

Absolución de consultas

Adquisición de productos químicos para unidades de proceso DP1, DV3, FCC y HTF de Refinería Talara

Competencia Nº COM-0001-2024 - OTL/PETROPERU. Primera Convocatoria

1. AQU QUIMICA S.A.

- 1.1. **Sobre la experiencia del Postor. Dado que el monto solicitado es grande (5 Millones de Dólares) y amparados en los principios que rigen las contrataciones del estado (Libre competencia y pluralidad de postores), solicitamos se acepten contratos y servicios por suministro de Productos químicos para la Industria de Extracción de crudo y Refinación en General, de tal manera que podamos participar la mayor cantidad de postores.**

Respuesta

Se aceptan como experiencia productos químicos específicos de la industria de extracción de crudo y refinación, por lo que se realiza la modificación de la experiencia comercial del numeral 2.1. de las condiciones técnicas de la siguiente manera:

Dice:

El postor deberá sustentar como mínimo, hasta la fecha de presentación de la propuesta, contrato(s) que alcancen una suma de mínimo cinco (05) millones de dólares americanos (incluidos impuestos) en los últimos diez (10) años, Como experiencia en servicios y/o ventas de uno o varios de los productos para tratamientos químicos en sistemas de desalado en refinerías de petróleo y/o en unidades de destilación y/o unidades de vacío y/o unidades de craqueo catalítico fluidizado”.

“Debe decir:

El postor deberá sustentar como mínimo, hasta la fecha de presentación de la propuesta, contrato(s) que alcancen una suma de mínimo cinco (05) millones de dólares americanos (incluidos impuestos) en los últimos diez (10) años, como experiencia en servicios y/o ventas de uno o varios de los siguientes tratamientos químicos:

- Amina neutralizante en sistema de tope de columnas de destilación de crudo y/o unidades de separación de hidrocarburos y/o gasoductos.*
- Inhibidor de corrosión en sistema de tope de columnas de destilación de crudo y/o unidades de separación de hidrocarburos y/o gasoductos.*
- Desemulsificante en sistemas de desalado en refinerías de petróleo y/o sistemas de desalado en producción de petróleo.*
- Dispersante en sistemas de carga a unidades de destilación de crudo y/o sistemas de fondos de columnas de destilación de crudo.*
- Anticoque en sistemas de carga a unidades de destilación de crudo.*
- Coagulante en Unidades de Conversión Catalítica y/o Unidades de Conversión Térmica.*
- Fosfatos en sistemas de generación de vapor de unidades de destilación de hidrocarburos, Unidades de Conversión Catalítica y/o Unidades de Conversión Térmica.”*

- 1.2. Sobre el recojo de muestras entregadas por Petroperú. Solicitamos confirmar que el plazo de recojo es hasta la fecha de Absolución de consultas. De tal manera que podamos participar en igualdad de condiciones todos los postores y podamos realizar las pruebas para ofertar una propuesta competitiva en beneficio de la institución**

Respuesta

Los plazos de recojo de las muestras se mantienen según el alcance y programa establecido en la hoja de proceso.

- 1.3. Respecto a la experiencia del Postor, amparados en los principios que rigen las contrataciones del estado (Libre competencia y pluralidad de postores), solicitamos se acepten como productos similares a contratos y servicios por suministro de Productos químicos para Procesos Industriales, ya que los productos solicitados pertenecen a la misma Familia de productos Químicos Industriales, con el mismo principio activo y la misma forma de acción, de tal manera que podamos participar y competir la mayor cantidad de postores en beneficio de la institución.**

Respuesta

Los productos químicos requeridos por PETROPERU se utilizarán específicamente en Refinería Talara, por lo que no se aceptan productos químicos para procesos industriales de manera generalizada, dado que los productos para procesos industriales en general no validan la experiencia en la industria del petróleo.

2. HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.

2.1. Página N°3. Confirmar: ¿La carta fianza solicitada del 10% se debe renovar hasta por un mes después de realizada la última entrega?

Respuesta

Si, la carta fianza se renovará después de un (01) mes posterior a la conformidad o recepción final del alcance de la orden de compra o contrato, tal como lo indica el numeral 1.6.1 de las condiciones técnicas.

2.2. Página N°4. Desde que los productos son importados, es posible que el plazo para la primera entrega se amplie a 60 días calendario

Respuesta

Dado las necesidades operativas, no se acepta ampliar la primera entrega a 60 días calendario, sin embargo, con el fin de fomentar la pluralidad de postores y libre competencia, se realiza una modificación de las cantidades en las siguientes entregas, según el siguiente cronograma:

Lote N°	Fecha de entrega	Unidad destilación primaria (DP1)						Unidad destilación al vacío (DV3)		Unidad Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC)		Unidad de Hidrotratamiento de Nafta Craqueada (HTF)
		Amina neutralizante	Inhibidor filmico	Desemulsificante	Aditivo antiincrustante	Dispersante de carga	Anticoque	Amina neutralizante	Inhibidor de corrosión	Coagulante (kg)	Fosfato (kg)	Inhibidor de corrosión (kg)
		(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)			
1	Hasta 30 días calendario luego de firmada la O/C	45	5	40	12	30	15	20	10	17,000	-	-
2	Hasta 30 días calendario luego de 1ra entrega	88	-	69	34	95	21	107	21	-	-	-
3	Hasta 90 días calendario luego de 2da entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
4	Hasta 90 días calendario luego de 3era entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	305
5	Hasta 90 días calendario luego de 4ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
6	Hasta 90 días calendario luego de 5ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	306
7	Hasta 90 días calendario luego de 6ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
8	Hasta 90 días calendario luego de 7ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	305
9	Hasta 90 días calendario luego de 8va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,434	-
10	Hasta 90 días calendario luego de 9na entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,461	306
11	Hasta 90 días calendario luego de 10ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,488	-
12	Hasta 90 días calendario luego de 11va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	3,327	205
13	Hasta 90 días calendario luego de 12va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	9,608	2,528	-
Total		793	27	681	255	686	223	798	174	156,608	13238	1427

- 2.3. Página N°5. Desde que los costos de la licitación involucran tanto materiales, como prestaciones accesorias (Análisis, alquiler de contenedor, etc), confirmar que el plazo de ejecución máximo es de 36 meses; ya que, si se amplía hasta la existencia del stock no es posible saber cuántos meses más de alquiler de contenedor, costos de análisis, etc se deben presupuestar.**

Respuesta

Se confirma que la duración máxima de las prestaciones accesorias es de treinta y seis (36) meses o mientras se tenga el producto químico en stock, lo que ocurra primero, por lo que se realiza una modificación al numeral 2.3 de las condiciones técnicas.

Dice:

- b) **Prestaciones accesorias**
La ejecución de las prestaciones tendrá una duración máxima de treinta y seis (36) meses y mientras se tenga el producto químico en stock, e iniciará con la entrega del primer lote. PETROPERÚ confirmará el inicio de las prestaciones accesorias.

“Debe Decir:

- b) *Prestaciones accesorias*
La ejecución de las prestaciones tendrá una duración máxima de treinta y seis (36) meses o mientras se tenga el producto químico en stock, lo que ocurra primero, e iniciará con la entrega del primer lote. PETROPERÚ confirmará el inicio de las prestaciones accesorias.”

- 2.4. Página N°28. Con relación al uso de IQPF, nuestra representada tiene registro vigente para uso de IQPF; sin embargo, como es de conocimiento este permiso está limitado a las sedes que forman parte de la empresa. De acuerdo a lo comunicado por SUNAT, es factible el uso como servicio de los IQPF en otro punto — diferentes a los consignados como propiedad de la empresa, para lo cual es necesario presentar en mesa de partes virtual el contrato debidamente firmado, las bases donde se vincule el uso de IQPF con el contrato, acompañados de un informe técnico que incluya las fotografías del punto de uso de IQPF. En este sentido se consulta lo siguiente:**

- **Para efectos de elaboración del informe técnico es necesario la toma de fotografías del área de análisis del laboratorio - contenedor que estará instalado dentro de RFTL. ¿Petroperú Brindará las facilidades necesarias para esta actividad - registro fotográfico-?**

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.19 del apéndice 7 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“PETROPERÚ brindará las facilidades para la toma de fotografías, en las cuales el Contratista deberá cumplir con requisitos de ingreso, los cuales serán informados de manera oportuna.”

- Los IQPF de acuerdo a Ley deben ser transportados por un transportista autorizado, en tal sentido, ¿Petroperu permitirá que nuestro personal reciba de un tercero los IQPF en la puerta de Refinería — dirección de entrega que será consignada en las guías de remisión electrónica como destino final?

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.19 del apéndice 7 de las condiciones técnicas lo siguiente: *“PETROPERÚ permitirá al contratista hacer sus propias gestiones para que los bienes sean entregados en los almacenes de Refinería Talara. La dirección de entrega se indica en el numeral 3.1 de las condiciones técnicas.”*

- La aprobación de esta actividad por parte de SUNAT demanda un plazo e 20 días hábiles; por lo tanto, los análisis que requieran el uso de IQPF no podrán ser ejecutados hasta que se obtengan los permisos necesarios, ¿Petroperu, accederá a conceder este plazo?

Respuesta

No se concederán plazos adicionales a los estipulados en las condiciones técnicas. Los trámites pueden ser iniciados antes de la entrega del primer lote de productos químicos, de 30 días calendario.

- 2.5. Página N°29. Indicar ¿cuál es la probabilidad que el espacio cedido para la instalación de las oficinas temporales debe ser liberado?; esta consulta se motiva por el hecho que la instalación de las oficinas temporales, involucran un costo de materiales (cables, tuberías, etc), costos de pluma o grúa para maniobras, costos de reubicación, horas hombre, etc, que deben ser consideradas como parte de la estructura de costos.**

Respuesta

El espacio que cederá PETROPERÚ se encuentra actualmente disponible. El contratista deberá liberar el espacio cedido por PETROPERU luego de finalizada las prestaciones accesorias, por lo que se incluye el siguiente texto en el literal a) del numeral 1.20 del apéndice 7 de las condiciones técnicas:

“El contratista deberá liberar el espacio cedido por PETROPERU luego de finalizada las prestaciones accesorias, en las mismas condiciones tal como lo recibió, a su costo.”

- 2.6. Página N°46. Confirmar si los métodos de análisis indicados en las tablas 2.6, 3.3, 4.2 son solo referenciales; es decir la contratista puede emplear otros métodos y/o procedimientos de análisis para el desarrollo del plan analítico, ya que algunos de los métodos listados orientan a la adquisición de reactivos de marcas específicas. Por ejemplo, para el caso de la dureza el método referencial es Calmagite Colorimetric Method (Método de Hach); sin embargo, el mismo análisis se puede realizar con el estándar APHA 2340C que usa Negro de eriocromo como indicador en lugar de calmagita. Nuestra observación es específico es permitir el uso de otros métodos de análisis siempre que sean estandarizados.**

Respuesta

Se confirma que los métodos son referenciales, tal como se indica en las mismas tablas 2.6, 3.3 y 4.2 de las condiciones técnicas.

OBSERVACIONES

- 2.7. Se valida presentar como sustento de cancelación de las facturas la copia del comprobante de retención emitida por SUNAT, toda vez que este documento emitido por SUNAT que contiene los datos del número y serie de comprobante que generó el pago, así como la fecha de su emisión; así mismo, para que el agente retenedor efectúe la retención, y emitir el respectivo comprobante, tiene que haberse ejecutado la prestación y realizarse el pago correspondiente, Tal como se acoge en el pronunciamiento N O 1242011/DTN del OSCE.

Respuesta

Respuesta por el Comité de Compras.

- 2.8. **Observación — Documento criterios y parámetros de evaluación**

En la prueba: poder de neutralización, se evalúa el peso aparente de la amina; es decir se considera el peso de la muestra empleada (2gr en balanza analítica con 4 decimales), relacionado con el gasto del ácido clorhídrico de normalidad 1.0 (la misma normalidad para todos los postores).

Para la asignación de puntajes se considera este valor de poder de neutralización (PEA), lo cual es correcto; sin embargo, se asigna puntaje también a la amina que tenga un mayor consumo de titulante (ácido clorhídrico); esta evaluación genera controversia por lo siguiente:

- Variaciones en el peso de la amina también hacen variar el volumen de ácido gastado; por lo que si tomamos en cuenta el peso de la amina sería lo mismo que evaluar el PEA
- Se estaría otorgando doble puntaje por una misma evaluación.

Respuesta

Se elimina el parámetro “consumo de titulante para neutralización” para la amina neutralizante para DP1 y DV3, manteniéndose solo el parámetro “Poder de Neutralización”, cuyo puntaje máximo se eleva a 10 puntos.

- 2.9. **Observación - Prueba desemulsificante**

- Indicar el tiempo de calentamiento de las muestras (Punto N°6)

Respuesta

Se incluye en el numeral 6 del literal c) de la evaluación de los productos químicos de los criterios y parámetros de evaluación lo siguiente:

“El tiempo de calentamiento será de aproximadamente 15 minutos.”

2.10. Observación

En la prueba de evaluación de coagulante, se indica que se deben medir parámetros de ph y turbidez, empleando equipo turbidímetro o equipo HACH (recomendable), considerando que el parámetro a medir será turbidez, ¿Cuál es la razón por la que se recomienda el equipo HACH?

La muestra para la lectura de la turbidez final, a que altura de la superficie será tomada.

Respuesta

La prueba de Turbidez se realizará con el equipo Turbidímetro que se encuentre disponible en el Laboratorio de Refinería Talara, el mismo que sigue el estándar ASTM 1889.

La razón de la recomendación se debe a la experiencia en el análisis.

Asimismo, se incluye el numeral 10 en el literal b) de la evaluación de los productos químicos de los criterios y parámetros de evaluación lo siguiente:

“La muestra para la lectura de la turbidez final será tomada al 50% de altura aprox. Se precisa que se utilizará una misma cantidad de coagulante para la evaluación, la cual será de 0.8 ppm en peso.”

3. DORF KETAL BRASIL LTDA. - SUCURSAL DEL PERÚ.

3.1. CONSULTAS A CRITERIOS Y PARAMETROS DE EVALUACIÓN

Consulta N° 1

En el documento HOJA DE PROCESO, indica que los postores tienen plazo para entrega de productos químicos ofertados hasta el 20/06/2024, sin embargo, en el documento CRITERIOS Y PARAMETROS DE EVALUACION, el numeral 1.3 indica que las pruebas de laboratorio con los productos químicos ofertados se efectuarán en la Refinería de Talara, cuyos análisis deben ser realizados antes de la absolución de consultas que tiene como fecha 29/05/2024. Por favor aclarar esta parte.

Respuesta

Se aclara que prevalece las fechas indicadas en la Hoja de Proceso. Se elimina lo indicado en el numeral 1.4 de los criterios y parámetros de evaluación.

3.2. CONSULTAS A LAS CONDICIONES TÉCNICAS

Consulta N° 2

De acuerdo al numeral 2.3, PLAZO DE EJECUCIÓN, indica el plazo máximo de 30 días luego de firmada la OC para la primera entrega, se solicita por favor confirmar que este periodo máximo de 30 días pueda extenderse por un periodo adicional a fin de generar las facilidades correspondientes a cualquier contingente que pueda surgir durante el inicio de operaciones del presente contrato.

Respuesta

No se acepta una extensión de este periodo por requerimientos de la operación.

3.3. CONSULTAS A LAS CONDICIONES TÉCNICAS

Consulta N° 3

En el numeral 1.4 indican que la subcontratación no está permitida. Por favor aclarar si esta indicación esta dirigida solo para algunos servicios en particular que forman parte del programa operativo y tratamiento químico. De mantener excepciones, por favor indicar cuales son los servicios que podrían ser subcontratados.

Respuesta

Se aclara que no se permite que la empresa ganadora de la Buena Pro subcontrate a otra compañía para que realice, complete o cubra las actividades relacionadas a las prestaciones accesorias indicadas en las condiciones técnicas.

3.4. CONSULTAS A LAS CONDICIONES TÉCNICAS

Consulta N° 4

En los puntos 1.5.2 y 1.5.4, respecto a las condiciones de operación del Inhibidor de Corrosión y Antiincrustante respectivamente, se indica que no se cuenta con facilidades de agitación, confirmar por favor como se procesa la dilución al porcentaje indicado ¿Se realiza en el propio recipiente del sistema de dosificación indicado o se utiliza un carrier para llevar el producto químico al punto de dosificación?

Respuesta

La dilución se realiza en el mismo recipiente, sin embargo, esto no impide al Contratista a implementar mejoras, previa aprobación de PETROPERÚ, por lo que se incluye en el numeral 1.5 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:

“La dilución de los productos químicos en los skid que no cuentan con facilidades de agitación se realiza en el mismo recipiente.”

3.5. CONSULTAS A LAS CONDICIONES TÉCNICAS

Consulta N° 5

Por favor se solicita el historial de velocidades de corrosión de los puntos de monitoreo y control.

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:

“La velocidad de corrosión de la Unidad de Destilación Primaria (DP1) fue en promedio 0.22 mpy.”

Se incluye en el numeral 2.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:

“La velocidad de corrosión de la Unidad de Destilación al Vacío (DV3) fue en promedio de 1.23 mpy.”

Se incluye en el numeral 3.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:

“La velocidad de corrosión de la Unidad de Hidrodesulfurización de Nafta Craqueada de FCC (HTF) fue de 0.13 mpy.”

4. QUINTIA S.A.

- 4.1. **Consulta N° 1. ¿Cuál es la frecuencia para el retiro de cilindro vacíos, ó cual es la cantidad de cilindros que pueden ser acumulados antes de su retiro?**

Respuesta

La frecuencia de retiro es de treinta (30) recipientes vacíos, tal como se indica en el numeral 2.5.4 de las condiciones técnicas.

- 4.2. **Consulta N° 2. ¿Es posible subcontratar el servicio de descarga de productos químicos en almacenes de Petroperú?**

Respuesta

Se aclara que no se permite que la empresa ganadora de la Buena Pro subcontrate a otra compañía para que realice, complete o cubra las actividades relacionadas a las prestaciones accesorias indicadas en las condiciones técnicas.

- 4.3. **Consulta N° 3. Debido a los principios que rigen las contrataciones: Pluralidad de Postores y Libre Competencia; considerando que los únicos que tienen los servicios específicos solicitados en el proceso de referencia son los que actualmente proveen a PETROPERU. Se solicita considerar que la experiencia comercial pueda ser ampliada a los siguientes puntos:**

- **Unidades de desalado e inhibidores de corrosión en upstream (producción de petróleo y gas).**
- **Ampliar para el caso de inhibidores de corrosión en unidades de proceso como tope de hidrotratadoras, unidad de aminas así como productos químicos para FCC y FCK.**
- **Servicio de tratamiento de antifouling con aditivos en unidades de precalentamiento de desaladores de unidades de destilación primaria. Estos aditivos son considerados como los dispersantes de carga y/o el anticoque.**

Respuesta

Se acepta la experiencia comercial de los tres (03) ítem listados, a excepción de la unidad de amina, por lo que se realiza la modificación de la experiencia comercial del numeral 2.1. de las condiciones técnicas de la siguiente manera:

Dice:

El postor deberá sustentar como mínimo, hasta la fecha de presentación de la propuesta, contrato(s) que alcancen una suma de mínimo cinco (05) millones de dólares americanos (incluidos impuestos) en los últimos diez (10) años, Como experiencia en servicios y/o ventas de uno o varios de los productos para tratamientos químicos en sistemas de desalado en refinerías de petróleo y/o en unidades de destilación y/o unidades de vacío y/o unidades de craqueo catalítico fluidizado”.

“Debe decir:

El postor deberá sustentar como mínimo, hasta la fecha de presentación de la propuesta, contrato(s) que alcancen una suma de mínimo cinco (05) millones de dólares americanos (incluidos impuestos) en los últimos diez (10) años, como experiencia en servicios y/o ventas de uno o varios de los siguientes tratamientos químicos:

- *Amina neutralizante en sistema de tope de columnas de destilación de crudo y/o unidades de separación de hidrocarburos y/o gasoductos.*

- *Inhibidor de corrosión en sistema de tope de columnas de destilación de crudo y/o unidades de separación de hidrocarburos y/o gasoductos.*
- *Desemulsificante en sistemas de desalado en refinerías de petróleo y/o sistemas de desalado en producción de petróleo.*
- *Dispersante en sistemas de carga a unidades de destilación de crudo y/o sistemas de fondos de columnas de destilación de crudo.*
- *Anticoque en sistemas de carga a unidades de destilación de crudo.*
- *Coagulante en Unidades de Conversión Catalítica y/o Unidades de Conversión Térmica.*
- *Fosfatos en sistemas de generación de vapor de unidades de destilación de hidrocarburos, Unidades de Conversión Catalítica y/o Unidades de Conversión Térmica.”*

4.4. Consulta N° 4. Continuando con respecto a la experiencia comercial, confirmar si es posible considerar la experiencia del fabricante de productos químicos en todas las refinerías a nivel global.

Respuesta

No se considera la experiencia del fabricante, por lo que se mantiene lo indicado en el numeral 2 del apéndice 6 de las condiciones técnicas.

4.5. Consulta N° 5. Para la acreditación de la experiencia comercial; agradeceremos considerar que se pueda presentar las Hojas de Entrada de Servicio (HES) como evidencia de la conformidad, debido a que la mayoría de empresas privadas emiten el acta de conformidad (HES) desde sistemas como SAP y sólo son aprobados por cada cliente.

Respuesta

Se mantiene la forma de acreditación indicada en el numeral 2.2 del apéndice 6 de las condiciones técnicas.

4.6. Consulta N° 6. En el caso de ya mantener servicio con Petroperú en Refinería Talara; confirmar si es posible que el ingeniero responsable y/o ingeniero residente pueda cumplir la misma función en 02 contratos.

Respuesta

El personal propuesto debe estar a dedicación exclusividad en el contrato, por lo que en el numeral 3 del apéndice 6 de las condiciones técnicas se incluye lo siguiente:

“El personal propuesto debe estar a dedicación exclusividad en el contrato.”

4.7. Consulta N° 7. Confirmar si la experiencia del ingeniero residente puede ser contabilizada antes de la colegiatura.

Respuesta

Se confirma que la experiencia del ingeniero residente debe ser contabilizada después de la colegiatura, por lo que en el numeral 3 del apéndice 6 de las condiciones técnicas se incluye lo siguiente:

“La experiencia del ingeniero responsable e ingeniero residente será contabilizada después de la obtención de la colegiatura.”

- 4.8. Consulta N° 8. Confirmar si las bombas neumáticas de trasiego deberán tener especificación de materiales ATEX. Se solicita especificaciones técnicas de las bombas de trasiego.**

Respuesta

Las bombas neumáticas de trasiego si deberán tener especificación de materiales ATEX. Se incluye las siguientes especificaciones en el numeral 1.15 del apéndice 7 de las condiciones técnicas:

“Especificaciones de bombas neumáticas:

- *Cumplimiento de las bombas: ATEX.*
- *Presión de aire disponible: 60 psig.*
- *Flujo de bombeo: mínimo 5,5 galones por minuto.”*

- 4.9. Consulta N° 9. Confirmar si el área para la instalación de laboratorio se encuentra habilitada para la llegada de un container.**

Respuesta

Se confirma que el área se encuentra disponible para la instalación de un container. Se debe considerar lo indicado en el numeral 1.20 del apéndice 7 de las condiciones técnicas.

- 4.10. Consulta N° 10. Dentro de los requerimientos específicos se menciona solo la lectura de cupones de corrosión mensual. Confirmar si el retiro e instalación de cada cupón será ejecutado por Petroperu.**

Respuesta

El retiro e instalación de cupones será realizado por PETROPERÚ. Luego del retiro, el Contratista deberá suministrar uno nuevo a ser instalado por PETROPERÚ, por lo que en el numeral 2.2 del apéndice 7 se incluye lo siguiente:

“Luego del retiro de cada cupón, el contratista deberá suministrar uno nuevo que será instalado por PETROPERÚ”.

- 4.11. Consulta N° 11. Para la evaluación del desemulsificante, según el proceso de evaluación indica que será a 140°F. Se solicita aumentar la temperatura de evaluación en el rango de 180 - 190°F, esto es dado que la temperatura afecta la eficiencia del desalador debido a la ley de Stokes. Se recomienda que se evalúe en condiciones similares que se tiene en el desalador (por lo menos en ese rango de temperatura)**

Respuesta

No se aumentará la temperatura, debido a la formación de gases por el calentamiento del crudo.

4.12. Consulta N° 12. Confirmar si existe procedimiento de fiscalización y/o auditorias de calidad de modo que todos los postores cumplan lo solicitado por Petroperu en todo el periodo de ejecución del contrato.

Respuesta

Se modifica el numeral 3.2.10 de las condiciones técnicas, según lo siguiente:

Dice:

Se precisa que el bien recibido pasa por un estricto control de calidad, como revisiones técnicas, entre otros, rechazando aquel que se encuentre defectuoso (fugas, signos de rupturas, evidencia de manipulación, sin precintos, signos de emisiones, etc.) o que no cumpla con las especificaciones técnicas; si ese fuera el caso, será devuelto con flete pagadero en destino por cuenta y riesgo del Proveedor.

“Debe decir:

Se precisa que el bien recibido pasa por un estricto control de calidad, como revisiones técnicas, entre otros, rechazando aquel que se encuentre defectuoso (fugas, signos de rupturas, evidencia de manipulación, sin precintos, signos de emisiones, etc.) o que no cumpla con las especificaciones técnicas; si ese fuera el caso, será devuelto con flete pagadero en destino por cuenta y riesgo del Proveedor. El cumplimiento de las especificaciones técnicas de los productos recibidos durante todo el periodo de ejecución del contrato se contrastará con los resultados obtenidos en la etapa de evaluación de los productos químicos como parte de lo indicado en el numeral 2.1.3 de los criterios y parámetros de evaluación”

4.13. Consulta N° 13. Se sugiere considerar la inclusión del análisis de infrarrojo de las muestras que se entreguen durante el proceso de licitación, así como de los cilindros que se entreguen durante la vigencia del contrato, de modo que ambos tengan la misma concentración inicial de la evaluación y/o composición.

Respuesta

Se modifica el numeral 3.2.10 de las condiciones técnicas, según lo siguiente:

Dice:

Se precisa que el bien recibido pasa por un estricto control de calidad, como revisiones técnicas, entre otros, rechazando aquel que se encuentre defectuoso (fugas, signos de rupturas, evidencia de manipulación, sin precintos, signos de emisiones, etc.) o que no cumpla con las especificaciones técnicas; si ese fuera el caso, será devuelto con flete pagadero en destino por cuenta y riesgo del Proveedor.

“Debe decir:

Se precisa que el bien recibido pasa por un estricto control de calidad, como revisiones técnicas, entre otros, rechazando aquel que se encuentre defectuoso (fugas, signos de rupturas, evidencia de manipulación, sin precintos, signos de emisiones, etc.) o que no cumpla con las especificaciones técnicas; si ese fuera el caso, será devuelto con flete pagadero en destino por cuenta y riesgo del Proveedor. El cumplimiento de las especificaciones técnicas de los productos recibidos durante todo el periodo de ejecución del contrato se contrastará con los resultados obtenidos en la etapa de evaluación de los productos químicos como parte de lo indicado en el numeral 2.1.3 de los criterios y parámetros de evaluación”

4.14. Consulta N° 14. Confirmar si se inyecta soda caustica en UDP, si es así indicar flujo y bajo qué condiciones se aplica este producto químico.

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“No se inyecta soda cáustica a la Unidad de Destilación Primaria (DP1).”

4.15. Consulta N° 15. Se solicita ampliar el plazo de entrega de la propuesta técnica-económica hasta el 05.07.2024.

Respuesta

Dadas las necesidades operativas, no se accede a la ampliación del plazo de entrega de las propuestas técnicas.

4.16. Consulta N° 16. Confirmar cuál la carga promedio de la unidad de destilación primaria.

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“La carga promedio del año 2024 a la Unidad de Destilación Primaria (DP1) fue de 431.6 m³/h, considerando un API promedio de 26.2.”

4.17. Consulta N° 17. Confirmar cuál la carga promedio de la unidad de destilación al vacío.

Respuesta

Se incluye en el numeral 2.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“La carga promedio del año 2024 a la Unidad de Destilación al Vacío (DV3) fue de 227.3 m³/h, considerando un API promedio de 13.”

4.18. Consulta N° 18. Confirmar cuál es el flujo de cima (nafta reflujo + Nafta producto + Gases) de la unidad de destilación primaria.

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“Considerar un flujo de gases del tope (nafta reflujo + nafta producto + gases + agua) de 19.55% en peso de la carga.”

4.19. Consulta N° 19. Confirmar cuál es el flujo de cima de la unidad de destilación vacío.

Respuesta

Se incluye en el numeral 2.1 del apéndice 8 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“Considerar un flujo de gases del tope de 2.41% en peso de la carga.”

4.20. Consulta N° 20. Los productos ofertados por empresas que tienen fábricas fuera de Perú (USA-Colombia-Ecuador) planifican su producción para cada orden de compra ya que cada producto es específico para cada unidad de proceso, es decir, no se utiliza el mismo tipo de producto en todos los países ya que las condiciones de operación, carga y tipo de corrientes pueden ser diferentes. Por lo que se solicita considerar el siguiente cronograma, según el consumo actual de PETROPERU, para los primeros 30 días calendario después de firmada la OC

Lot N°	Fecha de entrega	Unidad destilación primaria (DP1)							Unidad destilación al vacío (DV3)	
		Amina neutralizante (Cil. 55 gal.)	Inhibidor filmico (Cil. 55 gal.)	Desemulsificante (Cil. 55 gal.)	Aditivo antiincrustante (Cil. 55 gal.)	Dispersante de carga (Cil. 55 gal.)	Anticoque (Cil. 55 gal.)	Amina neutralizante (Cil. 55 gal.)	Inhibidor de corrosión (Cil. 55 gal.)	
1	Hasta 30 días calendario luego de firmada la O/C	30	6	30	10	20	16	16	10	
1.1	Hasta 60 días calendario luego de firmada la O/C	103		79	36	106	21	112	21	
2	Hasta 90 días calendario luego de 1ra entrega (Lote 1)	60	2	52	19	51	17	61	13	
3	Hasta 90 días calendario luego de 2da entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
4	Hasta 90 días calendario luego de 3ra entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
5	Hasta 90 días calendario luego de 4ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
6	Hasta 90 días calendario luego de 5ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
7	Hasta 90 días calendario luego de 6ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
8	Hasta 90 días calendario luego de 7ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
9	Hasta 90 días calendario luego de 8va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
10	Hasta 90 días calendario luego de 9na entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
11	Hasta 90 días calendario luego de 10ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
12	Hasta 90 días calendario luego de 11va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	
Total		793	27	681	255	686	223	798	174	

Esto con el fin de fomentar los principios que rigen las contrataciones: Pluralidad de Postores y Libre Competencia; ya que los únicos que tienen stock para cumplir el plan de entrega inicial solicitado serían las empresas locales que actualmente proveen a PETROPERU.

Respuesta

Con el fin de fomentar la pluralidad de postores y libre competencia, se realiza una modificación en las cantidades a entregar, según el siguiente cronograma:

Lote N°	Fecha de entrega	Unidad destilación primaria (DP1)						Unidad destilación al vacío (DV3)		Unidad Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC)		Unidad de Hidrotratamiento de Nafta Craqueada (HTF)
		Amina neutralizante	Inhibidor filmico	Desemulsificante	Aditivo antiincrustante	Dispersante de carga	Anticoque	Amina neutralizante	Inhibidor de corrosión	Coagulante (kg)	Fosfato (kg)	Inhibidor de corrosión (kg)
		(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)	(Cil. 55 gal.)			
1	Hasta 30 días calendario luego de firmada la O/C	45	5	40	12	30	15	20	10	17,000	-	-
2	Hasta 30 días calendario luego de 1ra entrega	88	-	69	34	95	21	107	21	-	-	-
3	Hasta 90 días calendario luego de 2da entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
4	Hasta 90 días calendario luego de 3era entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	305
5	Hasta 90 días calendario luego de 4ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
6	Hasta 90 días calendario luego de 5ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	306
7	Hasta 90 días calendario luego de 6ta entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	-
8	Hasta 90 días calendario luego de 7ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	-	305
9	Hasta 90 días calendario luego de 8va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,434	-
10	Hasta 90 días calendario luego de 9na entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,461	306
11	Hasta 90 días calendario luego de 10ma entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	2,488	-
12	Hasta 90 días calendario luego de 11va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	13,000	3,327	205
13	Hasta 90 días calendario luego de 12va entrega	60	2	52	19	51	17	61	13	9,608	2,528	-
Total		793	27	681	255	686	223	798	174	156,608	13238	1427

- 4.21. Consulta N° 21** En la página 4, numeral 1.8 de las CT indica que el plazo para la conformidad del material entregado será de quince (15) días calendario. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de entrega del bien. Confirmar si en caso que PETROPERÚ entregue el acta de conformidad después de este plazo la diferencia de días será considerado para un menor plazo para el pago de la factura presentada, es decir se descontaría a los 60 días de crédito otorgado.

Respuesta

PETROPERÚ confirma que entregará el acta de conformidad dentro del plazo establecido en las condiciones técnicas.

- 4.22. Consulta N° 22** En la página 28, numeral 1.19 de las CT indica que LA CONTRATISTA deberá mantener el permiso de IQBF (otorgado por SUNAT) vigente durante la ejecución del contrato. Cada empresa que tiene un certificado de IQBF está asociado a cada instalación propio o alquilado donde se tienen los IQBF bajo custodia. En caso de usar estos reactivos dentro de refinería Talara, para el cumplimiento de los análisis solicitados, el proveedor deberá firmar un acuerdo externo de alquiler de espacio para así consignar en un permiso adicional por ser una nueva dirección de uso y permiso dado por la SUNAT. Agradeceremos confirmar lo indicado para así cada postor revise la posibilidad de solicitar el permiso respectivo ante SUNAT.

Respuesta

Se incluye en el numeral 1.19 del apéndice 7 de las condiciones técnicas lo siguiente:
“PETROPERÚ brindará las facilidades necesarias que se encuentren dentro del marco legal para el manejo los IQBF.”