

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

**Programa de Gestión Sostenible de Recursos del Subsuelo e Infraestructura
Asociada Programa No. 4989/OC-EC**

RESUMEN DE REUNIÓN INFORMATIVA

**OBJETO: IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE GESTIÓN INTEGRAL DE INFORMACIÓN DEL SECTOR
DE HIDROCARBUROS E INFRAESTRUCTURA ASOCIADA**

CÓDIGO: No. GSRM MERNNR-53-LPI-B-2022

Inicialmente, se realiza una presentación acerca del proyecto, por lo que se proyectan las siguientes diapositivas:





Préstamo BID 4989 OC-EC (EC-L1257)

"Programa de Gestión Sostenible de Recursos del Subsuelo e Infraestructura Asociada"

Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE



Préstamo BID 4989
OC-EC (EC-L1257)

Fecha suscripción:	22 de diciembre de 2020
Ejecutor:	Ministerio de Energía y Minas
Entidad Operativa:	Viceministerio de Hidrocarburos DAEIH

Proyecto de Inversión financiados con el Préstamo:

- "Programa de Gestión Sostenible del Sector Estratégico de Energía y Recursos Naturales no Renovables e Infraestructura Asociada".
- Implementación de un Sistema de Gestión Integral de Información del Sector de Hidrocarburos e Infraestructura Asociada.



Fortalecimiento de la Arquitectura de Gestión de Información del Sector de Hidrocarburos (BIPE 4.0)

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

SITUACIÓN ACTUAL DEL BIPE



Objetivo



Implementar una solución tecnológica para la gestión integral de la información del sector de hidrocarburos, que permita al Ministerio de Energía y Minas, a través de la Dirección de Análisis de la Información Estratégica de Hidrocarburos, gestionar la información técnica de manera eficiente, transparente para proveer a la industria, asociados y potenciales inversionistas, de información oficial y oportuna para la toma de decisiones .

Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

Alcance

El proyecto contemplará los siguientes aspectos:

- Levantamiento y automatización de procesos.
- Implementación de una solución integral (hardware y software) que permita la gestión de información del sector de hidrocarburos.
- Migración de la información existente a la nueva plataforma tecnológica.
- Integración de la solución tecnológica con las plataformas de información existentes utilizadas por el Ministerio de Energía y Minas y sus entidades adscritas.
- Mejoramiento de las capacidades técnicas y operativas.
- Digitalización de la información del BIPE de formatos físicos a formatos digitales.

Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

Componentes del BIPE 4.0.



-  Gestión de Datos del Sector de Hidrocarburos
-  Entregas de Información
-  Administración de Información Geográfica
-  Interoperabilidad con Entidades Adscritas
-  Elaboración de Estimados de Hidrocarburos
-  Visualización de Información mediante Dashboards y reportes dinámicos

Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

Beneficios del Proyecto BIPE 4.0.

El Proyecto permitirá:



Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

Beneficiarios



Ministerio de Energía y Minas

Gobierno del Ecuador | GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

A continuación, un resumen de las respuestas a las consultas realizadas por los proveedores:

1. Cuando ustedes hablan de interoperabilidad con las entidades inscritas, qué es lo que ustedes quisieran poder compartir, me imagino con esas entidades toda la información o específicamente qué es lo que se quiere compartir con estas entidades y cuáles serían estas entidades.

Lo que queremos es interoperar con los sistemas que poseen. Serían las fuentes: EP Petroecuador, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos; ellos son los que completan la cadena de valor del sector hidrocarburos, requerimos para poder tener reportes dinámicos, por ejemplo, de la producción de petróleo.

2. Para que las entidades compartan información con ustedes para lograr esta interoperabilidad, el marco normativo, lo que hay atrás de sus acuerdos, ustedes los tendrían gestionados al momento que el contratista llegue o haría parte de las funciones de contratista. La otra pregunta es, quién coordina esos esfuerzos para integrar a las entidades en reuniones y demás, si eso sería responsabilidad del futuro contratista o directamente el Ministerio, pues seguramente es una actividad un poco más manejable para el Ministerio que es el organizador.

Al ser el Ente Rector del Sector Hidrocarburos ya tenemos conversado con ellos, de hecho, ellos ya nos dan todo el apoyo; también, tenemos convenios de cooperación ya que este proyecto va a necesitar el apoyo tanto de EP Petroecuador como de la Agencia de Regulación y Control. Entonces, por ese lado no habría ningún inconveniente, la otra parte de tu pregunta, si ustedes no van a estar solos en ningún momento, nosotros tenemos un equipo donde vamos a coordinar las reuniones que serán con el equipo técnico de este proyecto, ustedes no estarán solos.

3. Hay un inventario completo de los sistemas que deben ser interoperables y los datos que se manejan?

Dentro de los anexos, me parece que en el 16, tenemos los sistemas de información de la Agencia. Los de EP Petroecuador puede ser como parte de las respuestas a las preguntas oficiales que se responderán. Se puede abrir el Anexo 16 y ver los sistemas que se está manejando.

4. Uno de los requerimientos en los pliegos es hacer una presentación, una demo que según dice debe cumplir al menos del 50% de las funcionalidades requeridas en ese requerimiento.

Se prevé en el DDL la demo de automatización de los procesos, cuando el proveedor pase de la evaluación técnica, es un requisito previo a la adjudicación. Este requerimiento está enfocado en demostrarnos que realmente el proveedor cuenta con un sistema que puede ser customizado, por eso se pide que sea con datos de prueba en la nube del proveedor que maneje información por ejemplo, de información geográfica, información sísmica, información de archivo técnico regional y también información de manejo de usuarios, roles y perfiles.

5. Cómo se decía hay muchos procesos súper personalizados que no son oficialmente parte de un banco de datos y solamente este tema de interoperabilidad y tanta cosa que tomara mucho tiempo en implementar, entonces, no sé si eso va a ser parte de la calificación de la demo del concursante ganador porque como te digo son procesos súper especializados y que implican mucha personalización, entonces para hacer la demo no sé si eso sería parte de la evaluación; y segundo, a mí me preocupa un poquito el tema de comunicación porque dentro de los pliegos te dice que todas las preguntas, modificaciones, etcétera, que surjan durante el proceso, se compartirán con todos los participantes; ahí la pregunta es, cómo se va a garantizar que todos los participantes que estamos interesados en el proceso seamos comunicados de estos cambios tomando en cuenta este tema que

a nosotros no nos llegó, llegó tarde. Entonces cómo garantizar que todos los concursantes y los interesados estemos oficialmente avisados de estos cambios, de estas respuestas, etcétera.

La demostración práctica del sistema a ser implementado, dice también en el Documento de Licitación, el proveedor deberá realizar una demostración del sistema, que debe cumplir el 50% de los requerimientos funcionales. Por otro lado, en base a las políticas de adquisiciones del Banco Interamericano de Desarrollo no se basa en invitaciones particulares a proveedores seleccionados, sino en la publicación de una convocatoria pública en la página web del Ministerio, en la página de negocios del país que en este caso es el SERCOP y en la página de las Naciones Unidas. En este caso, en ese contexto se ha cumplido con todas las publicaciones que corresponde y posteriormente los boletines que se van a empezar a publicar también en la página del Ministerio; por lo tanto, no estaremos notificando a ningún proveedor en particular, sino que más bien ellos tendrán que estar pendientes de las publicaciones que se van a realizar en la página del Ministerio.

6. El Ministerio como tal busca hacer un reemplazo absoluto de la solución que actualmente poseen a esta nueva propuesta que se las podría hacer o esperan todavía tener una integración todavía con esta solución que actualmente funciona.

El sistema que se tiene actualmente será dado de baja el momento que ya entre en producción el nuevo; por eso, dentro del alcance se hace un proceso de migración de la información que tenemos actualmente.

7. Están especificando desde la parte técnica que todo el tema del Hardware va a ir en el Data Center que está ubicado en Petroecuador y otro está en el Ministerio, pero adicionalmente ustedes mencionan otras ubicaciones en el Valle de los Chillos. Qué es lo que ustedes esperarían o para que estaría este Data Center disponible o que se esperaría llevar hacia allá.

En EP Petroecuador y el Ministerio, ahí estaría todo el equipo. En el Valle de los Chillos se tienen las cajas con la información, que tiene que ser digitalizada. La gran mayoría de información está en papel, no sabemos si habrá cintas o medios digitales o antiguos dentro de las cajas pero con todo puede hacer esa consulta dentro del pedido formal y nosotros te responderemos con más detalle.

8. Dónde podemos ver los tipos de datos que ustedes quisieran manejar para el tema de downstream y midstream, tienen algún anexo donde se especifique qué tipos de datos se van a manejar para estas dos áreas.

Todos los requerimientos funcionales están, por tipo de cadena de valor, en la Sección VI del documento.

Finalmente, se solicita poner por escrito las preguntas para tener el tiempo necesario para dar una respuesta acertada y ser publicados en el boletín correspondiente.