

**METAS QUE ABORDA LA INICIATIVA:** **122** Para 2030, lograr la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales. **124** Para 2020, lograr la gestión ecológicamente racional de los productos químicos y de todos los desechos a lo largo de su ciclo de vida, de conformidad con los marcos internacionales convenidos, y reducir de manera significativa su liberación a la atmósfera, el agua y el suelo a fin de reducir al mínimo sus efectos adversos en la salud humana y el medio ambiente. **125** Para 2030, disminuir de manera sustancial la generación de desechos mediante políticas de prevención, reducción, reciclaje y reutilización.

## Resumen Ejecutivo

Como parte de las acciones tendientes a fortalecer el compromiso de minimizar el gas enviado a antorchas y venteado, avanzamos en la implementación del Gasoducto Virtual, una solución tecnológica que permite recuperar gas comprimido y gas licuado de pozos gasíferos en zonas aisladas, mediante la captura del gas en boca de pozo, la compresión o licuefacción y transporte. Esto nos permite, por un lado, disminuir las emisiones y, por otro, utilizar este gas recuperado para su uso en la industria, la generación de electricidad o la disposición en gasoductos para uso doméstico. En este marco, contamos con un programa transversal a la compañía enfocado en fomentar y fortalecer la eficiencia energética mejorando el desempeño en nuestras instalaciones y actividades. Así como, con proyectos de energías renovables que contribuirán a la reducción en la intensidad de consumo de la compañía proyectado para 2022.



Objetivo:  
GARANTIZAR MODALIDADES DE CONSUMO Y PRODUCCIÓN SOSTENIBLES.

### #ODSConexo:

**ODS 9** Industria, Innovación e Infraestructura  
**ODS 13** Acción por el clima

**#PalabrasClave:** "Eficiencia energética", "Reutilización", "Reducción de emisiones", "Cambio climático", "Innovación".

## Descripción

### • Antecedentes

Desde hace algunos años, la compañía se enfocó en la eficiencia, en los costos y en la productividad de sus actividades, pero también logró identificar nuevas oportunidades de crecimiento sostenible, en cuanto a la generación responsable de energía, con eficiencia en el uso de recursos, así como con menores emisiones de carbono. En este sentido, operan la Política de Sustentabilidad y el Compromiso de Cambio Climático y Eficiencia Energética con que cuenta la compañía. Aquí se expresa la voluntad y el compromiso de reducir las emisiones y de contribuir a mitigar los efectos del cambio climático, utilizando la energía en forma eficiente en todas las actividades realizadas, promoviendo un desarrollo sustentable y preservando los recursos naturales.

Estamos comprometidos en disminuir la intensidad energética de nuestras operaciones con ahorros estimados del 10%, proyectados para 2022, lo cual permitirá, además, reducir costos e intensidad de emisiones GEI. En todas las etapas de la producción, YPF procura gestionar la energía que utiliza de la manera más eficiente. Es así, que hemos creado este proyecto que impulsa un mejor uso de la energía y la reducción de emisiones de CO<sub>2</sub>

### Acciones implementadas:

El proyecto Gasoducto Virtual nace como una solución integral que posibilita a YPF poner en

valor la producción de pozos gasíferos en zonas aisladas y acelerar el proceso de incorporación de reservas. Además, implica el desarrollo de una nueva cartera de clientes ofreciendo la Solución de Eficiencia Energética.

Los beneficios que se desprenden del proyecto son numerosos. Por un lado, permite incorporar al sistema energético nuevos volúmenes de gas, petróleo y condensados. A su vez, se extienden de esta manera los ensayos en pozos exploratorios Shale & Tight gas, minimizando el aventamiento. También permite optimizar la inversión en CAPEX y disminuir el costo pozo (OPEX), asociado a la conversión de equipos de perforación y fractura a bi-fuel.

El piloto se realizó en el pozo Bajada de Añelo x8, con excelentes resultados. Además, se llevó a cabo por primera vez en Argentina una prueba de abastecimiento de GNC para este tipo de operaciones. La utilización del sistema de captación del gas en boca de pozo, su compresión a GNC, almacenaje, transporte y descarga en punto de entrega demostró ser una alternativa posible para pozos de bajos/moderados caudales de producción de gas y distancias relativamente cortas.

El modelo de negocios permitió establecer que bajo estas condiciones el proyecto es rentable en los casos de inyección del gas a gasoductos, basado en los valores contractuales del servicio vigente. Esto permite incorporar como reservas a los volúmenes de gas recuperados de esta manera. En los casos de pozos de gas asociado a petróleo y gas/condensado, los hidrocarburos líquidos producidos proporcionan ingresos adicionales al proyecto. El sistema permite además utilizar este gas en instalaciones que no acceden a gas de red.

**Recursos utilizados:**

La iniciativa fue desarrollada e implementada por un equipo de trabajo multidisciplinario y transversal de Y-TEC, en conjunto con la Gerencia de Negocio Área No Convencional y Gerencia Ejecutiva de Producción – ambas de la VP Upstream, Gerencia de Industrias - VP Downstream y la Gerencia de Compras.

• **Contribución de la iniciativa al ODS y su proyección en tiempo**

En 2017, se han instalado 10 plantas de licuefacción para captar gas en boca de pozo y de venteos en 7 pozos de Neuquén y Mendoza, que nos permiten aprovechar 150.000 m<sup>3</sup> diario de gas natural. En el caso de la recuperación de GNC, la capacidad de recuperación en el pozo piloto fue de 16.000 m<sup>3</sup> diario.

• **Alianzas**

La iniciativa fue desarrollada e implementada en conjunto por YPF con un equipo de trabajo multidisciplinario y transversal de Y-TEC.