hasta 120 días calendario después de la fecha de presentación de la Oferta Económica.

Atentamente,

Firma

Nombre

Entidad Bancaria

ANEXO 27: FORMATO PARA ELABORACIÓN DE CONSULTAS

Lugar y fecha

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Prolongación Av. Nro. G-2. Zona de Refinería Talara

Ref.: Proceso de Contratación del Servicio de Gestión Operativa de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería. Formato Word o pdf y XLS

Consulta Nº	Doc. de referencia	Apartado	Pregunta	Respuesta Cliente
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				

**ANEXO 28: MANUAL CORPORATIVO DE SEGURIDAD, SALUD Y PROTECCIÓN
AMBIENTAL PARA POSTORS**

(ver Adjunto)

ANEXO 29: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES GENERALES

(ver Adjunto)

ANEXO 30: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 1
(ver Adjunto)

ANEXO 31: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 2
(ver Adjunto)

ANEXO 32: PROFORMA DE CONTRATO CONDICIONES ESPECIALES PAQUETE 3
(ver Adjunto)

**ANEXO 33: PROFORMA DE CONTRATO DE SUMINISTRO Y CONTRATO DE
USUFRUCTO**

(ver Adjunto)

ANEXO 34: EXPEDIENTE TÉCNICO P1

A.1	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA PHP	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A.2	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA NIS	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
B	DISCIPLINA	INFORMACIÓN GENERAL	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
C	DISCIPLINA	ESPECIF. TECNICAS DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
D	DISCIPLINA	DOCUMENTACION DEL CLIENTE	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO

ANEXO 35: EXPEDIENTE TÉCNICO P2

A1	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA WSA	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A2	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA ASC	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
B	DISCIPLINA	INFORMACIÓN GENERAL	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
C	DISCIPLINA	ESPECIF. TECNICAS DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
D	DISCIPLINA	DOCUMENTACION DEL CLIENTE	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO

ANEXO 36: EXPEDIENTE TÉCNICO P3

A1	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA OR2-DM2-STA	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A2	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA SWI-SWC-SWO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A3	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA BAW-NOW-WWS	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A4	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA CWC	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A5	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA SLP	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
B	DISCIPLINA	INFORMACIÓN GENERAL	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
C	DISCIPLINA	ESPECIF. TECNICAS DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
D	DISCIPLINA	DOCUMENTACION DEL CLIENTE	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO

ANEXO 37: EXPEDIENTE TÉCNICO P4

A.1	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA GE	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A.2	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA SGV	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
A.3	DISCIPLINA	DEF. TÉCNICA RCO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
B	DISCIPLINA	INFORMACIÓN GENERAL	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
C	DISCIPLINA	ESPECIF. TÉCNICAS DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO
D	DISCIPLINA	DOCUMENTACIÓN DEL CLIENTE	DESCRIPCIÓN DOCUMENTO