Generación de Hidrógeno Verde a partir de Aguas Residuales, mediante Energía Solar FV

El presente proyecto pretende encontrar un camino viable para la **descarbonización** de la energía utilizada para uso doméstico, maximizando los recursos locales como los son la radiación solar para generación de **energía solar FV** y las **aguas residuales**, para su reutilización, haciendo un uso racional del agua, recurso escaso en zonas desérticas como la Provincia de Mendoza.



Ing. Angel Quiles

Ing. Diego Videla

Ing. Eduardo Rodríguez



ORIGEN DEL PROYECTO

El origen de este proyecto está basado en consonancia con la meta de emisión de CO₂ planteada en la Segunda Contribución Determinada a Nivel Nacional de la Rep. Argentina en la ONU, según el acuerdo de París. La República Argentina no excederá la emisión neta de 359 millones de toneladas de dióxido de carbono equivalente (MtCO₂e) en el año 2030, aplicable a todos los sectores de la economía.

La transición energética, centrará los esfuerzos en el fomento de la eficiencia energética, energías renovables y el impulso de la generación distribuida, utilizando en este período el gas natural como combustible de transición y desarrollando la cadena productiva del hidrógeno.

El objetivo es maximizar y gestionar los recursos locales como lo son la radiación solar (abundante) y el agua de alimentación (escasa) que será residual, para que la generación de H_2 se realice en forma sustentable.

MISION Proyectar y construir una Planta Piloto de Producción de H2V a partir de Aguas Residuales, mediante Energía Solar FV, para la utilización del H2V producido en Blending (Gas Natural – H2V) para la red de gas del complejo de la UTN FRSR.

VISION Constituir la Planta Piloto en un laboratorio certificado, para utilizarla para la investigación y certificación de procesos, artefactos, accesorios, etc., siempre haciendo foco en las fortalezas y problemáticas locales (recurso solar y escasez del agua). Fuente de Capacitación de los futuros ingenieros de la UTN especializados en generación y almacenamiento de H2v



EXTENSION UNIVERSITARIA - TRANSF. TECNOLOGICA - VINCULACION

FORMACIÓN: Formación y capacitación de los Recursos Humanos, para el montaje, operación y mantenimiento, que serán necesarios para la industria del H2V, la cual demandará gran cantidad de profesionales en nuestro país.

INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO: Constitución de la Planta Piloto como plataforma para la investigación y desarrollo de procesos de producción de H2V, así como también artefactos y dispositivos que utilicen Blending o H_2 en toda la cadena productiva.

CERTIFICACIÓN / NORMALIZACIÓN: Proyección y disponibilidad de la Planta Piloto para que sea utilizada por la comunidad industrial y en general, para la certificación de procesos de producción de H2V, así como también artefactos y dispositivos que utilicen Blending o H₂ para su combustión.

VINCULACIÓN: con empresas y entidades educativas internacionales lideres en H₂.

INTEGRACIÓN: de disciplinas y áreas del conocimiento de las carreras que se dictan en la UTN FRSR.

POSICIONAMIENTO Y JERARQUÍA: Posicionamiento de la UTN FRSR a la vanguardia en el desarrollo e investigación y aplicación de tecnologías en procesos de producción de H₂.

CONCIENTIZACIÓN: Generar conocimiento y una buena comunicación para que la sociedad en general conozca sobre el uso del H2V en reemplazo del gas natural.



COP28

INFORME FINAL

Resultados y conclusiones

La COP28 de Dubái concluyó el 13 de diciembre con un acuerdo histórico, que se ha denominado Consenso de Emiratos Árabes Unidos (EAU), en el que destaca:

PRINCIPALES RESULTADOS COP28



Se acuerda el principio del fin de la era de los combustibles fósiles sentando las bases para una transición justa, rápida y equitativa, con profundos recortes de emisiones y mayor financiación.



Se aprueban los objetivos de triplicar la potencia renovable a nivel mundial, y duplicar las mejoras de eficiencia energética para 2030.



Se pone en marcha el Fondo para pérdidas y daños con aportaciones iniciales de 700 millones de dólares para comunidades vulnerables.



Se aprueba un marco con objetivos sobre adaptación.



Desarrollar sectores estratégicos requiere políticas públicas activas Mercedes Marcó del Pont - Secretaria de Asuntos Estratégicos de la Presidencia de la Nación.

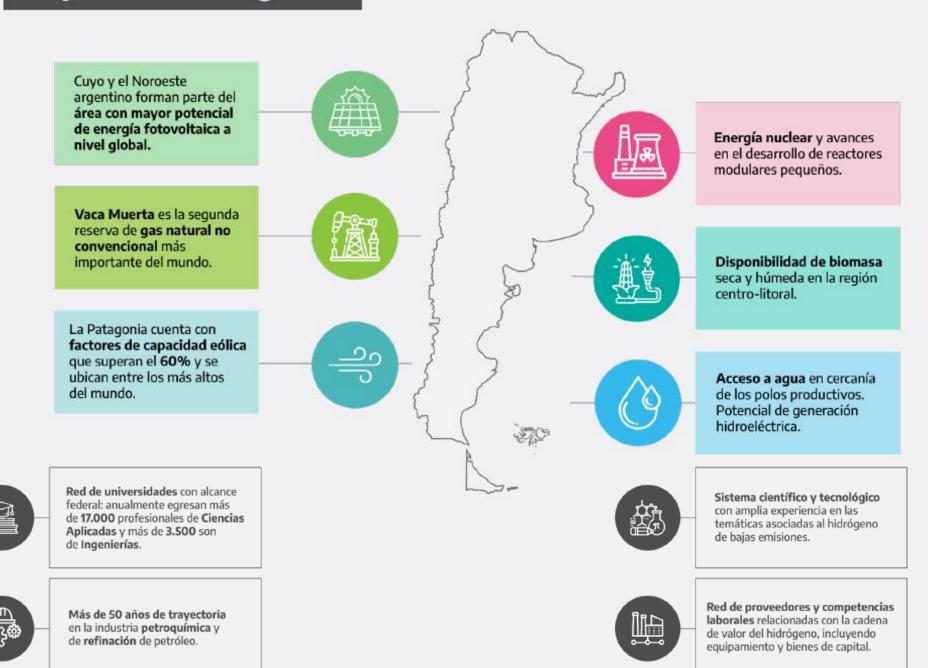
Argentina cuenta con las condiciones para impulsar toda la cadena de valor de la economía del hidrógeno

Flavia Royón - Secretaria de Energía del Ministerio de Economía de la Nación.

Como respuesta a los desafíos que plantean la transición energética y las tensiones geopolíticas, las principales economías del mundo desplegaron políticas industriales destinadas a garantizar la sostenibilidad ambiental, la seguridad energética y la resiliencia de las cadenas de valor.

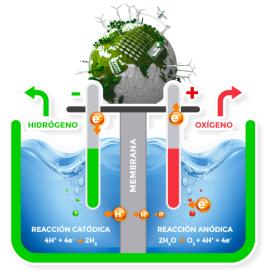
Los tres ejes que guían la visión de la Estrategia Nacional de Hidrógeno son el impulso del desarrollo tecnológico y productivo en toda la cadena de valor, la decisión de utilizar mediante distintas tecnologías para la producción, y el despliegue de la demanda interna y el mercado de exportación

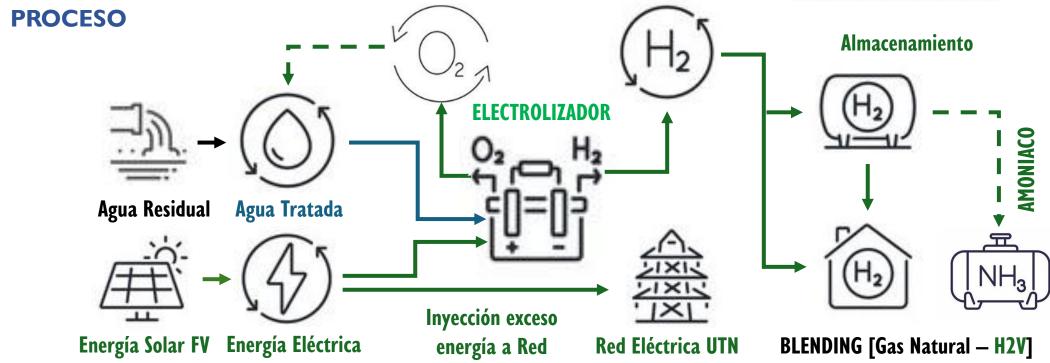
Competitividad de Argentina



¿CÓMO?

El hidrógeno Verde o Renovables de obtiene a partir de la electrolisis del Agua. Por la aplicación de una corriente CC se separan las moléculas del H_2 y O_2 . Si esa energía que utilizamos es renovable, obtenemos un producto 100% libre de emisiones de CO_2





¿DÓNDE?

San Rafael, Provincia de Mendoza - Quincho usos múltiples UTN – FRSR



¿CON QUE? RECURSOS

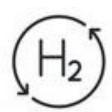


AGUA: el agua es un bien vital y escaso a nivel global, pero con mayor impacto en una zona desértica como lo es la Provincia de Mendoza, por lo que es primordial una eficiente gestión de dicho recurso. Considerando que nuestro objetivo principal es maximizar los recursos locales, el agua a utilizar como materia prima para la generación de H₂ será residual, tratada mediante Ósmosis Inversa. Lo que generará un ciclo sustentable y eficiente del agua.

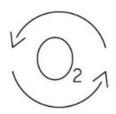


ENERGÍA SOLAR FOTOVOLTAICA: la energía necesaria para el proceso de electrolisis y para la obtención del H₂V debe ser renovable y la Provincia de Mendoza cuenta con un potencial solar muy grande, por lo que la energía será de provenientes de esta fuente, en línea con el objetivo planteado.

¿QUE OBTENEMOS? PRODUCTOS PRIMARIOS Y SECUNDARIOS



HIDRÓGENO VERDE: Hidrógeno Verde de pureza hasta 99,999 % (ISO 14687).



OXÍGENO: El O_2 producido se puede utilizar para la aireación del reactor biológico de la planta de tratamiento de aguas residuales. Además, es de calidad Medicinal, por lo que podría ser utilizado para abastecer a los hospitales.

¿PARA QUE? DESTINO DEL HIDRÓGENO



POWER TO GAS – BLENDING [GN - H2V]: Es el primer paso a la descarbonización del medio ambiente.

El enfoque adoptado consiste en calcular el hidrógeno necesario paras sustituir un porcentaje del volumen de gas haciendo una relación entre el poder calorífico inferior del hidrógeno y el gas natural, con el fin de entregar al consumidor final la misma cantidad de energía que recibiría originalmente cuando el suministro fue compuesto 100% de gas natural.

Como meta del proyecto se ha propuesto la inyección de H2 en la red de GN en un volumen de entre un 5% a 20%. según antecedentes de proyectos que ya están funcionando en Europa:

- HyDeploy UK KEELE UNIVERSITY (Gran Bretaña)
- H2SAREA NORTEGAS (España)

COMBUSTION DIRECTA: Para la utilización de combustión directa en hornos industriales o calderas.



POWER TO X – Fabricación de NH3 Verde para exportación:

INDUSTRIALIZACION: Para la producción de fertilizantes verdes.

EL PROYECTO EN NUMEROS

HIDRÓGENO VERDE



Producción máx./año 719 kg H₂

Almacenamiento 25 kg H₂

Power to Gas
Power to X

AGUA Residual - Tratada



Consumo máx./año **9 m**³

Tratamiento Ósmosis Inversa

ENERGÍA SOLARFotovoltaica



Potencia FV **16,35 kWp**

Consumo de energía 30.000 kWh / año

Consumo directo 8.691 kWh (28%)

Alimentación a la red 22.116kWh (72%)

BLENDING

[GN - **H2V**]



Inyección red GN 5 – 20 % vol.

Inyección H₂ red GN
10 kg H₂ / año

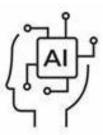
AMONÍACO



NH₃ – Haber-Bosch 1.341 kg NH₃ / año



CONTROL Y TECNOLOGIA ASOCIADA



AI – INTELIGENCIA ARTIFICIAL: Se utilizará Inteligencia Artificial para optimizar la gestión del uso de agua y la generación de Energía Solar FV, así como también de todos los procesos asociados para una eficiente generación de Hidrógeno y derivados.

SCADA: Sistema SCADA para la adquisición y control de datos de todo el proceso.

EL ELECTROLIZADOR

- Fácil y rápida instalación
- Escalable y modular con bajo perfil
- Alta eficiencia y desempeño
- Seguro y automatizado
- Operación Remota
- Cero pérdidas de agua
- Bajo mantenimiento

Rango Producción Nominal:

0,2 Nm3/hr- 6 Nm3/hr 0,02 kg/hr - 0,6 kg/hr

Potencia Nominal:

51,1 kWh/kg

Pureza H2

99,999 % (ISO 14687)



PLANTA ENERGÍA SOLAR FV

Potencia total 16,35 kWp

Consumo directo

8.691 kWh (28%)

Número total de módulos 30



Inclinación del módulo 25 °



Orientación del módulo 0 °



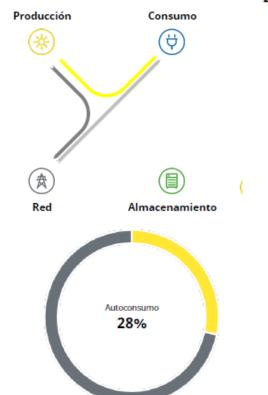
Módulos 30 x Luxor Solar GmbH LX-545M/182-144+

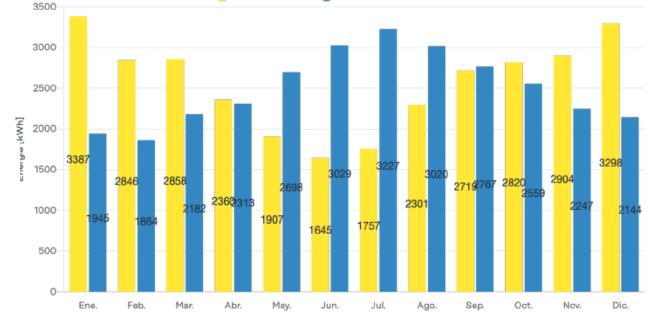


Potencia fotovoltaica 16,35 kWp



Ganancia de potencia bifacial 0 %





Irradiancia solar Oconsumo de energía

煮

Alimentación a la red 22.116kWh (72%)

ALMACENAMIENTO



Orientación: horizontal fabricado según Norma ASME 8 y ASME 3 (Energ. Nuclear)

Cañerías: según Norma ASME 31.3

Dimensiones aproximadas: 2 m de diám., 13 metros de largo.

Espesor: chapa 5/8" (15 mm).

PARTNERS TECNOLOGICOS / CONOCIMIENTO

















PATROCINADORES / SPONSORS













PROXIMOS PASOS

SEGURIDAD Y MEDIO AMBIENTE: Análisis de la normativa nacional e internacional y definición de los procedimientos y normas de seguridad que se deberán seguir para el montaje y la operación de la Planta.

AGUAS RESIDUALES: Análisis de la legislación y normativa provincial y nacional vigente, para la utilización de aguas residuales.

INYECCIÓN A RED DE GN: Revisión de la normativa para inyección de H₂ en la red de GN de la UTN.

PUNTO DE INYECCIÓN: Diseño y o validación del punto de inyección a la red de GN.

OBRA CIVIL: Proyecto de la Obra Civil para el montaje de la planta piloto y los tanques de almacenamiento.

PIPING: Proyecto de las cañerías de conducción de H₂ hacia el quincho para su uso final.

OBRA ELÉCTRICA: Proyecto de la Obra Eléctrica para la interconexión entre la planta solar FV y el electrolizador, así como también a todas las fuentes de consumo de energía asociadas.

AUTOMATIZACION - SCADA

GENIH2AR

Ing. Angel Quiles - SEyTT - UTN San Rafael
Ing. Diego Videla - UTN San Rafael
Ing. Eduardo Rodríguez – UTN San Rafael
Ing. Erica Escudero - Hydrogenia