9 de abril del 2026

Propuesta económica

1. Solicitud del Cliente

La elaboración de un estudio integral de factibilidad y un plan de negocios simplificado, con el propósito de evaluar la viabilidad de participar en el modelo de negocio de ducto virtual de gas natural en México.

2. Descripción del servicio

Etapa 1. Estudio integral de factibilidad. Se realizará un análisis técnico, de mercado y regulatorio del modelo de negocio de ducto virtual de gas natural, incluyendo la demanda potencial, la infraestructura existente, los costos de inversión y el cumplimiento normativo, con el fin de evaluar la viabilidad del proyecto. El estudio se compone del siguiente índice:

a) Resumen ejecutivo.

b) Marco conceptual del negocio de gas natural (prioritario).

i) Cadena de valor del gas natural en México;
ii) Actividades permisionadas:
- Importación;
- Comercialización;
- Almacenamiento;
- Transporte (por ducto y otros medios);
- Distribución (por ducto y otros medios);
- Compresión y descompresión, y
- Licuefacción y regasificación.

iii) Complementariedades en los sistemas,[1] y
iv) Configuración de ducto virtual:
- Compresión más transporte más descompresión;
- Licuefacción más transporte más regasificación;
- Distribución por otros medios distintos a ducto más regasificación, y
- Distribución por otros medios distintos a ducto más descompresión.

c) Precios en cadena de valor (prioritario).

i) Precios de molécula;
ii) Precios de mayoreo (comercialización y distribución por otros medios);
iii) Precios al público;
iv) Tarifas de sistemas de transporte por ducto;

[1] En algunos sistemas ya se consideran algunos módulos de otras actividades permisionadas; por ejemplo, el módulo de descompresión como parte de ductos de distribución.

La presente cotización está destinada solamente para el Cliente. La información contenida en la presente cotización debe ser considerada como confidencial.

Todos los derechos reservados. PETROIntelligence es una marca registrada de PETROIntelligence.

v) Tarifas de sistemas de distribución por ducto;
vi) Precios de sustitutos (GLP), y
vii) Precios de referencia para ducto virtual.

d) Mapeo de participantes (prioritario).
i) Principales actores en el sector, y
ii) Distribución de actores por actividad y región.

e) Análisis de demanda de gas natural.
i) Demanda nacional histórica y proyectada;
ii) Identificación de principales zonas de consumo **(prioritario)**;
iii) Análisis regional de demanda potencial;
iv) Crecimiento esperado por región;
v) Factores que impulsan la demanda, y
vi) Identificación de zonas sin cobertura de infraestructura relacionada al modelo de ducto virtual de gas natural.

f) Análisis geoespacial de infraestructura (prioritario).
i) Sistemas de transporte relevantes;
ii) Zonas geográficas con acceso a molécula;
iii) Zonas con infraestructura de distribución, compresión, licuefacción, regasificación, descomprensión y distribución por medios distintos a ducto;
iv) Identificación de áreas de oportunidad, y
v) Restricciones técnicas relevantes.

g) Marco regulatorio aplicable a actividades permisionadas.
i) Régimen jurídico general por actividad permisionada **(prioritario)**;
ii) Listado y evolución de permisos **(prioritario)**;
iii) Metodología tarifaria;
iv) Relación con comercializadores;
v) Aplicación de regulación de acceso abierto;
vi) Regulación en torno al transvase/central de guarda **(prioritario)**, y
vii) Principales riesgos y restricciones regulatorias **(prioritario)**.

h) Obligaciones y costos regulatorios y de cumplimiento.
i) Obligaciones generales por actividad, y
ii) Trámites por actividad.

i) Costos de inversión (CAPEX).[2]
i) Costos estimados de elementos de inversión por actividad **(prioritario)**:
- Módulo de compresión;
- Módulo de descompresión;

[2] Las estimaciones de costos se desarrollarán con base en información pública disponible.

La presente cotización está destinada solamente para el Cliente. La información contenida en la presente cotización debe ser considerada como confidencial.

Todos los derechos reservados. PETROIntelligence es una marca registrada de PETROIntelligence.

- Módulo de licuefacción;
- Módulo de regasificación;
- Autotanque para GNC, y
- Autotanque para GNL.

ii) *Benchmark* de configuración de componentes de los sistemas.[3]

j) Costos de operación y mantenimiento (OPEX).
i) Costos estimados por actividad.

k) Riesgos del negocio.

l) Identificación de oportunidades.
i) Regiones prioritarias;
ii) Segmentos de mercado objetivo;
iii) Escenarios de entrada;
iv) Ventajas competitivas potenciales, y
v) Estrategia recomendada.

m) Hoja de ruta de implementación de ducto virtual.

n) Conclusiones y recomendaciones.

Etapa 2. Modelo financiero simplificado. Se desarrollará un modelo financiero preliminar que integre los principales supuestos de inversión, costos operativos, demanda y tarifas aplicables, con el fin de estimar ingresos, flujos de efectivo y la rentabilidad del proyecto. El modelo permitirá evaluar distintos escenarios y sensibilidades para apoyar la toma de decisiones de inversión. El modelo financiero se compone del siguiente índice:

a) Objetivo del modelo.
b) Descripción del proyecto base.
c) Supuestos de demanda y volumen.
d) Supuestos tarifarios e ingresos.
e) Inversión inicial (CAPEX).
f) Costos operativos (OPEX).
g) Proyecciones financieras.
h) Indicadores de rentabilidad.
i) Análisis de sensibilidad.
j) Principales riesgos financieros.
k) Conclusiones financieras.

[3] Se revisarán las modificaciones y emisiones de los permisos, con la finalidad de identificar la configuración de los sistemas en los casos de compresión, descompresión, regasificación, licuefacción y distribución por otros medios.

La presente cotización está destinada solamente para el Cliente. La información contenida en la presente cotización debe ser considerada como confidencial.

Todos los derechos reservados. PETROIntelligence es una marca registrada de PETROIntelligence.

3. Entregables

Los entregables consisten en:

a) Estudio integral de factibilidad en archivo PDF.
b) Modelo financiero simplificado en formato Excel.
c) Bases de datos y otros insumos utilizados para la elaboración de ambos estudios.

4. Costo

El costo del servicio es el siguiente:

a) El estudio integral de factibilidad tiene un precio de $157,660.91 (ciento cincuenta siete mil seiscientos sesenta pesos 91/100 MXN) más IVA.

b) El modelo financiero simplificado tiene un precio de $75,396.58 (setenta y cinco mil trescientos noventa y seis pesos 58/100 MXN) más IVA.

5. Tiempo de elaboración

a) El tiempo de elaboración del estudio integral de factibilidad es de 45 (dh) días hábiles. Sin embargo, se hará lo posible por entregar la información marcada como "prioritaria" el 28 de abril.

b) El tiempo de elaboración del modelo financiero simplificado es de 26 (dh) días hábiles.

6. Formas de pago

Se solicita un anticipo del 50% (cincuenta por ciento) y el resto al obtenerse el visto bueno del Cliente.

La presente cotización está destinada solamente para el Cliente. La información contenida en la presente cotización debe ser considerada como confidencial.

Todos los derechos reservados. PETROIntelligence es una marca registrada de PETROIntelligence.