

Jueves, 10 de octubre de 2024

[Noticias Mercado Regional](#)

[Argentina Uruguay Chile Paraguay Bolivia Perú Ecuador](#)

[Brasil Venezuela Colombia México](#)

[Noticias Regionales](#)

[Corporativas](#)



DETALLE POR PAÍS

Argentina**YPF abrirá oficinas comerciales en Londres y avanza con las negociaciones para reemplazar a Petronas en el proyecto de GNL**

La Nación 09-10-2024

El Gobierno avanza con el proceso de privatización de las represas del Comahue

Infobae.com 09-10-2024

Marcos Bulgheroni, CEO de la petrolera PAE: “En la industria apoyamos la visión del Gobierno de estabilizar la macro”

Infobae.com 09-10-2024

Integrarse al mercado del GNL de manera inteligente en un mundo en vías de decarbonización

Econo Journal 09-10-2024

Tecpetrol, otra petrolera argentina que avanza con el diseño de una planta propia de GNL

Econo Journal 09-10-2024

Cortes de luz: Edenor y Edesur deberán presentar un plan de acción para el verano

Ambito.com 08-10-2024

Diputados avanza en marco regulatorio para impulsar la industria del hidrógeno verde

Ambito.com 08-10-2024

Murió un trabajador petrolero en Vaca Muerta y el sindicato anunció un paro total de actividades

La Mañana (NQN) 08-10-2024

Se creó el Registro Nacional de estaciones de carga para vehículos eléctricos

Secretaría de Energía 07-10-2024

Lanzan en General Pico un ambicioso Parque Solar Fotovoltaico: impulso a la energía sostenible y la asociación público-privada en La Pampa

Info Pico (La Pampa) 07-10-2024

Vaca Muerta: se ponen en marcha dos obras claves para el abastecimiento de gas, el ahorro de dólares y la baja de subsidios

Infobae.com 08-10-2024

El ajuste de Milei: los consumidores pagan el 80% de la energía, pero faltan más aumentos en 2025

Clarín.com 05-10-2024



Inauguran la Reversión del Gasoducto Norte: Argentina ahorrará hasta u\$s2.000 millones por año

Energy Report 06-10-2024

Convocatoria a Audiencia Pública para la revisión tarifaria quinquenal del servicio de transporte de energía eléctrica

ENRE 04-10-2024

El ENRE inicia procedimiento para determinar la remuneración de transportistas independientes

ENRE 04-10-2024

[\(back\)](#)

Uruguay

Uruguay exportó energía por unos 104.000.000 de dólares durante 2024

Presidencia (Uruguay) 04-10-2024

En diciembre el 100% de los clientes de UTE tendrá medidores inteligentes

Presidencia (Uruguay) 03-10-2024

Facio: Transición energética sostenible y justa permite políticas públicas con impacto positivo

Ministerio de Energía (Uruguay) 07-10-2024

Hoja de ruta de hidrógeno verde prevé inversión de 18.000 millones de dólares hasta 2040 en Uruguay

Ministerio de Energía (Uruguay) 01-10-2024

Nuevo local de la Oficina Comercial en la ciudad de La Paz

Portal UTE (Uruguay) 07-10-2024

Barrio Pinar Norte en Ciudad de la Costa: sol, alegría e Inclusión Social

Portal UTE (Uruguay) 07-10-2024

ANCAP continúa advirtiendo sobre información falsa que circula en redes sociales.

ANCAP (Uruguay) 07-10-2024

UTE avanza en las licitaciones para dos parques de energía fotovoltaica

Ambito.com 03-10-2024

Expo Movilidad Eléctrica: Uruguay avanza hacia un futuro sustentable con incentivos y tecnología

Crónicas (Uruguay) 04-10-2024

[\(back\)](#)



Chile

BID Invest consolida su compromiso con el sector energético de Chile con una movilización récord de inversión privada

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024

Gobierno entrega detalles de la segunda convocatoria para solicitar el subsidio eléctrico dirigido a familias más vulnerables

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024

Dos funcionarios del Ministerio de Energía participan en gira en Japón y Corea del Sur, para promover oportunidades de inversión en el sector del Hidrógeno Verde en Chile

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024

CNE inició Comité público-privado que adjudicará y supervisará estudios de valorización de los sistemas de transmisión 2024-2027

CNE (Chile) 08-10-2024

CNE mostró los avances regulatorios en materia de transición energética en Chile

CNE (Chile) 04-10-2024

Enel Distribución refuerza equipos en terreno y canales de atención por pronóstico meteorológico

Revistaei (Chile) 07-10-2024

Avanza proyecto de almacenamiento que complementará parque eólico en Ovalle

Revistaei (Chile) 03-10-2024

Mujeres de la Región de Coquimbo se capacitan para ser líderes en sector energético

Electro Industria (Chile) 03-10-2024

La danesa CIP construirá un sistema de almacenamiento en baterías de 1.100 MWh en Chile

Energiasrenovables.com 08-10-2024

Experto en hidrógeno verde de Hitachi Energy destaca el potencial de Chile como país exportador

Hitachienergy.com -10-2024

Ministerio de Minería patrocina encuentro Chile Energy Transition Summit 2024

Portalminero.com 07-10-2024

En agosto, la fotovoltaica fue responsable de casi el 20% de la generación eléctrica en Chile

Pv-magazine-latam.com 02-10-2024

(back)



Paraguay

ITAIPU suministró al país 15.013 GWh de energía eléctrica de enero a setiembre de 2024

Itaipu Binacional (Paraguay) 08-10-2024

INVERSIONES PÚBLICAS panel debate en la XXXV Asamblea Plenaria del CEAL

ANDE (Paraguay) 07-10-2024

Itaipu reporta que su central hidroeléctrica opera con normalidad a pesar de la crisis hidrológica

IP (Paraguay) 03-10-2024

Empresarios de la India exploran oportunidades de inversión en energías alternativas en Paraguay

IP (Paraguay) 08-10-2024

Existe interés indio en biocombustibles, hidrógeno y energía solar en Paraguay

La Nacion (Paraguay) 08-10-2024

¿Por qué se demora la licitación del primer parque solar de Paraguay?

Energiaestrategica.com 04-10-2024

Sosa pide un aumento millonario para la ANDE y pronostica cortes para el verano en el área metropolitana

Lapoliticaonline.com 03-10-2024

La libre disponibilidad de su energía es derecho inalienable del Paraguay

ABC (Paraguay) 06-10-2024

Desafíos para la transición energética en la demanda de Paraguay

ABC (Paraguay) 06-10-2024

(back)



Bolivia

Bolivia participa en taller internacional de seguridad nuclear y la gestión responsable de desechos radiactivos

Ministerio de Energía (Bolivia) 07-10-2024

ANH y YPFB aplicar medidas de control ante la especulación, sobredemanda y contrabandode combustibles

Ministerio de Energía (Bolivia) 04-10-2024

Proyecto exploratorio Tita-Techi proyecta una renta petrolera de \$us 553 millones si resulta exitoso

Ministerio de Energía (Bolivia) 04-10-2024

Senado autoriza a YPFB firma de contrato con Canacol que viabiliza una inversión de más de \$us 100 millones

Ministerio de Energía (Bolivia) 02-10-2024

EL GOBIERNO NACIONAL Y EL MUNICIPIO DE PALOS BLANCOS UNEN ESFUERZOS PARA OPTIMIZAR EL SERVICIO ELÉCTRICO EN LA PROVINCIA SUD YUNGAS DE LA PAZ

ENDE (Bolivia) 07-10-2024

Bolivia ingresa más de \$us 16 millones en exportación de electricidad a Argentina en 2024

Larazon.com 01-10-2024

YPFB descarga más de 236.000 barriles de petróleo para el mercado interno

Larazon.com 05-10-2024

(back)



[Perú](#)

Ministro Rómulo Mucho: Perú tiene condiciones inigualables para generar energía de todas las fuentes

Ministerio de Energía (Perú) 03-10-2024

Ministro Mucho inaugura Central Solar Fotovoltaica de Clemesí en Moquegua que inyectará 115 MW al SEIN

Ministerio de Energía (Perú) 01-10-2024

Proyecto para modificar Ley 28832 busca generar competencia en generación eléctrica y evitar incremento de costos para usuarios regulados

Ministerio de Energía (Perú) 03-10-2024

Energías renovables alcanzaron el 6.1%, generación hidroeléctrica el 48% y generación térmica el 46%

Elgasnoticias.com 07-10-2024

Brendan Oviedo, de la SPR, esclarece cinco mitos sobre las energías renovables en el Perú

Energiminas.com 03-10-2024

Viceministro de Electricidad: Pagamos la tercera tarifa eléctrica más alta en Sudamérica; es impostergable promover la competencia entre distintas fuentes de energía

Energiminas.com 03-10-2024

Ministro Rómulo Mucho: Perú tiene condiciones inigualables para generar energía de todas las fuentes

Energiminas.com 04-10-2024

Ministerio de Energía y Minas evalúa solicitud de TGP para construir gasoducto del sur, informó su titular

Forbes (Perú) 04-10-2024

Perú: derrame de crudo afecta a comunidades de la Amazonía

Dw.com 04-10-2024

[\(back\)](#)



[Ecuador](#)

[Ecuador reemplaza a ministro de energía en medio de cortes de electricidad](#)

Agencia Reuters 09-10-2024

[Estados Unidos sancionó por corrupción al ex presidente de Ecuador Rafael Correa y a su vice Jorge Glas](#)

Infobae.com 09-10-2024

[El Gobierno Nacional gestionó inversión adicional por USD 52 millones en el Bloque 64 – Palanda Yuca Sur](#)

Ministerio de Energía (Ecuador) 03-10-2024

[Ecuador y Japón formalizan acuerdo para financiamiento del Proyecto Geotérmico Chachimbiro](#)

Ministerio de Energía (Ecuador) 03-10-2024

[Empresarios logran acercamiento con el Gobierno de Daniel Noboa por cortes de luz](#)

Elcomercio.com 07-10-2024

[Colombia suspende temporalmente las exportaciones de electricidad a Ecuador](#)

Elperiodicodelaenergia.com 02-10-2024

[Ecuador pide al sector privado generar energía para paliar la crisis eléctrica por sequía](#)

Lavanguardia.com 02-10-2024

[Crisis energética en Ecuador: disponen reducciones obligatorias de diez horas en el sector industrial](#)

Infobae.com 07-10-2024

[Cambios legales y normativos para sortear la crisis en Ecuador: ¿Qué oportunidades se abren para renovables?](#)

Energiaestrategica.com 04-10-2024

[Paneles solares están en auge en Ecuador](#)

Elcomercio.com 06-10-2024

[\(back\)](#)



Brasil**Ministro Alexandre Silveira e iniciativa privada anunciam R\$ 5,7 bilhões até 2030 em soluções de transporte de gás natural**

Ministerio de Energía (Brasil) 07-10-2024

Fundo de Minerais Críticos deve destinar até R\$ 1 bilhão para pesquisa de minerais estratégicos para a transição energética e segurança alimentar

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024

MME prorroga consulta pública sobre necessidade de recursos de potência no sistema elétrico

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024

Brasil constrói consenso no G20 de energia e garante esforços para triplicar fontes renováveis

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024

Alexandre Silveira garante declaração conjunta inédita de países pela transición energética

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024

ANEEL autoriza restablecimiento operacional da unidade geradora UG11 da UHE Tucuruí

Ministerio de Energía (Brasil) -10-2024

Justiça Federal do Amazonas decide e ANEEL publica Despacho autorizando a conversão dos contratos de energia da Amazonas Energia

Ministerio de Energía (Brasil) 07-10-2024

CCEE leva capacitação para profissionais da Eletroqões em Treinamento InCompany personalizado

CCEE (Brasil) 04-10-2024

Usina termelétrica da Petrobras recebe certificação internacional

TN Petroleo (Brasil) 07-10-2024

Itaipu e Eletrobras visitam obras do projeto de revitalização do sistema HVDC

Itaipu Binacional (Brasil) 08-10-2024

Belo Monte, la segunda hidroeléctrica de Brasil, garantiza el suministro pese a la sequía

Infobae.com 04-10-2024

Minera Vale y Green Energy Park se asocian en la búsqueda de oportunidades de hidrógeno verde en Brasil

Dfsud.com 01-10-2024



Brasil iniciará explotación del campo de gas Raia en 2028

Energia Online (Argentina) 03-10-2024

La importancia del transporte de gas desde Vaca Muerta a Brasil

Vacamuertanews.com 04-10-2024

Brasil marca un hito con una nueva ley de impulso a los biocombustibles: “Hará la mayor revolución energética del planeta”

Clarín.com (Ar) 09-10-2024

[\(back\)](#)

Venezuela

Regresará Edmundo González a Venezuela para tomar posesión de la presidencia

Energiahoy.com 04-10-2024

Venezuela y OPEP revisan situación del mercado energético internacional

Presidencia (Venezuela) 07-10-2024

Plan Nacional de Inspecciones y Mantenimiento potencia instalaciones de Termozulia

MPPEE (Venezuela) 07-10-2024

Corpoelec reconstruyó dos torres en la línea 115 kV Barinas I – Páez terna II

MPPEE (Venezuela) 07-10-2024

Repotenciada Planta de Reconstrucción de Transformadores Domingo Antonio Sifontes en Anzoátegui

MPPEE (Venezuela) 03-10-2024

Ecopetrol: exportación de gas desde Venezuela a Colombia se concretaría si Repsol asume suministro

Bancaynegocios.com 04-10-2024

Ministra de Petróleo avanza en el fortalecimiento de la Industria

PDVSA (Venezuela) 07-10-2024

Venezuela participó en el 56 Comité Ministerial de Monitoreo Conjunto de la OPEP

PDVSA (Venezuela) 02-10-2024

[\(back\)](#)



Colombia**Ministerio de Minas y Energía, Andrés Camacho y Gobernador del Atlántico, Eduardo Verano, firman acta para crear Empresa de Energía en el Caribe**

Ministerio de Energía (Colombia) 04-10-2024

Ministerio de Minas y Energía socializó portafolio de inversión por 81 billones de pesos para el sector energético

Ministerio de Energía (Colombia) 03-10-2024

Importantes anuncios sobre la transición energética en la primera jornada de la Feria de las Economías para la Vida

Ministerio de Energía (Colombia) 02-10-2024

Superservicios confirma multa por \$ 4.640 millones a la empresa Gas Natural del Cesar

Superservicios (Colombia) 07-10-2024

Gobierno nacional anuncia la reducción de la tarifa de energía en los departamentos de Atlántico, La Guajira y Magdalena

Superservicios (Colombia) 02-10-2024

Colombia suspendió la venta de electricidad a Ecuador

Infobae.com 01-10-2024

Ministerio de Minas y Energía de Colombia socializó portafolio de inversión por 81 billones de pesos para el sector energético

Energiaestrategica.com 04-10-2024

Hitachi Energy proveerá al Grupo Energía Bogotá, 28 reactores de potencia de 500kV para ambicioso proyecto de transmisión de energía renovable

Hitachienergy.com -10-2024

Brasileña Petrobras anuncia descubrimiento de gas que podría duplicar reservas en Colombia

La Nacion (Argentina) 03-10-2024

Crisis energética amenaza a Colombia: reservas de gas y petróleo se agotan, según Contraloría

Infobae.com 09-10-2024

Colombia buscará inversiones por USD 40.000 millones para transición energética

France24.com 03-10-2024

Ecopetrol prevé comprar a Pdvsa 150 millones PCD de gas natural

Bancaynegocios.com 03-10-2024

(back)



México

EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA CFE APRUEBA NUEVOS NOMBRAMIENTOS DE PERSONAL DIRECTIVO

CFE (México) 03-10-2024

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprueba nuevos nombramientos

Pemex.com 02-10-2024

Nueva gestión en Pemex: Ramírez Padilla despide a todos los allegados a Romero

Lapoliticaonline.com 02-10-2024

Slim apuesta a un cambio de régimen en la ley de hidrocarburos tras adquirir Lakach

Lapoliticaonline.com 06-10-2024

Denuncian a Pemex por derrame de hidrocarburos que afecta comunidad indígena en Veracruz

Excelsior (México) 10-10-2024

Sheinbaum espera que energía renovable represente 45% de la energía de México en 2030

Perfil.com 02-10-2024

Sheinbaum anuncia un Plan Nacional de Energía con enfoque en fuentes renovables

Milenio.com 01-10-2024

Recupera el Golfo de México su producción de petróleo tras huracán 'Helene'

Global Energy (México) 01-10-2024

Sheinbaum limita producción de petróleo ante transición energética: ¿Cuántos barriles diarios producirá?

El Financiero (México) 10-10-2024

Sheinbaum avanza con reforma energética: CFE y Pemex volverán a ser empresas públicas y preponderantes

La Política online (México) 09-10-2024

(back)



Noticias Regionales

El huracán Milton tocó tierra y golpea la costa oeste de Florida con destrozos a su paso
La Nación 10-10-2024

Los precios del gas serán "mucho más razonables" en Europa a partir de 2025, indica AIE
La Nación 09-10-2024

Exciting times ahead!
Hitachi Energy 08-10-2024

Día Internacional del Hidrógeno
Hidrógeno Verde Hoy 08-10-2024

El desesperado llamado para evacuar la costa oeste de Florida ante la llegada del huracán Milton: "Si se quedan, morirán"
La Nación 09-10-2024

Kazajistán aprueba en referendo construir su primera central nuclear
La Nación 07-10-2024

Latinoamérica emitió el 22% de los créditos de carbono del mundo
Revista Chacra 06-10-2024

César Almonacid, el primer argentino en trabajar en una offshore eólica en Mar del Norte
ADN Sur 06-10-2024

Dubai instalará el mayor techo solar del mundo en un aeropuerto: es capaz de generar 60.000 MWh de energía
World Energy Trade 05-10-2024

La Cumbre del Clima, en la ciudad del viento
Clarín.com 05-10-2024

Rafael Grossi: "El posible uso de armas nucleares o la utilización de centrales nucleares con fines militares emerge como algo inevitable"
La Nación 06-10-2024

América Latina se prepara para el auge del hidrógeno verde, pero el camino no es fácil
La Mañana + Energía 04-10-2024

Quando falamos em investimentos para a transição energética geralmente pensamos em infraestrutura.
ADELAT 04-10-2024



Fifty years of innovation, progress, and power!

Hitachi Energy 04-10-2024

El precio del petróleo tuvo su mayor alza semanal en dos años por riesgo en Medio Oriente

Perfil Bloomberg 04-10-2024

La Unión Europea impondrá aranceles de hasta 45% a vehículos eléctricos de China

Perfil Bloomberg 04-10-2024

Israel confirmó que mataron a dos líderes de Hamas durante un ataque en el norte del Líbano

Clarín.com 05-10-2024

(back)



COMUNICACIÓN CORPORATIVA

Enel informs about the purchase of treasury shares between September 30th and October 4th, 2024 serving its Long-Term Incentive Plan 2024

Enel 08-10-2024

GE Vernova Foundation announces donation to support Hurricane Helene recovery efforts

GE Vernova 08-10-2024

GE Vernova to announce third quarter 2024 financial results on October 23

GE Vernova 07-10-2024

GE Vernova secures contract for U.S. Navy's advanced propulsion load system testing

GE Vernova 03-10-2024

Global Wind Energy Council Named Finalist and Runner-Up for Prestigious Equality in Energy Transitions Organizational Leadership Award

GWEC 04-10-2024

75 years of powering India: Hitachi Energy announces investments to support the country's energy transition journey

Hitachi Energy 07-10-2024

Nordex Group order intake grows to 5.1 GW in the first nine months of 2024

Nordex Group 09-10-2024

Petrobras informa sobre descoberta de gás na Colômbia

Petrobras 03-10-2024

Moody's eleva perspectiva da Petrobras para positiva

Petrobras 02-10-2024

Strategy & Outlook Presentation 2024

TotalEnergies 02-10-2024

Major shareholder announcement - change in group structure of BlackRock, Inc

Vestas 09-10-2024

Cement Co-processing avoids up to 1 ton of CO2 emissions per ton processed

Wind Europe 08-10-2024

EU and UK to strengthen energy cooperation – here's how to do it...

Wind Europe 07-10-2024



Wind Power in Sweden - Prospects of a Northern Wind Power Champion

WWEA 08-10-2024

“YPF Energía Argentina” la nueva campaña de YPF

YPF 07-10-2024

YPF Luz emitió exitosamente 420 millones de dólares en el mercado internacional a una tasa del 7,87%

YPF Luz 09-10-2024

(back)



Marcos Bulgheroni, CEO de la petrolera PAE: “En la industria apoyamos la visión del Gobierno de estabilizar la macro”

El ejecutivo de una de las principales empresas energéticas que operan en el país planteó que la dirección del plan económico “para bajar el déficit, la inflación y el reequilibramiento de precios esenciales”

El CEO de Pan American Energy, Marcos Bulgheroni, aseguró que la industria energética apoya el plan económico del Gobierno de Javier Milei y resaltó las medidas para bajar la inflación y el déficit fiscal. “Para que podamos tener un ambiente de inversión sostenida en el tiempo necesitamos ordenar la macroeconomía”, dijo.

El ejecutivo habló ante inversores en el evento “El futuro de los negocios en el Cono Sur de América Latina”, que organizó Puente y Economist Impact, y del cual Infobae es media partner. “Nosotros, como Pan American Energy, estamos comprometidos a ser parte de esta revolución, a ser protagonistas. Eso se hace a través de la inversión sostenida en el tiempo”, dijo Bulgheroni.

En ese sentido, planteó que “la industria ha venido invirtiendo para incrementar la producción. Esto se refleja también en el caso particular del gas, en el hecho de que el año que viene vamos a dejar de importar gas de Bolivia”, aseguró. “Se ha venido invirtiendo mucho dinero para crear la infraestructura necesaria para poder poner moléculas de gas, en particular de Vaca Muerta, en las fronteras del Mercosur y de Bolivia y Chile”, agregó el principal ejecutivo de PAE. “En la medida que podamos finalmente hacer este anillo energético que vincule todo el Mercosur, Bolivia y Chile, vamos a poder reequilibrar la balanza comercial”, agregó.

“Están pasando cosas en Argentina que hay que aprovechar. Nosotros, los inversores argentinos, lo vamos a hacer. Esperemos que también inversores de afuera lo hagan” (Bulgheroni)

Y respecto a las posibilidades de que la Argentina desarrolle una industria como la del gas natural líquido, Bulgheroni aseveró que “el GNL no solo nos puede conectar con Brasil. El GNL nos va a conectar con el mundo”. “Están pasando cosas en Argentina que hay que aprovechar. Nosotros, los inversores argentinos, lo vamos a hacer. Esperemos que también inversores de afuera lo hagan. Esto va a cambiar la naturaleza del tejido económico del país”, consideró.

En una referencia a la coyuntura económica argentina, Bulgheroni apuntó: “La inversión sostenida en el tiempo tiene como base la confianza. En este sentido, en la industria reconocemos, vemos y apoyamos esta visión del gobierno de estabilizar la macro Argentina. Eso es muy importante, y se hace y está haciendo con políticas para bajar el déficit, la baja de inflación y también el reequilibramiento de macro precios esenciales de la economía”.

“No quiero minimizar con esto el esfuerzo que está haciendo toda la sociedad argentina respecto de estas políticas, pero para que podamos tener un ambiente de inversión sostenida en el tiempo necesitamos ordenar la macroeconomía”, dijo Bulgheroni

Y por último concluyó: “No quiero minimizar con esto el esfuerzo que está haciendo toda la sociedad argentina respecto de estas políticas, pero para que podamos tener un ambiente de inversión sostenida en el tiempo necesitamos ordenar la macroeconomía”. “Está en nosotros como inversores, está en la



provincia, está en el gobierno nacional y en los sindicatos, el trabajar en pos de que se mantenga la paz social, que es algo esencial para la inversión”, cerró el ejecutivo PAE.

En el mismo panel, el gobernador neuquino Rolando Figueroa dijo que “estamos enfocados en ordenar la provincia para redistribuir oportunidades”. “Creemos fundamental eliminar todos los gastos superfluos del Estado. Este año vamos a disminuir 851 millones de dólares, si lo anualizamos, en distintos gastos que no eran oportunos que el Estado realizara. Este monto es el 85% de la deuda pública total que tiene la provincia”, consideró.

Además, el mandatario provincial comentó: “Somos una provincia que tiene una alta calificación en cuanto al cumplimiento de compromisos, nunca nos hemos atrasado en un compromiso de pago de un bono. Tenemos estabilidad y proyección económica. Todo el financiamiento que estamos obteniendo lo estamos volcando al desarrollo de infraestructura de la provincia. Elevaremos el presupuesto de inversión a 700 millones de dólares”, opinó.

“No quiero minimizar con esto el esfuerzo que está haciendo toda la sociedad argentina respecto de estas políticas, pero para que podamos tener un ambiente de inversión sostenida en el tiempo necesitamos ordenar la macroeconomía” (Bulgheroni)

El gobernador anticipó que la provincia se sumará al régimen de incentivo a las inversiones, que tiene al sector energético como uno de los candidatos a sumar proyectos. “En Argentina los recursos naturales son de las provincias, por eso intervenimos en la inversión que se quiere realizar en la provincia. Neuquén adherirá al Régimen de Incentivo de las Grandes Inversiones (RIGI) cuando se reglamente la Ley de Hidrocarburos”, adelantó.

“Es muy importante atraer inversiones incluso más allá del gas y del petróleo, como en el turismo, la producción de alimentos, lo que agregue valor a los hidrocarburos, generar centros de procesamientos de datos, trabajo con inteligencia artificial. Tenemos estabilidad en la provisión de energías y estamos buscando otros horizontes para que Neuquén no sea solo sinónimo de energía. El gas va a ser fundamental”, concluyó Figueroa.

De ese panel también formaron parte Catherine Remy, directora general de TotalEnergies Argentina y Coen Weddepohl, gerente de desarrollo de Negocios, Américas, Schrodgers Greencoat.

[\(back\)](#)

Infobae.com 09-10-2024



Integrarse al mercado del GNL de manera inteligente en un mundo en vías de decarbonización

Por Juan Ignacio Aguirre

En esta nota de opinión, Juan Ignacio Aguirre, consultor en Baringa Partners, analiza las medidas que se están tomando a nivel global para incentivar la producción de Gas Natural Licuado de bajas emisiones y las estrategias incorporadas por los principales participantes de ese mercado.

En un momento en el cual se está gestando poco a poco la posibilidad de que la Argentina exporte gas natural licuado (GNL) al mundo, es imperante entender qué está pasando en algunos de los mercados con mayor potencial de absorber los volúmenes que el país pueda ofrecer.

En los mercados energéticos mundiales está creciendo mes a mes el valor que distintos players le atribuyen a productos energéticos con menor intensidad de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Día a día se conocen nuevas regulaciones que atribuyen un valor económico distinto a productos con menos emisiones y cambian el “willingness to pay” de los compradores.

Esta nota es un breve resumen de cuáles son las principales medidas de GNL de bajas emisiones que ya existen en el mundo y algunas de las estrategias que están tomando los participantes del mercado. Principales medidas promotoras del GNL de bajas emisiones

Las razones por las cuales hoy el GNL de bajas emisiones está tomando creciente protagonismo son las regulaciones directas sobre combustibles fósiles, gravámenes y los objetivos voluntarios de las empresas.

Regulaciones directas a la importación de combustibles fósiles y gravámenes a las importaciones

Algunos de los ejemplos claves de estas regulaciones directas que están en vísperas de generar un gran impacto en el mercado son los límites a la intensidad del metano de la EU, el Mecanismo de Ajuste en Frontera del Carbono de la EU, y el impuesto de Japón sobre las emisiones de carbono.

La Unión Europea (sumando los 27 estados miembros representan casi un cuarto de los volúmenes de GNL importados mundialmente en 2023) aprobó en mayo una regulación histórica¹ por la cual se establecen límites a la intensidad de metano de las importaciones de combustibles fósiles. Se espera que los países europeos comiencen su implementación en 2025, por lo cual aún no hay claridad sobre cómo se establecerá este límite o cómo se llevará a cabo la verificación de las emisiones. Esta regulación ha tenido un gran impacto en los Estados Unidos al ser productor de gas no convencional que suele tener mayores emisiones de metano.

Sin intención de entrar en un análisis pormenorizado sobre la calidad del gas argentino, según el methane tracker de la IEA las intensidades de metano del gas no convencional argentino son extremadamente altas.

Otra medida clave es el Mecanismo de Ajuste en Frontera del Carbono (CBAM) de la UE, que si bien actualmente excluye las importaciones de GNL, existe un riesgo de una extensión en el futuro.



Japón, el segundo mayor importador de GNL en 2023 detrás de China, y representando casi 20% de las importaciones a nivel mundial, también se encuentra en vísperas de aprobar un impuesto a las emisiones de carbono sobre las importaciones de combustibles fósiles a partir de 2028.

Los objetivos voluntarios

Impulsados por la presión de gobiernos, accionistas, y de la opinión pública, una gran parte de los players del mercado de GNL están día a día establecido objetivos de reducción de emisiones. Antes de ejecutar cualquier contrato de offtake de GNL, sea a corto o largo plazo, la evaluación de emisiones a través de la cadena de valor del GNL se está mirando con lupa no sólo en Europa pero también en Asia.

Principales efectos en el mercado

Hoy es una certeza que la prima que tendrá el GNL con menor emisiones GEI cambiará la dinámica del mercado. Se habla de un sistema de precios de dos niveles, lo cual incluso podría estar regulado.

No obstante, al día de hoy la falta de claridad sobre el valor (y sobre todo, la capacidad de recuperación de la inversión) asociado a este producto hace que las decisiones de inversión sean especialmente desafiantes. Se debe llevar a cabo una estrategia muy detallada en la gestión de emisiones y a la hora de ir en búsqueda de offtakers.

Juan Ignacio Aguirre, consultor en Baringa Partners

Otro impacto clave, sobre todo para nuevos proyectos como lo son los argentinos, es en el valor a largo plazo de los activos de infraestructura. El creciente nivel (esperado) de impuestos transfronterizos al carbono afectan significativamente la vida útil de los yacimientos que no son competitivos en términos de GEI. Otros proyectos podrán limitarse a exportar a mercados que no apliquen una penalización al GNL de mayor intensidad GEI, abarcando un mercado separado y de menor precio.

La dinámica contractual también se verá (y ya se está empezando a ver) afectada. Algunos contratos ya están incluyendo como mínimo que el comprador reciba un informe con el detalle de emisiones a través de la cadena de valor del cargamento. Algunas otras preguntas que empiezan a surgir en el mercado incluyen: ¿qué parte está en mejor posición para gestionar los riesgos y las oportunidades que surgen de nuevas regulaciones de GEI? ¿cómo cambia el equilibrio de riesgo entre las partes? ¿qué parte contractual asumiría la responsabilidad de cualquier impuesto futuro a las importaciones? ¿se pueden activar cláusulas de revisión de precios en función de un cambio de esa naturaleza? ¿habrá un mayor aumento en los contratos FOB a medida que la flexibilidad de destino para los compradores se vuelve cada vez más valiosa por el riesgo a que varíe el precio de las emisiones en el mercado final? ¿es viable para el vendedor comprometerse a un nivel de emisiones en un contrato de largo plazo?

Respuesta de los productores de GNL

Las acciones de mitigación se están convirtiendo en la norma, no en la excepción. El mercado de GNL "carbono neutral" o "verde" es una perspectiva emergente, donde la etiqueta «carbono neutral» indica la reducción de GEI o la compensación de emisiones de GEI, vinculadas a algunos o todos los elementos de la cadena de valor del GNL: desde el upstream y el transporte, hasta la licuefacción, el transporte, la regasificación y la utilización de gas natural en el sector downstream.



Muchos productores ya están creando estrategias para responder a estos cambios y algunos ya han invertido para reducir sus emisiones. Las medidas más comunes hasta la fecha han sido en torno al proceso de licuefacción, ya sea eficientizando y electrificando el proceso.

Otra medida que se está viendo en el mercado está enfocada en el upstream, a través de la captura y el almacenamiento de carbono (CCS). Estos generalmente se encuentran en jurisdicciones con incentivos económicos activos para la reducción de emisiones (por ejemplo, EE. UU. y Canadá) o que buscan desarrollar centros internacionales de captura y almacenamiento de carbono (por ejemplo, Oriente Medio y el Sudeste Asiático). Algunos de estos ejemplos son:

- Canada LNG (14 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Cedar FLNG (3 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Freeport LNG (15 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Ksi Lisims FLNG (12 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Papua LNG (4 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Ruwais LNG (9.6 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Snohvit LNG (4.3 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Woodfibre LNG (2.1 mtpa): electrificación del proceso de licuefacción
- Cameron T4 (6.75 mtpa): CCS
- Calcasieu Pass (10 mtpa): CCS
- Calcasieu Pass (CP2) (19.8 mtpa): CCS
- Darwin LNG (3.7 mtpa): CCS
- MLNG (29.3 mtpa): CCS
- Plaquemines (20 mtpa): CCS
- Qatar Energy (expansión 49 mtpa): CCS
- Tangguh (11.4 mtpa): CCS

En suma, ya hay más de 200 millones de toneladas anuales de GNL en operación o planificados que incluyen una reducción significativa en la intensidad de las emisiones. En general, las estrategias de GEI en nuevos proyectos están siendo la norma antes de que el proyecto alcance FID.

Para integrarse de manera eficiente al mundo del GNL es indispensable que los productores locales comprendan en detalle las regulaciones y políticas que afectarán y podrían afectar los mercados, y cuenten con una estrategia inteligente de gestión de emisiones que tenga presente las necesidades de los compradores que cambian constantemente.

*Consultor en Baringa Partners – juan.aguirre@baringa.com

[\(back\)](#)

Econo Journal 09-10-2024



Tecpetrol, otra petrolera argentina que avanza con el diseño de una planta propia de GNL

La petrolera del Grupo Techint está embarcada en el diseño de proyecto propio para exportar Gas Natural Licuado con una planta modular en tierra que inicialmente produciría 4 MTPA. En algún punto, el emprendimiento de Tecpetrol compite técnicamente con la iniciativa 'Argentina LNG' que impulsa YPF y con la unidad flotante que PAE quiere instalar junto con Golar. Es probable que la alternativa que sea más eficiente en términos económicos termine capturando el interés del resto de la industria. Si bien la sede aún no está definida, Bahía Blanca sería el destino elegido por la compañía.

NEUQUÉN.- Tecpetrol, brazo petrolero del Grupo Techint, está cerca de anunciar su propio proyecto de Gas Natural Licuado (GNL). Será la tercera productora argentina de gas que oficializa su intención de instalar una unidad de licuefacción de GNL en el país. Se sumará así a YPF y a Pan American Energy (PAE) que lanzaron iniciativas por separado para exportar gas desde Río Negro. Tecpetrol, por su parte, está finalizando los trabajos de ingeniería para definir la locación de una planta modular en las costas argentinas con una capacidad inicial para producir 4 millones de toneladas anuales (MTPA) de GNL.

Fuentes privadas al tanto del emprendimiento indicaron a EconoJournal que se trata de un proyecto "enteramente onshore" —es decir, en tierra— que implicará la construcción de una planta modular ampliable. Tecpetrol trabaja en la iniciativa desde hace un año y medio de estudio con un estricto hermetismo. En la actualidad, la compañía del holding que lidera Paolo Rocca se encuentra en la etapa de Front End Engineering Design (FEED) de la planta de licuefacción, lo que implica el diseño de la ingeniería de las instalaciones con su proyección a futuras ampliaciones. Según el cronograma previsto, la etapa de ingeniería estará finalizada a mediados de 2025. En ese momento, Tecpetrol deberá tomar la decisión final de inversión o Final Investment Decision (FID).

La compañía piensa en un modelo de tipo 'parque industrial' que permitiría el ingreso de otras empresas interesadas, lo que habilitaría una ampliación de la planta mediante nuevos módulos hasta alcanzar una capacidad de licuefacción de 20 MTPA. El objetivo es compartir instalaciones, ductos y el puerto con todas aquellas compañías que quieran ingresar, explicaron las fuentes consultadas.

En cuanto a la infraestructura de transporte desde Vaca Muerta, Tecpetrol proyecta en principio utilizar gasoductos adicionales integrados al sistema para luego sumar gasoductos dedicados, dependiendo de los volúmenes de exportación.

Bahía Blanca, con más chances

En cuanto a la ubicación de la planta de GNL, fuentes que participan del proyecto indicaron que actualmente "están en estudio diferentes locaciones", aunque consideraron que Bahía Blanca "tiene las mejores condiciones en tierra más adecuadas para el tamaño de una planta de estas características".

"Estamos hablando de un proyecto enteramente onshore. Para esto Bahía tiene muchos servicios. La desventaja que tiene es el tráfico, pero en tierra no hay un requerimiento de anclaje de barcos", afirmaron. Sobre este punto, el proyecto de Tecpetrol tiene una diferencia sustancial con el Argentina LNG que impulsa YPF o la iniciativa de PAE con Golar, dado que ambas contemplan, en una primera etapa, la licuefacción en unidades flotantes (FLNG).

Sumar voluntades



Las fuentes consultadas indicaron que el proyecto de Tecpetrol podría integrarse con alguno de los dos proyectos antes mencionados. Dependerá, en última instancia, de cómo evolucionan esos proyectos.

“Si aparece un proyecto superador en el medio, se pueden sumar voluntades porque es para varios jugadores. Está pensado en el contexto de Argentina que quizás no se puede reunir la plata para arrancar con 20 MTPA. Se arranca con 4 MTPA y de ahí se va creciendo”, indicó un técnico que participa del proyecto.

Para Tecpetrol, las exportaciones de GNL se complementarían con los envíos de gas a Brasil, dependiendo de si logra viabilizar la exportación a través de los gasoductos Norte y Juana Azurduy, bypassando Bolivia; una alternativa que está atada a la decisión de las autoridades gubernamentales de ese país y de las tarifas de transporte que determine YPF, la petrolera estatal del país del Altiplano.

En caso de poder avanzar, Tecpetrol ya cuenta con la autorización de la Secretaría de Energía para exportar 1,5 millones de metros cúbicos día de gas a Brasil desde Fortín de Piedra, el mayor campo de shale gas de Vaca Muerta.

[\(back\)](#)

Econo Journal 09-10-2024



YPF abrirá oficinas comerciales en Londres y avanza con las negociaciones para reemplazar a Petronas en el proyecto de GNL

La petrolera firmará un memorando de entendimiento (MOU) con una compañía internacional, contó el jefe de Gabinete, Guillermo Francos

El presidente y CEO de YPF, Horacio Marín, sigue buscando a contrarreloj socios internacionales para que se sumen al proyecto de construcción de una planta de gas natural licuado (GNL) en Río Negro. El ejecutivo petrolero llegó hoy a Turquía, luego de haber visitado a otras empresas esta semana en Hungría, Alemania e Italia. Se espera que mañana regrese a la Argentina y en los próximos días viajará a Japón a visitar otros posibles compradores.

Marín ya reiteró que seguirá adelante con el proyecto de GNL, más allá de la decisión que tome la malaya Petronas, quien le otorgó una waiver (exención) a YPF para que negocie abiertamente con otras empresas. En la segunda semana de noviembre, las petroleras deben realizar una inversión conjunta de US\$200 millones para encargarle a las principales empresas constructoras de barcos de GNL el diseño de la ingeniería del proyecto. Ahí se sabrá si Petronas avanzará a la siguiente etapa.

En paralelo, y para facilitar las conversaciones, YPF abrirá oficinas comerciales en Londres, la ciudad considerada la meca del GNL. El objetivo es agilizar las posibles negociaciones de los contratos y tener un lugar operativo para atender la demanda de los posibles offstakers (compradores de GNL).

En este contexto, ayer sorprendieron las declaraciones del jefe de Gabinete, Guillermo Francos, quien adelantó que YPF está próxima a firmar un memorando de entendimiento (MOU) con “una de las empresas petroleras más importantes del mundo”. Marín ya había dicho que estaba negociando con las principales mayor petroleras, entre las que se encuentran ExxonMobil, Chevron, Shell y TotalEnergies.

“Esta empresa puede comprar un tercio de las exportaciones de gas de Argentina, que son aproximadamente US\$7000 millones anuales por 20 años, pensando en Vaca Muerta”, dijo Francos, en el Coloquio de la Unión Industrial de Córdoba (UIC).

De las cuatro empresas productoras más grandes del mundo, las dos europeas son las más interesadas en las compras de GNL por su contexto geopolítico, que cambió en 2022, luego de la invasión de Rusia a Ucrania. Sin embargo, TotalEnergies tiene el foco puesto en otras inversiones, por lo cual Shell podría ser la compañía en cuestión.

La petrolera es la segunda mayor operadora de GNL del mundo, luego de QatarEnergy. “Eso es porque miramos oportunidades y las tratamos de capturar. La Argentina es una opción más que vamos a tratar de explorar. Si hay oportunidad para nosotros, veremos, pero es un mercado que nos interesa”, dijo el mes pasado el presidente de la filial local, Germán Burmeister.

Shell produce en el país 50.000 barriles de petróleo por día y el objetivo es llegar a 70.000 barriles para fines del año próximo. Además, está evaluando ingresar en el proyecto que lidera YPF de construir un oleoducto que comunique Vaca Muerta con el puerto de Punta Colorada, en Río Negro, para ampliar las exportaciones de petróleo.



La compañía además obtuvo el permiso ambiental para hacer los estudios de sísmica offshore en el mar argentino para explorar la búsqueda de petróleo y es accionista de Raízen, la empresa brasileña que opera todas las estaciones de servicio de marca Shell.

Recién el año próximo, YPF y sus futuros socios tienen que pasar a la etapa final de inversión (FID). “El proyecto físico, que depende solamente de técnicos, ya lo tenemos. Ahora hay que ir a buscar los contratos [de compradores] y con eso recién se consigue el financiamiento. Cuando esté el financiamiento, se hace el proyecto. Esos son los pasos lógicos. Nos falta firmar los contratos con los offtakers [compradores]. Cuando obtengamos los contratos, recién ahí podemos ir al project finance”, explicó Marín el mes pasado.

La planta de GNL permitirá exportar la producción de Vaca Muerta en estado líquido e implicará una inversión total de la industria de alrededor de US\$30.000 millones, de los cuales US\$20.000 millones equivalen al desarrollo que generará la construcción de gasoductos y otras instalaciones.

El buque FLNG Hilli Episeyo, de la empresa de Noruega Golar GNL, llegará a la Argentina para exportar 11,5 millones de metros cúbicos de gas a partir de 2027; tiene una longitud de casi 300 metros, fue construido en 1975 y reconvertido para el procesamiento de gas en 2017 Pan American Energy

Para conseguir el financiamiento a tasas razonables, YPF deberá buscar compradores, para asegurar los contratos de demanda por un total de 80 millones de metros cúbicos día (m3/d). Es un proyecto ambicioso, teniendo en cuenta que la Argentina hoy produce 150 millones de m3/d en invierno para abastecer el mercado interno.

Al mismo tiempo, Pan American Energy (PAE) también anunció que contratará un buque de licuefacción junto con la empresa noruega Golar, dueña de la tecnología que hará el proceso de convertir el gas a estado líquido. El buque FLNG Hilli Episeyo, que tiene una capacidad de procesar 11,5 millones m3/d de gas, llegará a la Argentina en 2027.

Golar además está construyendo otro buque similar, que podría estar disponible a finales de 2027. Esto permitiría ampliar la capacidad de exportación a 27 millones de m3/d en tres años, que significa el 20% de la producción nacional actual.

Entre las mayores exportaciones de petróleo y de GNL, en YPF calculan que la Argentina podría exportar el equivalente a US\$30.000 millones en energía en 2031, similar a lo que se espera este año de exportación de granos. De ese total, la petrolera con control estatal exportaría entre US\$10.000 y US\$12.000 millones.

[\(back\)](#)

La Nación 09-10-2024



El Gobierno avanza con el proceso de privatización de las represas del Comahue

Mientras se definen los lineamientos a seguir en el concurso público nacional e internacional, sigue vigente la prórroga de las concesiones por las cuatro centrales hidroeléctricas

El Gobierno avanza en el proceso de privatización de las represas de Comahue, mientras aún sigue vigente la prórroga de la concesión. Ahora, dispuso que la Agencia de Transformación de Empresas Públicas sea la encargada de gestionar la venta del paquete accionario.

La medida se hizo oficial mediante el decreto 895/2024, publicado esta madrugada en el Boletín Oficial. A través de esta normativa, el Ejecutivo establece: “Dentro de los 180 días corridos siguientes a la entrada en vigencia del presente la Agencia de Transformación de Empresas Públicas en coordinación con la Secretaría de Energía, ambas dependientes del Ministerio de Economía, llamará a Concurso Público Nacional e Internacional, competitivo y expeditivo, con el fin de proceder a la venta del paquete accionario mayoritario o controlante de cada una de las siguientes sociedades”.

Se trata de las represas Alicurá, el Chocón-Arroyito, Cerros Colorados y Piedra del Águila. A mediados de agosto, el Ejecutivo dispuso la prórroga por un plazo máximo de año las concesiones de las cuatro centrales hidroeléctricas, por lo que no pasaron a manos de la empresa Energía Argentina, como se preveía hace unos meses, para continuar en manos de AES, Enel, Aconcagua y Central Puerto, respectivamente.

El decreto de la prórroga es anterior a la creación de la agencia dedicada a la privatización de las empresas públicas, por lo que el Gobierno lo que hizo fue adecuar la normativa vigente para que esa área sea la encargada de avanzar en ese sentido.

De hecho, en el considerando de la norma, alegan que “la Agencia debe intervenir en los aspectos legales y normativos de los proyectos integrales de privatización, venta total o parcial de paquetes accionarios, entre otros; como así también participar en la elaboración y aprobación de los Pliegos de Bases y Condiciones Generales y Particulares y demás documentación contractual necesarios para llevar adelante los procedimientos de iniciativa privada y privatización y someter a la aprobación del Poder Ejecutivo Nacional las adjudicaciones que se realicen en los señalados procesos de privatizaciones”.

El secretario de Energía, Eduardo Chirillo, junto a los gobernadores Rolando Figueroa y Ignacio "Nacho" Torres

En este contexto, dispusieron también que la Secretaría de Energía, en coordinación con la agencia, tendrá la facultad de fijar las pautas del concurso público nacional e internacional para la venta del paquete accionario mayoritario de las sociedades. Tal como indica la normativa, esto “deberá incluir el esquema de remuneración de los concesionarios durante el Período de Concesión y como mínimo los siguientes anexos: Contrato de Concesión, perímetro y descripción, inventario, seguridad de presas, embalses y obras auxiliares; normas de manejo de aguas; guardias permanentes; protección del ambiente; seguros; (ix) obras y trabajos obligatorios”.

A su vez, el Gobierno derogó el decreto 19/2024, que establecía que la cartera de energía debía ser la encargada de nombrar a los directores o interventores de las empresas y sociedades con participación



estatal o cualquier otra forma empresaria donde el Estado haga uso de sus derechos de participación o representación.

Las centrales fueron concesionadas por 30 años en 1993 durante la presidencia de Carlos Menem, hasta agosto de 2023, con la posibilidad de prorrogar los contratos por un año más. Desde entonces hubo una prórroga transitoria para las operadoras que ahora se extendió por hasta un año más.

Este es un tema sensible por dos frentes. El primero es que Neuquén y Río Negro reclamaron en su momento que se las tenga en cuenta para el reparto de los activos. Se amparan en que la Constitución marca la propiedad provincial de los recursos, en este caso las aguas que alimentan la generación hidroeléctrica.

En total la potencia nominal instalada entre todas las centrales es de unos USD 4.170 megawatts (MW), que representan en torno al 10% y 15% de la matriz energética nacional. Desde este año comenzarán a vencer otras 15 represas concesionadas que, aunque son de menor caudal de generación, se espera que corran la misma suerte que las del Comahue.



The screenshot shows the official document page from the Boletín Oficial de la República Argentina. It features the national coat of arms and the text: **BOLETÍN OFICIAL de la República Argentina**. A QR code is located in the top right corner, with the URL <https://www.boletinoficial.gob.ar/#IDetalleNorma/315396/20241010> below it. The main heading is **ENERGÍA ELÉCTRICA**. The document is identified as **Decreto 895/2024** and **DECTO-2024-895-APN-PTE - Decreto N° 718/2024. Modificación.** It is dated **Ciudad de Buenos Aires, 09/10/2024**. The text states: **VISTO** el Expediente N° EX-2023-76507783-APN-SE#MEC, la Ley N° 27.742, los Decretos Nros. 50 del 19 de diciembre de 2019 y sus modificatorios, 19 del 4 de enero de 2024, 644 del 18 de julio de 2024, 695 del 2 de agosto de 2024, 718 del 9 de agosto de 2024 y 764 del 27 de agosto de 2024, y **CONSIDERANDO:** Que conforme surge de los considerandos del Decreto N° 718/24, ENERGÍA ARGENTINA S.A. (ENARSA) y

<https://drive.google.com/file/d/1Q0t9Grn7hYv27FLX6AeZmqPWAfQlrIFN/view>

[\(back\)](#)

Infobae.com 09-10-2024



Murió un trabajador petrolero en Vaca Muerta y el sindicato anunció un paro total de actividades

La identidad de la víctima ya fue confirmada. Realizaba tareas de rutina al momento del accidente y fue trasladado de urgencia a un centro de salud.

Este martes por la noche, la empresa Vista informó el fallecimiento de un trabajador petrolero de la empresa Nabors, en un accidente ocurrido mientras el operario realizaba tareas de rutina en el equipo de perforación F19, ubicado en Bajada del Palo Oeste.

La compañía energética detalló que, de inmediato, se activó el protocolo de emergencia y se dio trasladando al operario a un centro de salud en la localidad de Catriel, Río Negro, donde falleció.

Se dio inicio a una investigación interna para entender las causas del accidente.

"La compañía expresa sus condolencias a sus compañeros de trabajo y, especialmente, a su familia", expresó Vista en un comunicado oficial.

Quién era el operario fallecido

La víctima se llamaba Miguel Fernández, tenía 40 años y domicilio en Rincón de los Sauces. Al momento del incidente, se desempeñaba en un yacimiento ubicado a unos 80 kilómetros de Catriel (Río Negro), pero en territorio de la provincia de Neuquén.

El hombre fue trasladado de urgencia a la ciudad rionegrina, por la cercanía al lugar del siniestro, pero por jurisdicción, la investigación corresponderá a la Justicia de Neuquén.

Paro total de actividades

Minutos después de conocida la noticia, el Sindicato de Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa difundió la convocatoria a un paro total de actividades que se concretará este miércoles desde las 8 de la mañana.

El antecedente más cercano

Tres meses atrás, otro operario murió en cercanías al yacimiento Mata Mora, a pocos kilómetros de San Patricio del Chañar en Vaca Muerta.

El trabajador petrolero, identificado como Damián Jonathan Lobo, de 39 años, se encontraba arreglando el motor de un camión cuando este lo aplastó y terminó con su vida.

El comisario Claudio Vinet contó a LMNeuquén que tomaron conocimiento de siniestro laboral a las 16:15 del 4 de julio de este año, cuando un trabajador del área de seguridad e higiene recorría la locación y lo encontró.

Se trata de un camión cisterna Mercedes Benz, con capacidad de 35 mil litros de agua, que se utiliza para regar los caminos internos del yacimiento. Para ello, los camiones realizan una maniobra en la que



van hasta un cargadero de agua perteneciente a la empresa Phoenix, conectan la motobomba y llenan los camiones.

El accidente ocurrió a 10 kilómetros del cruce de ruta 7 y 8 hacia el norte, justamente donde se encuentra este cargadero y donde el operario realizaba tareas de mantenimiento sobre la unidad tractora.

Según indicó el comisario, se constató que el cuerpo del operario quedó con la parte superior de su cuerpo aplastado entre la cabina y el chasis del camión. Además, explicó que para acceder al motor de este tipo de camiones hay que abrir la cabina e inclinar todo hacia adelante y allí tiene unas trabas. Se presume que la inclinación se hizo parcialmente y no total, ya que, en principio, el perito mecánico que trabajó en el lugar señaló que no habría una falla mecánica.

En el hecho intervino la fiscal Silvia Moreira.

El pasado 6 de junio, un trabajador petrolero de unos 50 años sufrió un accidente mientras trabajaba en Rincón de los Sauces, en Puesto Hernández, en instalaciones de la empresa Pecom.

El mecánico fue impactado por el carretón de un camión mientras realizaba tareas de reparación junto a otro compañero. Inicialmente, fue trasladado a la Clínica y Maternidad Eva Perón de esa localidad, pero luego se dispuso su traslado en helicóptero hasta la clínica privada CMIC de Neuquén capital.

(back)

La Mañana (NQN) 08-10-2024



Cortes de luz: Edenor y Edesur deberán presentar un plan de acción para el verano

Es una exigencia de la Secretaría de Energía que deberán cumplimentar ambas empresas. Cuáles son los requisitos que les solicita el Gobierno.

Las distribuidoras Edenor y Edesur tienen la obligación de presentar un plan denominado "Programa de Atención de Contingencias" para aminorar o gestionar los eventuales cortes de luz que puedan producirse durante el verano. Tendrán hasta el miércoles de la semana próxima para remitir la propuesta a la Secretaría de Energía.

El Gobierno prepara el escenario para un verano que se plantea difícil. Es por eso que el 1 de octubre publicó la Resolución 294/2024, donde establece los detalles del "Plan de Contingencia y Previsión para meses críticos del período 2024/2026".

Los fundamentos de un plan de contingencia, según la gestión actual, no solo se basan en un verano que será más caluroso, sino también en la reducción de la disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Yacretá, la necesidad de que la Central Nuclear Atucha I entre en período de revisión por 30 meses, menores importaciones desde Brasil por su situación hidrológica y falta de inversiones durante gestiones anteriores.

Por eso, la Secretaría de Energía, comandada por Eduardo Rodríguez Chirillo, resolvió una serie de medidas orientadas al sector de generación y transporte. Algunos puntos tienen que ver con maximizar importaciones de energía y potencia, remunerar de forma adicional a las centrales térmicas, y un mecanismo de gestión de demanda de los Grandes Usuarios Mayores (GUMAS), voluntario, programado y remunerado que permita contar con oferta de reducción de carga a precio.

Al mismo tiempo, el organismo le solicitó a las empresas distribuidoras de jurisdicción federal, Edenor y Edesur, que hicieran lo suyo bajo un Programa de Atención de Contingencias. Se trata de un plan que deberá ser presentado, como máximo, el miércoles 16 de octubre, aunque las distribuidoras aseguran que lo tendrán para el jueves 17. "Estamos trabajando en la letra chica", aclaran desde ambas empresas.

Verano: qué requisitos les pide el Gobierno a las distribuidoras

Lo que pide la Secretaría de Energía son condiciones básicas para garantizar el funcionamiento mínimo del servicio en un contexto donde se estiman altas temperaturas.

El listado es largo, pero esencial. En primer lugar, requieren de acciones de mantenimiento preventivo para evitar fallos mayores. También asegurar que la infraestructura existente funcione a su máxima capacidad, incluyendo alistamiento las Unidades de Generación Móvil (UGEM), propias o contratadas y "humanos para afrontar las contingencias".

La enumeración sigue con un centro de atención telefónica de funcionamiento continuo con "personal apto y suficiente" para atender las consultas o reclamos, así como un esquema de atención "proactivo" hacia los usuarios por parte de los prestadores del servicio público, "con información suficiente" respecto de las condiciones del servicio. Adicionalmente, el informe deberá contener el régimen de sanciones expuestas por incumplimiento de las acciones previstas en los términos de los Contratos de Concesión vigentes.



El 24 de septiembre Chirillo aclaró los dichos de jefe de Gabinete, Guillermo Francos, sobre la posibilidad de cortes de luz programados. En declaraciones radiales, destacó que el funcionario se refería a realizar “acuerdos con industrias” -a propósito del escenario mencionado anteriormente- pero que “en ningún momento se está hablando de usuarios residenciales”.

Sin embargo, al ser consultada una fuente del sector por el alcance del problema a los hogares, se limitó a recordar un conjunto de factores como “altas temperaturas, demanda por encima del año pasado y problemas de generación” que dieron a entender que el verano será complicado también para las familias. De todos modos, también aclara que “todos los años” se preparan planes de contingencia para la estación estival.

La mirada del sector energético sobre la Resolución oficial

La resolución publicada por la Secretaría de Energía recibió comentarios de varios profesionales. Por un lado, Cecilia Garibotti, ex subsecretaria de Planeamiento Energético, publicó en su cuenta de X que la medida “hace pagar más caro la energía de máquinas que están viejas e iban a ser reemplazadas. Hace tres meses frenaron las medidas de modernización. El problema no es el verano ni tu aire acondicionado”.

El mismo punto señala el especialista en energía del instituto IIEP-UBA, Julián Rojo: “En el verano los costos aumentan, pero esta vez porque se va a pagar más a centrales térmicas viejas y caras. El Gobierno aún no explica quién va a pagar el sobre costo del Plan de Contingencia”.

En ese sentido, agrega que el sobrecosto puede transitarse de dos maneras: aumentando los subsidios para cubrirlo y mantener tarifas constantes, o bien aumentando las tarifas para sostener subsidios constantes. Hasta el momento, no hay respuesta desde la cartera energética.

[\(back\)](#)

Ambito.com 08-10-2024



Diputados avanza en marco regulatorio para impulsar la industria del hidrógeno verde

El secretario de Energía, Eduardo Chirillo, y el gobernador de Chubut, Ignacio Torres, coincidieron en la necesidad de potenciar iniciativas de bajas emisiones.

La Comisión de Energía y Combustibles de la Cámara de Diputados avanzó en la composición de un marco normativo para garantizar el desarrollo de la industria del hidrógeno verde. Estuvieron presentes el secretario de Energía, Eduardo Rodríguez Chirillo, y el gobernador de Chubut, Ignacio Torres.

Entre los objetivos de proyecto, cuya redacción fue girada desde distintos bloques del Senado, se remarca la intención de "contribuir con los procesos de descarbonización de las matrices energética y productiva, impulsando la utilización del hidrógeno de bajas emisiones", "incentivar el desarrollo de toda la cadena de valor del hidrógeno de bajas emisiones", "impulsar la competitividad internacional, adoptando altos estándares de calidad".

En ese marco, Rodríguez Chirillo sostuvo que su pretensión es "pensar en una norma, esencialmente energética, que regule un combustible que nos va a regir durante los próximos años". "Tenemos que pensar en una ley esencialmente energética, que va a regular un combustible y que nos va a regir los próximos años. Todos buscamos el hidrógeno verde, el problema es la dificultad que tiene. En cuanto a las bajas emisiones, lo que pretenden es ampliar el espectro y poder aprovechar otros tipos como el hidrógeno rosa o gris", añadió.

Otro de los presentes fue Amador Sánchez Rico, embajador de la Unión Europea en Argentina, quien consideró que "el hidrógeno es una de las iniciativas más transformadoras y visionarias en el ámbito de la energía global" y destacó "el potencial de la Argentina para la producción del hidrógeno verde y renovable, que es una realidad".

Ignacio Torres: "Sería una lástima perder una oportunidad histórica"

Durante el debate en Diputados, el gobernador de Chubut, Ignacio Torres, señaló que por el momento "no hay un marco normativo porque no hay demanda", pero que "hoy la Argentina es pionera en el mundo en materia de hidrógeno verde y sería una lástima perder una oportunidad histórica de picar en punta con un marco normativo amigable, que no implica un costo fiscal exorbitante sino que emparda lo que plantea el RIGI, pero va más allá de lo planteamos como una política de Estado, entendiendo que tenemos ventajas comparativas que son verdaderamente importantes".

En ese sentido, enumeró que "tenemos extensión de tierra, que es un problema que tiene Europa; tenemos los mejores rindes de viento del mundo; tenemos aguas profundas". "Hay una oportunidad, un proyecto que tiene la firma de todos los bloques, que el Ejecutivo puede hacer propio y plantear las modificaciones necesarias, pero tenemos que poder salir de esos dilemas y planteos inconducentes para avanzar y mostrarle al mundo que Argentina puede hacer punta en materia de hidrógeno verde", agregó.

"Véanlo desde el punto de vista utilitarista: estamos hablando de miles de millones de dólares que necesita la Argentina", planteó el mandatario y sostuvo que "lo único que tenemos que hacer es ponernos de acuerdo; avanzar con un dictamen unificado, escuchar a los que saben".



[\(back\)](#)

Ambito.com 08-10-2024



Se creó el Registro Nacional de estaciones de carga para vehículos eléctricos

La Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, presentó el “Registro Nacional de Infraestructura de Carga de Vehículos Eléctricos (VE) y Vehículos Híbridos Eléctricos (VHE)”, para relevar la existencia y geolocalización de estaciones de carga.

Este registro tiene como objetivo impulsar un parque automotor eficiente, en el marco de las medidas de transición energética que se están tomando desde la Secretaría de Energía.

La inscripción está dirigida a propietarios de puntos de carga de vehículos eléctricos (VE) y vehículos híbridos eléctricos (VHE), tanto comerciales como privados. De acuerdo con la Resolución SE N° 817/2023, los mismos podrán registrar su infraestructura a través del formulario disponible en el siguiente enlace

La información proporcionada permitirá a la Secretaría de Energía contar con una herramienta de calidad para avanzar en políticas e iniciativas de promoción para el desarrollo de la movilidad sustentable en Argentina.

Asimismo, los puntos de carga designados como públicos, por la normativa, serán geolocalizados para su visualización en el Visor SIG (Sistema de Información Geográfica de la Secretaría de Energía).

Esto posibilitará contar con un registro interactivo de las estaciones y puntos de carga de acceso público en el territorio nacional, y otorgará mayor visibilidad a los servicios prestados. El registro es un paso fundamental para el avance de la electromovilidad y la transición energética.

Para consultas sobre el registro, puede comunicarse a través del correo electrónico: registrodecargadores@mecon.gov.ar

[\(back\)](#)

Secretaría de Energía 07-10-2024



Lanzan en General Pico un ambicioso Parque Solar Fotovoltaico: impulso a la energía sostenible y la asociación público-privada en La Pampa

En las instalaciones de MEDANO, la intendenta Fernanda Alonso participó este lunes del acto de lanzamiento del proyecto del Parque Solar Fotovoltaico, que se situará en General Pico, impulsado por el Gobierno de La Pampa. Tuvo como finalidad la convocatoria a empresarias y empresarios que se involucren en el desarrollo del mismo.

Se concretará en el marco de una política pública provincial orientada a promover la soberanía energética y la sostenibilidad ambiental, mediante una asociación público-privada que contempla en una primera etapa una generación de 15MW, formando parte de un proyecto más amplio que posteriormente alcanzará los 50 MW.

Para ello se han destinado más de 100 hectáreas dispuestas en el predio del nuevo Parque Industrial, ubicado en Ruta Provincial N°3 en cercanías del cruce con la Ruta Provincial N°4.

De esta manera, se busca reafirmar el compromiso de un futuro sostenible y una mayor independencia energética.

Estuvieron presentes el gobernador de La Pampa, Sergio Ziliotto; la ministra de la Producción, Fernanda González; el secretario de Energía y Minería, Matías Toso; la presidenta de PAMPETROL, María de los Ángeles Roveda; el director ejecutivo de I-COMEX, Sebastián Lastiri; diputadas y diputados, demás autoridades provinciales y locales, empresarias y empresarios.

Sostenibilidad

La jefa comunal piquense se dirigió en primer término a las y los asistentes: “Esta propuesta que el gobierno pampeano presenta aquí para nosotros es otro desafío actual importante en la búsqueda de equilibrio frente al impacto que genera cada actividad económica en el ambiente”.

Es por ello que “celebramos la inversión en energías limpias que necesitamos para seguir creciendo y desarrollándonos como localidad”.

“Como ciudad que está involucrada con el cuidado del ambiente, hemos formulado nuestro Plan Local de Acción Climática y en ése sentido es que hemos trabajado y establecido metas que requerimos llevar adelante de manera conjunta entre lo público y lo privado. Esta posibilidad nos viene a acompañar en ése camino”.

En esta línea, manifestó: “Entre todas y todos debemos buscar estrategias que nos hagan pensar que cada política pública tiene que medir lo que genera a futuro. Por ello me parece atinada la decisión del gobernador para que General Pico cuente con la ampliación del Parque Industrial, que contendrá un Polo Energético y un Parque Fotovoltaico”.

“Estamos hablando que se podría abastecer a 30 mil hogares, cuando son 33 mil los asociados a Corpico, casi la totalidad de los mismos. Comprende a Pico, pero piensa en la región”, amplió.



A su turno, Ziliotto manifestó: “No es un acto más. Hoy tenemos un marco que nos abrirá un camino que es necesario, que pasa por la articulación entre lo público y lo privado. No es casualidad que tengamos 16 empresas presentes y otras de forma remota interesadas en esto”.

Aseveró que “la provincia es un destino de inversiones con un Estado que le da todas las facilidades para que se invierta, arriesgue y se asocie a este avance”.

“Es una política que pretende la soberanía energética, que tiene que ver con la forma en la que le ponemos valor agregado a la materia prima que producimos, cómo generamos mayor industria, que los recursos queden aquí, cómo producimos más trabajo. En ése esquema planteamos esta necesidad de labor conjunta”, afirmó.

Explicó que “no sólo estará el Banco de La Pampa poniendo financiamiento, sino también FOGAPAM con garantías públicas y el precio de la energía será un factor que haga más apetecible la inversión”.

(back)

Info Pico (La Pampa) 07-10-2024



Vaca Muerta: se ponen en marcha dos obras claves para el abastecimiento de gas, el ahorro de dólares y la baja de subsidios

Se trata de la Planta Compresora de Salliqueló, complementaria del Gasoducto Néstor Kirchner, y de la primera etapa de la reversión del Gasoducto Norte. La Argentina podría duplicar el superávit de balanza comercial en los próximos años

Esta semana comenzarán a funcionar dos obras públicas que serán claves para aprovechar el gas de Vaca Muerta, ahorrar dólares por importaciones de combustibles y recortar el gasto en subsidios a las tarifas. Se trata de la puesta en marcha de la reversión del Gasoducto Norte y la Planta Compresora de Salliqueló, complementaria del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (GPNK), luego de las demoras que tuvieron a lo largo de todo el año.

Ambos proyectos son fundamentales para mejorar el abastecimiento de gas no solo para la producción sino también para las centrales que generan electricidad. La paradoja es que son dos obras públicas que se ponen en marcha durante el gobierno de Javier Milei, que se encuentra ideológicamente en contra de ese modelo y que espera acelerar la iniciativa privada hacia adelante.

Las constructoras Contreras Hermanos y Eusuco finalizaron la Planta Compresora de Salliqueló, en la punta del GPNK que se encuentra en la provincia de Buenos Aires. La función es comprimir el fluido para que el gasoducto tenga mayor capacidad.

Con la planta de Tratayén, en Neuquén, el otro extremo, el ducto tenía una capacidad para transportar 16 millones de metros cúbicos diarios de gas natural extraídos de Vaca Muerta. Ahora podrá escalar a los 21 millones de metros cúbicos diarios e incluso hasta los 26 millones de metros cúbicos en picos de demanda.

El GPNK comenzó a funcionar el 9 de julio de 2023, pero hasta bien entrado 2024 funcionó a mitad de capacidad, es decir, solo transportaba 11 millones de metros cúbicos diarios. La construcción de las plantas compresoras tuvo demoras por los problemas de importaciones durante el año pasado y la postergación de la gestión Milei para volver a normalizar los contratos.

Los retrasos se vieron reflejados en la crisis del gas que se dio en mayo, en pleno pico de consumo por temperaturas menores a las esperadas, cuando se interrumpió el suministro en estaciones de GNC y grandes industrias para sostener la demanda residencial.

Un informe del Frente Renovador detalló que el GPNK permitió un ahorro de USD 3.600 millones, bajar unos USD 100 por MWh el costo de la generación eléctrica y reducir el gasto del Estado en subsidios.

Este jueves además entrará en funcionamiento la reversión del Gasoducto Norte, una obra clave que permitirá transportar el gas de Vaca Muerta a siete provincias del norte argentino y sustituir importaciones. Se trata de una ampliación y cambio de sentido del ducto que traía gas desde Bolivia. Es en ese marco que la Argentina dejó de comprar desde este mes gas del país vecino después de casi 18 años, en la que se importó fluido por casi USD 20.000 millones.

La obra aportará 5 millones de metros cúbicos diarios de gas y existe la posibilidad de ampliarlo a otros cuatro millones en una segunda etapa. El fluido llegará así a hogares, comercios, estaciones de servicio



e impulsará el desarrollo de la actividad litífera. Se beneficiarán Córdoba, Tucumán, La Rioja, Catamarca, Santiago del Estero, Salta y Jujuy.

La reversión demandó USD 713 millones, de los cuales unos USD 530 millones fueron financiados por el Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF).

Con el plan original del Gasoducto Norte se esperaba un ahorro en importaciones por casi USD 2.000 millones anuales desde 2024. Sin embargo el gobierno anterior no terminó el proceso de licitación de las obras y la gestión de Milei también tuvo demoras para avanzar en ese sentido, por lo que este año hubo que negociar mayor abastecimiento de energía proveniente desde Bolivia y de electricidad desde Brasil.

Durante los primeros siete meses de 2024 el sector energético aportó un ingreso de divisas USD 4.920 millones superior al del igual período de 2023, por menores importaciones (gasoducto GPNK y menores precios) y al crecimiento en la producción de hidrocarburos. Las cifras corresponden al saldo comercial que publica mensualmente el Indec y que analizó el Instituto Argentino de Análisis Fiscal (Iaraf).

El secretario coordinador de Energía y Minería, Daniel González, afirmó que el superávit de la balanza energética podría finalizar el 2024 con un saldo positivo de entre 4.000 y 5.000 millones de dólares, lo que podría implicar la mejor marca de los últimos 15 años. El funcionario proyectó que ese resultado podría duplicarse de cara al próximo año.

En 2023 esa balanza presentó un déficit de USD 600 millones, mientras que el acumulado de las últimas dos décadas arroja un rojo de USD 150.000 millones, tras un proceso de “tarifas pisadas” y un mercado fuertemente regulado.

En línea con los cálculos oficiales, la consultora Economía y Energía estimó que el sector energético terminará 2025 con un saldo positivo de USD 5.000 millones en la balanza comercial. “En 2025 se espera que la balanza comercial energética continúe exhibiendo una mejora y se alcance un superávit superior a los USD 7.300 millones, como consecuencia del incremento en las exportaciones, fundamentalmente de crudo, y los menores requerimientos de importación”, sostuvieron.

[\(back\)](#)

Infobae.com 08-10-2024



El ajuste de Milei: los consumidores pagan el 80% de la energía, pero faltan más aumentos en 2025

Corresponde a la cobertura de nafta, gasoil, luz y gas.

Restarían subas de 24% en promedio, mucho más altas para usuarios de ingresos bajos y medios.

Los consumidores argentinos de nafta, gasoil, energía eléctrica y gas natural por redes pagaron en agosto 2024 el 80% de los costos reales de abastecimiento, una cifra que en noviembre 2023 -último mes completo antes de que asumiera Javier Milei como presidente- era de apenas el 62%.

Un estudio del ex secretario de Energía Gustavo Lopetegui encontró que las ventas mensuales sin Impuesto al Valor Agregado (IVA) de agosto fueron equivalentes a 4.434 millones de dólares en combustibles, luz y gas; de los cuales US\$ 3.568 millones fueron pagados por los usuarios, unos US\$ 756 millones por el Estado nacional, US\$ 96 millones que dejan de cobrar las petroleras y US\$ 14 millones las distribuidoras eléctricas.

La foto del octavo mes del año muestra hasta dónde avanzó la motosierra de La Libertad Avanza y también cuánto falta para que se detenga. Si el Estado se retirara por completo, haría falta que los consumidores tengan un aumento de 24% promedio en los precios de la energía para cubrir la totalidad de los costos.

"En noviembre 2023, ese ajuste necesario alcanzaba el 60%. Se hizo una corrección brutal en los primeros meses de Gobierno y ahora no queda mucho. Se pueden hacer el resto de las subas de manera gradual", señaló Lopetegui ante la consulta de Clarín.

Por supuesto, los promedios esconden variaciones significativas. En nafta y gasoil, la cobertura de costos en noviembre 2023 era de 60% y en agosto 2024 trepó a 82%, con los aumentos de combustibles y de impuestos.

El Estado nacional todavía resigna recaudación tributaria por 332 millones de dólares al mes al no subir los impuestos tanto como se lo permite la ley, equivalente a un 0,6% del Producto Interno Bruto (PIB) proyectado en un año.

En electricidad, a su vez, la cobertura pasó del 69% al 75%, pero la generación eléctrica, que es la que demanda más subsidios (0,5% del PIB), apenas creció del 56% al 60%.

Nuevamente, el promedio esconde datos al interior: según Julián Rojo, economista del Instituto Argentino de la Energía (IAE) General Mosconi y del Instituto Interdisciplinario de Economía Política (IIEP) de la UBA, en el acumulado de 2024 los hogares cubrieron en promedio el 40% del costo eléctrico; y los usuarios no residenciales, el 89%, lo que arroja una cobertura media del 52% en nueve meses.

"El punto en las tarifas es ver cómo van a administrar las subas a los usuarios de ingresos bajos y medios (N2 y N3, respectivamente), que están muy atrasados y son el 70% de la demanda residencial. Es importante porque esos usuarios van a determinar si se llega o no a a cobertura estimada", señaló Rojo.



Y advirtió: "El plan de contingencia para el verano significará abastecer a la demanda al costo que sea: maximizar las importaciones y meter remuneración adicional a las centrales térmicas, que ya de por sí son caras".

En tanto, Gonzalo Lacunza, analista de Empiria Consultores, sostuvo que "desde octubre la cobertura de gas rondaría 80% y la de electricidad 70 a 75%. Esto se da más por una caída de los costos de del gas que por un aumento tan fuerte de tarifas".

[\(back\)](#)

Clarín.com 05-10-2024



Inauguran la Reversión del Gasoducto Norte: Argentina ahorrará hasta u\$s2.000 millones por año

La obra, que demandó una inversión de u\$s740 millones, posibilitará el transporte a las provincias del norte del país unos 19 millones de metros cúbicos de gas (MMm³/d). Argentina ya no le comprará más gas a Bolivia.

El próximo jueves se inaugurará la Reversión del Gasoducto Norte.

El próximo jueves 10 de octubre se inaugurará el proyecto de reversión del Gasoducto Norte, una obra financiada con una inversión total de u\$s740 millones. De esa cifra, u\$s540 millones provinieron de un crédito otorgado por el Banco de Desarrollo para América Latina y el Caribe (CAF).

Según indicaron fuentes privadas vinculadas a la planificación y construcción de las obras a Energy Report, con esta iniciativa a partir de 2024 y fundamentalmente en 2025 la Argentina se ahorrará entre u\$s1.500 millones y u\$s1.960 millones al año por la sustitución de importaciones de gas y combustibles líquidos (gasoil y fueloil), cifra final que dependerá de los precios de esos productos en el futuro.

Esta obra, que cambia el sentido del flujo del gas en el ducto que anteriormente importaba gas de Bolivia, permitirá que el gas producido en Vaca Muerta llegue a las provincias del norte argentino, para abastecer a hogares e industrias y permitir el desarrollo a escala de nuevas actividades como la minería de litio.

El proyecto implicó el desarrollo de 122 kilómetros de gasoducto, más 62 kilómetros de loops al Gasoducto Norte a la altura de Ferreyra y la ciudad de Córdoba, y el cambio de sentido de 4 plantas compresoras en Córdoba, Santiago del Estero y Salta.

La obra, que comenzó durante la gestión anterior y se aggiornó durante esta administración, posibilitará el transporte en sentido inverso del "Sistema Norte" de hasta 19 MMm³/d, lo que permitirá la bidireccionalidad del flujo de gas, "aportando versatilidad y garantizando el abastecimiento en la dirección en la que sea requerida". Esos 19 millones equivalen a la cantidad de gas que consumen las provincias del norte en invierno.

A quién beneficia la Reversión del Gasoducto Norte

Desde este mes, los usuarios residenciales, las estaciones de servicio de GNC y las industrias de Córdoba, Tucumán, La Rioja, Catamarca, Santiago del Estero, Salta y Jujuy podrán abastecerse con gas de producción local. A medida que se expandan las redes de gasoductos, los volúmenes de suministro de gas local seguirán creciendo.

Hasta el momento, la reversión del Gasoducto Norte es la única obra pública nacional licitada por el gobierno de Javier Milei. Su posibilidad de concreción se debió al desembolso de fondos del organismo financiero internacional, que prioriza el desarrollo de infraestructura para el sustento energético de la región.

Quiénes hicieron la Reversión del Gasoducto Norte

Bajo la supervisión de la compañía estatal Enarsa (Energía Argentina S.A.), las obras fueron encomendadas por la Unión Transitoria de Empresas (UTE), una sociedad conformada por Techint y



Sacde, que ganó la licitación de la reversión del Gasoducto Norte con el antecedente de haber concretado el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner.

La unión Techint-Sacde (de Pampa Energía) finalizó la construcción de más de 100 kilómetros del nuevo Gasoducto de Integración Federal Tío Pujio- La Carlota. En total se realizaron 4.059 soldaduras en 41 días, lo que equivale a un promedio de avance de 3 km diarios.

Los trabajos de soldadura en línea regular corresponden a los renglones 2 y 3 de la obra asignados a la UTE. En el pico de la obra trabajaron unas 1.400 personas.

El impacto económico del cambio energético

En paralelo, la Argentina dejó de importar gas desde Bolivia desde septiembre, marcando el fin de una relación comercial que se inició en la década de 1970 y se profundizó en los últimos 20 años. El actual contrato, firmado en 2006, estaba previsto que terminara en 2026.

El precio promedio anual del gas producido en Argentina es de 3,5 dólares por millón de BTU (British Thermal Units), llegando incluso a bajar a 2 dólares en los meses de verano.

En contraste, la importación de gas desde Bolivia costaba alrededor de 11,8 dólares por millón de BTU, mientras que las compras de gas natural licuado (GNL) tenían un valor promedio de 11,1 dólares. Este año, el precio promedio del gas en Argentina ha sido de 4,77 dólares, con el 90% de este abastecimiento proveniente de la producción local.

Para 2025, se espera que la reducción de las importaciones, especialmente tras eliminar las compras a Bolivia y mantener el nivel actual de importación de GNL, reduzca el precio promedio del gas a 4,10 dólares por millón de BTU, una disminución del 14% respecto al costo actual.

Producción récord y el potencial de Vaca Muerta: exportar gas a Brasil

La producción nacional de gas ha alcanzado cifras récord, con un pico de 153 millones de metros cúbicos diarios en agosto, el nivel más alto en los últimos 21 años.

De este total, el 65% proviene de la producción no convencional de Vaca Muerta, gracias al avance de la tecnología de fractura hidráulica (fracking), que ha permitido la explotación de esta formación geológica.

Hace dos décadas, Vaca Muerta no era considerada una opción viable debido a la dureza de su roca, pero la evolución del fracking ha cambiado el panorama.

Por otro lado, mientras Vaca Muerta aumenta su producción, las reservas de gas de Bolivia, que abastecen también a Brasil, han experimentado un notable declive. Esto genera preocupación en el país vecino, donde la generación de energía depende en gran medida de sus centrales hidroeléctricas, las cuales están sujetas a la variabilidad climática.

Brasil ya vivió una crisis hídrica en la década de 1990, lo que motivó la construcción de un gasoducto desde Bolivia hasta ciudades como San Pablo y Porto Alegre. Sin embargo, hoy este ducto tiene una capacidad ociosa del 60%, lo que abre la posibilidad de que Argentina exporte su gas a Brasil en el futuro cercano.



Con esta expectativa, el Gobierno ha habilitado la libre competencia para la exportación de gas, un paso clave para ampliar los mercados a los que se podrá llegar con el gas de Vaca Muerta.

Sin dudas, después de dos décadas de dependencia energética, Argentina está en camino de lograr un cambio significativo en su matriz energética.

[\(back\)](#)

Energy Report 06-10-2024



Convocatoria a Audiencia Pública para la revisión tarifaria quinquenal del servicio de transporte de energía eléctrica

El 5 de noviembre próximo tendrá lugar el acto destinado a analizar las propuestas que siete empresas y un ente provincial presentaron en el marco de la Renegociación Tarifaria Integral dispuesta por Resolución ENRE N° 223/2024.

A través de la Resolución ENRE N° 705/2024, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad convoca a una Audiencia Pública virtual con el objeto de poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto de las propuestas tarifarias que las empresas TRANSENER, TRANSBA, TRANSCOMAHUE, TRANSPA, TRANSNEA, TRANSNOA, DISTROCUYO y el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) presentaron para el próximo período quinquenal, en el marco de la Renegociación Tarifaria Integral (RTI) dispuesta por Resolución ENRE N° 223/2024.

La Audiencia Pública se realizará a través de YouTube el martes 5 de noviembre a partir de las 08:30, y se regirá por el reglamento establecido en la Resolución ENRE N° 30/2004. Quienes deseen exponer deberán inscribirse por Internet entre el miércoles 16 y el jueves 31 de octubre inclusive.

[\(back\)](#)

ENRE 04-10-2024



El ENRE inicia procedimiento para determinar la remuneración de transportistas independientes

Los valores resultantes regirán a partir del 1º de enero de 2025.

A través de la Resolución ENRE N° 706/2024, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad inicia el procedimiento para determinar la remuneración de catorce transportistas independientes, que entrará en vigencia el 1º de enero de 2025. Entre las compañías alcanzadas por la medida figuran TRANSENER, YACYLEC, Transportista Independiente de Buenos Aires (TIBA), la Dirección General de Energía de Corrientes (DPEC), la Empresa de Energía de Río Negro (EDERSA) 1.

Las transportistas en cuestión tienen tiempo hasta el 24 de octubre próximo para presentar los valores solicitados con documentación respaldatoria que debe incluir la opinión de las transportistas supervisoras. Por su parte, este Ente Nacional puede solicitar la entrega de información adicional.

El ENRE inicia este procedimiento en el marco de la Revisión Tarifaria Quinquenal (RTQ) del servicio de transporte de energía eléctrica, en el marco de la Renegociación Tarifaria Integral (RTI) dispuesta por Resolución ENRE N° 223/2024.

Nómina completa: TRANSENER, Transportista Independiente de Buenos Aires (TIBA), YACYLEC, Líneas de Transmisión del Litoral (LITSA), Líneas del Norte (LINSA), Líneas Mesopotámicas (LIMSA), Integración Eléctrica Sur Argentina (INTESAR), INTERANDES, TRANSPORTEL Minera 2, Dirección General de Energía de Corrientes (DPEC), Empresa de Energía de Río Negro (EDERSA), ENECOR, Servicios Públicos Sociedad del Estado (SPSE) y TRANSACUE. ←

[\(back\)](#)

ENRE 04-10-2024



Uruguay exportó energía por unos 104.000.000 de dólares durante 2024

El 90% de la energía vendida por UTE entre enero y setiembre de este año lo adquirió Argentina y el resto, Brasil, informó este jueves 3 a Comunicación Presidencial la presidenta de la empresa estatal, Silvia Emaldi. Se trata de energías renovables, originadas de los excedentes del consumo del mercado interno, dijo, y agregó que se prevé seguir con la referida operativa en los próximos meses.

“Es una oportunidad importante para el país de convertirse con sus recursos naturales, en este caso el agua, el sol, el viento y la biomasa, en un exportador de la energía que se produce en forma limpia y renovable”, explicó Emaldi.

La jerarca detalló que Argentina programa la compra de más energía, previendo el alto consumo de verano. Por otra parte, informó que en los últimos días Brasil adquirió energía de Uruguay, dado que atraviesa una situación de sequía.

“Esto hace también a la complementariedad entre los países”, reflexionó.

Generación eléctrica en el país

Según detalló la titular de UTE, en los meses transcurridos del año se registró que el 99% de la energía utilizada es de origen renovable.

En el desglose del total: 50% de la generación eléctrica es hidráulica, 33% eólica, 13% de biomasa, 3% solar y solamente el 1% es térmica.

Destacó que este año se registró un crecimiento de la producción de biomasa por el ingreso de UPM 2, ya que vuelca sus excedentes a la red del sistema interconectado nacional.

[\(back\)](#)

Presidencia (Uruguay) 04-10-2024



En diciembre el 100% de los clientes de UTE tendrá medidores inteligentes

A la fecha, 1.500.000 usuarios de la empresa cuentan con esta tecnología, el 94% del total. “Esto nos posiciona como el primer país en Latinoamérica y uno de los primeros, también, en el mundo”, expresó la presidenta de UTE, Silvia Emaldi, a Comunicación Presidencial. Los nuevos equipos permiten una medición exacta de la energía con un envío de información a los centros de cómputos cada 15 minutos.

Según explicó la jerarca el logro se enmarca en la mejora de la eficiencia del organismo, la transformación digital y el objetivo de mejorar incrementar los beneficios a sus clientes.

Asimismo, detalló que todas las reconexiones, solicitudes de cambio de potencia o cambio de tarifas que antes le implicaban al cliente esperar a alguna brigada para que hiciera el cambio, ahora se hace en forma online mediante la aplicación de UTE.

“La medición inteligente brinda otras posibilidades”, subrayó y aseguró que mediante la app se obtiene información sobre tarifas inteligentes, consumo diario, semanal, anual, si el horario de uso elegido por el cliente es el más eficiente y, a su vez, se pueden realizar otros trámites de la empresa.

“Estamos apostando a una UTE más cercana, más ágil y más sencilla en la interacción con nuestros clientes”, puntualizó.

[\(back\)](#)

Presidencia (Uruguay) 03-10-2024



Facio: Transición energética sostenible y justa permite políticas públicas con impacto positivo

El Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF) organizó un panel en el que se abordaron los desafíos y oportunidades de la transición energética. Una transición sostenible y justa permite diseñar políticas públicas que impacten de forma positiva en la sociedad, dijo la ministra de Industria, Energía y Minería, Elisa Facio, en la actividad, en la que también se presentó un informe sobre esa área en Uruguay.

El evento se desarrolló en la sede de la Asociación Latinoamericana de Integración (Aladi), con la presencia, además, del subsecretario de Relaciones Exteriores, Nicolás Albertoni. También asistieron el subsecretario de Aladi, Christian Leroux; el presidente ejecutivo de CAF; Sergio Díaz-Granado; la presidenta de UTE, Silvia Emaldi; y el presidente de Ancap, Diego Durand.

Las autoridades presentaron el Informe energías renovadas: transición energética justa para el desarrollo sostenible en Uruguay. La elaboración de esos documentos es clave para dar seguimiento a los avances y desafíos de una transición energética sostenible y justa, sostuvo Facio, durante su exposición. Además, permiten diseñar políticas públicas que incidan de forma positiva en la sociedad, agregó.

Señaló que el informe subraya la necesidad urgente de impulsar un crecimiento sostenible y soluciones innovadoras que integren prácticas sostenibles en las estrategias de desarrollo, en particular para América Latina.

Recordó que Uruguay inició su transición energética mediante la inversión en energías renovables, con la protección de los recursos naturales y una normativa ambiental segura. Eso permitió salir de la dependencia de los combustibles fósiles y descarbonizar la matriz de generación eléctrica en más de un 90%. "Pasamos de ser importadores de energía fósil a ser exportadores de energía verde, hoy a nivel regional, pero en el futuro, podría ser nivel global", aseguró.

Dijo, además, que Uruguay impulsa un renovado compromiso con la cooperación regional y habló de la necesidad de reforzar el trabajo conjunto para generar un cambio significativo en la región. "Uruguay tiene mucho para compartir y con gusto lo queremos seguir haciendo", admitió.

"En conclusión —prosiguió— las ideas de este informe nos recuerdan que nuestro camino hacia adelante, no se trata solo de crecimiento económico, sino de crear un futuro sostenible, inclusivo e innovador para todos".

Por su parte, Díaz-Granados explicó que el estudio presentado implica un análisis profunda de la situación en materia energética en América Latina y el Caribe. Es necesario lograr una transición energética justa y que reconozca la realidad de la región, subrayó.

Y añadió: La voluntad política, la infraestructura, la innovación y el financiamiento son claves para este proceso.



[\(back\)](#)

Ministerio de Energia (Uruguay) 07-10-2024



Hoja de ruta de hidrógeno verde prevé inversión de 18.000 millones de dólares hasta 2040 en Uruguay

La hoja de ruta del hidrógeno verde prevé inversiones en el país por 18.000 millones de dólares y la creación de más de 30.000 puestos de trabajo hasta 2040, expresó, este lunes 30, la ministra de Industria, Energía y Minería, Elisa Facio. La jerarca encabezó la apertura de un foro de dos días en el que autoridades y empresarios nacionales y europeos expondrán sobre experiencias y proyectos en energías renovables.

El V Foro de Inversión Europea en Uruguay: Renovables en Marcha, se desarrolla hasta el martes 1.º de octubre en el auditorio de la Torre de de las Telecomunicaciones. A la apertura asistieron el ministro interino de Relaciones Exteriores, Nicolás Albertoni; el director nacional de Energía, Christian Nieves; el embajador de la Unión Europea (UE) en Uruguay, Paolo Berizzi, y la comisaria europea de Energía, Kadri Simson, entre otras autoridades nacionales e internacionales.

En la ocasión, Facio y Berizzi suscribieron una declaración de intenciones para un aporte de 2.000.000 de euros, no reembolsable, en el marco del programa Euroclima, de la UE, a efectos de fortalecer la generación de capacidades que demandará la producción de hidrógeno verde, apoyar la adecuación y ampliación del marco normativo actual e implementar un plan de difusión y diálogo ciudadano, entre otros fines.

La ministra destacó, en su oratoria, el impulso de la cartera que dirige al proceso de descarbonización y repasó el inicio de la cooperación con la UE, en 1992, con base en la sostenibilidad. Recordó la firma, en 2023, de un memorando de entendimiento con énfasis en hidrógeno verde, derivados y eficiencia energética, y afirmó que Uruguay es de los pocos países que han firmado acuerdos de ese tipo.

Expresó que la primera transición energética permitió reducir la dependencia de combustibles fósiles y que, a través del apoyo estatal y la coordinación con empresas privadas, en el último año móvil se logró que un 99% de la matriz energética estuviera compuesta por elementos renovables.

Asimismo, manifestó que Uruguay se consolida como un referente internacional en este tema y se posiciona a la vanguardia de la renovación de la matriz energética global y que hechos como la visita de Simson demuestran el interés de la UE en progresar en acuerdos de cooperación.

Respecto al hidrógeno verde, en particular, afirmó que la hoja de ruta prevé una inversión de 18.000 millones de dólares hasta 2040, lo que permitirá crear más de 30.000 puestos de trabajo, y que la UE es el principal mercado objetivo. “La producción de hidrógeno limpio es una gran oportunidad para el país”, aseguró, y añadió que se piensa en la exportación para fomentar el consumo local.

Aseveró que hay cuatro proyectos de hidrógeno verde en desarrollo: dos en modalidad de plan piloto y dos de exportación, en fase de estudio de viabilidad, antes de que se anuncie de manera formal las inversiones. Los dos primeros deberían comenzar a producir a fines de 2025, mientras que la primera etapa de los otros dos comenzaría en 2029.

También sostuvo que se trabaja en un plan nacional de infraestructura y logística para producir hidrógeno verde y se ha avanzado en diferentes acciones junto con los ministerios de Ambiente (MA) y Transporte y Obras Públicas (MTOP), la Administración Nacional de Puertos (ANP) y la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (Ursea).



Simson explicó, en diálogo con Comunicación Presidencial, que Uruguay dispone de un gran potencial para producir hidrógeno verde, gracias a sus abundantes recursos naturales y rutas de transporte, entre otros aspectos, que le permitirán convertirse en un centro de exportación de combustibles limpios, así como un socio clave de la UE.

Por su parte, el Director Nacional de Energía, Christian Nieves participó del panel: Eficiencia energética y energías renovables, en el que destacó la importancia del acuerdo firmado durante el 2023 y lo que implica el acuerdo de colaboración firmado en esta oportunidad, "es de mucho interés avanzar en las certificaciones de hidrógeno para productos producidos en Uruguay, hicimos un estudio sobre este tema y también la UE organizó un taller de certificaciones con presentaciones de las empresas que tienen aprobación de la UE para los voluntary schemes. También estamos avanzando en el proyecto de H2 con Euroclima. Ya tenemos la nota conceptual y vamos a trabajar con GIZ y AECID como agencias implementadoras".

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Uruguay) 01-10-2024



Nuevo local de la Oficina Comercial en la ciudad de La Paz

Nuevo local de la Oficina Comercial en la ciudad de La Paz

Enmarcada en la estrategia "UTE más cerca" de los clientes, está ubicada en un lugar céntrico y de fácil acceso, mejorando la la experiencia de atención y asesoramiento personalizando sobre planes y tecnologías.

La presidenta Silvia Emaldi, presente junto a la directora Fernanda Cardona, el Gerente General Javier San Cristóbal y el Alcalde del municipio de La Paz Bruno Fernández, expresó: "El compromiso en UTE logró este amigable lugar de atención con el objetivo de brindar el mejor servicio como Empresa Pública, eficiente y cercana a todos sus clientes. Reforzamos nuestra cultura de trabajo en equipo, de considerar al cliente, aportando además una mirada de innovación".

"Debemos destacar el rol y la importancia de la atención comercial, recibiendo a nuestros clientes en un lugar cálido y cómodo, que permitirá perciban de primera mano la calidez humana de los funcionarios de UTE", indicó San Cristóbal.

La Jefa Regional Centro de UTE María Suárez, reflexionó: "Compartir esta inauguración implica una gran cuota de emoción, alegría y el orgullo de nosotros de pertenecer a esta Empresa Pública, eficiente y moderna. Esta obra permite mejorar mucho la cercanía con el cliente y la calidad del ámbito de trabajo de nuestros funcionarios".

En la zona hay alrededor de 8.000 clientes, 500 de los cuales interactúan con el Departamento de Atención Social de UTE. Es la primera Oficina Comercial del país con telemedición total desde el mes de agosto de 2021 y ha sido premiada como la mejor Oficina Comercial del país, a partir de los excelentes indicadores logrados con un claro enfoque en la eficiencia y satisfacción de los clientes.

Todo el equipo de UTE queda atento a poder atender a los clientes y la población de la zona.

[\(back\)](#)

Portal UTE (Uruguay) 07-10-2024



Barrio Pinar Norte en Ciudad de la Costa: sol, alegría e Inclusión Social

Barrio Pinar Norte en Ciudad de la Costa: sol, alegría e Inclusión Social

Noventa hogares del Barrio Pinar Norte en Canelones cuentan ahora con servicio regular de energía eléctrica, en condiciones adecuadas de calidad y seguridad, con importantes beneficios en la tarifa.

Participaron la presidenta de UTE Silvia Emaldi, la directora Fernanda Cardona, la Directora Nacional de MIDES Uruguay Carolina Murphy y la Alcaldesa de Ciudad de la Costa Sonia Misirian junto a integrantes del Equipo de Inclusión Social, niños y niñas de la Escuela Pública No. 315, vecinos y medios de comunicación.

La presidenta Emaldi subrayó: “Cada uno de estos niños y niñas con rostros sonrientes tiene ahora la posibilidad de estudiar y jugar, con todas las prestaciones que les brinda una energía eléctrica segura”.

“Bienvenidos los motivos de esta regularización de las conexiones eléctricas, que permitirá estudiar, mirar la tele, divertirse y sentirse seguros y tranquilos con las nuevas instalaciones bajo estándares de calidad y seguridad”, expresó Carolina Murphy, del MIDES.

Marianella Derquin, vecina del lugar, agradeció el momento de alegría que estaban viviendo junto a los niños a partir del show musical e hizo hincapié en el eficiente trabajo realizado por los equipos de UTE en el barrio, generando un cambio radical en sus vidas.

En el barrio viven 300 personas de las cuales 100 son niños, niñas y adolescentes que estaban presentes acompañando la inauguración, disfrutando de la música, el baile y el color.

Además, todas las familias del barrio quedan incluidas en el Bono Social de Energía Eléctrica, lo que implica que tendrán descuentos de entre 80 y 90 % en la factura de electricidad, contribuyendo así a que puedan mantenerse en el sistema en forma regularizada.

La inversión total de UTE fue de 9 millones de pesos en redes de Distribución, equipos de medida del consumo e instalaciones interiores de los hogares, ejecutadas por INACOOOP. Las obras comprenden también 3 kilómetros de redes de Baja Tensión, una nueva Subestación de 250 kVA y medidores inteligentes para todos los hogares regularizados.

En el acto de inauguración, se hizo entrega de kits con material educativo sobre Eficiencia Energética y uso seguro de la energía eléctrica a cada familia.

El Plan de Inclusión Social tiene como objetivo crear las condiciones de acceso y sostenibilidad al servicio eléctrico de los hogares en condiciones de vulnerabilidad socioeconómica.

Para lograr esto, UTE además acompaña a las familias desde el inicio del proceso, con un asesoramiento basado en charlas de información previas a las etapas de conexión y relevamiento, estableciendo una comunicación personalizada que busca facilitar la adaptación a la nueva realidad, la cual supone derechos y obligaciones, en una fuerte apuesta para que toda la población del Uruguay acceda a un servicio de energía eléctrica en las mismas condiciones de seguridad y calidad.



[\(back\)](#)

Portal UTE (Uruguay) 07-10-2024



ANCAP continúa advirtiendo sobre información falsa que circula en redes sociales.

En esta oportunidad, se invita a interesados a ganar dinero “con trading de petróleo”.

En la publicación, aparece un video de la empresa donde se solicita a través de un formulario completar datos personales y solicita un registro del usuario para “ganar dinero con recursos naturales, hoy mismo”.

ANCAP recuerda a la población que este tipo de publicación donde se invita a invertir para obtener beneficios económicos es una estafa y que ya se realizó la denuncia correspondiente ante Delitos Informáticos.

[\(back\)](#)

ANCAP (Uruguay) 07-10-2024



UTE avanza en las licitaciones para dos parques de energía fotovoltaica

La empresa pública debe comenzar incorporar 100 megavatios de energías renovables por año en su plan para lograr la segunda transformación energética.

La Asociación Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas del Estado (UTE) tiene entre sus planes para el próximo año la construcción de dos parques solares fotovoltaicos en Punta del Tigre, San José; y en Melo, Cerro Largo, para que Uruguay siga avanzando en su transformación energética.

Así lo confirmó la presidenta de UTE, Silvia Emaldi, en el marco del V Foro de Inversión Europea en Uruguay y en diálogo con Radio Carve, en un momento en el que el país tiene casi el 100% —y, algunos días, el 100%— de su energía eléctrica consumida y generada a partir de recursos renovables. Y en el que la empresa pública lleva realizadas inversiones por 2.370 millones de dólares durante el quinquenio de la actual administración, enfocadas principalmente en las redes de transmisión y distribución de energía.

En ese sentido, tanto desde el punto de vista de las inversiones como desde el de generación de energías limpias, UTE ya se encuentra realizando licitaciones para incorporar dos parques de energía fotovoltaica —que actualmente representa un 2% del total de energía generada a partir de fuentes renovables—: uno en Punta del Tigre, en el departamento de San José; y otro en Melo, en Cerro Largo.

Esto se debe a que, a partir de 2026, el país requiere empezar a incorporar fuentes renovables a un ritmo de 100 megavatios por año para cumplir con los anuncios y compromisos asumidos en este último tiempo. Aunque también para poder responder a una demanda de energía que sigue creciendo, sobre todo de la mano de la construcción de datacenters y espacios tecnológicos que tienen un alto consumo, y de la movilidad sustentable.

De todos modos, la energía que se produzca en los nuevos parques fotovoltaicos —el de Cerro Largo, por sí solo, sumará 75 megavatios— será mayormente destinada para el consumo doméstico; si bien también contribuirá a sostener energéticamente diferentes proyectos.

Uruguay, en el top 5 de generación de energía eólica y solar

Uruguay es pionero en materia de energías renovables y así lo ratificó al colocarse en el cuarto lugar a nivel mundial en la generación eólica y solar, siendo superado únicamente por Luxemburgo, Dinamarca y Lituania, de acuerdo a un informe de SEG Ingeniería, basado en datos de UTE y Our World in Data.

Con una proporción del 48%, el país se constituyó como el mejor de América Latina en la materia, principalmente gracias al desarrollo de la energía eólica, en un ranking donde el único país restante de la región es Chile, con un 32%.

Pese al destacado lugar, Uruguay está lejos del podio, con Luxemburgo (68%) a la cabeza, seguido de cerca por Dinamarca (67%) y dejando un poco más atrás a Lituania (57%).

Completan el Top 15, además de Chile, países como Grecia, Países Bajos (ambos 41%), España, Portugal (40%), Alemania y Namibia (39%), Irlanda (37%), Reino Unido (33%), Australia (29%) y Bélgica (28%).



[\(back\)](#)

Ambito.com 03-10-2024



Expo Movilidad Eléctrica: Uruguay avanza hacia un futuro sustentable con incentivos y tecnología

La Expo Movilidad Eléctrica fue “una experiencia muy positiva”, según comentó a CRÓNICAS el director nacional de Energía, Christian Nieves, puesto que permitió al público acercarse a la idea de pasar a utilizar vehículos eléctricos. De las 2.000 personas que acudieron al evento, algunos se fueron con artículos como cargadores o motos. Además de hacer un racconto de las jornadas, Nieves comentó sobre los desafíos y ventajas de Uruguay para la transición energética en movilidad, así como acerca de los incentivos que el gobierno utiliza para promoverla.

A finales de la semana pasada, en el Hipódromo de Maroñas, se desarrolló la Expo Movilidad Eléctrica con el fin de promover la transición al uso de vehículos más sustentables. El director nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM), Christian Nieves, comentó a CRÓNICAS que la experiencia fue “muy positiva”, con una concurrencia de alrededor de 2.000 personas a lo largo de las jornadas.

El jerarca señaló que las personas que asistieron al evento configuraban “un público muy interesado”, que “ya estaba buscando” pasarse a la movilidad eléctrica. De hecho, se realizaron varias ventas de artículos eléctricos, como cargadores y motos.

Según sus palabras, también hubo una excelente recepción al foro que se realizó y a sus expositores. El director destacó a uno de ellos, el suizo Mathis Wackernagel, a quien la Fundación Nobel entregará un reconocimiento en el área de sustentabilidad muy pronto. En suma, la jornada “superó ampliamente” las expectativas.

La situación de Uruguay

Al hablar de la situación uruguaya en materia de movilidad eléctrica, Nieves puntualizó que, junto con Costa Rica y Chile, nuestro país es de los más avanzados en la región. Una de las ventajas, apuntó, es que la matriz de generación eléctrica de Uruguay ya es sustentable de por sí, cosa que no ocurre en muchos países. Además, nombró la diversidad de marcas y el aumento en la oferta como factores que contribuyen a estos avances.

En lo que respecta a los desafíos que aún tenemos por delante, argumentó que debemos seguir desarrollando la red de cargadores, sobre todo los ultrarrápidos. En ese sentido, se refirió a un anuncio que se lanzó en la expo, de que próximamente se inaugurará la primera electrolinera, donada por Huawei, que contará con 12 mangueras para que una docena de autos puedan cargar en simultáneo. La estación estará ubicada en Pocitos, que es un punto “muy estratégico” en la ciudad, sobre todo para taxis o Uber, “que tienen una intensidad de uso muy alta y necesitan el vehículo cargado rápidamente”, destacó.

Asimismo, se está haciendo un estudio de demanda para analizar dónde tienen que estar ubicados los próximos cargadores que se instalen, y dónde UTE puede priorizar el reemplazo de los cargadores lentos que ya tiene. El estudio también permitirá indicar a privados “dónde hay oportunidades para invertir” en la inauguración de nuevos puntos de carga.

Incentivos



Nieves también resaltó los incentivos que el gobierno establece para la promoción de este tipo de vehículo. Por un lado, están los beneficios impositivos, como la tasa global arancelaria y el Imesi cero para la importación de eléctricos, lo que “hizo que aumentara la oferta y bajaran los precios”, apuntó. Por otro lado, están los incentivos que UTE brinda en cuanto a la tarifa en la carga en el hogar. “Cargar en el hogar por la noche es la opción más barata y es lo que queremos promover”, declaró.

El Estado también pone el foco en los segmentos con un uso más intensivo, como taxis, remises o aplicaciones, “porque allí hay objetivos de reducir el impacto ambiental y las emisiones”, subrayó el director. En ese punto, la Dirección Nacional de Energía (DNE) anunció la convocatoria para Subite Pasajeros, una iniciativa a través de la cual se apoyará la compra de eléctricos con estos fines, y lanzó en la Expo Prado Subite Cargo, un proyecto similar que está orientado a aquellas empresas que quieran renovar su flota utilitaria.

Otro incentivo en vigencia es el de los Certificados de Eficiencia Energética, que funcionan “en concepto de recompensa” para aquellos que utilizan vehículos eléctricos, explicó el entrevistado. “Al año de uso, se le entrega a la persona el dinero que equivale al ahorro que significó la transición energética”, señaló. Esto funciona tanto para utilitarios como para taxis y remises y para autos de uso doméstico.

Proyecciones de crecimiento

Teniendo en cuenta los incentivos y las tendencias de ventas, la DNE proyecta un crecimiento continuo de vehículos eléctricos en el mercado. Si bien el año pasado esperaban que los eléctricos comprenderían un 10% de las ventas para 2030, Nieves señaló que “probablemente ya para este año estaremos cerca del 10%”. Los números se duplican año a año, pero en 2024 se estipula que la venta será aún mayor.

[\(back\)](#)

Cronicas (Uruguay) 04-10-2024



BID Invest consolida su compromiso con el sector energético de Chile con una movilización récord de inversión privada

Se trata de la operación con la mayor movilización de recursos privados en la historia de BID Invest y una de las emisiones de mercado de capitales más importantes de Latinoamérica. Sofisticada estructura financiera ofrecida por BID Invest contribuirá a garantizar la sostenibilidad del sector de generación eléctrica en Chile. Más de 99% de las empresas de generación de energía eléctrica de Chile afectadas por la ley de estabilización, participa en la transacción.

En un paso clave para asegurar la estabilidad del sistema energético chileno y su estabilidad tarifaria, BID Invest ha estructurado una facilidad financiera que permitirá la compra de más del 99% de los documentos de pago emitidos por el Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), conforme a la nueva Ley MPC de Chile (Ley No. 21.667).

La transacción permitirá poner fin a la acumulación de deuda por parte de las empresas de generación eléctrica y abordar el problema de su liquidez inmediata y sostenibilidad financiera a largo plazo.

A través de facilidades de compra brindadas a 26 empresas generadoras de energía en Chile, que representan 99% de la industria, BID Invest se comprometió a comprar los documentos de pago emitidos a favor de cada una de ellas por hasta US\$2.400 millones. La operación constituye la mayor movilización de recursos privados en la historia de BID Invest.

La estructura de esta facilidad se divide en una Facilidad A de hasta US\$240 millones financiada con capital propio de BID Invest, y una Facilidad B de hasta US\$2.160 millones financiada mediante ofertas privadas de títulos de deuda bajo la regulación 144A Reg S en los mercados de capitales internacionales. El cierre de la facilidad de compra y de la emisión de títulos de deuda se encuentra sujeto a ciertas condiciones precedentes usuales y está programado para el 24 de octubre de 2024.

La compra de documentos de pago por parte de BID Invest beneficiará principalmente a los consumidores identificados como vulnerables asegurando una transición controlada hacia los precios de mercado de los servicios de electricidad y aportando sostenibilidad financiera a las empresas de generación.

El ministro de Energía, Diego Pardow, señaló que “BID y BID Invest han sido socios estratégicos del Estado chileno en el diseño e implementación de las políticas públicas de estabilización tarifaria y de subsidios del sector eléctrico. Quiero agradecer su constante apoyo y colaboración para abordar estos importantes desafíos que nos han permitido regularizar la deuda con las generadoras eléctricas y entregar el subsidio que ya están recibiendo 1,6 millones de hogares vulnerables de nuestro país”.

“Este proyecto es un claro ejemplo del trabajo en conjunto con el sector público y de la capacidad de BID Invest para desarrollar soluciones financieras innovadoras para movilizar capital privado para escalar el impacto en la región”, afirmó James Scriven, gerente general de BID Invest.

El BID y BID Invest han prestado una colaboración fundamental en el diseño e implementación de la nueva Ley, además de asesorar al Gobierno en diversos aspectos de esta, como diseñar un mecanismo de subsidios para familias vulnerables y ofrecer orientación para el proceso de transición hacia una nueva estructura del mercado de la electricidad, donde se impulsa además la generación de energías limpias y la acción climática.



Esta financiación responde a la necesidad de prolongar el mecanismo MPC hasta el año 2035, junto con el aumento del límite máximo del saldo del MPC de US\$1.800 millones, (ver la nota de prensa aquí) a US\$5.500 millones, facilitando la gestión de la deuda.

Se espera que la operación contribuya a los siguientes Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas: Energía asequible y no contaminante (ODS 7), Industria, innovación e infraestructura (ODS 9), y Alianzas para lograr los objetivos (ODS17).

Acerca de BID Invest

BID Invest, miembro del Grupo Banco Interamericano de Desarrollo, es un banco multilateral de desarrollo comprometido a promover el desarrollo económico de sus países miembros en América Latina y el Caribe a través del sector privado. BID Invest financia empresas y proyectos sostenibles para que alcancen resultados financieros y maximicen el desarrollo económico, social y medio ambiental en la región. Con una cartera de US\$21.000 millones en activos bajo gestión y 394 clientes en 25 países, BID Invest provee soluciones financieras innovadoras y servicios de asesoría que responden a las necesidades de sus clientes en una variedad de sectores.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024



Gobierno entrega detalles de la segunda convocatoria para solicitar el subsidio eléctrico dirigido a familias más vulnerables

La inscripción de los beneficiarios del primer proceso que mantienen los requisitos (pertenecer al 40% más vulnerable del RSH y tienen su cuenta al día), será automática y tendrán preferencia para acceder al subsidio durante el primer semestre de 2025. Solo quienes hayan cambiado de domicilio, deberán actualizar su número de cliente eléctrico en www.subsidioelectrico.cl.

En tanto, los nuevos solicitantes y quienes no hayan recibido el beneficio en la primera convocatoria, deberán ingresar sus datos para entrar a un registro de solicitudes, el cual estará sujeto a disponibilidad presupuestaria que surja del proyecto de ley que busca ampliar la cobertura y que actualmente se discute en el Congreso.

El ministro de Energía, Diego Pardow, junto a la ministra de Desarrollo Social y Familia, Javiera Toro, visitaron una sucursal de ChileAtiende ubicada en el centro de Santiago para dar a conocer detalles de la segunda convocatoria para solicitar el subsidio eléctrico dirigido a los hogares más vulnerables del país.

“Este es un proceso que va a estar abierto entre hoy 7 de octubre hasta el 6 de noviembre. Es muy importante recordar que el único requisito para la postulación es pertenecer al 40% más vulnerable del Registro Social de Hogares (RSH) y que se encuentren con su cuenta al día o con un convenio de pago al momento de la adjudicación”, explicó el secretario de Estado en la actividad.

Por su parte, la ministra Toro añadió que “todas las personas pueden revisar sus datos en el sitio web del Registro Social de Hogares con su clave única. Ahí pueden complementar o actualizar información, por ejemplo, respecto de ingresos o de la composición del hogar, lo que se complementa con la actualización automática que hemos implementado como Gobierno dos veces al mes. Además, hay que recordar que las personas inscritas como electrodependientes pueden postular sin importar si están o no en el 40% más vulnerable”.

El titular de Energía, además, hizo un llamado especialmente a aquellas personas que son arrendatarias o allegadas para que soliciten el beneficio. “Este no es un subsidio que esté dirigido solamente a personas propietarias de los inmuebles. Aquellas familias vulnerables que viven en calidad de allegados o que viven en calidad de arrendatarios tienen derecho a postular bajo las mismas condiciones que cualquier otro tipo de familia”.

La subdirectora de Servicios al Cliente de ChileAtiende, Lenia Pizarro, explicó que la entidad también ha puesto a disposición de aquellas personas que no cuentan con ClaveÚnica sus distintas plataformas de atención. “Las personas deben traer solo la boleta de la luz para hacer la postulación de manera asistida en nuestras 202 sucursales, nuestro CallCenter 101 y a través de nuestra sucursal virtual ingresando a chileatiende.cl”, añadió.

Detalles del proceso y financiamiento

La inscripción de los actuales beneficiarios y que no han cambiado sus condiciones (se mantienen en el 40% más vulnerable del RSH y tienen su cuenta al día) será automática. En este caso, sus datos serán precargados y tendrán preferencia para recibir el subsidio durante el primer semestre de 2025. En caso



de que hayan cambiado de dirección, deberán actualizar su número de cliente en el sitio www.subsidioelectrico.cl o en las distintas plataformas de ChileAtiende en todo el país.

En tanto, los nuevos solicitantes y quienes no hayan recibido el beneficio en la primera convocatoria, deberán ingresar sus datos para entrar a un registro de solicitudes, el cual estará sujeto a disponibilidad presupuestaria.

Consultado sobre el financiamiento para esta segunda convocatoria, el ministro Pardow señaló que “el financiamiento de esta nueva convocatoria de subsidio eléctrico depende de la aprobación de los mecanismos que hoy día están en discusión en el Congreso, pero nosotros esperamos que efectivamente la ley se apruebe a la brevedad para que podamos llegar a tiempo para el pago de estos subsidios”.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024



Dos funcionarios del Ministerio de Energía participan en gira en Japón y Corea del Sur, para promover oportunidades de inversión en el sector del Hidrógeno Verde en Chile

Dos funcionarios del Ministerio de Energía participan en gira en Japón y Corea del Sur, para promover oportunidades de inversión en el sector del Hidrógeno Verde en Chile

Su participación fue crucial en la promoción de nuestro país para avanzar en futuras inversiones que permitan cumplir con los compromisos climáticos, incentivando así la industria del hidrógeno y amoníaco verde.

En una gira en Japón y Corea del Sur, destinada a fomentar oportunidades de inversión en el sector del hidrógeno verde, participaron María Helena Lee, jefa de la Oficina de Relaciones Internacionales, Alex Santander, jefe de la División de Planificación Estratégica y Desarrollo Sostenible, del Ministerio de Energía, y Catalina Pérez, Gerente de la Red Internacional de InvestChile, donde llevaron a cabo una serie de actividades.

La delegación chilena comenzó su recorrido en Tokio, donde se reunieron con Ricardo Gustavo Rojas, Embajador de Chile en Japón, para luego participar de un seminario organizado por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), donde presentaron el Plan de Acción de Hidrógeno Verde de Chile, destacando sus avances concretos y las múltiples oportunidades de inversión en energías limpias a empresas, bancos y socios japoneses.

Por otro lado, en Corea del Sur, en colaboración con Hanyang University, se llevó a cabo el seminario titulado "Industria del Hidrógeno Verde en Chile: Oportunidades para Inversores e Investigadores Coreanos", que convocó a más de 40 participantes, y además participaron en el Chile Day del evento H2 Meet.

Entre los objetivos clave de la delegación se incluyó:

Presentar el Plan de Acción de Hidrógeno Verde 2023-2030 y su estado de avance, promoviendo la colaboración específica con Japón y Corea del Sur. Más información del Plan en: <https://www.planhidrogenoverde.cl/>

Desarrollar la gira junto a InvestChile y las embajadas chilenas en ambos países, enfocándose en iniciativas de entendimiento y cooperación.

Explorar oportunidades de inversión en proyectos de amoníaco verde que se están iniciando en Chile, considerando instrumentos financieros, como los contratos por diferencia (CfD).

Compartir experiencias sobre tecnologías de hidrógeno y amoníaco bajo en carbono, especialmente en el ámbito de su uso en generación eléctrica.

Robustecer los intereses en concretar corredores verdes entre Chile y Asia.

Durante la gira, se llevaron a cabo más de 10 reuniones estratégicas con organismos clave en ambos países, incluyendo la Japan International Cooperation Agency (JICA), el Ministry of Economy, Trade and Industry (METI) de Japón, el Korea Development Institute (KDI) y el Ministry of Trade, Industry and Energy (MOTIE) de Corea del Sur.



La delegación también promovió el ebook InvestChile Green Hydrogen Industry, un documento esencial que detalla las oportunidades de inversión en este emergente sector. El ebook está disponible de manera gratuita en inglés y español, y se puede descargar aquí: [InvestChile Green Hydrogen Industry](#).

Chile se posiciona como un líder en la producción de hidrógeno y amoníaco verde, y esta misión busca fortalecer las relaciones comerciales con Japón y Corea del Sur, esenciales para el desarrollo de la transición energética en el país.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Chile) 07-10-2024



CNE inició Comité público-privado que adjudicará y supervisará estudios de valorización de los sistemas de transmisión 2024-2027

Primera sesión de esta instancia se realizó en las dependencias del organismo regulador, donde se dio a conocer el cronograma de este relevante proceso para el desarrollo del segmento.

En las dependencias de la Comisión Nacional de Energía (CNE), el jueves 3 de octubre, se realizó la primera sesión del Comité encargado de ver la adjudicación y supervisión de dos importantes estudios para la valorización de los Sistemas de Transmisión, correspondientes al periodo 2024-2027, con el objetivo de monitorear el desarrollo de los estudios para el proceso tarifario respectivo.

Esta iniciativa se enmarca en lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), donde se le encarga a la CNE la tarea de iniciar estudios de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión nacional, zonal y dedicada utilizadas por usuarios sometidos a regulación de precios.

Estudios

El actual proceso comenzó en septiembre pasado, con la publicación de la bases técnicas y administrativas definitivas de los estudios de valorización, además del llamado a una licitación pública internacional.

Los estudios a licitar son para la valorización de las instalaciones de transmisión nacional y para la valorización de las instalaciones de transmisión zonal y la determinación del pago por el uso de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por usuarios sometidos a regulación de precios.

Según lo indicado por el artículo 110° de la LGSE, los resultados de estos estudios deberán especificar y distinguir el Valor de Inversión (V.I.); Anualidad del Valor de Inversión (A.V.I); Ajuste por Efectos de Impuestos a la Renta (A.E.I.R.); Costo de Operación Mantenimiento y Administración (C.O.M.A.) y el Valor de Transmisión por Tramo (V.A.T.T.), ya sea por tramo, propietario u operador.

También deberán determinar las correspondientes fórmulas de indexación y su forma de aplicación para los anteriores valores para 2024-2027, junto a los porcentajes de uso de instalaciones de transmisión dedicadas, por parte de clientes regulados.

Integrantes

El presidente del Comité es Danilo Zurita, Jefe del Departamento Eléctrico de la CNE, siendo también integrado por representantes titulares y suplentes del Ministerio de Energía, de las empresas del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal, entre las cuales están Transelec, ISA Interchile, Celeo Redes, Chilquinta Energía y Saesa, además de los representantes de los clientes libres y del Coordinador Eléctrico Nacional.

La instancia contempla el desarrollo de 23 sesiones, en que se verá la admisibilidad de ofertas que lleguen para la realización de los estudios, así como la revisión de las ofertas técnicas, las observaciones de los distintos informes a realizar por el equipo consultor, en un proceso que estima finalizar en el segundo semestre del próximo año.



[\(back\)](#)

CNE (Chile) 08-10-2024



CNE mostró los avances regulatorios en materia de transición energética en Chile

Jerson Reyes, jefe del Departamento de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales del organismo, expuso en la reunión “Empoderar a los reguladores para abordar la descarbonización”, realizada en Brasil, en el marco la 15ª Reunión Ministerial de Energía Limpia, destacando la expansión de las energías renovables variables y la incorporación de flexibilidad en la operación del Sistema Eléctrico Nacional.

La Comisión Nacional de Energía (CNE) fue invitada a la reunión “Empoderar a los reguladores para abordar la descarbonización”, realizada en Brasil, por iniciativa del programa RETA (Regulatory Energy Transition Accelerator) de la Agencia Internacional de Energía, donde se destacó el trabajo realizado en materia regulatoria para avanzar en el proceso de transición energética en Chile.

El encuentro se efectuó en el marco de la 15ª Reunión Ministerial de Energía Limpia, cuyo objetivo es promover políticas y programas que respalden a este tipo de tecnologías energéticas, además de compartir lecciones aprendidas y mejores prácticas, y facilitar la transición a una economía global con menores niveles de emisiones de carbono.

Avances

Jerson Reyes, jefe del Departamento de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales del organismo regulador, detalló el trabajo realizado en los últimos años para la expansión de las energías renovables variables (solar fotovoltaica y eólica) en el país, que actualmente suman más de 14.000 MW de capacidad instalada.

El personero también mencionó como la incorporación del concepto de flexibilidad se ha incorporado en la operación del sistema eléctrico chileno, junto al avance del plan de desconexión de centrales térmicas a carbón, que son autorizadas por la CNE.

Asimismo, planteó el trabajo regulatorio con miras a desarrollar la complementariedad tecnológica, mediante sistemas de almacenamiento de energía, junto con explorar medidas para la adaptación del mercado mayorista de energía, como un desafío en la actual etapa de la transición energética.

Otro punto abordado en la exposición de la CNE fue la colaboración permanente entre la autoridad política y el regulador del sector energía, la complementariedad de las visiones entre la política energética y el accionar del regulador, la institucionalidad del sector energético en materias de resolución de discrepancias entre los agentes del sector y las funciones del regulador en materia de monitoreo y asesoramiento al gobierno, los que fueron señalados como habilitantes para el avance de la transición energética en Chile.

En la cita, se reconoció el rol de referente que tiene la CNE a nivel regional en lo que respecta al trabajo regulatorio, lo que fue señalado por los representantes de organismos como la Agencia Internacional de Energía (AIE), la Agencia Internacional de Energías Renovables y el Foro Mundial Clear Energy Ministerial (CEM).



[\(back\)](#)

CNE (Chile) 04-10-2024



Enel Distribución refuerza equipos en terreno y canales de atención por pronóstico meteorológico

Enel Distribución anunció el reforzamiento de sus recursos técnicos en terreno en ocho veces un día normal y sus canales de atención en hasta cinco veces, para facilitar la comunicación y el reporte de eventuales contingencias, debido al pronóstico meteorológico anunciado para este lunes y martes en la Región Metropolitana.

“Ante alguna eventual interrupción de servicio, se recomienda a los clientes que contacten a la compañía para poder gestionar la atención caso a caso, y que privilegien los canales de atención digital. Entre ellos: WhatsApp (+56 9 9444 7606), donde se pueden reportar emergencias y solicitar información”, señalaron desde la compañía.

Asimismo, están disponibles la aplicación gratuita para teléfonos móviles “Enel Clientes Chile”, la página web enel.cl/clientes y también pueden contactar a la empresa a través del call center 600 696 0000 / 800 800 696.

Atención preferencial

Adicionalmente, desde la empresa reiteraron que los pacientes electrodependientes que están registrados pueden acceder a una atención telefónica preferencial. Para ello, el protocolo especial de inscripción está disponible en el sitio web de la compañía y en sus oficinas comerciales.

“Para registrarse se debe ingresar una solicitud identificando al paciente y el lugar donde realiza su hospitalización domiciliaria, incluyendo también un certificado médico que especifique el equipamiento al que debe permanecer conectado”, detallaron desde la distribuidora.

[\(back\)](#)

Revistaei (Chile) 07-10-2024



Avanza proyecto de almacenamiento que complementará parque eólico en Ovalle

Hasta el parque eólico Punta Sierra llegó el seremi de Energía de Coquimbo, Eduardo Lara, para conocer en terreno el funcionamiento de este proyecto, ubicado en la comuna de Ovalle y sus obras de expansión. La central, propiedad de Pacific Hydro, está próxima a complementar su operación con el complemento de un sistema de almacenamiento de energía basado en baterías (BESS), el cual será uno de los primeros de la región.

El sistema de almacenamiento utilizará acumuladores de litio de 3 MW/6 MWh, siendo la primera experiencia piloto de este tipo de la empresa en Chile conectada al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

El seremi destacó el proyecto desarrollado y construido por Pacific Hydro, firma controlada por el conglomerado chino State Power Investment Corporation (SPIC). “El sistema permite almacenar energía en los momentos de mayor producción del parque y despacharla en la noche cuando disminuye la producción en los parques fotovoltaicos o cuando el sistema lo requiera. De esta manera, este proyecto hace un importante aporte a la sustentabilidad energética, permitiendo dar un paso más hacia la descarbonización de nuestro sistema de producción y almacenamiento de energía eléctrica”, afirmó Lara.

Por su parte, Carlos Rosario, jefe del Parque Eólico Punta Sierra de Pacific Hydro, expresó que Punta Sierra representa un hito clave en la integración de energías limpias al Sistema Eléctrico Nacional. “Cuenta con un excelente factor de planta y se socializó de manera temprana con las comunidades, alineándose de manera pionera a las guías de estándares de participación del ministerio de Energía. Este proyecto es, además, uno de los primeros en incorporar sistemas de almacenamiento con baterías conectados al sistema”, señaló.

Pruebas de conexión

Actualmente la empresa está a la espera de la autorización para ejecutar las pruebas de conexión y, además, espera concretar el inicio de la operación comercial para fines del presente año. El sistema BESS es parte de las instalaciones del parque eólico Punta Sierra, en la zona costera de la capital de Limarí.

La central, de 82 MW de capacidad instalada, posee 32 turbinas Goldwind y logra una generación anual de 282 GWh. Su operación ayuda a compensar 107 mil toneladas de CO2 anuales, lo que equivale a retirar unos 40 mil autos de circulación.

Además, el proyecto incluye una subestación Troncal de 220 KV, que permite evacuar la potencia generada a través del transformador principal de 120 MVA. Dicha S/E tiene la capacidad de incorporar y conectar nuevos proyectos de generación al SEN, permitiendo descongestionar la transmisión eléctrica.

[\(back\)](#)

Revistaei (Chile) 03-10-2024





Mujeres de la Región de Coquimbo se capacitan para ser líderes en sector energético

El Ministerio de Energía dio inicio al Programa de Liderazgo denominado Energía + Mujeres, iniciativa que se desarrollará durante este mes en la Región de Coquimbo y que será implementada por la consultora Walk The Talk.

El lanzamiento tuvo lugar en el auditorio central de Inacap La Serena y contó con la participación de la seremi de la Mujer y Equidad de Género, Camila Sabando; la consejera regional Ximena Ampuero; el seremi de Energía, Eduardo Lara; la vicerrectora de Inacap sede La Serena, Soledad Landsberger, y la fundadora de Walk The Talk, Marta Alonso.

La iniciativa busca empoderar a mujeres del sector energético, integrándolas en la toma de decisiones cruciales para avanzar hacia la descarbonización y la transición de la matriz energética que Chile está experimentando.

El seremi de Energía, Eduardo Lara, destacó que “este programa de liderazgo para mujeres en energía tiene relación con la motivación y preparación en esta industria tan masculinizada como la energía. La idea es que esta incorporación laboral sea no sólo en el área de servicios, sino que también en el área de la gestión, donde se insertan de manera muy asertiva y provocan cambios muy importantes. Cuando se logra un 30 por ciento de la mujer en la gestión y dirección de las empresas éstas cambian en varios aspectos, también en lo productivo. Este programa tiene que ver con un sello del Gobierno del Presidente Gabriel Boric y del Ministerio de incorporar mujeres y de mostrar este nuevo mundo que se nos viene, más sostenible y verde”.

Este programa tiene como objetivo reforzar las competencias de 33 trabajadoras del sector energético, así como de los Servicios Públicos y la academia vinculada a Liceos Técnico Profesional, Universidades y estudiantes. Durante su desarrollo, se resaltarán las trayectorias laborales de estas mujeres, apoyándolas en su camino hacia posiciones de toma de decisiones.

La seremi de la Mujer y Equidad de Género Camila Sabando, valoró que “esta iniciativa va en la línea en lo que estamos trabajando como Ministerio y como Gobierno por la autonomía económica de las mujeres y la inserción laboral al rubro de la energía. Estas capacitaciones donde les entregan herramientas comparten experiencias y hacen redes, son fundamentales para que las mujeres puedan insertarse en el mundo energético”.

Ximena Ampuero, consejera regional y vicepresidenta de la comisión de género y diversidades sexuales, señaló que “lo importante para nosotros, como Consejo Regional, es incentivar y trabajar en conjunto con los diferentes actores del Gobierno para fomentar las iniciativas desde las mujeres. En ese caso, nosotros como Gobierno Regional tenemos financiamientos exclusivos para mujeres para organizaciones sin fines de lucro, pero también desde Corfo y Sercotec, poder fomentar financiamiento para el emprendimiento de muchas mujeres y elevar la independencia de todas nosotras en relación a los cuidados, pero también para poder fortalecer a cada una de nosotras. Y en ese aspecto, poder participar desde la energía, desde la incorporación de la mujer, para nosotros como Consejo siempre es importante en aportar y en trabajar mancomunadamente con estas organizaciones”.

Mientras, Marta Alonso, fundadora de Walk The Talk, añadió que “este programa se está implementando en otros países de América Latina, el Caribe y Europa, generando experiencias gratificantes entre mujeres profesionales del sector. Los talleres, organizados en ocho módulos, están diseñados para



fortalecer habilidades de liderazgo mediante una metodología innovadora llamada ‘The Walking Talk’, la cual busca generar direcciones responsables, potenciando a las mujeres y transformando sus vidas”.

El programa tiene una duración de 30 horas divididas en sesiones presenciales, donde las participantes aprenden técnicas de autoconocimiento mediante dinámicas grupales, sesiones online con grupos reducidos orientados a la generación de vínculos para construir la confianza necesaria en los equipos de alto desempeño, y talleres de corporalidad donde se construye la capacidad adaptativa desde la triple coherencia de cuerpo, emoción y lenguaje.

[\(back\)](#)

Electro Industria (Chile) 03-10-2024



La danesa CIP construirá un sistema de almacenamiento en baterías de 1.100 MWh en Chile

Baterías con premio en la gran feria europea del almacenamiento de energía

El jurado de la feria ees (la gran feria europea de las baterías y los sistemas acumuladores de energía) ya ha seleccionado los productos y soluciones innovadoras que aspiran, como finalistas, al gran premio ees 2021. Independientemente de cuál o cuáles sean las candidaturas ganadoras, la sola inclusión en este exquisito grupo VIP constituye todo un éxito para las empresas. A continuación, los diez finalistas 2021 de los ees Award (ees es una de las cuatro ferias que integran el gran evento anual europeo del sector de la energía, The smarter E).

[\(back\)](#)

Energiasrenovables.com 08-10-2024



Experto en hidrógeno verde de Hitachi Energy destaca el potencial de Chile como país exportador

El papel del hidrógeno verde como portador de energía complementaria para apoyar el logro de objetivos neutros en carbono fue el tema abordado por el Dr. Fahd Hashiesh, VP – Global Hydrogen and Power Quality applications INL, en un seminario en línea organizado por CIGRE Chile (1). Durante la sesión que se tituló 'Sistemas de almacenamiento de energía e hidrógeno verde', Fahd destacó el potencial de Chile en la producción de hidrógeno verde y para convertirse en un país exportador.

Como parte del seminario, Fahd compartió análisis de expertos de las últimas tecnologías de hidrógeno verde y los próximos proyectos. Destacó que Chile es visto como un futuro líder en la producción de hidrógeno verde y que el país podría convertirse en uno de los principales exportadores de hidrógeno verde. Fahd Hashiesh agregó: "Chile ya ha entrado en la competencia y se está moviendo muy rápido".

El Dr. Hashiesh señaló que todos los días hay nuevos anuncios en los titulares sobre nuevos proyectos de hidrógeno verde y que hay una gran cantidad de fondos disponibles para alentar a los países a desarrollar tecnologías relacionadas con el hidrógeno verde. "Todo este esfuerzo está dirigido a satisfacer la demanda de hidrógeno que aumentará en más del 600% para 2050", agregó Fahd.

La importancia de desarrollar toda la cadena de valor fue otro punto clave hecho por Fahd: "Se necesita mucha energía renovable, por lo que debemos pensar también en aspectos como el transporte y almacenamiento de hidrógeno, y cómo vamos a conectar todas las piezas del rompecabezas".

Además, agregó: "No es fácil y se requiere mucho trabajo duro, lo que significa que es importante que todas las partes interesadas se unan para construir asociaciones sostenibles hacia el objetivo de la neutralidad de carbono, para el planeta y la sociedad".

El Dr. Hashiesh concluyó comentando cómo la electricidad será la columna vertebral de todo el sistema energético, la base para una futura sociedad neutra en carbono; y que Hitachi-Hitachi Energy aporta la profunda experiencia y las tecnologías necesarias para ayudar a cada cliente a progresar en su camino hacia la transición energética.

Extracto sobre el papel de los portadores de energía complementarios desde la perspectiva de Hitachi Energy: El futuro neutro en carbono es eléctrico

Cuando la electrificación directa no es posible o no se puede lograr, se necesita un suministro de energía complementario. Los estudios destacan el papel del hidrógeno como una tecnología que está cobrando ritmo. Al planificar las necesidades de almacenamiento estacionales, es probable que aprovechar el potencial del hidrógeno desempeñe un papel importante. Sin embargo, para que esto sea sostenible, estamos hablando de hidrógeno verde, producido a partir de fuentes de energía renovables.

El hidrógeno verde también podría ser un facilitador en la reducción de la intensidad de carbono de sectores que no pueden electrificarse directamente fácilmente, por ejemplo, ciertos elementos del sector del transporte (por ejemplo, aviones y grandes barcos). Esto nos lleva de vuelta a la perspectiva de Hitachi Energy, que la electricidad será la columna vertebral de nuestro futuro sistema energético, ya que el hidrógeno verde se produce utilizando electricidad.

Notas



1. CIGRE Chile - CIGRE es el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas, una organización global que busca facilitar el intercambio entre países con conocimientos técnicos sobre la producción y transmisión de electricidad de alta tensión. El comité en Chile fue reconocido oficialmente en 2004 y su objetivo es conectar el CIGRE Mundial con el país.

[\(back\)](#)

Hitachienergy.com -10-2024



Ministerio de Minería patrocina encuentro Chile Energy Transition Summit 2024

El evento reunirá a líderes de los sectores de energías renovables y minería.
Ministerio de Minería patrocina encuentro Chile Energy Transition Summit 2024

IN-VR, en asociación con InvestChile, anunció el lanzamiento oficial del Chile Energy Transition Summit 2024, que se llevará a cabo del 5 al 7 de noviembre de 2024 en Santiago, Chile.

El evento reunirá a líderes de los sectores de energías renovables y minería, proporcionando una plataforma distintiva para explorar cómo el vasto potencial de Chile en minerales críticos puede acelerar la transición energética del país hacia un futuro más sostenible.

El encuentro es patrocinado por los Ministerios Minería y el Ministerio de Energía, consolidándose como una plataforma para explorar sectores de energías renovables y minerales críticos en el país. Este enfoque integrador fortalece la seguridad energética del país y posiciona a Chile como un modelo para transiciones energéticas limpias, estableciéndose como un líder mundial en innovación energética.

Durante los tres días, los participantes tendrán la oportunidad de conocer el estado actual del mercado internacional de minerales críticos y cómo esto beneficiará a la economía chilena. Además, el evento fomentará la colaboración entre el avanzado sector de energía verde del país y la industria minera, creando sinergias para nuevas oportunidades de negocio.

El Chile Energy Transition Summit 2024 contará con la participación de exponentes clave del Ministerio de Minería, el Ministerio de Energía, Corfo, InvestChile, la Comisión Nacional de Energía, así como representantes de empresas líderes como Aggreko, Atess Power Technology y Atlas Renewable Energy, quienes compartirán sus perspectivas sobre los desafíos y oportunidades para el futuro energético de Chile.

[\(back\)](#)

Portalminero.com 07-10-2024



En agosto, la fotovoltaica fue responsable de casi el 20% de la generación eléctrica en Chile

Si se suman todas las renovables no convencionales, ese porcentaje se extiende al 38,6%. Son datos del Coordinador Eléctrico Nacional chileno.

El Coordinador Eléctrico Nacional de Chile (CNE) ha dado a conocer el Reporte Energético correspondiente a los datos de agosto de este año, en los que destaca que las ERNC (las energías renovables no convencionales, que excluye a las grandes hidroeléctricas) tuvo una participación del 38,6% en la generación bruta de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), con las fotovoltaica liderando las tecnologías mencionadas, al alcanzar un 19,3%.

Entre otras cuestiones reseñables del informe del CNE se puede mencionar que la capacidad instalada chilena, que es de 35.778,8 MW (un 4,9% más con respecto al mismo mes del año pasado), se divide en 18.429,9 MW correspondiente a centrales convencionales y 17.348,9 MW a centrales ERNC.

Como ya es sabido desde hace meses, la solar es la de mayor capacidad, con 10.515,3 MW (29,4% del total).

El mix se completa con la hidroeléctrica y 7.393,9 MW (20,7%); gas natural, 5.397,2 MW (15,1%); eólica, 5.128,9 MW (14,3%); carbón, 3.512,6 MW (9,8%); diésel 2.881,9 MW (8,1%); otros térmicos, 739,8 MW (2,1%); termosolar, 114,4 MW (0,3%) y geotérmica, 94,9 MW (0,3%).

En capacidad Instalada por región, se destacan tres regiones, que reúnen más de la mitad de toda la capacidad. Así, Antofagasta tiene 9.548 MW (más de la mitad ERNC, mayormente solar, eólica y termosolar); Biobío, 5.229 MW (con clara preponderancia de la hídrica); y Atacama, 5.128 MW (repite la situación de Antofagasta, aunque sin presencia termosolar).

Respecto de las centrales interconectadas durante agosto, el informe refiere que hubo dos, ambas fotovoltaicas: Tabolango, de 9 MW, en la región de Valparaíso; y Solar del Bueno, de 3 MW, en Los Ríos.

En total, existen 29 proyectos en pruebas o puesta en servicio que poseen una capacidad total de 977,1 MW; 19 de ellos son fotovoltaicos, con una capacidad que representa el 25,8%; dos eólicos y un 49,1%; y tres BESS, que significa 7,1%.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

[\(back\)](#)

Pv-magazine-latam.com 02-10-2024



ITaipu suministró al país 15.013 GWh de energía eléctrica de enero a setiembre de 2024

La Central Hidroeléctrica de ITaipu Binacional suministró al país, a través de la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), 15.013 gigavatios hora (GWh) de energía eléctrica de enero a setiembre del corriente año. Así lo señala el informe mensual de suministro y producción de energía proporcionado por la Dirección Técnica de la Margen Derecha de la Entidad.

La producción de energía del noveno mes fue de 5.284 GWh. De dicho valor, 2.689 GWh fueron generados por el sistema de 50 Hz; de los cuales, 1.380 GWh se suministraron a la ANDE. La cantidad total producida durante el periodo mencionado totalizó 48.014 GWh, equivalente a lo necesario para abastecer la demanda del Paraguay por aproximadamente dos años y dos meses.

El reporte también menciona el alto índice de disponibilidad de las unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica de la ITaipu, cuyo valor al mes de setiembre fue de 97,03%, superando en 3,03% a la meta empresarial del 94%.

Estos logros son posibles gracias a la eficiencia operacional y de mantenimiento, la calidad técnica del cuadro de empleados y de los trabajos coordinados entre los sistemas eléctricos de Paraguay y Brasil, optimizando los recursos disponibles para cubrir la demanda existente por parte del sistema interconectado.

ITaipu Binacional es la mayor generadora de energía limpia y renovable, con una producción de más de 3.032.725 GWh desde el inicio de sus operaciones en 1984.

[\(back\)](#)

Itaipu Binacional (Brasil) 08-10-2024



INVERSIONES PÚBLICAS panel debate en la XXXV Asamblea Plenaria del CEAL

El presidente de la ANDE, Ing. Félix Sosa, participó en el panel debate sobre "Inversiones Públicas", junto a la Ministra de Obras Públicas y Comunicaciones, Claudia Centurión, y el Ministro de Vivienda, Urbanismo y Hábitat, Juan Carlos Baruja, en la XXXV Asamblea Plenaria del Consejo Empresarial de América Latina (CEAL), que se lleva a cabo en la ciudad de Asunción del 7 al 10 de octubre de 2024.

Durante la Asamblea, que reúne a empresarios de la región iberoamericana, el presidente de la ANDE destacó que Paraguay cuenta con una generación de energía eléctrica limpia, renovable y firme, con una potencia nominal disponible de 8.760 megavatios y una demanda actual de 5.000 megavatios. Esto significa que el país tiene aún un excedente significativo que crea un escenario favorable para atraer más inversiones que impulsen el desarrollo económico.

También mencionó que la ANDE cuenta con un plan estratégico de inversiones a 20 años para la generación y 10 años para transmisión, distribución y comercialización. Se proyecta que, a mediano plazo, la demanda alcanzará el 100% de la capacidad disponible, lo que subraya, además de invertir en nuevas fuentes de generación, la necesidad de diversificación en las fuentes de energía. Esto incluye la generación fotovoltaica y pequeñas centrales hidroeléctricas en 19 ubicaciones identificadas.

Mencionó, que se requieren alrededor de 1.500 millones de dólares para nuevas obras de generación hasta 2030, con un enfoque en fomentar la inversión privada. Para transmisión y distribución, se necesitarán aproximadamente 500 millones de dólares anuales. En un paso histórico, la ANDE planea emitir bonos en el mercado interno por un total de 200 millones de dólares en guaraníes para financiar diez importantes proyectos y también prevé obras con la modalidad de leasing operativo.

Además, se están ejecutando proyectos por un total de 600 millones de dólares: 300 millones destinados a transmisión, que incluye la construcción de la línea de transmisión de 500 kV Yguazú-Valenzuela, beneficiando a la región metropolitana donde se concentra el mayor consumo eléctrico; y otros 300 millones dirigidos a Distribución Eléctrica, que abarcan la digitalización del sistema.

[\(back\)](#)

ANDE (Paraguay) 07-10-2024



Itaipu reporta que su central hidroeléctrica opera con normalidad a pesar de la crisis hidrológica

A pesar de la sequía y la crisis hidrológica que azota a la región, la Central Hidroeléctrica Itaipu se encuentra operando con normalidad con un caudal turbinado promedio en los últimos días de 7.800 metros cúbicos por segundo (m³/s) y una afluencia promedio de 6.900 m³/s.

Así lo indica el reporte de la Superintendencia de Operación, dependiente de la Dirección Técnica de la Entidad.

“Tenemos una optimización en la operación, lo que nos da un mayor rendimiento en la generación de nuestras máquinas. En promedio, la productividad de Itaipu es de aproximadamente 1,06 MWpromedio/m³/s, que es la relación entre la cantidad de energía producida y el caudal de agua turbinado para esa producción. Ahora estamos teniendo una producción con una productividad cerca de 1,10 MWpromedio/m³/s por la condición de operación y la acción de programación operativa en la usina. Es decir, aún con poca agua, estamos teniendo una buena generación”, comentó Silver Guerrero, superintendente de Operación.

Refirió que esta operación óptima se debe a un control del embalse, que actualmente se encuentra en un nivel de 218,10 metros sobre el nivel del mar (msnm). Igualmente, el superintendente aclaró que ITAIPU es una central de paso; por consiguiente, no tiene capacidad para acumular agua en su reservorio. No obstante, refirió que la operación se realiza en forma coordinada con las represas que están situadas aguas arriba de Itaipu.

“Nosotros tenemos nuestro embalse, pero hay 50 represas aguas arriba e Itaipu forma parte del sistema. Las represas aguas arriba son de regulación, es decir regulan el caudal de agua sobre la base de las necesidades que tienen”, precisó el Ing. Guerrero. Refirió que en la Binacional se hace un control del nivel de montante aguas arriba y actualmente se tiene una marca de 218,10 msnm; mientras que el techo máximo en temporadas de mucha afluencia de agua es de 220,50 msnm.

Respecto a la previsión de generación total de Itaipu para este año, el superintendente de Operación indicó que la cifra estimada es alrededor de 67 mil gigawatts-hora (GWh).

En cuanto a la afluencia hídrica recalcó que desde hace un tiempo viene descendiendo. “Hace como 5 o 6 años estamos teniendo afluencias por debajo de lo esperado. El año pasado estuvimos haciendo nuestra programación en función al factor del fenómeno El Niño y, teniendo en cuenta que podría llegar hasta abril, establecimos una previsión de unos 78.000 gigas de generación, pero no se dio”, acotó.

No obstante, el Ing. Guerrero puntualizó que a pesar de esta reducción se tiene un rendimiento óptimo de las unidades generadoras, lo que permite satisfacer la demanda de los sistemas paraguayo y brasileño, respectivamente.

[\(back\)](#)

IP (Paraguay) 03-10-2024





Empresarios de la India exploran oportunidades de inversión en energías alternativas en Paraguay

El ministro de Industria y Comercio, Javier Giménez, recibió a la comitiva empresarial, cuyos integrantes manifestaron que ven a Paraguay como un “hub” para energías renovables en la región, con proyectos de biocombustibles, hidrógeno y energía solar en la mira. Evalúan inversiones que podrían impulsar la economía y fortalecer el liderazgo del país en el sector de energías. La delegación fue liderada por el embajador de la República del Paraguay en la India, Fleming Duarte.

Al finalizar la reunión los inversionistas señalaron que la empresa Praj Industries, reconocida por su trayectoria en biocombustibles, jugará un papel importante en ayudar a pequeños productores a diversificar sus cultivos y aumentar sus ingresos.

Expresaron que Paraguay se posiciona como un líder potencial en la producción de combustibles innovadores para la aviación sostenible, utilizando el etanol, que responde a una creciente demanda internacional.

Además, se habló de una colaboración con la Alianza Solar Internacional para desarrollar proyectos de parques solares en el país.

A su vez, Shishir Joshipura, CEO y Director General de Praj Industries, manifestó su entusiasmo por las posibilidades de cooperación mutua entre Paraguay e India. También mencionó el potencial del hidrógeno y la energía solar, destacando las extensiones de tierras disponibles y la rica agricultura del país.

Manifestó que Paraguay tiene el privilegio y la única oportunidad de hacer muchas cosas y ser uno de líderes en el mundo acerca de las soluciones de los biocombustibles.

A su turno, Rohan Pingale, gerente regional de la firma, enfatizó que este es un momento para que nuestro país explote sus recursos, especialmente en el Chaco. En ese sentido, señaló que pueden traer los materiales necesarios para asegurar que el proyecto sea sostenible a largo plazo.

[\(back\)](#)

IP (Paraguay) 08-10-2024



Existe interés indio en biocombustibles, hidrógeno y energía solar en Paraguay

El Ministerio de Industria y Comercio (MIC) informó acerca de la llegada de una delegación de empresarios de la India, quienes se encuentran explorando oportunidades de expansión de negocios y ya manifestaron especial interés en áreas estratégicas de energías renovables: biocombustibles, hidrógeno y energía solar.

Lo expusieron durante un encuentro que mantuvieron con el titular de la cartera industrial, Javier Giménez, quien los recibió en su despacho para conversar acerca de la prospección que están realizando, y aseguraron que ven a Paraguay como un “hub” para las energías renovables en la región.

La comitiva empresarial estuvo liderada por el Embajador Extraordinario y Plenipotenciario de la República del Paraguay ante la India, Fleming Duarte, quien acompañó a los empresarios a transmitir la intención de evaluar inversiones que podrían impulsar la economía y fortalecer el liderazgo del país en el sector de energías.

Para los hindúes, Paraguay se posiciona como un líder potencial en la producción de combustibles innovadores para la aviación sostenible, utilizando etanol, lo que responde a una creciente demanda internacional. Una de las empresas, Praj Industries, reconocida por su trayectoria en biocombustibles, jugará un papel importante en ayudar a pequeños productores a diversificar sus cultivos y aumentar sus ingresos.

Al respecto, el CEO y Director General de dicha firma, Shishir Joshipura, compartió su entusiasmo por las posibilidades de cooperación mutua entre Paraguay e India. “Estamos seguros de que Paraguay tiene el privilegio y la única oportunidad de hacer muchas cosas y de ser uno de los líderes en el mundo acerca de las soluciones de los biocombustibles”, expresó.

Mientras que el gerente regional, Rohan Pingale, enfatizó que este es un momento para que el país explote sus recursos, especialmente en el Chaco. “Podemos traer todos los materiales necesarios para asegurar que este proyecto sea sostenible a largo plazo”, afirmó.

Por otro lado, conversaron igualmente acerca de una colaboración con la Alianza Solar Internacional (ISA), integrada por más de 121 países, para desarrollar proyectos de parques solares en el país. En este punto, Joshipura destacó el potencial del hidrógeno y la energía solar, haciendo hincapié en las extensiones de tierras disponibles y la rica agricultura de Paraguay.

[\(back\)](#)

La Nacion (Paraguay) 08-10-2024



¿Por qué se demora la licitación del primer parque solar de Paraguay?

El sector energético de Paraguay aguarda la publicación del pliego de la licitación internacional para la construcción del primer parque fotovoltaico del país, que se ubicará en Chaco Central y permitirá diversificar la matriz eléctrica del país una vez se instalen los más de 100 MW de capacidad.

La publicación oficial se retrasó en diversas oportunidades, dado que inicialmente estaba prevista para el primer cuatrimestre del año y luego se aplazó para mitad de año tras conocerse que debía revisarse algunos detalles de la nueva ley de contrataciones públicas y la reglamentación de la ley de fomento a las energías renovables (Ley N° 6977/2022).

Mauricio Bejarano, viceministro de Minas y Energía de Paraguay, dialogó con Energía Estratégica y explicó los motivos de la demora del pliego y el estado en el se encuentra el llamado.

“El análisis de la licitación está concluido, pero debemos hacer un cambio normativo porque la estructura de compra de energía por parte de la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) tiene algunas barreras normativas que se enmarcan dentro de la ley de contrataciones públicas. Estamos atorados con ello, considerando que será la primera vez que la ANDE comprará energía alternativa del sector privado”, señaló.

“Primeramente se detectó la ampliación del contrato o plazo de venta de energía, de 15 a 30 años, aunque tras un análisis íntegro detectamos que tal como está la ley de licitaciones públicas, no pueden competir los consorcios o que un ganador hoy en día no puede transferir o ceder el proyecto a otra empresa”, aclaró.

Y cabe recordar que, en principio sólo la ANDE tomará y comercializará esa energía renovable, ya que la reciente reglamentación de la Ley N° 6977/2023 (fomento a las ERNC no hidráulicas) le permite a la Administración adquirir energía eléctrica de los generadores ERNC a través de la suscripción de un contrato PPA (Power Purchase Agreement).

Pero de continuar sin los cambios regulatorios necesarios, las autoridades de Paraguay temen que pudiera quedar desierta la licitación, por lo que buscan ajustar tales detalles para tener un proceso continuo, a la par que confían que puedan lanzarla oficialmente antes que finalice el 2024.

“Estamos ajustando algunos detalles de la regulación ya que desde el gobierno queremos que sea un ejercicio dinámico y se convierta en un proceso más grande como el Programa RenovAr de Argentina. Y estimo que a fin del corriente año tendremos una normativa más adecuada, ágil y dinámica”

“Además, con el pasar del tiempo seguramente deberemos aumentar la cantidad inicial de potencia que trazamos para el parque solar”, anticipó Bejarano, abriendo las puertas a que el proyecto fotovoltaico finalmente tenga 140 MW de capacidad (40 MW más de lo previsto).

Mientras que su instalación tendría un costo aproximado de USD 1.000.000 por cada megavatio de potencia, según cálculos realizados ANDE; aunque aún resta esperar los documentos oficiales de la licitación del primer parque solar de Paraguay.



[\(back\)](#)

Energiaestrategica.com 04-10-2024



Sosa pide un aumento millonario para la ANDE y pronostica cortes para el verano en el área metropolitana`

Félix Sosa, titular de la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), presentó este jueves el presupuesto que pretende hacer aprobar la empresa a su cargo para 2025, que incluye un millonario incremento de casi US\$ 250 millones en comparación con el vigente, incluidos los aumentos aprobados hasta la fecha.

Sosa defendió así un presupuesto total de más de G. 14 billones (US\$ 1.972 millones), lo que significa un aumento de más de 14% con relación a los US\$ 1.725 millones del presupuesto vigente y explicó que el 80% de lo que pretenden proviene de recursos propios, mientras que el 20% restante se divide entre préstamos de organismos multilaterales y aportes de la Itaipú Binacional.

Buzarquis dijo que Sosa pide coimas a las empresas de cripto y Soroka apoya su interpelación

El presidente de la ANDE señaló que el principal factor que incide en el aumento del presupuesto son los US\$ 827 millones que corresponden a la compra de energía, que representa un aumento de más del 41% con respecto a la potencia contratada en este periodo y que obedece directamente a la reserva de energía para provisión de los grupos de consumo intensivo, como las granjas de criptominería.

El presupuesto para la compra de energía es de US\$ 827 millones, con un aumento de más de 41% y obedece directamente a la reserva de energía para provisión de los grupos de consumo intensivo, como las granjas de criptominería

Por su parte, los gastos de inversión a ser aplicados por la ANDE significarán unos US\$ 498 millones, que incluirán la construcción de una línea de transmisión de 220 kV que conectará las subestaciones de Villa Hayes, Concepción, Pozo Colorado y Loma Plata. Sosa explicó que, actualmente, el Chaco es la zona de mayor crecimiento de consumo de energía eléctrica, por lo que decidieron acompañar eso con crecimiento de infraestructura. El costo total de la obra es de US\$ 126 millones, de los cuales US\$ 71,6 serán dispuestos por la ANDE.

Peña confronta con petroleras y criptomineras que amenazan con retirar inversiones de Paraguay
Sosa pide un aumento millonario para la ANDE y pronostica cortes para el verano en el área metropolitana

Otras obras a ser iniciadas el próximo año son la línea de 500 kV desde Yguazú hasta Valenzuela, que funcionará como respaldo de la actual línea de misma potencia y que tendrá un costo total de US\$ 173 millones (ANDE pondrá US\$ 45.8 millones) y la modernización de la Central Hidroeléctrica e Acaray, con un monto total de US\$ 145 millones y un desembolso de US\$ 53.2 millones por parte de la estatal.

Pese a estas consideraciones, Sosa explicó recientemente que los actuales avances en los mantenimientos de líneas de transmisión realizados en lo que va del año no son suficientes para garantizarle a la población, sobre todo de Asunción, área metropolitana y y el bajo Chaco, donde se registra el 60% de la demanda nacional de energía, un verano sin cortes de energía. Sosa les quiere aumentar la tarifa eléctrica a las empresas de cripto y desafía a la Fintech

Otro factor que no cambió sustancialmente, pese a las reuniones conjuntas y las acciones particulares contra granjas clandestinas de criptominería es el enorme impacto que siguen teniendo en el consumo



de energía, que según la propia estatal corresponden al 10% de la energía consumida en Paraguay y un tercio de las pérdidas que tiene actualmente la empresa, que ronda a su vez el 30% de la producción total.

El senador Enrique Salyn Buzarquis (hoy en la mira del cartismo) había denunciado un esquema de coimas por parte de altos funcionarios de la ANDE que, según dijo, cobrarían hasta US\$ 500.000 mensuales por hacer la vista gorda a la instalación de cripto minas clandestinas

Recientemente, el senador Enrique Salyn Buzarquis (hoy en la mira del cartismo) había denunciado públicamente un esquema de coimas por parte de altos funcionarios de la ANDE que, según dijo, cobrarían hasta US\$ 500.000 mensuales por hacer la vista gorda a la instalación de cripto minas clandestinas, algo negado rotundamente por sus autoridades, quienes respondieron que se trabaja en conjunto con la Fiscalía para el desmantelamiento de estos locales y que ya se había trabajado en la elevación de las penas para la sustracción de energía.

El Senado evalúa dejar de venderle a Argentina el excedente de Yacyretá para apostar por las criptos

Al mismo tiempo de aquellas denuncias, la ANDE había aplicado un tarifazo a la industria de la criptominería legal, elevando la tarifa especial para estas empresas en 54%, lo que provocó la reacción de este sector que advirtió que eso generaría un retroceso importante en las inversiones en el rubro y que muchas de ellas irían a buscar mejores condiciones de mercado.

Otro factor no menor, en este contexto, son las actuales condiciones climáticas de sequía y notoria elevación de las temperaturas por la presencia del humo, que tendrían un importante impacto energético, a la par que disminuye la capacidad de producción de la energía, prominentemente hidroeléctrica. Con estas condiciones, incluso peligran los ingresos del Estado por parte de la cesión de energía a Brasil y Argentina que financia, por ejemplo, el programa estrella del Gobierno, Hambre Cero.

[\(back\)](#)

Lapoliticaonline.com 03-10-2024



La libre disponibilidad de su energía es derecho inalienable del Paraguay

En la entrega anterior habíamos demostrado que la ANDE y los gastos sociales eran los causantes de que vivamos de rodillas ante nuestros socios condóminos. Aunque la demostración solo abarcó Itaipú, en Yacyretá se replica la “complacencia interesada”; el agravante con la Argentina es que esta es una mala pagadora, con pésima reputación ante los organismos financieros internacionales, una intolerancia maliciosa ante la navegación internacional; en fin, una mala socia. En cuanto a las pérdidas de la ANDE, su propio presidente, en una declaración y defensa ante la comisión bicameral del presupuesto del Estado, hace un par de días, aceptó las millonarias pérdidas (<https://www.abc.com.py/economia/2024/10/03/pgn-2025-ande-reconoce-millonarias-perdidas-por-robo-de-energia/>).

En esta propuesta se pretende demostrar, con números reales, ya sustanciados en los presupuestos respectivos, las pérdidas reales derivadas del “acuerdo operativo” y consecuente acuerdo presidencial.

-Presupuesto y tarifa de potencia antes del 2022: 3.291.012.000 US\$ /145.620.000 kwmes = Tarifa en potencia = 22,60 US\$/kwmes.

-Presupuesto y tarifa de energía antes del 2022: 3.291.012.000 US\$/75.134.520 Mwh = tarifa en energía = 43,80 US\$/Mwh.

-Presupuesto y tarifa de potencia 2022: 3.021.615.000 US\$ /145.620.000 kwmes = Tarifa en potencia = 20,75 US\$/kwmes.

-Presupuesto y tarifa de energía 2022: 3.021.615.000 US\$/75.134.520 Mwh = tarifa en energía = 40,22 US\$/Mwh.

-Presupuesto y tarifa de potencia 2023: 2.433.310.200 US\$/145.620.000 kwmes = tarifa en potencia = 16,71 US\$/kwmes.

-Presupuesto y tarifa de energía 2023: 2.433.310.200 US\$/75.134.520 Mwh = tarifa en energía = 32,38 US\$/Mwh.

-Presupuesto y tarifa de potencia 2024: 2.807.553.600 US\$/145.620.000 kwmes = tarifa en potencia = 19,28 US\$/kwmes.

-Presupuesto y tarifa de energía 2024: 2.807.553.600 US\$/75.134.520 Mwh = tarifa en energía = 37,38 US\$/Mwh.

Pérdidas de la ANDE

</pf/resources/images/abc-placeholder.png?d=2059>

Habíamos dicho que la tarifa de Itaipú Binacional desde 2009 hasta 2024 resultaba muy cara para la ANDE debido a sus pérdidas técnicas y al robo (28,5% de un presupuesto de 1.972.000.000 US\$/año, es decir: US\$ 562.020.000, según su presidente, referido en el link anterior). Vemos que nuestras proyecciones en los diversos artículos anteriores quedaron cortas ante las declaraciones de Félix Sosa delante de la CBP. Lo raro es que el presidente Peña tenga que recurrir a gasolina para apagar la ANDE en llamas.



¿Dónde está la solución? Pues sencillo: Si de los US\$ 3.291.012.000 extraemos los US\$ 2.000.000.000 de la cancelación de la deuda, conforme al anexo C que sigue vigente, obtendríamos:

-Presupuesto y tarifa de potencia 2025: 1.291.012.000 US\$/145.620.000 kwmes = tarifa en potencia = 8,8656/kwmes.

-Presupuesto y tarifa de energía 2025: 1.291.012.000 US\$/75.134.520 Mwh = tarifa en energía = 17,18267/Mwh.

¿De dónde sale el presupuesto?

Algunos críticos de 60 Hertz a esta altura se estarán preguntando: ¿de dónde saca el columnista este presupuesto? Pues de todos los presupuestos anteriores al 2023, restándole el componente de la deuda, hoy cancelada con todo su sobre costo, es decir, tasas usurarias y demás abusos.

¿Cómo fue fluctuando el presupuesto desde el año 2022 al 2026? Fíjese, amable lector, en el cuadro que acompaña este texto. La explicación es sencilla: Antes del 2022 el presupuesto incluía el servicio de la deuda; en el año 2022 fue cancelado gran parte de ese componente, pero aún quedaba un remanente; en el año 2023 el presupuesto fue más razonable.

... Pero, en la medida que “el sistema”, incluyendo a la ANDE, notaba que la tarifa real (según el Anexo C) atentaba contra la sobrevivencia de la misma y que los “gastos sociales” ya no tendrían la discrecionalidad histórica que mantiene al “sistema” en el poder, se fueron acomodando según vemos.

¿Qué hacemos ante tan mal negocio se sustanció en el último acuerdo? Siendo pesimistas diríamos que no tenemos solución hasta el 2026. Siendo optimistas, podríamos pensar que el presidente Santiago Peña, como economista bien formado, dejaría sus “boludeces”, según el senador Gustavo Leite, y haría un buen negocio. Su disculpa perfecta sería la negociación del Anexo C, antes de fin de año.

¿Dónde está la ganancia?

Reiteramos la pregunta del artículo anterior: ¿Dónde está la ganancia de la ANDE y la ENBpar en el nuevo acuerdo operativo? La respuesta acabamos de demostrar. Los gastos sociales incrementados en ambas márgenes.

¡Ojo! Todavía no demostramos que la supuesta ventaja del Paraguay es una pérdida encubierta.

A Brasil no le incumbe el mal manejo de la ANDE y sus pérdidas; los gastos sociales aplicados en un gobierno socialista (Lula) no le molestan para nada, menos aún en el Estado de Paraná donde, por ley, debe aplicar dichos gastos y donde tuvo una desventaja sustancial en las últimas elecciones.

La ANDE, por su parte, podrá salvar su presupuesto hasta el 2026, pero luego se encontrará con la realidad lacerante. Sin embargo, le proponemos que observe el siguiente modelo que podría darnos mayores ingresos en una VENTA de energía:

-Presupuesto razonable: 1.456.200.000 US\$/año. Incluidos el costo de la actualización tecnológica y los gastos sociales que contemplan la nueva visión y misión de Itaipú binacional, pero no en el Tratado.

-Tarifa de potencia: US\$ 10/kwmes. Esta tarifa reflejaría el verdadero costo para generar la energía garantizada y todos los excedentes.



-Tarifa de energía: US\$ 19,38/Mwh. ¿Cómo se aplicarían estos algoritmos? Pues comprando toda nuestra energía garantizada y vendiendo al ávido mercado brasileño.

Próximas entregas

En las próximas entregas estaríamos demostrando las pérdidas del negocio y las probables ganancias del Estado paraguayo, sin mayores modificaciones del Tratado o de sus anexos.

Nos quedaría pendiente una modificación del Anexo C, incluyendo la palabra venta, en lugar de cesión. Recuerde también el lector que en el Anexo B se contempla la construcción de la esclusa de navegación, incumplido en 50 años del Tratado. Es una deuda social más grande que la luna, especialmente para un país mediterráneo.

Por último, el lector debe saber con rigurosidad patriótica que la libre disponibilidad es un derecho inalienable, contemplada en el tratado. ¡Ya basta la cesión miserable que soportamos durante 40 años!

(*) Ingeniero agrónomo, electricista, licenciado en Teología. Msc en Planificación y cursante en lenguas semíticas en la Universidad Hebrea de Jerusalén. Exsuperintendente de Energías Renovables de Itaipú Binacional.

[\(back\)](#)

ABC (Paraguay) 06-10-2024



Desafíos para la transición energética en la demanda de Paraguay

La transición energética puede definirse como el proceso de cambio en la forma de producción, distribución y consumo de energía, con objetivo de reducir emisiones de gases de efecto invernadero para mitigar el cambio climático. Si bien Paraguay se destaca por una gran generación de energía renovable y limpia, no está ajeno a desafíos de la transición desde el punto de vista de la demanda. Según datos del Viceministerio de Minas y Energía, en 2023 la participación del consumo final de energía se distribuyó en 40% para derivados de petróleo, 38% para biomasa y 22% para electricidad.

Esta distribución del consumo final de energía, integrada en un 40% para derivados de petróleo; 38% para biomasa y 22% para electricidad, se ha mantenido estructuralmente durante los últimos 15 años, y entre sus principales causas pueden citarse: -Derivados de petróleo: el sistema de transporte está basado en unidades convencionales, que significan una tecnología madura y barata (existe un “lock-in” o bloqueo tecnológico); -Biomasa: disponibilidad (aunque coyuntural), y consecuente comercialización de la leña como subproducto, ante la ausencia de un “mercado” de leña; -Electricidad: la atención al crecimiento de la demanda eléctrica depende de un sistema complejo y costoso para operar, mantener y ampliar.

La electricidad puede facilitar la transición energética en el suministro de la demanda, con foco en el transporte (abastecido en un 100% por derivados de petróleo) y en la industria (abastecida en un 85% por biomasa). No obstante, esta transición plantearía desafíos para el sistema de suministro atendiendo a que la demanda eléctrica de base demuestra un crecimiento natural propio. De hecho, en el período 1990-2024, la demanda máxima anual del sistema eléctrico paraguayo ha mostrado un crecimiento exponencial, resaltando el pico alcanzado en 2024 de 5.027 MW, y con la consideración de que la capacidad instalada en el país es de aproximadamente 7.868 MW. Proyecciones publicadas previamente en este espacio sugieren que para la próxima década se estaría utilizando el margen restante, lo que además representa requerimientos particulares para cada región del país, tal como se observa en el mapa que acompañamos.

La Administración Nacional de Electricidad (ANDE) cuenta con un plan de obras vigente para el período 2021-2040, cuyo presupuesto se presenta en el gráfico de la tapa de esta edición. Como ya fue expuesto en entregas anteriores, la implementación presenta desafíos, comenzando por la gestión y el financiamiento.

El plan maestro de la ANDE, que cubre los segmentos de generación, transmisión y distribución, tiene un presupuesto inicial de aproximadamente US\$ 9.000 millones, poco más del 20% del actual producto interno bruto (PIB) de Paraguay. Estudios muestran que en nuestro país predomina el potencial solar fotovoltaico, de naturaleza intermitente. Por tanto, se debe prever un esquema para que esta tecnología coexista con la hidroeléctrica, brindando seguridad de suministro, lo que representa nuevos desafíos tecnológicos y de operación del sistema. Y tal vez esta sea una oportunidad para revisar qué otras tecnologías pueden contribuir a la generación de electricidad en Paraguay y explorar nuestras fuentes primarias para la generación; así como contemplar la instalación de nuevas centrales hidroeléctricas, grandes baterías para almacenar electricidad e inclusive (¿por qué no?) centrales nucleares.

Avances regulatorios

Atendiendo a los desafíos planteados en los últimos años, se han encaminado esfuerzos para la ampliación del marco normativo del sector energético, en general, y el eléctrico, en particular. Estos avances están alineados con la promoción del transporte sostenible; el incremento de la eficiencia



operativa del sistema eléctrico (reducción de pérdidas) y la definición de señales de incentivos de inversión en infraestructura. El listado de leyes es el siguiente: -Ley N° 6925 (2022): De incentivos y promoción del transporte eléctrico en el Paraguay (vehículos, repuestos e infraestructura de carga); -Ley N° 6977 (2023): Regula el fomento, generación, producción, desarrollo y la utilización de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables no convencionales no hidráulicas; -Ley N° 7299 (2024): Introduce modificaciones significativas a la Ley N° 3009 (2006) De la Producción y Transporte Independiente de Energía Eléctrica (PTIEE); -Ley N° 7300 (2024): Protege la integridad del sistema eléctrico, dispone la incautación y comiso de bienes asociados a dicho hecho punible y modifica el artículo 173 de la Ley N° 1160/1997 “Código penal”.

Asimismo, recientemente se aprobó la actualización de la Política Energética de Paraguay al 2050 mediante el Decreto N° 2553 del Poder Ejecutivo, del 19 de septiembre de 2024, y que fue liderada por el Viceministerio de Minas y Energía y apoyada por la Itaipú Binacional. Esta política establece objetivos estratégicos para el sector energético en general, y 5 subsectores: eléctrico; entes hidroeléctricos binacionales, bioenergía, fuentes alternativas renovables e hidrocarburos. Además, plantea metas en 10 ejes estratégicos de cumplimiento en el corto (2028); mediano (2035) y largo (2050) plazos. De aquí surge entonces una interrogante, ¿puede contribuir la política energética al año 2050 a la transición energética en el ámbito de la energía eléctrica?

Analizando el decreto citado se extrae que la transición energética y eléctrica en Paraguay está incluida a partir de una serie de iniciativas estratégicas que buscan ampliar la sostenibilidad, la electrificación y la integración regional. La política busca impulsar la formalización de programas y la consolidación de marcos normativos que establecerán las condiciones para la introducción de nuevas inversiones en el sector. En cuanto a infraestructura, se plantea robustecer la red eléctrica de modo a establecer las condiciones para el ingreso de nuevas tecnologías de generación tales como grandes plantas fotovoltaicas, pequeñas centrales hidroeléctricas y bancos de baterías. También busca diversificar el suministro energético con fuentes alternativas renovables y fomentar el uso de energías limpias mediante regulaciones e innovaciones tecnológicas. Asimismo, la política resalta el interés en optimizar recursos energéticos compartidos y la integración con países vecinos, buscando consolidar el rol de Paraguay como actor clave en el intercambio energético regional. Finalmente para el Grupo de Investigación en Sistemas Energéticos (GISE), la implementación de las mencionadas iniciativas está sujeta al diseño y ejecución de una serie de acciones concretas que dependen de múltiples actores sectoriales.

Pico

En el lapso 1990-2024, la demanda máxima anual del sistema eléctrico local mostró una expansión exponencial, resaltando el pico alcanzado en 2024, de 5.027 MW.

[\(back\)](#)

ABC (Paraguay) 06-10-2024



Bolivia participa en taller internacional de seguridad nuclear y la gestión responsable de desechos radiactivos

El ministro de Hidrocarburos y Energías, Alejandro Gallardo, inauguró el Taller Regional sobre la Formulación de Políticas y Estrategias Nacionales para la Gestión de las Fuentes Radiactivas Selladas en Desuso, que se realiza en La Paz, con la participación del Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA) y delegaciones de países de Centro y Sudamérica.

El Gobierno nacional presentará su propuesta sobre la política y estrategia nacional para la gestión segura de las fuentes Radiactivas en Desuso. “Sabemos que la adopción de una política y estrategia nacional para la gestión segura de las fuentes radiactivas en desuso es un imperativo técnico y una responsabilidad ética hacia nuestras futuras generaciones”, aseveró la autoridad.

Por su parte, Vivian Pereira, experta de la OIEA, explicó que el uso de fuentes radioactivas selladas ha sido fundamental en numerosos sectores desde la medicina, la industria hasta la investigación científica. “No obstante, el final de la vida útil de estas fuentes plantea desafíos bastante complejos tanto operativo como normativo que deben ser abordados con una gestión adecuada”, expresó.

Este taller regional es resultado del acuerdo alcanzado entre la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) y el OIEA durante la 12ª Reunión del Grupo de Trabajo sobre Seguridad Física de Materiales Radiactivos, celebrada en Viena, Austria, en mayo de 2024.

En ese encuentro se acordó implementar medidas de control en instalaciones que utilizan fuentes radiactivas activas y aquellas que generan fuentes radiactivas en desuso. El propósito del taller es fortalecer las capacidades de los países para tener un región segura, tecnológica y sostenible de esos inventarios de fuentes radioactivas a lo largo de todo su ciclo de vida.

Como anfitrión de este importante taller, Bolivia tiene como uno de sus principales objetivos la elaboración de su propuesta y promover que los representantes de los países asistentes desarrollen también sus respectivos planes nacionales.

La Política y Estrategia Nacional para la Gestión Segura de Fuentes Radiactivas en Desuso es importante para que Bolivia pueda implementar medidas de control robustas en sus instalaciones que manejan fuentes radiactivas. Asimismo, se considera la identificación y gestión de las fuentes huérfanas, aquellas que fueron abandonadas o perdidas.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Bolivia) 07-10-2024



ANH y YPFB aplicar medidas de control ante la especulación, sobredemanda y contrabando de combustibles

En respuesta a las constantes amenazas que representan la especulación, la sobredemanda y el contrabando, con el objetivo de garantizar la seguridad energética del país, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) anuncia nuevas medidas de control a la distribución de combustibles.

A pesar de que la importación, distribución y suministro de diésel y gasolina operan con normalidad, la creciente presión de estos factores ha llevado a ambas instituciones a implementar un plan reforzado, que incluye tres ejes principales: distribución diferenciada, operativos de interdicción y supervisión en surtidores.

Para optimizar la entrega de combustibles, se ha implementado un sistema de control zonificado, ajustando los niveles de suministro de acuerdo con la demanda en cada región. Esto permite dirigir mayores volúmenes de diésel o gasolina a surtidores con mayor demanda y reducir el envío a los que registren un menor consumo, evitando así el desvío irregular y optimizando la logística de distribución.

Con el apoyo de la Policía y las Fuerzas Armadas, se han intensificado los patrullajes en carreteras y estaciones de servicio ubicadas en zonas fronterizas para prevenir la venta de combustibles a clientes sospechosos de incurrir en el contrabando o uso ilegal. Además, el personal de YPFB y ANH realiza inspecciones continuas en los surtidores para detectar y frenar actividades ilícitas.

La ANH desplegó funcionarios encargados de supervisar el cumplimiento de los estándares de calidad y seguridad en la venta de combustibles, además de garantizar que los sistemas de almacenamiento y distribución operen bajo normativa. Este proceso incluye la verificación de la exactitud en las mediciones y la manipulación adecuada de los productos.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Bolivia) 04-10-2024



Proyecto exploratorio Tita-Techi proyecta una renta petrolera de \$us 553 millones si resulta exitoso

El contrato de servicios petroleros de YPFB con la empresa Canacol Energy Colombia para el desarrollo del proyecto exploratorio en el área Tita Techí, situado en el municipio de Charagua, Santa Cruz, tiene un gran potencial y, de ser exitoso, puede generar una renta petrolera de \$us 553 millones, afirmó el ministro de Hidrocarburos y Energías, Alejandro Gallardo.

En consideración a que el proyecto está localizado en un área tradicionalmente hidrocarburífera y “tomando en cuenta una proyección que puede variar, obviamente de acuerdo con el volumen que podamos encontrar, en caso de que sea un pozo productivo y se declare comercial, nos podría generar una renta petrolera de \$us 533 millones”, manifestó la autoridad.

“Tenemos una proyección de recursos recuperables de 1,4 millones de barriles (MMBbl) en lo que sería condensado y más de 133 billones de pies cúbicos (BCF, por su sigla en inglés) en lo que corresponde a gas natural”, aseveró Gallardo al hacer una evaluación de la importancia del proyecto exploratorio Tita Techí, que será operado por la empresa Canacol Energy.

El pasado martes, el Senado aprobó el proyecto de ley que autoriza a la estatal YPFB suscribir el contrato de servicios petroleros con la compañía Canacol Energy Colombia S.A.S., que viabilizará una inversión de más de \$us 100 millones en la exploración y explotación en el área Tita – Techí. Una vez que se promulgue la norma, se remitirá a la empresa estatal para que proceda a la firma del acuerdo contractual con la operadora.

Respecto a Canacol, Gallardo dijo que es una compañía, cuya casa matriz se encuentra en Canadá y también está establecida en Colombia, donde comercializa el 30% del gas, lo que demuestra su amplia experiencia en el sector hidrocarburífero y su sólido respaldo financiero, suficiente para garantizar el cumplimiento de este contrato.

El Ministro también indicó que, conforme a la normativa vigente, en el proyecto exploratorio Tita-Techi se toman en cuenta los aspectos ambientales, se realiza el proceso de participación y consulta, y una vez que se cuenta con todas las aprobaciones y autorizaciones ambientales, se inicia la etapa de perforación de los diferentes pozos de exploración.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Bolivia) 04-10-2024



Senado autoriza a YPF B firma de contrato con Canacol que viabiliza una inversión de más de \$us 100 millones

El Senado aprobó el proyecto de ley que autoriza a la estatal YPF B suscribir el contrato de servicios petroleros con la empresa Canacol Energy Colombia S.A.S., que viabilizará una inversión de más de \$us 100 millones en la exploración y explotación en el área Tita – Techí, situada en el departamento de Santa Cruz.

Canacol Energy Colombia S.A.S. (Sucursal Bolivia), evaluará el potencial hidrocarburífero del área reservada a favor de YPF B, específicamente en el municipio de Charagua Iyambae, que pertenece a la provincia Cordillera, en el departamento de Santa Cruz.

El contrato de servicios petroleros establece que los recursos recuperables se estiman en 133,70 billones de pies cúbicos (BCF, por su sigla en inglés) y 1,4 millones de barriles (MMBbl). Asimismo, el desarrollo de este proyecto tiene el potencial de generar a una renta petrolera de \$us 553 millones.

Otras áreas que ya cuentan con autorización legislativa para la suscripción de contratos petroleros entre YPF B y Canacol Energy son Ovai, Florida Este y Arenales, todas ubicadas en Santa Cruz. La autorización, mediante ley, para el área Tita Techí completa los proyectos exploratorios que la compañía colombiana tiene en el país.

En conjunto, las inversiones proyectadas en exploración y explotación en las cuatro áreas suman más de \$us 270 millones, y se prevé una renta petrolera superior a \$us 1.300 millones. Estos proyectos forman parte del Plan de Reactivación del Upstream 2021-2023 (PRU).

La compañía colombiana tiene amplia experiencia en la exploración y producción de gas natural, lo que la convierte en un socio estratégico para YPF B en la búsqueda de nuevos recursos hidrocarburíferos en Bolivia.

La incursión de la empresa petrolera colombiana en Bolivia se enmarca en la política energética nacional y el PRU, que incluye inversiones por parte de YPF B y fomenta la participación de compañías privadas en la exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Bolivia) 02-10-2024



EL GOBIERNO NACIONAL Y EL MUNICIPIO DE PALOS BLANCOS UNEN ESFUERZOS PARA OPTIMIZAR EL SERVICIO ELÉCTRICO EN LA PROVINCIA SUD YUNGAS DE LA PAZ

ENDE Corporación, a través de su empresa distribuidora de electricidad DELAPAZ, firmó un importante Convenio con el Gobierno Autónomo Municipal de Palos Blancos, que estipula la transferencia de un predio a la empresa eléctrica, para que pueda realizar la construcción de oficinas de atención al consumidor, oficinas técnicas, almacenes y garaje para los vehículos que brindan atención al municipio y a toda la provincia Sud Yungas del departamento de La Paz.

Así mismo, ENDE anunció el inicio de inspecciones técnicas en las comunidades donde próximamente se construirán nuevas redes eléctricas, en el marco del Programa de Electrificación Rural III (PER III), gestionado por el gobierno del presidente Luis Arce Catacora, mediante el Ministerio de Hidrocarburos y Energías.

El Gobierno Nacional, a través de ENDE Corporación, ejecuta acciones que mejoran constantemente el servicio eléctrico en distintos lugares del país. La estatal eléctrica no solo genera y transporta la energía, sino que, también trabaja para distribuir electricidad con calidad para las familias bolivianas.

[\(back\)](#)

ENDE (Bolivia) 07-10-2024



Bolivia ingresa más de \$us 16 millones en exportación de electricidad a Argentina en 2024

Según los datos del Instituto Nacional de Estadística (INE), las exportaciones de electricidad al país vecino de Argentina, tomando en cuenta el periodo de enero a agosto, se incrementaron en 222,5%. Asimismo, este incremento permitió que Bolivia recaude un total de \$us 16,5 millones.

En comparación, en el mismo periodo de 2023, el país había obtenido poco más de \$us 5 millones.

La expansión de la capacidad exportadora es posible gracias a la línea de interconexión eléctrica «Juana Azurduy», que conecta Yagacua, en Bolivia, con Tartagal, en Argentina.

Esta infraestructura tiene una capacidad de transporte de 120 megavatios (MW) y una extensión de aproximadamente 120 kilómetros, lo que permitió a Bolivia consolidarse como un proveedor clave de energía para el norte argentino.

Capacidad

Bolivia comenzó a exportar 60 MW de energía a Argentina en marzo de 2023. Estas exportaciones abastecen a diversas localidades de la provincia de Salta, incluyendo Tartagal, Orán, Piquirenda, Tabacal, Pichanal, Senda Hachada y Dragones, todas dependientes de este suministro eléctrico.

Este salto en las exportaciones de electricidad es el resultado de la creciente capacidad de generación en Bolivia.

En los últimos años, el país triplicó su capacidad, pasando de 1.000 MW a 3.500 MW, de los cuales aproximadamente 1.600 MW cubren la demanda interna, mientras que el excedente se destina al mercado externo.

Bolivia tiene la mirada puesta en el futuro, con el objetivo de aumentar la capacidad de generación a 2.000 MW para exportación en 2025, coincidiendo con el Bicentenario del país.

Asimismo, se prevé que al menos el 70% de esta energía provenga de fuentes limpias y sostenibles, lo que posicionaría a Bolivia como un referente en la producción de energía amigable con el medio ambiente.

[\(back\)](#)

Larazon.com 01-10-2024



YPFB descarga más de 236.000 barriles de petróleo para el mercado interno

Análisis: El aumento sustancial de la inflación puede ser un ‘riesgo de empobrecimiento’

El Instituto Nacional de Estadísticas (INE) informó que, a septiembre de este año, Bolivia acumuló una inflación de 5,53%, la más alta de los últimos años.

A raíz del complejo panorama económico, la elevación de precios de la canasta familiar y el incremento de la inflación, los economistas Omar Velasco y Fernando Romero advirtieron que el aumento sustancial de la inflación es un “potencial riesgo de empobrecimiento” para la población boliviana.

El domingo, el Instituto Nacional de Estadísticas (INE) informó que, a septiembre de este año, Bolivia acumuló una inflación de 5,53%, la más alta de los últimos años.

En Piedra, Papel y Tinta, de La Razón, Velasco indicó que la situación económica actual puede ser un potencial riesgo de empobrecimiento, a causa del incremento sustancial de la inflación en el país.

En la misma línea, Romero, presidente del Colegio de Economistas de Tarija, afirmó que, más allá de un temor o posibilidad de empobrecimiento, es una realidad que vive el país. Recordó que, según Pulso, en la tasa de pobreza en Sudamérica, Bolivia se encuentra en tercer lugar con un 36,3%, luego de Argentina (52,9%) y Venezuela (51,9%).

“Es decir que cada cuatro de 10 bolivianos viven en la pobreza”, dijo.

En criterio de Velasco, la inflación ya superó el incremento del haber básico (3%) y está cerca de superar el aumento del salario mínimo (5,85%). “Este año habrá una caída de los salarios en términos reales”.

Reconoció que, por lo menos, el 80% de los productos básicos de la canasta familiar se ha incrementado. Según su explicación, el origen de la inflación es la falta de dólares, los costos de producción y la especulación.

“Sin duda, afectará el poder adquisitivo de la población”, añadió Velasco.

Romero coincidió con su colega y afirmó que el incremento salarial “quedó en la historia y en anécdota”, ya que —según dijo— la inflación es más elevada del sueldo que la población percibe.

“Si suben los precios, la posibilidad de satisfacer las necesidades es menor. En términos reales tu dinero vale menos”, sentenció.

Indicó que, por ejemplo, Bs 5.000 ya no vale lo mismo a estas alturas del año. “A diferencia de enero, ahora, tu dinero vale 40% menos. Los ingresos ya no son suficientes y eso afecta a la alimentación, salud y educación”.

“Nos empuja paulatinamente a un mundo de pobreza, un mundo donde no se pueden satisfacer las necesidades de la familia”, acoto Romero.

En comparación con las cifras de los últimos años, la inflación acumulada a septiembre es una de las más elevadas. En 2021, el Índice de Precios al Consumo (IPC) hasta el noveno mes reportó 0,77%; en



2022 alcanzó 1,76% y en la gestión pasada llegó a 1,49%, muy por debajo del acumulado de 5,53% de este año.

[\(back\)](#)

Larazon.com 05-10-2024



Ministro Rómulo Mucho: Perú tiene condiciones inigualables para generar energía de todas las fuentes

Desde Arequipa, el ministro de Energía y Minas, Rómulo Mucho, destacó la importancia de diversificar de manera prospectiva nuestra matriz energética aprovechando las condiciones que ofrece el Perú para generar energía eléctrica.

Así lo manifestó durante su participación en el conversatorio "Explorando el potencial energético de la región Arequipa", en el marco del Congreso Anual sobre la Región Arequipa que se realiza en la Ciudad Blanca.

"Necesitamos diversificar nuestra matriz energética, pues tenemos condiciones inigualables para generar todas las fuentes de energía como la hidroenergía, energía solar, eólica y geotermia", remarcó el titular del Ministerio de Energía y Minas (MINEM).

Agregó que nuestro país cuenta con 35 proyectos de energías renovables y que el sur peruano concentra un gran potencial en energía solar y eólica, y que solo Arequipa, una región bendecida por la naturaleza, registra en la actualidad 13 proyectos, entre transmisión y generación hidráulica, solar y eólica.

"Se acaba de poner en operación la Central Solar Fotovoltaica Matarani, aquí en Arequipa, que producirá 80 MW de la empresa GR Cortarrama, que invirtió alrededor de US\$ 85 millones. También tenemos otros tres proyectos, Chachani, Pichu Pichu y Misti", que generarán alrededor de 460 MW de energía solar" puntualizó Mucho.

A estas obras, se suman 5 proyectos de Hidrógeno Verde para la generación eléctrica con tecnología fotovoltaica, entre ellos el de la empresa Phelan Green Energy, que busca instalar una planta en las pampas de La Joya para sustituir el uso de los combustibles fósiles como el petróleo, avanzando hacia el cambio de la matriz energética.

Finalmente, el ministro Rómulo Mucho anunció que se elabora el Libro Blanco de la Energía, con participación de expertos, para ver de manera prospectiva la seguridad energética al 2050, y agregó que el MINEM evalúa la solicitud de TGP para construir el gasoducto del sur, para la masificación de gas en el sur del Perú.

Cabe precisar que el ministro Mucho participó en este conversatorio junto a Enrique Martínez, directivo de Transportadora de Gas del Perú (TGP), Daniel Camac, presidente de H2 Perú, la congresista Diana Gonzales, y como modelador, el exministro de Economía, Luis Miguel Castilla.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Perú) 03-10-2024



Ministro Mucho inaugura Central Solar Fotovoltaica de Clemesí en Moquegua que inyectará 115 MW al SEIN

El ministro de Energía y Minas, Rómulo Mucho, llegó al distrito de Mariscal Nieto, región Moquegua, para inaugurar la nueva Central Solar Fotovoltaica Clemesí, que cuenta con una potencia instalada de 115 MW, evitando la emisión de 135,000 toneladas de CO₂ al año e inyectando energía limpia al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

Señaló que esta inversión de US\$ 78 millones, a cargo de la empresa Orygen, es el reflejo de la confianza que otorga el Perú a los inversionistas del mundo para sacar adelante grandes obras que contribuyen al desarrollo del país y al crecimiento económico, ofreciendo seguridad energética y permitiendo generar puestos de trabajo.

“Traigo el saludo de nuestra presidenta Dina Boluarte, y quiero decirles que el Perú es un país especial, bendecido por su capacidad para generar energía con recursos renovables. En hidroenergía tenemos 70 gigavatios de potencial para ser aprovechados, en energía solar 937 gigavatios, en energía eólica alcanzamos los 20 gigavatios”, recalcó.

El ministro Rómulo Mucho destacó que todas las tecnologías de generación eléctrica son importantes, porque contribuyen a diversificar nuestra matriz energética y brindar seguridad energética al país ante eventuales contingencias.

“Hay que ser inteligentes. Los ríos también se secan, como en otros países, y afecta la hidroelectricidad. El gas de Camisea se puede agotar algún día. Tenemos que tener diversos tipos de fuentes para generar mayor competitividad en beneficio del usuario. Tenemos que seguir avanzando, por ello, hacia las energías renovables”, sostuvo.

El ministro Mucho sostuvo que la central solar Clemesí ha sido posible mediante la articulación de esfuerzos entre son el sector privado y el gobierno nacional, involucrados en el objetivo de sacar adelante inversiones en infraestructura que contribuyan a mejorar la calidad de vida de los peruanos.

Cabe precisar que Clemesí aprovecha la energía fotovoltaica del sol mediante 229,140 paneles bifaciales instalados en más de 276,46 hectáreas; y junto con la planta solar Rubí, de 145 MW, consolidan el complejo solar más grande del país.

“Sin energía no hay desarrollo posible. La calidad y seguridad del suministro eléctrico, está directamente relacionado al crecimiento económico de una nación. Eso lo tenemos claro. Vamos a seguir avanzando en el desarrollo de una generación limpia, sostenible, resiliente”, señaló.

Por su parte, Marco Fragale, CEO de Orygen, señaló que la construcción y puesta en operación de Clemesí representa un hito en el sector energético peruano en su camino hacia la transición energética, y remarcó que tienen una cartera de proyectos de hasta US\$ 1,000 millones para invertir en los próximos en energía renovable.



[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Perú) 01-10-2024



Proyecto para modificar Ley 28832 busca generar competencia en generación eléctrica y evitar incremento de costos para usuarios regulados

El Ministerio de Energía y Minas (MINEM), a través del viceministro de Electricidad, Víctor Carlos Estrella, informó en sesión pública sobre la propuesta del Ejecutivo que busca modificar la ley Nro 28832, indicando que, de este modo, se podrá promover competencia en la generación eléctrica, bajar los costos y evitar el incremento de las tarifas eléctricas que pagan los usuarios residenciales, comercios y pequeñas industrias.

Ante la Comisión de Energía y Minas del Congreso de la República, el viceministro explicó que la iniciativa legislativa, que fue sometida a consulta de todos los agentes en el 2022, aprobada en el Consejo de Ministros en marzo de 2023 y que está en la agenda del Pleno legislativo, contribuirá a diversificar la matriz de generación eléctrica, para que todos los tipos de energía se complementen y garanticen la seguridad del suministro eléctrico.

“La reforma plantea el objetivo de generar condiciones para que el país pueda contar con un suministro eléctrico a menor costo y menos contaminante, lo que permitirá evitar el incremento de tarifas eléctricas en perjuicio de 34 millones de peruanos, que pagan los usuarios residenciales, así como comercios y pequeñas industrias”, detalló.

Carlos Estrella, acompañado por el titular de la Dirección General de Electricidad (DGE), señaló que la generación eléctrica en Perú depende, en más del 90%, del agua y del gas natural, y ante ello se debe convocar nuevas inversiones para aprovechar el potencial en energías renovables no convencionales que tiene el país.

Enfatizó que el Perú cuenta con altas posibilidades de poner en valor proyectos en geotermia, biomasa, energía solar y eólica, entre otros, y el MINEM cuenta con una cartera de proyectos en distintas regiones, corroborando que el país cuenta con posibilidades para avanzar hacia la transición energética.

Advirtió que, de no realizar los cambios normativos planteados y seguir dependiendo en demasía de solo dos fuentes de generación, no existirá mecanismo de respuesta para enfrentar el encarecimiento de la electricidad y el aumento de las tarifas que pagan todos los peruanos.

"Con esta propuesta de ley buscamos elevar el nivel de vida de la población, atender las demandas de energía de todos los sectores y con ello garantizar el crecimiento económico", indicó el funcionario, añadiendo que, en la actualidad, Perú tiene la tercera tarifa eléctrica más cara de América del Sur pese a contar con mayor disponibilidad de recursos para la generación de electricidad.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Perú) 03-10-2024



Energías renovables alcanzaron el 6.1%, generación hidroeléctrica el 48% y generación térmica el 46%

El Ministerio de Energía y Minas (MINEM), informó que la generación eléctrica nacional con recursos energéticos renovables (RER) no convencionales (solar, eólico, bagazo y biogás), al culminar el mes de julio de 2024, acumuló una producción de 494 gigavatios hora (GWh), mostrando un importante aumento de 63% sobre lo registrado en similar periodo de 2023.

A través del informe técnico denominado “Principales indicadores del sector eléctrico a nivel nacional”, elaborado por la Dirección General de Electricidad (DGE), se señala que la energía generada con recursos renovables representa el 9.4% de la producción nacional durante el periodo analizado, lo que constituye un expectante incremento, ya que en julio de 2023 representó el 5.8%.

El documento estadístico señala que la producción total de energía eléctrica registrada a nivel nacional en el sétimo mes del año en curso, incluyendo los Sistemas Aislados y el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) de Perú, ascendió a 5,266 GWh, lo que significó un incremento de 3.3% respecto al mismo mes de 2023.

El informe señala que, del total registrado, 5,125 GWh (97%) fue generado para el mercado eléctrico y 141 GWh (3%) fue la cantidad de energía autogenerada para uso propio de las actividades de las empresas industriales, mineras, petroleras, entre otras.

Los técnicos de la DGE del MINEM señalaron que el aumento de producción eléctrica a nivel nacional, respecto a lo producido a inicios del 2023, se sustenta, entre otros aspectos, en la creciente actividad económica de las grandes industrias que operan en las diversas regiones del país.

En relación con las fuentes de generación eléctrica, el informe señala que las centrales hidroeléctricas acumularon 2,049 GWh en el periodo analizado, es decir 16% más de lo generado en julio de 2023; en tanto que las unidades térmicas, aquellas que solo usan gas natural como recurso, produjeron 2,606 GWh, es decir, 3% menos que en el mismo lapso de tiempo del 2023.

Respecto a las centrales con energías renovables no convencionales (eólicas y solares), en el mes de análisis registraron 353 GWh y 92 GWh, respectivamente, equivalente en ambos casos a incrementos del orden de 88% y 34%, respecto al sétimo mes de 2023.

[\(back\)](#)

Elgasnoticias.com 07-10-2024



Brendan Oviedo, de la SPR, esclarece cinco mitos sobre las energías renovables en el Perú

“Es fundamental desmitificar las energías renovables para avanzar hacia un futuro más sostenible. Las energías renovables no solo son viables y rentables, sino que también son esenciales para la creación de empleos y el crecimiento económico. En Perú, tenemos un potencial enorme”, dijo Oviedo

Con el crecimiento de las energías renovables a nivel global, muchos países, empresas y personas han decidido apostar por ellas. No obstante, aún existen muchos mitos alrededor de estas fuentes de energías derivadas de recursos naturales infinitos y limpios.

Según el Ministerio de Energía y Minas, los recursos solares en el Perú tienen el potencial de generar electricidad que cubriría hasta 36 veces la demanda anual del país, y los recursos eólicos podrían satisfacer hasta siete veces esa misma demanda. Sin embargo, utilizamos estos recursos de manera limitada y, en muchas ocasiones, recurrimos a un combustible caro, importado y contaminante, como el diésel, para producir electricidad. Ante ese escenario, Brendan Oviedo, presidente de la Asociación Peruana de Energías Renovables (SPR), esclarece los cinco mitos más comunes sobre este tipo de energías:

La energía renovable del sol y el viento es más cara que la energía producida con gas o agua y tiene costos “ocultos”. FALSO. El costo de producción eléctrica renovable con recursos solares y eólicos es el más económico en el mundo y en el Perú. Son muy rentables debido a la disminución de los costos operativos y de mantenimiento, además de no depender de combustibles fósiles.

Las energías renovables son intermitentes y poco confiables. FALSO. La energía solar y eólica dependen de las condiciones climáticas pero el Perú tiene de los mejores recursos solares y eólicos del mundo, lo que representa mejores capacidades. Además, la matriz eléctrica es una fuente de combinación de energías que se complementan mutuamente y garantizan un suministro constante y confiable. La diversificación de fuentes de energía y la descentralización en la producción de electricidad son los pilares de la seguridad energética.

Las energías renovables son solo para proyectos pequeños y de uso limitado. FALSO. Es común ver termas solares en Arequipa o paneles en techos de algunos lugares del país, pero tanto la energía eólica como la solar se utilizan en proyectos de gran escala. Por citar un ejemplo, Tumbes tiene un consumo anual promedio de 250GWh al año, eso podría ser cubierto con una central eólica de 71 MW o una central solar de 250 MW, este es solo un ejercicio para graficar el poder de generación eléctrica de estos recursos. En el Perú, existen 9 centrales eólicas ubicadas en Ica, Cajamarca, La Libertad y Piura, y 9 solares en Arequipa, Moquegua y Tacna que ayudan a atender la demanda eléctrica del país con energía limpia.

Las energías renovables no pueden reemplazar completamente a las tradicionales. FALSO. A medida que avanzan las tecnologías las energías renovables tienen el potencial de reemplazar completamente a los combustibles fósiles en la generación de electricidad y en sectores como la movilidad. Esto no ocurrirá de inmediato, pero pasará, como de hecho ya está pasando en otros países.

Las energías renovables necesitan subsidios. FALSO. Las energías renovables, como la solar y la eólica, tienen precios de generación muy competitivos y no requieren de ningún subsidio. Lo que en



generación eléctrica se subsidia es el costo de gas natural que es adquirido por las termoeléctricas a un precio menor a su precio real.

“Es fundamental desmitificar las energías renovables para avanzar hacia un futuro más sostenible. Las energías renovables no solo son viables y rentables, sino que también son esenciales para la creación de empleos y el crecimiento económico. En Perú, tenemos un potencial enorme que debemos aprovechar para garantizar un suministro energético seguro y limpio”, dijo Oviedo.

[\(back\)](#)

Energiminas.com 03-10-2024



Viceministro de Electricidad: Pagamos la tercera tarifa eléctrica más alta en Sudamérica; es impostergable promover la competencia entre distintas fuentes de energía

"Con esta propuesta de ley buscamos elevar el nivel de vida de la población, atender las demandas de energía de todos los sectores y con ello garantizar el crecimiento económico", indicó el funcionario

El Ministerio de Energía y Minas (Minem), a través del viceministro de Electricidad, Víctor Carlos Estrella, informó en sesión pública sobre la propuesta del Ejecutivo que busca modificar la Ley Nro 28832, indicando que, de este modo, se podrá promover competencia en la generación eléctrica, bajar los costos y evitar el incremento de las tarifas eléctricas que pagan los usuarios residenciales, comercios y pequeñas industrias.

"Con esta propuesta de ley buscamos elevar el nivel de vida de la población, atender las demandas de energía de todos los sectores y con ello garantizar el crecimiento económico", indicó el funcionario, añadiendo que, en la actualidad, Perú tiene la tercera tarifa eléctrica más cara de América del Sur pese a contar con mayor disponibilidad de recursos para la generación de electricidad.

Ante la Comisión de Energía y Minas del Congreso de la República, el viceministro explicó que la iniciativa legislativa, que fue sometida a consulta de todos los agentes en el 2022, aprobada en el Consejo de Ministros en marzo de 2023 y que está en la agenda del Pleno, contribuirá a diversificar la matriz de generación eléctrica, para que todos los tipos de energía se complementen y garanticen la seguridad del suministro eléctrico.

"La reforma plantea el objetivo de generar condiciones para que el país pueda contar con un suministro eléctrico a menor costo y menos contaminante, lo que permitirá evitar el incremento de tarifas eléctricas en perjuicio de 34 millones de peruanos, que pagan los usuarios residenciales, así como comercios y pequeñas industrias", detalló.

Carlos Estrella, acompañado por el titular de la Dirección General de Electricidad (DGE), señaló que la generación eléctrica en Perú depende, en más del 90%, del agua y del gas natural, y ante ello se debe convocar nuevas inversiones para aprovechar el potencial en energías renovables no convencionales que tiene el país.

Enfatizó que el Perú cuenta con altas posibilidades de poner en valor proyectos en geotermia, biomasa, energía solar y eólica, entre otros, y el MINEM cuenta con una cartera de proyectos en distintas regiones, corroborando que el país cuenta con posibilidades para avanzar hacia la transición energética.

Advirtió que, de no realizar los cambios normativos planteados y seguir dependiendo en demasía de solo dos fuentes de generación, no existirá mecanismo de respuesta para enfrentar el encarecimiento de la electricidad y el aumento de las tarifas que pagan todos los peruanos.

[\(back\)](#)

Energiminas.com 03-10-2024





Ministro Rómulo Mucho: Perú tiene condiciones inigualables para generar energía de todas las fuentes

“Necesitamos diversificar nuestra matriz energética, pues tenemos condiciones inigualables para generar todas las fuentes de energía como la hidroenergía, energía solar, eólica y geotermia”, remarcó el titular del Minem

Desde Arequipa, el ministro de Energía y Minas, Rómulo Mucho, destacó la importancia de diversificar de manera prospectiva nuestra matriz energética aprovechando las condiciones que ofrece el Perú para generar energía eléctrica.

Así lo manifestó durante su participación en el conversatorio “Explorando el potencial energético de la región Arequipa”, en el marco del Congreso Anual sobre la Región Arequipa que se realiza en la Ciudad Blanca.

“Necesitamos diversificar nuestra matriz energética, pues tenemos condiciones inigualables para generar todas las fuentes de energía como la hidroenergía, energía solar, eólica y geotermia”, remarcó el titular del Ministerio de Energía y Minas (Minem).

Agregó que nuestro país cuenta con 35 proyectos de energías renovables y que el sur peruano concentra un gran potencial en energía solar y eólica, y que solo Arequipa, una región bendecida por la naturaleza, registra en la actualidad 13 proyectos, entre transmisión y generación hidráulica, solar y eólica.

“Se acaba de poner en operación la Central Solar Fotovoltaica Matarani, aquí en Arequipa, que producirá 80 MW de la empresa GR Cortarrama, que invirtió alrededor de US\$ 85 millones. También tenemos otros tres proyectos, Chachani, Pichu Pichu y Misti”, que generarán alrededor de 460 MW de energía solar” puntualizó Mucho.

A estas obras, se suman 5 proyectos de Hidrógeno Verde para la generación eléctrica con tecnología fotovoltaica, entre ellos el de la empresa Phelan Green Energy, que busca instalar una planta en las pampas de La Joya para sustituir el uso de los combustibles fósiles como el petróleo, avanzando hacia el cambio de la matriz energética.

El ministro Rómulo Mucho anunció que se elabora el Libro Blanco de la Energía, con participación de expertos, para ver de manera prospectiva la seguridad energética al 2050, y agregó que el Minem evalúa la solicitud de TGP para construir el gasoducto del sur, para la masificación de gas en el sur del Perú.

El ministro Mucho participó en este conversatorio junto a Enrique Martínez, directivo de Transportadora de Gas del Perú (TGP), Daniel Cámac, presidente de H2 Perú, la congresista Diana Gonzales, y como modelador, el exministro de Economía, Luis Miguel Castilla.

[\(back\)](#)

Energiminas.com 04-10-2024



Ministerio de Energía y Minas evalúa solicitud de TGP para construir gasoducto del sur, informó su titular

El ministro también informó que el Ministerio de Energía y Minas trabaja en la elaboración del "libro Blanco de la Energía" que permitirá evaluar de manera prospectiva la seguridad energética del Perú al 2025.

El ministro de Energía y Minas, Rómulo Mucho, anunció que su cartera está evaluando la solicitud de la compañía Transportadora de Gas del Perú (TGP) para construir el gasoducto del sur, para la masificación de gas en esta zona del país.

Cabe indicar que TGP opera el sistema de transporte por ductos del gas del yacimiento Camisea en Cusco.

El titular del ministerio de Energía y Minas (Minem) realizó dicho anuncio durante el congreso 'Explorando el potencial energético de la región Arequipa', celebrado en la ciudad homónima este jueves.

En el evento, también informó que el Minem está en proceso de elaboración el 'Libro Blanco de la Energía', para el que expertos nacionales e internacionales han enviado sus participaciones para ver de manera prospectiva la seguridad energética al 2050.

Lea también: Corredor Camisea GNL inauguró su tercera estación en Arequipa e planea instalar un punto de carga en Cusco

Este documento debe desarrollar una propuesta legislativa y normas reglamentarias de la reforma con el sustento técnico correspondiente, y además, debe incluir una etapa de socialización de las propuestas con los diversos agentes interesados, entidades y ciudadanía en general.

Diversificar la matriz

Al mismo tiempo, Mucho aseguró que el país debe diversificar la matriz energética por las condiciones favorables que presenta la geografía peruana y que son "inigualables".

"Necesitamos diversificar nuestra matriz energética, pues tenemos condiciones inigualables para generar todas las fuentes de energía como la hidroenergía, energía solar, eólica y geotermia", señaló Mucho, citado en un comunicado de su despacho.

Además: Gtd Perú inauguró su segundo data center en Lurín

El Ministro destacó que Perú cuenta con 35 proyectos de energías renovables y que el sur del país concentra un gran potencial en energía solar y eólica.

En este sentido, expuso que solo Arequipa, "una región bendecida por la naturaleza", registra en la actualidad 13 proyectos, entre transmisión y generación hidráulica, solar y eólica.

"Se acaba de poner en operación la Central Solar Fotovoltaica Matarani, aquí en Arequipa, que producirá 80 MW de la empresa GR Cortarrama, que invirtió alrededor de 85 millones de dólares. También



tenemos otros tres proyectos, Chachani, Pichu Pichu y Misti”, que generarán alrededor de 460 MW de energía solar”, puntualizó el ministro.

A estas obras, expuso que se suman 5 proyectos de Hidrógeno Verde para la generación eléctrica con tecnología fotovoltaica, entre ellos el de la empresa Phelan Green Energy, que busca instalar una planta en las pampas de La Joya para sustituir el uso de los combustibles fósiles como el petróleo, avanzando hacia el cambio de la matriz energética.

[\(back\)](#)

Forbes (Perú) 04-10-2024



Perú: derrame de crudo afecta a comunidades de la Amazonía

Un derrame de petróleo contaminó un área todavía no determinada en la región de Loreto, en plena Amazonía, y afectó a cuatro comunidades de la zona, según informaron este jueves (03.10.2024) el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) y pueblos indígenas de Perú.

El derrame se produjo a la altura del kilómetro 12 del ramal norte del Oleoducto Norperuano, en el distrito de Andoas de la provincia de Datem del Marañón, detalló la OEFA en un comunicado, en el que afirmó que trabaja para determinar la causa y responsabilidad de los hechos.

El organismo analiza el impacto generado en la zona de la Amazonía, que suele ser afectada por derrames. El ente fiscalizador añadió que se verificará la implementación de las acciones de primera respuesta y la activación del plan de contingencia por parte del operador Petroperú, que involucra las acciones de control del derrame, la contención del hidrocarburo y la limpieza de la zona afectada.

La cuenta en la red social X (antes Twitter) de los pueblos quechua, achuar, kichwa, kukama y urarinas -de las cuencas del río Pastaza, Corrientes, Tigre y Marañón- denunció este jueves que son cuatro las comunidades indígenas afectadas por la extensión del crudo, a raíz del derrame.

La población indicó que el petróleo se está extendiendo por todo el río, ya ha atravesado las comunidades de Nuevo Porvenir, Andoas y Los Jardines, y sigue en dirección a Alianza Topal.

[\(back\)](#)

Dw.com 04-10-2024



Ecuador reemplaza a ministro de energía en medio de cortes de electricidad

QUITO, 9 oct (Reuters) - El presidente de Ecuador, Daniel Noboa, reemplazó al ministro de Energía, Antonio Goncalves, mientras el país lidia con los cortes de electricidad planificados, informó el miércoles su oficina.

En un comunicado, publicado en X, dijo que la actual ministra de Ambiente, Inés Manzano, servirá como encargada interina de la cartera de Energía.

"La ministra Manzano liderará la transformación de una matriz caduca que nos ha estancado en la dependencia de las lluvias en un 72%", agregó el comunicado.

Goncalves había sido nombrado en julio.

Los cortes de energía de unas 10 horas seguidas se están produciendo en todo el país debido a las condiciones de sequía que han afectado a las represas hidroeléctricas que proporcionan la mayor parte de la energía de Ecuador. (Reporte de Alexandra Valencia. Editado por Javier Leira)

[\(back\)](#)

Agencia Reuters 09-10-2024



Estados Unidos sancionó por corrupción al ex presidente de Ecuador Rafael Correa y a su vice Jorge Glas

El Departamento de Estado de Estados Unidos ha declarado a Rafael Correa, ex presidente de Ecuador, y Jorge Glas, ex vicepresidente, como inelegibles para ingresar a territorio estadounidense debido a su participación en actos de corrupción durante su gestión pública. El comunicado oficial indica que ambos aceptaron sobornos, incluso a través de contribuciones políticas, a cambio de otorgar contratos gubernamentales favorables. Por esto, tanto Correa como Glas fueron sentenciados en la justicia ecuatoriana.

En un comunicado, el embajador de los Estados Unidos en Ecuador, Art Brown, indicó que tampoco podrán ingresar al territorio estadounidense los familiares directos de Correa y Glas: “El Departamento también designa a la esposa de Correa, Anne Malherbe Gosselin, y a sus hijos mayores de edad, Sofía Correa, Anne Dominique Correa, y Rafael Miguel Correa, como inelegibles para entrar a los Estados Unidos. Además, el Departamento también designa a la esposa de Glas,

Rafael Correa fue sentenciado en 2020 en el caso Sobornos 2012-2016. La condena indicó que Correa fue autor mediato de cohecho agravado. La investigación reveló que hubo aportes irregulares por parte de contratistas del Estado, a través de dinero en efectivo o cruce de facturas, en beneficio del partido oficialista, recibidos por altos funcionarios del gobierno presidido por Correa. En esa investigación fue sentenciado también Glas y otras figuras de la Revolución Ciudadana, como María de los Ángeles Duarte, que escapó de la justicia tras abandonar la Embajada argentina en Quito.

Por el caso Sobornos, Correa debe cumplir una pena de ocho años de cárcel. Antes de ser condenado, el ex presidente salió del país y se radicó en Bélgica donde se mantiene como refugiado. Como el delito de cohecho no prescribe, Correa no puede volver a Ecuador, pues de ingresar al territorio nacional sería arrestado. Sobre Glas también pesa la condena de ocho años de prisión.

El ex vicepresidente fue sentenciado a seis años de cárcel en otro caso por asociación ilícita. Según determinó la justicia, Glas recibió USD 13,5 millones de sobornos de Odebrecht para adjudicarles contratos entre 2010 y 2012. Glas también fue sentenciado, en dos de las tres instancias que existen en la justicia ecuatoriana, a 8 años por el delito de peculado en el caso Singue, un bloque petrolero cuya adjudicación, según la versión de la Fiscalía “causó un perjuicio millonario para el Estado”. Glas fue miembro del Comité de Licitación Hidrocarburífera que se encargó de la negociación. Sin embargo, el 10 de noviembre de 2022, un tribunal de la Corte Nacional de Justicia anuló todo lo actuado en relación a este caso, pues no se cumplió con el debido proceso.

Actualmente, Glas, que guarda prisión en la cárcel de máxima seguridad La Roca, es investigado por malversación de fondos y por intimidación. El ex vice volvió a la cárcel tras ser capturado dentro de la Embajada de México en Quito en abril de este año. La acción emprendida por las fuerzas del orden, por disposición del presidente Daniel Noboa, causó la ruptura de las relaciones con México y una demanda mutua ante la Corte Internacional de Justicia.

La medida, indica el comunicado del gobierno de los Estados Unidos, se enmarca en el apoyo de esa nación a los esfuerzos de Ecuador para promover la transparencia en el gobierno y combatir la corrupción. El gobierno estadounidense destacó el papel de la sociedad civil, las fuerzas del orden y los periodistas ecuatorianos en la lucha contra la corrupción. Además, reafirmó su compromiso de enfrentar la corrupción global, especialmente en los niveles más altos de poder.



[\(back\)](#)

Infobae.com 09-10-2024



El Gobierno Nacional gestionó inversión adicional por USD 52 millones en el Bloque 64 – Palanda Yuca Sur

La aplicación de las mejoras establecidas en el contrato modificatorio logrará un incremento de reservas por 6,44 millones de barriles

Este jueves, la viceministra de Hidrocarburos, Cristina Mogollón; y el Gerente General de la empresa operadora Petróleos Sud Americanos Del Ecuador Petrolamerec S.A (PCR Ecuador), suscribieron el contrato modificatorio del Bloque 64 – Palanda Yuca Sur, ubicado en la provincia de Orellana, que permite nueva inversión hidrocarburífera por alrededor de USD 52,5 millones.

La negociación del contrato, bajo la modalidad la Prestación de Servicios, contempló la extensión de plazo hasta 2037 y la unificación de tarifa, que se fijó en 39 dólares por barril de crudo, lo que optimizará los procesos de liquidación de pagos, dado que en el contrato original que data de 2011, se habían establecido tarifas diferentes para los dos campos del Bloque 64, Palanda y Sami.

La inversión de la contratista estará enfocada en el desarrollo de pozos petroleros, mejora de procesos, innovación en generación eléctrica propia, repotenciación de oleoductos, tuberías y otras actividades para incrementar la producción.

Al respecto, la viceministra de Hidrocarburos, Cristina Mogollón, destacó la negociación de contratos petroleros con las operadoras privadas. “La firma de este contrato modificatorio se enmarca en los objetivos que tiene el Gobierno Nacional de incrementar las reservas petroleras, sostener la producción nacional de crudo y potenciar los beneficios a las comunidades de influencia”, indicó.

El Gobierno de El Nuevo Ecuador impulsa acciones estratégicas para alcanzar los objetivos planteados en el Plan Nacional de Desarrollo, a través del fortalecimiento de las actividades en el área petrolera, de manera sostenible y con enfoque ambiental y social.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Ecuador) 03-10-2024



Ecuador y Japón formalizan acuerdo para financiamiento del Proyecto Geotérmico Chachimbiro

Mediante el intercambio y firma de notas reversales entre la Ministra de Relaciones Exteriores y Movilidad Humana, Gabriela Sommerfeld y el embajador de Japón en Ecuador, Keiichiro Morishita, este jueves, se formalizó el contrato de préstamo por aproximadamente 43 millones de dólares para el desarrollo del Proyecto Geotérmico Chachimbiro, ubicado en Imbabura.

La primera fase contempla una inversión aproximada de USD 80 millones de dólares que se cubrirán con el crédito del Gobierno de Japón y fondos propios de la Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP

Durante el acto, el Ministro de Energía y Minas, Antonio Goncalves, enfatizó que el cambio de matriz energética en Ecuador no es una tarea sencilla ni rápida. “Se requiere visión, planificación, persistencia y, sobre todo, compromiso», dijo. Resaltó, además que la firma del acuerdo es una muestra clara del cumplimiento del Plan Nacional de Desarrollo y sus objetivos de mejorar la calidad de vida de la ciudadanía. “El proyecto geotérmico es un claro ejemplo de cómo se pueden aprovechar los recursos naturales de manera responsable”, agregó.

Por su parte, la canciller Sommerfeld subrayó la relevancia de este acuerdo, afirmando que representa el inicio de varios proyectos energéticos similares en el país. El embajador Morishita expresó su esperanza de que el Proyecto Geotérmico Chachimbiro impulse el desarrollo de energías renovables en Ecuador, contribuya al crecimiento económico sostenible y ayude a mitigar el cambio climático.

El Proyecto Geotérmico Chachimbiro ha completado la etapa de la prefactibilidad inicial y avanzada, cuyo desarrollo permitirá aportar al país en la generación de energía y en la diversificación de la matriz energética, que actualmente tiene alta dependencia del agua.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Ecuador) 03-10-2024



Empresarios logran acercamiento con el Gobierno de Daniel Noboa por cortes de luz

Los empresarios lograron un acercamiento con el Gobierno de Daniel Noboa por los cortes de luz, la noche de este lunes 7 de octubre de 2024.

Los acuerdos previos fueron anunciados por los empresarios tras una reunión de cerca de tres horas en el Palacio de Carondelet.

Los empresarios buscaron este acercamiento con el Gobierno, tras la disposición de suspender el servicio de energía eléctrica para el sector industrial 10 horas, por 15 días.

El sábado 5 de octubre, el Cenace dispuso cortes de electricidad para el sector industrial, desde las 08:00 hasta las 18:00, durante 15 días.

Ante esta medida, María Paz Jervis, presidenta del Comité Empresarial Ecuatoriano, solicitó su suspensión, hasta que se conforme un comité de crisis.

Jervis advirtió que industrias como la láctea podrían verse afectada entre el 20% y el 30% de su producción.

Esto equivale a la imposibilidad de procesar 500 000 litros de leche por día.

Acercamiento de los empresarios con el Gobierno de Daniel Noboa por los cortes de luz

Tras la cita, la noche de este lunes, en el Palacio de Carondelet, María Paz Jervis, presidenta del Comité Empresarial Ecuatoriano, se mostró optimista.

Jervis aseguró que las autoridades ofrecieron continuar con mesas de diálogo y revisar la aplicación de 10 horas de cortes de luz por 15 días.

Sin embargo, la medida no se revisaría o se levantaría de inmediato.

“Lo importante es institucionalizar un espacio de trabajo y el ofrecimiento de que van a reducir esta medida tan dramática de la paralización industrial en las próximas horas”, dijo.

Jervis agregó que reconocen la apertura del Gobierno para el diálogo y concluyó que: “El Gobierno nos ha ofrecido revisar y confiamos que va a ser así”.

Propuesta de los empresarios de Quito al Gobierno de Daniel Noboa por los cortes de luz

La Cámara de Comercio de Quito (CCQ) señala que el sector industrial consume 17 millones de kWh diarios.

Esto, mientras que el sector residencial consume 24 millones de kWh.

La medida actual ahorra 8,5 millones de kWh diarios recortando a la industria, cuando en realidad este ahorro podría optimizarse al distribuir la carga con el sector residencial.

“Esta responsabilidad debe ser compartida equitativamente para no afectar de forma desproporcionada la producción y el empleo en el país”, señaló la CCQ, en un comunicado.



La CCQ hace cuatro propuestas: reparto equitativo del ahorro energético, incentivos para Generadores Eléctricos, compensaciones a generadores privados e incentivos para el consumo eficiente.

[\(back\)](#)

Elcomercio.com 07-10-2024



Colombia suspende temporalmente las exportaciones de electricidad a Ecuador

El Gobierno de Colombia suspendió temporalmente a partir de este martes las exportaciones de electricidad a Ecuador por la temporada seca que vive el país, pues el nivel de los embalses está 16 puntos porcentuales por debajo de la meta prevista para noviembre.

En un decreto, el Ministerio de Minas y Energía informó de la "suspensión temporal de las exportaciones de electricidad" a partir "de la entrada en vigencia" de este documento.

El Centro Nacional de Despacho (CND) propuso no seguir exportando energía eléctrica a Ecuador teniendo en cuenta que "al 25 de septiembre de 2024, tras superar el Fenómeno de El Niño" el Sistema Interconectado Nacional (SIN) "se encuentra en un estado de recuperación con un nivel de 49,74% de embalses".

La electricidad entre Colombia y Ecuador

Este sistema está "definido por la senda de referencia de la temporada de invierno, la cual se ubica en un 51,65% del agregado total y que para el mes de noviembre debe superar un nivel mínimo del 67,69%, es decir, que el nivel actual de los embalses se encuentra 16 puntos por debajo de la meta de invierno".

El redactor recomienda

El mes pasado, el Gobierno ya había limitado las exportaciones de energía a Ecuador buscando "garantizar una óptima recuperación de los embalses del Sistema Interconectado Nacional", a pesar de los apagones programados que vive el país vecino a cuenta de una grave sequía.

Colombia vive, desde principios del año, una sequía que ha provocado incendios forestales en diferentes regiones del país y una disminución en el nivel de los embalses.

Los programados por racionamientos de electricidad continúan esta semana en Ecuador, ya que las lluvias caídas en las últimas horas no son suficientes para revertir la crisis energética que atraviesa el país por una grave sequía en las zonas de sus principales centrales hidroeléctricas.

[\(back\)](#)

Elperiodicodelaenergia.com 02-10-2024



Ecuador pide al sector privado generar energía para paliar la crisis eléctrica por sequía

El Gobierno de Ecuador pidió este martes al sector empresarial del país que mantenga su generación de energía el mayor tiempo posible para paliar la crisis eléctrica por la reducción de la producción estatal en las principales plantas hidroeléctricas, afectadas por la sequía, y la suspensión del suministro de electricidad procedente de Colombia.

El Ejecutivo ecuatoriano, que ya pidió ese aporte al sector privado a principios de septiembre, solicitó que la generación de electricidad del sector industrial se efectúe de forma permanente o, en caso de que no sea posible, en el periodo entre las 6:00 hora local y 18:00 hora local, el de mayor demanda.

“El Gobierno agradece el aporte que ha entregado el sector privado durante la emergencia eléctrica y solicita continuar brindando el encendido de sus generadores al máximo y así reducir la demanda de la red nacional”, indicó en un comunicado el Operador Nacional de Energía (Cenace).

Asimismo, el Gobierno ofreció que las industrias que enciendan sus generadores más allá del periodo de mayor demanda “serán recompensadas” por el Estado.

Según la estatal Agencia de Regulación y Control de Energía (Arconel), el sector privado “tiene la posibilidad de aportar a la generación eléctrica en periodos de déficit, recibiendo una compensación en la factura que toma en cuenta los costos de combustible, operación y mantenimiento”.

“El aporte privado representa hasta 300 megavatios de generación”, añadió la fuente al destacar el aporte brindado por el sector industrial al sistema eléctrico del país.

El pedido del Gobierno al sector privado coincidió con el anuncio que hiciera desde Colombia el Centro Nacional de Despacho (CND) de ese país, que ha propuesto frenar la exportación de energía eléctrica a Ecuador.

El CND consideró que “al 25 de septiembre de 2024, tras superar el Fenómeno de El Niño” el Sistema Interconectado Nacional (SIN) “se encuentra en un estado de recuperación con un nivel de 49,74 % de embalses”.

Este sistema -explicó el CND- está “definido por la senda de referencia de la temporada de invierno, la cual se ubica en un 51,65 % del agregado total y que para el mes de noviembre debe superar un nivel mínimo del 67,69 %, es decir, que el nivel actual de los embalses se encuentra 16 puntos por debajo de la meta de invierno”.

El mes pasado, el Gobierno colombiano ya había limitado las exportaciones de energía a Ecuador buscando “garantizar una óptima recuperación de los embalses del Sistema Interconectado Nacional”.

Ecuador aún sufre severos racionamientos de electricidad por la escasa generación en algunas plantas hidroeléctricas afectadas por la época seca y la bajada de los caudales de los ríos que alimentan sus embalses.

Los apagones en Ecuador continúan con hasta ocho horas diarias de corte, en promedio, dependiendo de sectores y zonas.



De acuerdo a estimaciones realizadas por el Gobierno, cada hora de apagón supone pérdidas económicas por valor de alrededor de 12 millones de dólares.

[\(back\)](#)

Lavanguardia.com 02-10-2024



Crisis energética en Ecuador: disponen reducciones obligatorias de diez horas en el sector industrial

El sector industrial deberá reducir su consumo de energía en horario laborable. (EFE/ José Jácome)

Para mitigar el déficit energético nacional, el gobierno ha implementado una nueva medida drástica. El Ministro de Energía, Antonio Goncalves ha ordenado que el sector productivo reduzca en “al menos un 50%” su consumo de energía durante diez horas diarias. Esta orden busca preservar las reservas de los embalses y evitar que el sistema energético del país colapse.

La crisis actual tiene como principal causa la escasez hídrica que afecta a los embalses ecuatorianos, de los cuales depende más del 60% de la generación de energía hidroeléctrica. Uno de los más críticos es el embalse de Mazar, que según las previsiones podría alcanzar niveles insostenibles para el 18 de octubre, poniendo en riesgo el funcionamiento de una de sus principales unidades, según advirtió el ministro de Energía y Minas, en un oficio dirigido al Director Ejecutivo del Operador Nacional de Electricidad CENACE.

A esta problemática se suma la imposibilidad de importar energía desde Colombia, una fuente que normalmente contribuye con un “aporte energético y de potencia para abastecer la demanda en períodos de demanda media y punta”. La suspensión de estas importaciones por parte del gobierno colombiano desde el 30 de septiembre ha puesto a Ecuador en una situación aún más vulnerable, enfrentando un déficit de hasta 400 MW en momentos críticos. Además, se escribe en la comunicación de Goncalves que: “Estas disminuciones de oferta registradas en la planificación y operación del sistema, obligarían a CENACE a realizar programaciones de cortes en períodos no autorizados en el comunicado emitido por la Secretaria General de Comunicación de la Presidencia”. El ministro se refiere a las nuevas franjas dispuestas por el gobierno para los racionamientos generales en el país.

Para evitar que la crisis energética desemboque en apagones incontrolados, el gobierno ha decidido imponer una reducción obligatoria del consumo eléctrico en el sector industrial, específicamente a los clientes regulados del grupo AV2, que se conectan directamente al Sistema Nacional de Transmisión. En el oficio emitido el 4 de octubre, Goncalves dispuso que estos sectores deberán reducir su consumo eléctrico en “al menos el 50%, en el período de 08:00 a 18:00, de cada día” mientras dure la emergencia energética.

La implementación de estas reducciones está bajo la responsabilidad del Operador Nacional de Electricidad y la Agencia de Regulación y Control de Electricidad, que deberán coordinar y garantizar que se cumplan los cortes programados en todo el país.

El sector productivo es uno de los más afectados por esta disposición. La reducción del 50% en el consumo de electricidad durante diez horas al día implica una disminución significativa en la capacidad de producción de industrias claves para la economía del país. Esto se traducirá en menores ingresos, posibles despidos y una desaceleración general de la actividad económica. El Comité Empresarial Ecuatoriano (CEE) ha alertado sobre las graves consecuencias que estos cortes tienen en la economía, señalando que “cada corte de energía de 8 horas genera pérdidas aproximadas de USD 96 millones a escala nacional”.

Además de las pérdidas económicas, la falta de energía ha incrementado la inseguridad en varias regiones del país y ha paralizado muchas actividades que se desarrollaban de manera habitual. La CEE



ha insistido en la necesidad de que el gobierno proporcione información clara y transparente sobre la programación de los cortes y sobre la duración estimada de esta crisis para que los sectores productivos puedan tomar decisiones informadas y minimizar las pérdidas.

Por su parte, el Ministerio de Energía y Minas ha reiterado que las reducciones en el consumo de electricidad son esenciales para garantizar la operación del Sistema Nacional Interconectado, ya que de no cumplirse estas directrices, el país enfrentará cortes forzados de energía sin posibilidad de planificación, lo que agravaría aún más la situación, según se lee en el oficio dirigido a CENACE.

[\(back\)](#)

Infobae.com 07-10-2024



Cambios legales y normativos para sortear la crisis en Ecuador: ¿Qué oportunidades se abren para renovables?

El nuevo proyecto de ley urgente en materia económica enviado por el presidente Daniel Noboa a la Asamblea Nacional representa un cambio significativo en el sector energético de Ecuador.

Entre sus principales propuestas, busca aumentar a 100 MW la capacidad de generación de energía de proyectos de privados, con la intención de superar las restricciones impuestas por la Ley No Más Apagones, aprobada en enero de este año.

Esta iniciativa legislativa que tiene como nombre Ley Orgánica para Impulsar la Iniciativa Privada en la Transición a Energías Renovables responde a la grave crisis energética que enfrenta el país, caracterizada por frecuentes racionamientos eléctricos.

Eduardo Rosero Rhea, presidente de la Asociación Ecuatoriana de Energías Renovables y Eficiencia Energética (AEEREE), se refirió a esta «tormenta perfecta» para el sector durante su participación en un evento organizado por la Asociación Iberoamericana de Comercio de Energía (AICE).

Según Rosero Rhea, el desabastecimiento eléctrico ha generado una oportunidad única para replantear el marco regulatorio y normativo para fomentar las inversiones en nueva generación.

“En Ecuador estamos pasando una crisis energética bastante cruda, en la cual tenemos racionamientos de energía eléctrica por varias horas, dependiendo de la zona geográfica. Esto abre nuevas oportunidades para los esquemas regulatorios tanto de la Ley Orgánica de Servicio Público de Energía Eléctrica, el reglamento y las demás regulaciones”, explicó.

Una de las medidas clave del proyecto que presentó el ejecutivo nacional es permitir la participación privada en proyectos de hasta 100 MW (antes restringidos a 10 MW por la Ley No Más Apagones). Este cambio podría facilitar el desarrollo de proyectos de energía renovable para aliviar la crisis energética.

Otra de las reformas propuestas se enfoca en permitir a las distribuidoras eléctricas la compra directa de energía a través de contratos de compraventa a largo plazo (PPA), sin necesidad de un proceso público de selección o licitación, lo que dinamizaría el mercado.

“La reforma enviada a la Asamblea plantea que estos proyectos no deberían pasar por un esquema de proceso público de selección, sino que puedan ser otorgados por la necesidad de cobertura de esta crisis energética. Esto podría destrabar la situación en un plazo de unos dos meses”, apuntó Rosero Rhea.

El segmento de generación renovable distribuida también tendría novedades pero en materia regulatoria. La última resolución emitida por la Agencia de Regulación y Control de Electricidad (ARCONEL), ha facilitado la autogeneración y autoconsumo para clientes industriales mediante un sistema de compensación de net metering con liquidación mensual. Esta medida ha permitido a algunas empresas autogenerar la energía necesaria para sus operaciones en medio de la crisis actual.

Ahora bien, a pesar de estas reformas, el esquema de subsidios a las tarifas eléctricas aún representa un desafío para la competencia en el sector. El presidente de AEEREE señaló que las tarifas subsidiadas



para el consumidor final no reflejan los costos reales de generación, transmisión y distribución, lo que limita la competitividad de los proyectos de autogeneración y generación distribuida.

“Este esquema de generación distribuida o autogeneración tiene que competir con un esquema subsidiado el cual no es una libre competencia, y sobre todo que los clientes regulados industriales tienen un subsidio adicional”, comentó.

Por ello, la Ley Orgánica para Impulsar la Iniciativa Privada en la Transición a Energías Renovables tiene el potencial de atraer inversión privada al sector energético de Ecuador, promoviendo proyectos de energías limpias. Sin embargo, el éxito de su implementación dependería de la capacidad del gobierno y las instituciones reguladoras para llevar a cabo estos cambios y brindar certeza a los inversionistas, un reto significativo en un contexto de crisis como el que enfrenta actualmente el país.

[\(back\)](#)

Energiaestrategica.com 04-10-2024



Paneles solares están en auge en Ecuador

En los últimos años, el uso de energía solar ha ganado terreno en Ecuador, principalmente en las familias o empresas interesadas en reducir los costos de la planilla de energía eléctrica. Además, son una alternativa para afrontar la crisis energética por la que atraviesa el país.

Los costos de los paneles solares disminuyen, lo que hace posible su uso tanto en pequeños proyectos como en grandes instalaciones.

Sistemas de paneles solares en Ecuador

En Ecuador, estos sistemas están en pleno crecimiento. Hay una alta demanda tanto de sistemas conectados a la red eléctrica (on grid), como de sistemas independientes de la red (off grid).

En los sistemas on grid, los paneles solares están conectados a la red eléctrica, mediante inversores. Esto permite que los usuarios puedan autogenerar energía y, en caso de generar excedentes, inyectarlos a la red para recibir un crédito.

Por razones de seguridad, estos sistemas se desconectan automáticamente si hay una falla en la red, aunque los paneles sigan produciendo energía.

Una alternativa ante la crisis por los cortes de luz

Paúl Coral, docente en energías renovables, explicó que estos sistemas buscan reducir los costos de la factura eléctrica. Estos están bajo la regulación 008/23 de la Agencia de Regulación y Control de Energía, que permite a los consumidores aprovechar excedentes de energía hasta por 24 meses.

Mientras que, los sistemas off grid son totalmente independientes de la red pública. Utilizan baterías para almacenar la energía producida durante el día. Esto los convierte en una solución ideal para zonas aisladas, donde no existe acceso a la electricidad. Sin embargo, este sistema es más costoso.

Pero, ante la crisis energética por la que atraviesa el Ecuador, debido a la sequía que dificulta el normal funcionamiento de las hidroeléctricas, los paneles solares con baterías se convierten en una alternativa para garantizar el suministro. Además, en zonas rurales o sin acceso a la red pública, estos sistemas aislados ofrecen independencia y seguridad energética, dijo Coral.

Se estima que la demanda de paneles solares creció cerca del 30% en el último año. Solo la empresa Energy Control incrementó el 71,5% en sus ventas entre 2022 y 2023, en soluciones de eficiencia energética y energías renovables. Asimismo, ha instalado paneles solares en más de 200 hogares en Ecuador.

Por ejemplo: un sistema de paneles solares con una capacidad de 10 kilovatios de potencia, que sirve para una familia de cuatro personas que consumen 250 KWh al mes, con cocina de inducción y calentador de agua eléctrico, tiene un costo promedio de inversión de 10 000 dólares.

Proceso de instalación de paneles solares

Para la instalación de un sistema de paneles solares, es esencial realizar un estudio de viabilidad técnica. Esto permite determinar el potencial de aprovechamiento solar del lugar. A continuación, se realiza el montaje de las estructuras que soportarán los paneles y se los instalan.



Posteriormente, se coloca los inversores solares que convertirán la energía generada en corriente utilizable, y se conectan los cables fotovoltaicos que garantizarán la eficiencia del sistema.

Este proceso culmina con la legalización del proyecto ante la empresa eléctrica y la puesta en marcha del sistema, permitiendo que el propietario comience a disfrutar de los beneficios de la energía solar, tanto en términos de ahorro como de reducción de emisiones de CO2.

[\(back\)](#)

Elcomercio.com 06-10-2024



Ministro Alexandre Silveira e iniciativa privada anunciam R\$ 5,7 bilhões até 2030 em soluções de transporte de gás natural

Na fase inicial, o corredor verde terá 3.000 quilômetros de extensão e ligará o porto de Santos (SP) ao de São Luis (MA)

O ministro de Minas e Energia, Alexandre Silveira, anunciou investimentos de R\$ 5,7 bilhões em um corredor verde para transporte de gás natural liquefeito (GNL) que ligará diversos estados brasileiros até dezembro de 2030 e implementará 35 centrais de abastecimento, com potencial de geração de 1.700 empregos diretos. A medida foi divulgada durante reunião com as empresas VirtuGNL, Eneva e Edge nesta segunda-feira (7/10).

A primeira etapa se inicia em 2025 e terá 3.000 quilômetros de extensão, ligando o Porto de Santos (SP) ao Porto de São Luis (MA). O investimento nessa fase será de R\$ 1.3 bilhão até 2026 e a medida contará com oito centrais de abastecimento e transporte de 150 mil metros cúbicos de GNL por dia.

“O corredor verde é um marco para a interiorização do gás no Brasil e uma entrega concreta das políticas do governo Lula com o Gás para Empregar, publicado em agosto deste ano, e o Combustível do Futuro, que será sancionado esta semana. Estamos promovendo a descarbonização do transporte rodoviário e garantindo um futuro energético mais limpo e sustentável para o país”, destacou Alexandre Silveira durante o encontro.

O corredor transportará o GNL em uma rota abrangente por caminhões movidos a esse combustível, que emitem 20% a 30% menos de CO2 em comparação a veículos a diesel. A meta inicial é de que 1.500 veículos estejam em operação até 2026, com previsão de ampliação desse número até 2030.

As centrais de abastecimento têm capacidade para abastecer 500 caminhões por dia, e contam com alimentação e espaço de descanso para os motoristas em uma área de 50.000m².

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 07-10-2024



Fundo de Minerais Críticos deve destinar até R\$ 1 bilhão para pesquisa de minerais estratégicos para a transição energética e segurança alimentar

A iniciativa do BNDES, com o apoio do MME, busca apoiar projetos nas áreas de pesquisa, desenvolvimento, implantação e operação de ativos minerários no Brasil voltados para a transição energética e segurança alimentar

O Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) divulgou, nesta quarta-feira (2/10), o consórcio responsável pela gestão do Fundo de Minerais Críticos. A iniciativa conta com apoio do Ministério de Minas e Energia (MME) e busca apoiar projetos nas áreas de pesquisa, desenvolvimento, implantação e operação de ativos minerários voltados para a transição energética e fertilizantes, que são temas prioritários do governo federal. Este é o primeiro Fundo de Investimento em Participações (FIP) do BNDES focado na mineração.

A expectativa é que, com o lançamento do fundo pelo BNDES, outros investidores contribuam com a iniciativa que pretende mobilizar mais de R\$ 1 bilhão em recursos. Os investimentos devem ser direcionados a até vinte empresas júnior e de médio porte que atuem na pesquisa mineral, desenvolvimento e implantação de novas minas de minerais estratégicos no Brasil. A gestão do fundo ficará a cargo das gestoras Ore Investments e JGP BB Asset, com previsão de início dos investimentos nas empresas a partir de março de 2025.

Para o Secretário Nacional de Geologia, Mineração e Transformação Mineral, Vitor Saback, o lançamento do fundo representa uma oportunidade de expansão de negócios. "O Brasil é um grande expoente em reserva de minerais estratégicos, com possibilidade de expandirmos ainda mais. Esse fundo será de grande importância para expandirmos também nossa produção, ajudando o mundo na transição energética e a localidade onde os empreendimentos estão inseridos, com emprego, renda e desenvolvimento", afirmou.

O fundo irá apoiar empresas brasileiras e também empresas com sede no exterior que possuam 90% de suas operações no Brasil. Além disso, o FIP terá como prioridade minerais estratégicos para a transição energética e descarbonização, como cobalto, cobre, estanho, grafite, lítio, manganês, terras raras, platina, molibdênio, nióbio, níquel, silício, tântalo, titânio, tungstênio, urânio, vanádio e zinco. Fosfato, potássio e remineralizadores, minerais essenciais para a fertilidade do solo, também serão contemplados.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024



MME prorroga consulta pública sobre necesidad de recursos de potência no sistema elétrico

Interessados terão até 18/10 para enviar contribuições sobre o tema. MME pretende receber sugestões do setor energético e sociedade civil

O Ministério de Minas e Energia (MME) prorrogará, nesta segunda-feira (7/10), o prazo para o envio de contribuições para a Consulta Pública nº 175/2024, sobre a minuta da portaria com revisão dos parâmetros utilizados para garantia de suprimento de potência no sistema elétrico brasileiro. Com a prorrogação, o objetivo do MME é receber ainda mais propostas dos diferentes segmentos da sociedade civil e do setor energético sobre os procedimentos. A participação é fundamental para aprimoramento da dinâmica setorial, e o novo prazo final para contribuições é 18 de outubro.

Em dezembro de 2019, foi definido o critério geral de garantia de suprimento aplicável aos estudos de expansão da oferta e do planejamento da operação do sistema elétrico interligado e ao cálculo das garantias físicas de energia e potência de um empreendimento de geração de energia elétrica.

Com base nesses critérios é que são realizados os estudos para atendimento ao requisito de potência no Sistema Interligado Nacional (SIN), como por exemplo, aqueles trazidos no Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE), bem como os leilões de contratação de reserva de capacidade, na forma de potência.

Tendo em vista as mudanças significativas que o sistema elétrico vem atravessando, sobretudo na composição de sua matriz de geração, além dos efeitos de eventos climáticos severos, o MME identificou a pertinência de revistar os parâmetros de riscos no planejamento do suprimento de potência no Sistema Interligado Nacional, isto é, a capacidade.

Sobre o tema, foi realizada Análise de Impacto Regulatório (AIR) com o objetivo de rever os parâmetros associados às métricas de risco relativas ao critério geral de garantia de suprimento para aferição da adequabilidade do atendimento à potência no sistema. O estudo resultou na minuta de Portaria contendo as propostas de alteração, que foram colocadas em consulta pública para contribuições da sociedade.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024



Brasil constrói consenso no G20 de energia e garante esforços para triplicar fontes renováveis

Último consenso do grupo ocorreu em 2021. Liderança do país também viabilizou compromissos de dobrar a taxa média global anual de melhorias na eficiência energética global

O Grupo de Trabalho de Transições Energéticas do G20 (ETWG), presidido pelo ministro de Minas e Energia do Brasil, Alexandre Silveira, aprovou nesta sexta-feira (4/10), durante reunião ministerial, declaração conjunta que prevê o apoio à implementação de esforços para triplicar a capacidade de energia renovável e dobrar a taxa média global anual de melhorias na eficiência energética globalmente por meio de metas e políticas existentes, além de apoiar de forma semelhante a implementação com respeito a outras tecnologias de emissão zero e baixa emissão, incluindo tecnologias de redução e remoção, de acordo com as circunstâncias nacionais até 2030.

O documento traz compromissos que visam aumentar a segurança energética e acelerar transições energéticas limpas, sustentáveis, justas, acessíveis e inclusivas. Alexandre Silveira ressaltou que o resultado do trabalho é fruto do diálogo e da diplomacia, reconhecida como característica do governo brasileiro liderado pelo presidente Lula. O ETWG não assinava uma declaração de compromissos desde 2021. A reunião ministerial encerrou a semana de trabalho do GT em Foz do Iguaçu.

“Como as maiores economias do mundo, temos os recursos, o conhecimento e a capacidade de liderar a transição energética. Mas essa liderança exige mais do que palavras, exige ações concretas e, acima de tudo, imediatas. Somente com cooperação, coragem e uma visão comum podemos realizar esta transformação de maneira justa e equilibrada. Não podemos mais adiar as decisões que precisam ser tomadas hoje. Com isso, nós podemos nos orgulhar e dizer para o mundo que este grupo alcançou consenso em temas tão relevantes para a salvaguarda do planeta”, ressaltou Alexandre Silveira.

Para cumprir o objetivo de triplicar a capacidade de energia renovável, o grupo reconheceu a necessidade de adotar várias abordagens para aumentar a flexibilidade e a estabilidade do sistema, de acordo com as circunstâncias nacionais, incluindo gerenciamento de demanda, retrofit de flexibilidade e expansão e modernização da infraestrutura de rede, backup e capacidades de balanceamento. A declaração enfatiza a importância de acelerar a escala de implantação de tecnologias de armazenamento de energia, incluindo baterias e hidrelétricas de bombeamento. O documento destaca, ainda, a eficiência energética e as economias de energia como combustível prioritário e pede que os membros do G20 liderem a criação de um ambiente internacional favorável para transições energéticas globais.

Silveira também comemorou a inclusão do compromisso dos países a acelerar os esforços para alcançar o acesso universal a métodos de cozimento limpos até 2030, incluindo por meio da formulação e implementação de políticas facilitadoras e da provisão e mobilização de suporte financeiro e tecnológico de todas as fontes para os países em desenvolvimento, a fim de aumentar os investimentos anuais e apoiar a acessibilidade dos projetos de cozimento limpo.

“Garantir o acesso universal a tecnologias limpas de cozimento é combater a pobreza energética, é cuidar da saúde das nossas famílias, mulheres e crianças. É fundamental garantirmos a substituição gradativa do uso inadequado de lenha, carvão vegetal e outros materiais em ambientes internos. No Brasil, lançamos recentemente o Gás para Todos, o maior programa de cozimento limpo do mundo.



Vamos ampliar em quatro vezes o nosso auxílio-gás, levando o gás de cozinha para mais de 20 milhões de famílias brasileiras”, destacou o ministro.

O GT de Transições Energéticas também reconhece que os avanços na transição energética, por meio de vários caminhos, tem como objetivo alcançar emissões líquidas zero de gases de efeito estufa/neutro em carbono globalmente até, ou em torno de, meados do século. O grupo reconhece que os países em desenvolvimento precisam de apoio em suas transições para baixas emissões de carbono, sendo necessária a facilitação do financiamento de suas ações.

Transição justa e inclusiva

Sob a liderança do ministro Alexandre Silveira, o ETWG também aprovou os princípios para uma transição energética justa e inclusiva, propostos pelo Brasil, e que, agora, se tornam compromissos globais dos países do G20.

Os princípios foram apresentados pelo ministro ao Papa Francisco, em maio deste ano, em audiência no Vaticano. Silveira defende que a transição energética não deve ser vista apenas como um processo de substituição tecnológica, mas que ela seja um novo modelo de desenvolvimento ambiental, econômico, social e inclusivo, portanto, sem efetivamente deixar ninguém para trás.

Entre os principais pontos, estão o combate à pobreza energética em todas as suas formas, como foco em garantir o acesso universal à energia elétrica e a tecnologias limpas para cozinhar.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024



Alexandre Silveira garante declaração conjunta inédita de países pela transição energética

Documento ressalta liderança e protagonismo brasileiro nas discussões globais. Esta foi a primeira vez em 15 anos que membros dos países assinam documento

Os ministros da Clean Energy Ministerial (CEM15) e da Mission Innovation (MI-9), assinaram, nessa quinta-feira (3/10), durante a reunião de encerramento do evento, declaração conjunta firmando compromissos dos países com a aceleração das ações visando a transição energética limpa, sustentável, justa e acessível. O evento, presidido pelo ministro de Minas e Energia, Alexandre Silveira, foi realizado em paralelo às reuniões do Grupo de Trabalho do G20 e reuniu dezenas de ministros das maiores economias mundiais em Foz do Iguaçu, no Paraná. Esta foi a primeira vez que os integrantes do grupo assinaram um documento do tipo, reconhecendo a liderança e o protagonismo brasileiro nas discussões da transição energética mundial.

“A liderança do Brasil no G20 inspirou os países que compõem a Ministerial de Energia Limpa e a Missão Inovação a adotarem políticas que acelerem a transição energética. Foram anunciados investimentos que superam 20 bilhões de dólares, em diversas nações. Essa cooperação inédita alcança temas importantes para o Brasil, como diesel verde, SAF, captura de carbono e hidrogênio. Esses investimentos vão impulsionar o projeto do MME - Combustível do Futuro, que será sancionado na próxima semana pelo presidente Lula, criando novas indústrias ligadas à descarbonização, gerando milhares de empregos e renda para brasileiras e brasileiros”, afirmou o ministro.

O Brasil, como anfitrião do CEM15/MI-9 e da Presidência do G20 em 2024, lançou o Plano de Ação para Combustíveis do Futuro para aproveitar as capacidades das iniciativas do CEM e explorar a colaboração com as Missões do MI para promover a inovação e o desenvolvimento de combustíveis sustentáveis do futuro. O Brasil anunciou sua intenção de fazer dos combustíveis sustentáveis – e da colaboração CEM/MI através do Plano de Ação – uma prioridade na COP30 sob sua liderança. O Brasil é protagonista mundial na produção de biocombustíveis e, recentemente, criou o Programa Combustível do Futuro, o maior e mais inovador programa de descarbonização da matriz de transportes e mobilidade do planeta.

No documento assinado pelos ministros, eles se comprometem a “acelerar transições energéticas limpas, sustentáveis, justas, acessíveis e inclusivas, seguindo vários caminhos, como forma de promover um crescimento forte, sustentável, equilibrado e inclusivo e alcançar nossos objetivos climáticos. Essas ações ajudarão a progredir em direção aos objetivos do ODS7: Energia Limpa e Acessível, promovendo políticas e tecnologias em um ritmo acelerado”, diz um dos trechos do documento.

Encaminhamentos

Além da declaração, o Brasil também aderiu a importantes iniciativas globais. O país assumirá a co-presidência do Fórum de Comércio Internacional de Hidrogênio. O cargo reconhece os avanços das políticas públicas implementadas pelo governo brasileiro e ao potencial nacional na produção do hidrogênio de baixo carbono.

O país também se juntou à Missão Transições Urbanas, que mobiliza tomadores de decisão de todos os níveis de governo para priorizar caminhos neutros para o clima e zero líquido habilitados por energia



limpa e inovação sistêmica em todos os setores e na governança urbana. A entrada do Brasil na UTM contribui para a busca de futuros urbanos inclusivos, resilientes e livres de emissões de gases do efeito estufa.

Outro importante encaminhamento foi a adesão do Brasil à Iniciativa de Captura, Utilização e Armazenamento de Carbono (CCUS), promovida pelo Clean Energy Ministerial (CEM). A iniciativa, criada em 2018, é um dos principais fóruns globais dedicados a promover o diálogo entre governos, indústria e setor financeiro, com o objetivo de avançar políticas e investimentos em CCUS. Entre os membros estão países como Austrália, Canadá, China, Alemanha, Japão, Reino Unido e Estados Unidos.

Ao aceitar o convite, o Brasil fortalece o papel central no combate às mudanças climáticas, colaborando com outras nações na troca de conhecimentos, desenvolvimento de políticas públicas e identificação de oportunidades de investimento. A participação também abre portas para parcerias estratégicas no setor de petróleo, que está diretamente envolvido em iniciativas globais de descarbonização.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 04-10-2024



ANEEL autoriza restablecimiento operacional da unidade geradora UG11 da UHE Tucuruí

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) decidiu, na segunda-feira (7), restabelecer a operação comercial da unidade geradora UG11, da Usina Hidrelétrica Tucuruí, com capacidade instalada de 350 MW. A usina é outorgada à Eletronorte e está localizada no município de Tucuruí, no estado do Pará.

A UG11 teve sua operação comercial suspensa em agosto de 2023, conforme o Despacho nº 3.232, devido à indisponibilidade do transformador TUF7-11.

Após análise das informações fornecidas pela Eletronorte, que confirmaram a operacionalização da unidade, juntamente com a verificação da geração de energia líquida conforme dados da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), a ANEEL concede a autorização para o restabelecimento da operação.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) -10-2024



Justiça Federal do Amazonas decide e ANEEL publica Despacho autorizando a conversão dos contratos de energia da Amazonas Energia

Em estrito cumprimento de decisão judicial, Despacho da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL autoriza, sub judice, a conversão dos contratos de energia (CCVEE e CCEAR) da Amazonas para Contratos de Energia de Reserva – CER

A ANEEL informa que foi assinado o Despacho nº 3.025, que cumpre decisão da 1ª Vara Cível da SJAM (Seção Judiciária do Amazonas) que determinou a conversão dos contratos de energia.

A Procuradoria Regional Federal da 1ª Região informou que há obrigação de cumprimento de decisão judicial nos termos do Parecer de Força Executória emitido que determina o cumprimento da decisão judicial no sentido de: "aprovação do plano de transferência de controle acionário apresentado pela Requerente (plano apresentado em 26/09/2024 e devidamente aprovado na votação de 27.9.2024, que fez recair sobre o voto do diretor presidente o poder de minerva, também conhecido como voto de qualidade) e para assinar (...) os instrumentos pertinentes, providenciando também a conversão dos contratos originais em CER".

Assim, a Advocacia Geral da União, por meio da Procuradoria Federal junto à ANEEL, entendeu que: "Segundo a Procuradoria Regional Federal da 1ª Região, diante do novel comando judicial havido, deve ser cumprida a decisão judicial para "aprovação do plano de transferência de controle acionário apresentado pela Requerente (plano apresentado em 26/09/2024 e devidamente aprovado na votação de 27.9.2024, que fez recair sobre o voto do diretor presidente o poder de minerva, também conhecido como voto de qualidade)" - o que coincide com o que constou da Nota nº 00040/2024/PFANEEL/PGF/AGU -, e devem ser também assinados "(...) os instrumentos pertinentes, providenciando também a conversão dos contratos originais em CER", esclarecendo-se que "a decisão ora analisada determinou que o Diretor Presidente providencie também a conversão dos contratos originais em CER".

A aprovação do Plano de Transferência do Controle Societário e da conversão dos contratos de energia se dá em caráter naturalmente precário e perdurará apenas enquanto vigorar a decisão judicial, em face da qual a ANEEL seguirá envidando esforços de atuação processual, seja no Agravo de Instrumento já interposto, seja em novas medidas a serem avaliadas junto aos órgãos de atuação contenciosa da Procuradoria-Geral Federal.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Brasil) 07-10-2024



CCEE leva capacitação para profissionais da Eletrogóes em Treinamento InCompany personalizado

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE organizou, em setembro, mais um treinamento InCompany, desta vez direcionado aos colaboradores da Eletrogóes. O curso contou com a participação de alunos dos estados de Rondônia e Bahia, em uma experiência de aprendizado online que conectou colaboradores e instrutores de diferentes partes do país.

O programa promoveu cinco encontros, com duração média de três horas, que aprofundaram o conhecimento dos profissionais sobre as operações do Ambiente de Contratação Livre (ACL). A Câmara levou sua experiência com a regulação da geração e do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), preparando os participantes para enfrentarem os desafios do setor de forma eficaz e informada.

A interação durante as aulas destacou, especialmente, temáticas relacionadas à comercialização de energia e à gestão de riscos. Ramon Lisboa, colaborador da Eletrogóes, elogiou: "Foi uma experiência muito rica. Os instrutores demonstraram profundo conhecimento de mercado. Os debates promovidos enriqueceram o aprendizado, proporcionando trocas valiosas entre os participantes. Saímos mais preparados e confiantes para aplicar o conteúdo no dia a dia".

O Treinamento InCompany está disponível para todos os agentes, com o objetivo de promover o desenvolvimento e aprofundamento no mercado energético. Ficou interessado? Entre em contato com a equipe pelo e-mail: treinamento@ccee.org.br ou acesse nossa loja virtual no Portal de Aprendizado. No espaço, você encontrará a descrição detalhada de todos os cursos e poderá agendar uma reunião com nossos especialistas.

[\(back\)](#)

CCEE (Brasil) 04-10-2024



Usina termelétrica da Petrobras recebe certificação internacional

A UTE Ibirité (MG), com capacidade instalada de 235 MW, suficiente para atender cerca de 1 milhão de habitantes, é a primeira unidade da Petrobras a obter a Certificação ISO 55.001, relativa à gestão de ativos, e a primeira termelétrica movida a gás natural do Brasil a obter esse reconhecimento. A Petrobras vem implementando, desde 2015, um Sistema de Gestão de Ativos em todo o seu Parque Termelétrico, formado por 13 usinas. A empresa é o oitavo maior agente de geração no Brasil, com 4,9 GW em capacidade instalada.

A gestão de ativos garante que eles gerem valor de maneira eficiente, segura e sustentável ao longo de sua vida útil. A certificação atesta o desempenho de classe mundial da UTE Ibirité, e reforça que a termelétrica é capaz de contribuir de forma significativa com as demandas de fornecimento do Sistema Interligado Nacional (SIN). A usina foi uma das vencedoras do Leilão de Reserva de Capacidade, realizado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), em 2021, e assim seguirá disponível para atendimento dos despachos do Operador Nacional do Sistema (ONS), contribuindo para a segurança no atendimento de energia e potência elétrica do país nos próximos anos.

O certificado foi entregue durante o 11 Egaese, Encontro de Gestão de Ativos para Empresas do Setor Elétrico.

[\(back\)](#)

TN Petroleo (Brasil) 07-10-2024



Itaipu e Eletrobras visitam obras do projeto de revitalização do sistema HVDC

O presidente da Eletrobras, Ivan Monteiro, e o diretor técnico executivo da Itaipu Binacional, Renato Sacramento, acompanhados de gestores e equipes técnicas, visitaram na última sexta-feira (4), na Subestação de Foz do Iguaçu (PR), as obras da revitalização do sistema de transmissão em Corrente Contínua de Alta Tensão (HVDC, na sigla em inglês).

O objetivo da visita foi conhecer as etapas do projeto e o avanço das obras, que começaram em janeiro de 2023 e tem previsão de entrega da primeira etapa para dezembro de 2024. Ainda na sexta-feira, Monteiro reuniu-se com o diretor-geral brasileiro da Itaipu, Enio Verri. A Binacional é responsável pelos recursos financeiros do projeto.

“Essa obra é importante porque vai garantir maior segurança energética e confiabilidade ao sistema elétrico brasileiro”, afirmou Verri, ao lembrar que o sistema HVDC é responsável por levar parte da energia de Itaipu aos principais centros consumidores do Brasil, especialmente do Sul e Sudeste.

Ivan Monteiro disse que ficou satisfeito com o andamento dos trabalhos e destacou a colaboração entre as equipes técnicas de Itaipu, Eletrobras e da CET Brazil, empresa contratada para a implantação do projeto. Segundo ele, “isso é fundamental para que tenhamos essa implantação com maior sucesso, o mais rápido possível e com toda a segurança”.

O presidente da Eletrobras também agradeceu a participação de Itaipu no empreendimento. “Não só pelo financiamento, que é muito importante, mas a colaboração em todo o projeto.”

De acordo com Renato Sacramento, um dos principais objetivos da Itaipu ao participar do empreendimento é garantir maior modicidade tarifária ao consumidor brasileiro. Ele mencionou que o HVDC é dedicado à Itaipu e o consumidor já paga uma tarifa para remunerar o sistema. “A participação de Itaipu no projeto permite que o sistema seja revitalizado e esse novo custo não seja repassado para o consumidor final.”

O diretor também elogiou o ritmo dos trabalhos, inclusive com a antecipação de algumas etapas. “Isso garante que nós teremos o projeto em pleno funcionamento dentro dos prazos previstos, aumentando a confiabilidade do sistema brasileiro. Especialmente nesse momento que a geração de Itaipu é muito importante para o atendimento da demanda nos horários de pico”, pontuou.

Também participaram da visita técnica o vice-presidente de Engenharia e Expansão da Eletrobras, Robson Campos, a diretora de engenharia de Transmissão, Luciana Martins, e o diretor de produção sudeste, Francisco Arteiro.

Sobre o HVDC

O sistema HVDC tem aproximadamente 800 km e conecta as subestações de Foz do Iguaçu e Ibiúna (SP). Ele é responsável pela transmissão da energia produzida pela Itaipu em 50Hz (frequência utilizada no Paraguai) e que não é consumida pelo país vizinho.

A revitalização é resultado do convênio firmado entre Itaipu e Eletrobras e prevê o investimento de R\$ 2 bilhões. É a primeira obra de grande porte no sistema desde o início da operação, há 39 anos. O cronograma prevê trabalhos até 2026, além da operação assistida, de 2027 a 2029. Inclui a substituição



dos principais componentes do Bipolo 1, nas subestações de Foz do Iguaçu e Ibiúna, além dos sistemas de supervisão, proteção e controle dos Bipolos 1 e 2.

Dentre os equipamentos a serem trocados estão válvulas, sistemas de resfriamento, buchas de parede, sistema de medição, para-raios, seccionadoras, disjuntores, filtros e reatores.

Na visita de sexta-feira, os técnicos acompanharam os trabalhos no Conversor 4, que sofreu um incêndio em abril de 2023 e por isso teve a revitalização priorizada. No local, já foi concluída a entrega de válvulas e do revestimento.

O gestor do convênio pela Itaipu, Dicésar Vidal Donato, chefe da Assessoria de Planejamento e Coordenação da Diretoria Técnica (PC.TE), explicou que, além do aporte financeiro, a empresa acompanha a execução do projeto e a aplicação dos recursos para a correta prestação de contas. “A interação das equipes, agora no início do convênio, é muito grande e a experiência tem sido muito positiva”, afirmou.

[\(back\)](#)

Itaipu Binacional (Brasil) 08-10-2024



Belo Monte, la segunda hidroeléctrica de Brasil, garantiza el suministro pese a la sequía

Belo Monte, una de las mayores hidroeléctricas del mundo y la segunda de Brasil, garantiza el suministro de energía a pesar de la sequía que ha mermado el caudal del río Xingu, en la Amazonía.

Sílvia Cabral, la directora de Regulación y Comercialización de Norte Energia, la empresa que controla Belo Monte, explicó a EFE que el segundo semestre es la época de estiaje en la región, pero la empresa prevé seguir manteniendo sus niveles de generación máximos durante la temporada de lluvias.

"Las centrales hidroeléctricas del norte contribuyen mucho (al sistema eléctrico) en la primera mitad del año. Y las centrales hidroeléctricas del sur tienen un régimen de generación diferente. Así que esta estacionalización está regulada a nivel nacional, y esa es la visión más macro del sector eléctrico", dijo Cabral.

Belo Monte tiene una capacidad instalada de 11.233 megavatios (MW) y abastece el 11 % de la demanda del país, pero en época de sequía, como la actual, su potencia cae a cerca de 4.500 MW.

Esta variación se debe al diseño de la central, que se construyó sin embalse por decisión del Gobierno brasileño, con el objetivo de reducir al mínimo el área de selva que sería inundada.

Debido a la sequía, la Agencia Nacional de Aguas (ANA) declaró esta semana la situación de 'escasez de recursos hídricos' en la cuenca del Xingu, donde está Belo Monte, lo que permite a las autoridades tomar medidas de mitigación para reducir los impactos del estiaje.

Al comienzo del año, cuando las lluvias son abundantes, la situación es diametralmente opuesta. En enero, la central registró un récord de generación de energía eléctrica, alcanzando una cifra de 4.278 MW en horario de pico, con lo que se abasteció en ese momento a 22 millones de familias con energía limpia.

Cabral subrayó la importancia de Belo Monte para la seguridad del sistema eléctrico por su complementariedad con las centrales del sur, con un régimen de lluvias diferente, y con otras fuentes renovables, que tienen sus picos de producción en horarios diferentes al de las hidroeléctricas.

"Servimos a más de 60 millones de hogares, somos la mayor empresa de electricidad 100 % brasileña. Es energía renovable que llega a todo el país y satisface este suministro. Además de esta flexibilidad, las centrales hidroeléctricas tienen que tener este despacho y esta garantía de suministro de energía durante todo el año", afirmó.

La ejecutiva también comentó el proceso de renovación de la licencia ambiental a Belo Monte, que está bajo análisis de las autoridades desde 2021.

Cabral explicó que el proceso está dentro de los trámites, por lo que "no es atípico" que el Instituto Brasileño de Medio Ambiente (Ibama) tarde años en renovar los permisos, especialmente en el caso de proyectos de grandes dimensiones como Belo Monte.

"Presentamos informes anuales al Ibama, con todo nuestro cumplimiento del plan básico ambiental, sea general o indígena, que también presentamos a la Funai (Fundación Nacional de los Pueblos Indígenas)", agregó.



Hasta la fecha, Norte Energia ha invertido más de 7.000 millones de reales (unos 1.275 millones de dólares o 1.160 millones de euros) en acciones medioambientales.

Entre otros proyectos, desarrollan estudios del cambio climático y están distribuyendo paneles solares y nuevas tecnologías para el almacenamiento de energía a comunidades aisladas de la Amazonía que hasta ahora necesitaban usar fuentes contaminantes como generadores a diésel.

Sí, hay proyectos relacionados con mejores tecnologías para controlar la calidad del agua. Así que sí, podemos decir que todos nuestros proyectos actuales están vinculados a la sostenibilidad, ya sea desde un punto de vista medioambiental o social.

Cabral participó esta semana como ponente en la segunda edición del Foro Latinoamericano de Economía Verde, organizado por la Agencia EFE en São Paulo.

El foro está patrocinado por ApexBrasil, la agencia brasileña de promoción de las exportaciones e inversiones, y Norte Energía, y cuenta con el apoyo de Vivo y de la Cámara Española de Comercio en Brasil.

[\(back\)](#)

Infobae.com 04-10-2024



Minera Vale y Green Energy Park se asocian en la búsqueda de oportunidades de hidrógeno verde en Brasil

La minera brasileña Vale y Green Energy Park (GEP) se asociaron para desarrollar soluciones de descarbonización para el sector siderúrgico a nivel global, según informaron este martes, ya que esta industria genera el 8% de las emisiones de carbono.

Esta alianza incluye estudios para la instalación de una unidad de producción de hidrógeno verde en Brasil, que abastecerá un futuro Mega Hub para la fabricación de productos siderúrgicos bajos en carbono que desarrollará la minera.

"La asociación tiene como objetivo promover una plataforma internacional para la producción de 'briquetas de hierro en caliente' (HBI) en Brasil mediante la promoción del hidrógeno verde, que será utilizado como agente reductor en este proceso, lo que conducirá a una caída significativa de las emisiones de carbono en la producción de acero", explicó la minera en un comunicado.

Esta alianza permitirá un mayor desarrollo de la neointustrialización de Brasil, la cual está planteada con una base económica baja en carbono, "aprovechando abundantes recursos naturales y tecnologías avanzadas para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y combatir el cambio climático".

La minera brasileña ha estado buscando activamente socios para permitir la construcción de mega hubs en Brasil, lo cual va en línea con su objetivo estratégico de promover la industria baja en carbono en el país.

Según detalló la compañía brasileña, en las edificaciones producirá aglomerados de mineral de hierro (pellets o briquetas), que servirán como insumo para la producción de HBI con hidrógeno renovable como agente reductor.

De acuerdo con la directora de Energía y Descarbonización de Vale, Ludmila Nascimento, "esta es una asociación beneficiosa para Brasil y Europa... estamos aprovechando las ventajas competitivas de Brasil, como su mineral de hierro de alta calidad y la abundante energía renovable, para desarrollar el suministro de hidrógeno verde, lo que permitirá ofrecer un HBI "verde" con alto valor agregado a las acerías europeas".

Por su parte, el CEO de GEP, Bart Biebuyck, apuntó que esta alianza es "un hito importante en nuestro camino hacia 'Net Zero'. La colaboración entre nuestras empresas tiene como objetivo llevar nuestra tecnología de hidrógeno verde al núcleo de sectores difíciles de reducir, ofreciendo una plataforma altamente competitiva para la producción de acero verde en Europa y en todo el mundo".

En ese sentido, el ejecutivo apuntó que ambas compañías, en conjunto, esperan acelerar el sector del hidrógeno verde en Brasil.

Para Brasil esta alianza es relevante porque el país busca desarrollar una industria de hidrógeno verde como parte de sus esfuerzos por desbloquear nuevos sectores que impulsen su transición energética, y el Gobierno la considera una "posibilidad real" para que el país amplíe su presencia en el sector de las energías renovables.



[\(back\)](#)

Dfsud.com 01-10-2024



Brasil iniciará explotación del campo de gas Raia en 2028

En un desarrollo significativo para el sector energético de Brasil, las empresas Equinor, Repsol Sinopec y Petrobras confirmaron el inicio de las operaciones de explotación del campo de gas natural Raia en 2028. Este campo, localizado en la región pre-sal del océano Atlántico, a unos 200 kilómetros de la costa de Río de Janeiro, tiene el potencial de satisfacer hasta el 15% de la demanda nacional de gas natural.

Veronica Coelho, presidenta de Equinor Brasil, ha declarado que actualmente el proyecto se encuentra en un 20% de ejecución, con la perforación programada para comenzar en 2026. La producción diaria esperada es de hasta 16 millones de metros cúbicos de gas natural y 125,000 barriles de petróleo. Equinor lidera el consorcio con una participación del 35%, compartida equitativamente con Repsol Sinopec, que también posee el 35%, y Petrobras, que tiene el 30%.

Recientemente, Equinor otorgó un contrato de \$498 millones a Valaris para realizar las actividades de perforación, lo que incluye la movilización y los servicios integrados necesarios. Esta iniciativa es parte de un plan más amplio que involucra perforar seis pozos en el campo. Además, la compañía ha asignado otros contratos por un valor aproximado de \$109 millones a SLB, Baker Hughes y Halliburton para servicios relacionados con la perforación.

Impacto Local y Sostenibilidad

El proyecto Raia no solo promete ser un impulsor significativo de la producción de energía en Brasil, sino que también se anticipa que genere hasta 50,000 empleos directos e indirectos a lo largo de su vida útil. Coelho enfatizó la importancia del gas como un recurso vital en la transición energética, dado su potencial para complementar las energías renovables y reemplazar fuentes más contaminantes, como el carbón.

En resumen, el desarrollo del campo Raia representa una inversión estratégica y un avance en la producción energética brasileña, alineándose con las tendencias globales de transición hacia energías más limpias.

[\(back\)](#)

Energia Online (Argentina) 03-10-2024



La importancia del transporte de gas desde Vaca Muerta a Brasil

Federico García, socio gerente de G&G mencionó que el gobernador de Neuquén enfatizó la importancia de evaluar cuánto cuesta llevar el gas hasta San Pablo, el principal nodo industrial del país vecino.

Nuevos Proyectos de Infraestructura

García explicó que, además de la reversión del Gasoducto Norte, se discutieron posibles nuevos gasoductos que podrían pasar por Paraguay y conectar con ciudades del sur de Brasil. Estos proyectos buscan reducir los costos de transporte y hacer que el gas de Vaca Muerta sea competitivo frente al gas natural licuado (GNL), que actualmente es más caro.

Impacto en la Industria Brasileña

La industria brasileña, especialmente en San Pablo, enfrenta altos costos energéticos, lo que ha estancado su crecimiento en los últimos años. Según García, hay grandes expectativas de que Argentina pueda suministrar gas a un costo accesible, potenciando así la industria brasileña.

Alternativas Energéticas

Durante la entrevista, también se discutió la posibilidad de generar energía eléctrica en Neuquén utilizando gas y transportarla a Brasil, lo cual sería más económico que transportar gas directamente. Esta infraestructura podría, en el futuro, utilizarse para transportar energía hidroeléctrica, eólica o incluso geotérmica, asegurando un horizonte de ingresos más amplio para la provincia de Neuquén.

Perspectivas Futuras

García concluyó que, aunque actualmente Brasil compensa su necesidad de energía con GNL a costos elevados, la llegada del gas de Vaca Muerta a través de gasoductos podría ofrecer una solución más económica y sostenible. Además, la planta de GNL proyectada por YPF en Punta Colorada podría posicionar a Argentina en un mapa energético global, aunque para Brasil, el transporte por gasoductos sigue siendo la opción más viable y económica.

[\(back\)](#)

Vacamuertanews.com 04-10-2024



Brasil marca un hito con una nueva ley de impulso a los biocombustibles: “Hará la mayor revolución energética del planeta”

La norma crea programas de diésel verde, combustible sostenible para la aviación e incentivo al biometano, entre otras medidas.

Evitará la emisión de 705 millones de toneladas de dióxido de carbono para 2037.

Habrán inversiones por 260 billones de reales

El pasado 8 de octubre, Brasil sancionó el Proyecto de Ley N 528/2020 llamado Ley de Combustible del Futuro, que incluye varias iniciativas para promover la movilidad sostenible con bajas emisiones de carbono apuntando a consolidar al país como líder de la transición energética mundial.

La norma establece la creación del Programa Nacional de Combustible Aéreo Sustentable, el Programa Nacional de Diésel Verde y el Programa Nacional de Descarbonización del Productor y Importador de Gas Natural e Incentivos al Biometano.

Asimismo, crea programas para fomentar la investigación, producción, comercialización y uso de biocombustibles, con el objetivo de promover la descarbonización de la matriz de transporte y movilidad.

Durante el acto de sanción de la ley que tuvo lugar en Brasilia, en el marco de la Feria de Liderazgo Verde de la Expo Brasil que reúne a las mayores empresas públicas y privadas del sector de biocombustibles, gas y electricidad, el presidente Luiz Inácio Lula da Silva subrayó: “Brasil es el país que hará la mayor revolución energética del planeta”.

“Brasil está avanzando en la transición energética. Hoy lanzamos Combustible del Futuro, un programa del gobierno federal que va a acelerar la descarbonización de los transportes, con inversiones de 260 billones de reales. Además del desarrollo sustentable, vamos a generar empleos y mayor calidad de vida”, destacó Lula.

Según sostienen, la Ley de Combustible del Futuro evitará la emisión de 705 millones de toneladas de dióxido de carbono para 2037.

“Estamos plantando una nueva semilla: la semilla del combustible del futuro. Generará más de 260 billones de reales en inversiones en agro y en la cadena de biocombustibles. El combustible del futuro pone a Brasil a la vanguardia de la nueva economía, la economía verde”, indicó Alexandre Silveira, ministro de Minas y Energía.

“Una agenda como la actual es una agenda de Estado, de país, de desarrollo. No tengo ninguna duda de que serán los mayores activos de este país, que hoy da un hito”, afirmó el presidente de la Cámara de Diputados, Arthur Lira.

La ley establece una suba del porcentaje de la mezcla de etanol y nafta del 22% al 27%, pudiendo llegar al 35%. Actualmente, el mínimo es del 18%. En cuanto al corte de biodiésel en gasoil, que se encuentra en un porcentaje del 14% desde marzo de 2024, a partir de 2025 se añadirá un punto porcentual anualmente hasta llegar al 20% en marzo de 2030.

Además, en el acto de sanción de la Ley de Combustible Futuro, siete compañías firmaron cartas de compromiso para invertir más de 20 billones de reales en el sector de biocombustibles.



“La matriz brasileña ya es renovable entre etanol y biodiésel, pero esta ley trae la expansión obligatoria de estos combustibles renovables a la aviación, a los combustibles marinos y aumenta el porcentaje de mezclas dentro de los combustibles fósiles”, expresó la directora ejecutiva de la Asociación Brasileña de la Industria del Hidrógeno Verde, Fernanda Delgado.

Dentro de los programas de fomento de los biocombustibles, se encuentran el Programa Nacional de Combustible Sostenible de Aviación (ProBioQAV) que dispone que, a partir de 2027, los operadores aéreos deberán reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en los vuelos nacionales mediante el uso de combustible de aviación sostenible (SAF). Los objetivos comienzan con una reducción del 1% y crecen hasta el 10% en 2037.

Asimismo, se incluye el Programa Nacional de Diésel Verde (PNDV) que indica que el Consejo Nacional de Política Energética (CNPE) fijará cada año la cantidad mínima, por volumen, de diésel verde que se añadirá al diésel de origen fósil.

[\(back\)](#)

Clarín.com (Ar) 09-10-2024



Regresará Edmundo González a Venezuela para tomar posesión de la presidencia

El excandidato a la presidencia de Venezuela, Edmundo González aseguró que va a regresar a su país el próximo 10 de enero de 2025. Esto para tomar posesión como mandatario

El opositor al gobierno de Nicolás Maduro aseguró que va a viajar de España, donde se encuentra exiliado, hasta Venezuela para tomar posesión como presidente del país, tal y como está programado en el cronograma nacional.

También declaró que no descarta adelantar su regreso a Venezuela y negó la intervención del expresidente de España, José Luis Rodríguez Zapatero para salir de dicho país.

No descarta regresar antes de la toma de posesión

Edmundo González dijo sobre la posibilidad de regresar antes que, si el presidente Maduro adelantó la Navidad, no sería raro que él hiciera lo mismo.

“Voy a regresar lo más pronto posible, cuando restauremos la democracia en el país. El 10 de enero es la fecha que constitucionalmente está prevista para la toma de posesión y yo aspiro a que la voluntad popular de ocho millones de venezolanos se acredite ese día”, aseveró Edmundo González.

González Urrutia se vio en la obligación de exiliarse en España a principios de septiembre por la persecución del régimen de Maduro en su contra.

Durante una rueda de prensa ofrecida en Pontevedra, El excandidato aseguró que solo se necesita a él mismo para terminar con el régimen de Maduro. Esto a pregunta expresa de cuántas figuras como él se necesitan para acabar con dicha tiranía.

González reiteró que fue el vencedor de los comicios y señaló que hace falta voluntad política para conocer y respetar los resultados. Esto respecto a las actas electorales manejadas por la observadora electoral internacional, la Fundación Carter que respalda el triunfo de la oposición.

Además, González Urrutia negó sentirse abandonado en el mundo, recordando que más de 30 países firmaron en Nueva York, un documento que lo respalda como presidente electo de Venezuela.

[\(back\)](#)

Energiahoy.com 04-10-2024



Venezuela y OPEP revisan situación del mercado energético internacional

Este lunes, la vicepresidenta Ejecutiva de la República y ministra de Petróleo, @delcyrodriguezv, sostuvo una reunión de trabajo con el secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Haitham Al Ghais, para revisar la situación actual del mercado energético internacional.

Durante este encuentro, las autoridades revisaron también las perspectivas futuras del mercado de hidrocarburos y el funcionamiento de los estatutos del organismo, informó la Vicepresidencia de la República Bolivariana de Venezuela, a través de su cuenta de red social Instagram.

El excelentísimo señor Al Ghais, se encuentra de visita en el país, para cumplir con una importante agenda de trabajo que incluye estrechar los lazos de cooperación entre Venezuela y el organismo multilateral, seguir impulsando políticas integrales que beneficien a los países productores de petróleo y reafirmar los principios fundacionales de la OPEP.

Venezuela es el líder mundial del mercado de los hidrocarburos, el país con las mayores reservas probadas de crudo del planeta y de gas, en espera de la respectiva certificación; y gracias al trabajo conjunto entre el presidente de la República, Nicolás Maduro y el secretario general de la Organización Haitham Al Ghais han mantenido una sólida relación de trabajo.

[\(back\)](#)

Presidencia (Venezuela) 07-10-2024



Plan Nacional de Inspecciones y Mantenimiento potencia instalaciones de Termozulia

La Cañada de Urdaneta, estado Zulia.- Para avanzar en el Plan Nacional de Inspecciones y Mantenimiento Integral del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), este lunes, el ministro del Poder Popular para la Energía Eléctrica, Jorge Márquez, supervisó las instalaciones del Complejo Termoeléctrico G/J Rafael Urdaneta conocida como Termozulia.

Durante su visita a la entidad occidental, el ministro Márquez constató los trabajos de mantenimiento y funcionalidad de esta importante instalación generadora de energía eléctrica, ubicada en el municipio La Cañada de Urdaneta en la ciudad de Maracaibo.

En su recorrido, Márquez supervisó las labores de rehabilitación ejecutadas por la clase obrera en Unidad TZ05 y TZ11, al tiempo que conversó con los trabajadores para avanzar en el cumplimiento de planes y estrategias, a fin de fortalecer el sistema eléctrico en Zulia.

Dentro de las líneas de trabajo que se ha trazado el también Vicepresidente Sectorial de Obras Públicas y Servicios, se encuentran las visitas e inspecciones a las instalaciones que integran el SEN, con el propósito de garantizar la óptima operatividad de las plantas y subestaciones eléctricas para brindar un servicio estable a la población.

[\(back\)](#)

MPPEE (Venezuela) 07-10-2024



Corpoelec reconstruyó dos torres en la línea 115 kV Barinas I – Páez terna II

Estado Barinas.- Para favorecer a más de 800 mil habitantes, la Corporación Eléctrica Nacional (Corpoelec) reconstruyó las torres números 21 y 22 de la línea 115 kV Barinas I – Páez terna II, ubicadas en el piedemonte andino, específicamente en el municipio Bolívar de la entidad llanera.

Las dos estructuras de 28 metros de altura, que aseguran la transmisión del fluido energético generado en la geografía barinesa, optimiza el servicio en los municipios Antonio José de Sucre, Alberto Arvelo Torrealba, Barinas, Bolívar, Cruz Paredes, Ezequiel Zamora, Obispos, Pedraza, Rojas y Sosa.

En estas maniobras la clase trabajadora de Corpoelec también fabricó y restituyó perfiles, adecuó más de mil 800 metros de conductores, reemplazó las cadenas de aisladores y herrajes de izajes.

En tal sentido, el trabajador de la Gerencia de Transmisión, Joan Herrera, expresó «estas labores son el reflejo de nuestro compromiso por brindar un servicio confiable a la población, seguimos desplegados asistiendo los requerimientos del SEN, esta institución no se detiene y está activa los 365 días del año».

[\(back\)](#)

MPPEE (Venezuela) 07-10-2024



Repotenciada Planta de Reconstrucción de Transformadores Domingo Antonio Sifontes en Anzoátegui

Con una capacidad para reconstruir hasta 300 equipos al mes, fue repotenciada la Planta de Reconstrucción de Transformadores Domingo Antonio Sifontes, ubicada en la avenida Peñalver, del municipio Simón Rodríguez, en El Tigre, estado Anzoátegui.

Durante su visita a la planta, el ministro del Poder Popular para la Energía Eléctrica, Jorge Márquez, compartió con los trabajadores y líderes de la Gerencia General de Transformadores de Distribución, a quienes llamó a preservar esta importante instalación para la entidad.

El ministro Márquez, agradeció a la clase trabajadora del sector eléctrico por su empeño y compromiso para ejecutar su labor en beneficio y bienestar del pueblo.

La Planta de Reconstrucción de Transformadores Domingo Antonio Sifontes, cuenta con el profesionalismo y compromiso de 42 trabajadores conformados por ingenieros, técnicos, obreros y personal del comedor.

En su recorrido por el estado oriental, Márquez inspeccionó las instalaciones de la Subestación Eléctrica Tigre I, acción enmarcada en el Plan Nacional de Inspecciones y Mantenimiento Integral del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

En reiteradas ocasiones, el presidente de la República, Nicolás Maduro, ha exaltado el papel de la clase obrera del sector eléctrico en la ejecución de las labores por garantizar el servicio de electricidad en los estados del país, así como la capacidad de respuesta en tiempo récord ante los constantes ataques al SEN.

Asimismo, ha impulsado planes y estrategias para proteger y preservar las instalaciones eléctricas, como parte de políticas que permiten fortalecer el servicio que se le brinda a la población venezolana.

[\(back\)](#)

MPPEE (Venezuela) 03-10-2024



Ecopetrol: exportación de gas desde Venezuela a Colombia se concretaría si Repsol asume suministro

El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, explicó que la producción de gas de Cardón VI corresponde a Repsol que, en caso de asumir el suministro, la estatal colombiana no necesitaría una licencia de la Ofac.

Ricardo Roa, presidente de la petrolera colombiana Ecopetrol, destacó que, aunque continúan las gestiones ante la Oficina de Control de Activos Extranjeros (Ofac, por sus siglas en inglés) del Departamento del Tesoro de Estados Unidos, para obtener una licencia que permita comercializar gas con Pdvsa, evalúan otras alternativas.

Roa indicó que, debido al déficit de gas natural que existe en Colombia, para 2026 la empresa tiene una oferta adicional que le permitirá cubrir la demanda: la compra de gas a Petróleos de Venezuela (Pdvsa).

“El gas natural de Venezuela sigue estando en la agenda de Ecopetrol hacia finales de 2026 en unas cantidades que se ha venido identificando de unos 50 millones de pies cúbicos diarios”, explicó Roa.

Agregó que para ello se requiere el cumplimiento de tres aspectos. “El levantamiento de la restricción que tiene la Ofac, la habilitación del gasoducto que es propiedad de Pdvsa Gas; y que haya la disponibilidad de la molécula de gas por parte de Pdvsa, que es la empresa que tiene el acuerdo con Ecopetrol desde el año 2007 y que hemos venido actualizando en las garantías para que ese contrato se mantenga vigente”, dijo.

El plan contempla que Pdvsa comercialice con Ecopetrol hasta 150 millones de pies cúbico diario entre 2027 y 2029, provenientes de la producción de Cardón IV, que corresponde a la empresa española Repsol y a la italiana ENI.

Durante una intervención en la VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía que se desarrolla en Colombia, Roa adelantó que la gestión ante la Ofac no ha tenido avances, pero estiman contemplar otras alternativas que incluyan la participación de la petrolera española Repsol.

“Si el dueño de ese gas es Repsol, podríamos estar haciéndolo sin ningún problema la transferencia de gas de Venezuela a Colombia, porque la restricción es justamente para Pdvsa y nosotros estamos impedidos; pero sería una alternativa que analizaríamos, si la propiedad de las moléculas de gas está fuera de Pdvsa”, refiere una nota de Petroguía.

[\(back\)](#)

Bancaynegocios.com 04-10-2024



Ministra de Petróleo avanza en el fortalecimiento de la Industria

Caracas.- Con el firme propósito de dar seguimiento a las políticas productivas de la industria petrolera venezolana, en horas de la tarde de este sábado, la ministra del Poder Popular de Petróleo, Delcy Rodríguez, sostuvo una reunión con los viceministros que conforman el órgano rector en materia petrolera y la Junta Directiva de Petróleos de Venezuela, S.A., en las instalaciones del Complejo MinPetróleo-PDVSA, localizado en la ciudad de Caracas.

En el encuentro se llevó a cabo una exhaustiva revisión, basada en los proyectos desarrollados por el Gobierno Nacional, orientados a potenciar la producción de hidrocarburos, en el marco de las acciones emprendidas por el presidente Nicolás Maduro Moros, para abonar el camino hacia la consolidación de un crecimiento económico sostenido.

En la importante jornada de trabajo acompañaron a la titular del Ministerio del Poder Popular de Petróleo: Luis González, viceministro de Gas; Paula Henao, viceministra de Hidrocarburos; Carlos Canelón, viceministro de Refinación y Petroquímica; Eduardo Ramírez, viceministro de Integración y Asuntos Internacionales; además de Héctor Obregón, presidente de PDVSA.

De esta manera, avanza plenamente el fortalecimiento de la principal industria del país, cumpliendo los lineamientos del Gobierno Bolivariano, para alcanzar mayores niveles de prosperidad, igualdad y bienestar del pueblo.

[\(back\)](#)

PDVSA (Venezuela) 07-10-2024



Venezuela participó en el 56 Comité Ministerial de Monitoreo Conjunto de la OPEP

Caracas.- La ministra del Poder Popular de Petróleo, Delcy Rodríguez participó, a través de videoconferencia, en el 56 Comité Ministerial de Monitoreo Conjunto de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

Durante la jornada se abordó la conformidad de los ajustes voluntarios de producción, planes de compensación, seguimiento a las variables del mercado petrolero y de la economía mundial.

Dicho encuentro lo lideró el excelentísimo príncipe Salmán bin Abdulaziz Al Saud, ministro de Energía de Arabia Saudita y presidente del Comité Ministerial del Monitoreo Conjunto; al igual que el excelentísimo señor Alexander Novak, vicepresidente de Gobierno de Asuntos Energéticos de la Federación de Rusia y copresidente del Comité Ministerial de Monitoreo Conjunto.

También participaron el excelentísimo señor Haitham Al-Ghais, secretario general de la OPEP; el excelentísimo señor Mohamed Arkab, ministro de Energía y Minas de Argelia; el excelentísimo Sr. Suhail Mohammed Al Mazrouei, ministro de Energía e Infraestructura de Emiratos Árabes Unidos; el excelentísimo señor Hayan Abdul-Ghani, ministro de Petróleo de Irak; la excelentísima señora Nura Al Fasam, ministra interina de Petróleo de Kuwait; el excelentísimo señor Senador Heineken Lokpobiri, ministro de Estado y Recursos Petroleros de Nigeria.

En representación de los países No OPEP estuvieron presentes el ministro de Energía de Kazajstán, el excelentísimo señor Almassadam Satkaliyev y como invitado no permanente el excelentísimo Sr. Marcel Abeke, ministro de Petróleo, Gas, Hidrocarburos y Minas de Gabón y presidente de la Conferencia OPEP de 2024.

Por la República Bolivariana de Venezuela acompañaron a la ministra Rodríguez el presidente de PDVSA, Héctor Obregón; el viceministro de Integración y Asuntos Internacionales del Ministerio del Poder Popular de Petróleo, Eduardo Ramírez, así como el Gobernador de Venezuela ante la OPEP, Ronny Romero.

Cabe resaltar que Venezuela es miembro fundador de la Organización de Países Exportadores de Petróleo desde el año 1960 y juega un papel fundamental en el mercado petrolero mundial, ya que actualmente es el país con las mayores reservas de crudo certificadas del mundo.

[\(back\)](#)

PDVSA (Venezuela) 02-10-2024



Ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho y Gobernador del Atlántico, Eduardo Verano, firman acta para crear Empresa de Energía en el Caribe

Esta nueva empresa podría abastecer a 2.762.374 hogares de la región y miles de establecimientos comerciales e industriales.

Como el inicio de una nueva era en la gestión y producción de energía podría calificarse la firma del acta de la propuesta formal para la creación de la Empresa de Energía del Caribe en un convenio macro entre la Región Administrativa y de Planificación —RAP Caribe y el Ministerio de Minas y Energía.

Esta nueva empresa podrá abastecer a 2.762.374 hogares de la región y representa el primer paso en un ambicioso proceso de transición energética que espera aprovechar, al máximo, sus condiciones climáticas favorables, como la abundancia de horas de sol y la fuerza de sus vientos.

La firma del acta se realizó en el recinto ferial Puerta de Oro en Barranquilla en el marco de la Feria de la Economía para la Vida –FEV-, entre el ministro Andrés Camacho y el gobernador y presidente de la RAP Caribe, Eduardo Verano, destacando la importancia de concretar la creación de esta empresa que tiene como misión implementar nuevas energías como la solar y la eólica.

Este hito representa el primer paso en un ambicioso proceso de transición energética, orientado a consolidar la capacidad de la región para generar y gestionar su propia energía, aprovechando al máximo sus condiciones climáticas favorables, como la abundancia de horas de sol y la fuerza de sus vientos que mejorarán la vida de 12 millones de colombianos que residen en esta región del país.

El ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, indicó que este es un paso muy importante para que el Caribe haga una planeación energética distinta, pues esta empresa hará a la región más competitiva al desarrollar su potencial climático con vientos y sol generando la energía que el país necesita.

“Ratificamos nuestro compromiso para contribuir en la constitución de esta empresa que marcará la historia del Caribe y contribuirá a la transición energética del país”, expresó.

“Esta empresa energética necesita el apoyo del Gobierno nacional y debe ir de la mano del Ministerio de Minas y Energía, con un gerente y un equipo que conozca el sector y nazca y se sostenga para el beneficio de la gente del Caribe colombiano”, sostuvo Verano, al tiempo que añadió que en este momento, la región no tiene una entidad que jalone este mercado energético.

BENEFICIOS DE LA EEC

La Empresa Energética del Caribe se perfila como un HUB energético que, con una visión estratégica clara, buscará replicar modelos exitosos de empresas como el de las Empresas Públicas de Medellín (EPM) y el Grupo de Energía Bogotá (GEB), pero adaptado a las necesidades y potencialidades del Caribe colombiano. Este nuevo actor permitirá la implementación regional de energías renovables, posicionando a la región como un referente en sostenibilidad y gobernanza energética.

Con una planificación robusta y un enfoque de sostenibilidad, la empresa articulará sus esfuerzos en planes de acción a corto, mediano y largo plazo. Entre las iniciativas destacadas se incluyen proyectos de energía solar, energía eólica onshore y offshore, y eventualmente, tecnologías más vanguardistas



como la producción de hidrógeno que sentarán las bases para una autonomía energética sólida y duradera.

La creación de esta empresa mejorará de manera directa el componente de generación de energía en la ecuación de la tarifa.

Esta nueva entidad se convertirá en aliado fundamental de la apuesta de transición energética del gobierno nacional por medio de sus estrategias de comunidades y municipios energéticos.

El camino hacia la autonomía energética en el Caribe ha comenzado, y con esta alianza, la región está más cerca de convertirse en un líder en la transición energética en Colombia y Latinoamérica.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Colombia) 04-10-2024



Ministerio de Minas y Energía socializó portafolio de inversión por 81 billones de pesos para el sector energético

El Ministerio de Minas y Energía socializó el Congreso TEJ, espacio para fomentar la transformación climática, energética, económica y social de Colombia.

Barranquilla, 03 de octubre de 2024. Desde la Puerta de Oro de Colombia, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho y su equipo de trabajo, entregan un balance positivo del segundo día de la Feria de las Economías para la Vida con ruedas de inversión, Congreso TEJ y oferta institucional.

El ministro Camacho sostuvo una rueda de negocios con inversionistas nacionales e internacionales, específicamente de los temas de transición energética, donde respondió preguntas de las empresas y presentó el portafolio de inversión para la Transición Energética Justa (TEJ), como plataforma que tiene el país para que la inversión llegue de una manera organizada, respetando los licenciamientos ambientales y el fortalecimiento del beneficio social a través de 14 proyectos. La inversión asciende a los 81 billones de pesos para sumarse a la producción de energías limpias que le permitan a Colombia la diversificación de la matriz energética.

En la misma línea, se presentó el Congreso TEJ, un espacio para fomentar la transformación climática, energética, económica y social, a partir de la construcción y diálogo con las voces de expertos y referentes nacionales e internacionales. La apertura estuvo a cargo del expresidente de España, José Luis Rodríguez Zapatero, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, y la ministra de Transporte, María Constanza García.

Las discusiones más destacadas de esta jornada tuvieron que ver con los proyectos bandera de MinEnergía: Comunidades Energéticas - justicia y autonomía; Iniciativas de Paz y estrategias de planificación territorial hacia una minería para La Paz y la vida; ¿La transición viene en tren? - Iniciativas de movilidad sostenible en Colombia y transición energética regional, componentes claves en el cuidado de la vida y la democratización de la energía.

Por último, la viceministra de Minas, Johana Rocha, se reunió con mineros artesanales de Nariño, Cauca, Bajo Cauca, Chocó, Cundinamarca, Santander, Boyacá, Córdoba y Valle del Cauca, con el fin de escuchar sus necesidades en torno a la formalización minera y la importancia de migrar a una minería para la vida y la paz.

[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Colombia) 03-10-2024



Importantes anuncios sobre la transición energética en la primera jornada de la Feria de las Economías para la Vida

El Gobierno Nacional presentó el proyecto económico para los próximos dos años, con inversiones cercanas a los 160 billones de pesos, donde 81 billones provienen de Ministerio de Minas y Energía.

Dentro de la jornada, el ministro Andrés Camacho dio a conocer la hoja de ruta de transición energética para el país y presentó la Estrategia Nacional para la Infraestructura de Carga.

Barranquilla, 02 de octubre de 2024. En presencia de cerca de tres mil personas en la ciudad de Barranquilla, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, dio apertura a la Feria de las Economías para la Vida, donde presentó el proyecto económico del Gobierno Nacional junto a los ministerios de Ambiente, Comercio, Transporte y entidades adscritas.

“En este portafolio de país y de transformación que estamos presentando, estamos articulados como gobierno para dar los pasos que garanticen el consenso social para la transformación que necesitamos y en este auditorio están reunidas las piezas de esa transformación”, afirmó el ministro en este evento previo a la COP16. Esta cartera resalta proyectos de Comunidades Energéticas, electro movilidad, eólica costa afuera, puertos verdes, estaciones de carga, Territorios Energéticos, distritos agro mineros, corredores de vida del Cesar y la Guajira, hidrógeno de bajas emisiones, entre otros, por valor cercano a los \$ 81 billones.

Así mismo, se presentó la hoja de ruta de la transición energética, donde se resaltan las metas estratégicas e inversiones en las que se debe trabajar como país para acelerar una Transición Energética Justa, que no solamente aporte a la economía, sino que impulse la industrialización como sustitución gradual de la dependencia de los combustibles fósiles en diferentes aspectos, promoviendo la generación de empleo con múltiples beneficios para el país.

El Gobierno del Cambio lanzó hoy la Estrategia Nacional de Carga, que implica poseer “una infraestructura a nivel nacional que permita que todos los vehículos puedan tener posibilidades de carga, a medida que crece el parque automotor eléctrico. Aquí está entonces nuestra estrategia para el despliegue de la infraestructura de carga que incluye esta interoperabilidad, pero que también incluye una serie de medidas para la electro movilidad y la eficiencia energética”, aseguró el ministro, enfatizando en que la transición va de la mano de las empresas de carga que en este momento han sido empresas fósiles, conocidas como gasolineras o estaciones de servicio, con la intención de pasarlas a estaciones de energía, abriendo caminos más rentables y sostenibles.

El ministro Camacho instó a los asistentes a ser parte de la transformación que necesita el planeta, “Estamos en este momento enfrentando las consecuencias de la crisis climática. Nos aproximamos muy rápidamente a que este sea el año más caluroso de la historia desde que hay registro, con las consecuencias para países como el nuestro, que no tienen las grandes responsabilidades sobre las emisiones de gases efecto invernadero. Es un fenómeno que tiene consecuencias locales, por lo tanto, nos corresponde como gobierno y como sociedad tomar medidas en el asunto y adaptarnos a ese cambio climático, sobre todo, debemos construir soluciones donde la transición energética es fundamental”.



[\(back\)](#)

Ministerio de Energía (Colombia) 02-10-2024



Superservicios confirma multa por \$ 4.640 millones a la empresa Gas Natural del Cesar

De acuerdo con la investigación, la Superservicios determinó que Gas Natural del Cesar generó barreras de acceso a la prestación del servicio de un usuario y no suministró de manera oportuna e integral la información requerida.

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (Superservicios) impuso multa a la empresa Gas Natural del Cesar (Gasnacer), filial del Grupo Vanti, por valor de \$ 4.640 millones, al comprobar incumplimientos en la regulación del servicio público domiciliario de gas natural.

De acuerdo con la investigación, Gasnacer restringió el acceso a los gasoductos para la prestación del servicio de gas combustible a un usuario, ya que, teniendo la obligación de hacerlo, no contó con las condiciones técnicas y operativas para cumplir con este compromiso, según lo establecido en el Reglamento Único de Transporte (RUT) y la Resolución 171 de 2011 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

Con esta situación, Gasnacer generó barreras de acceso e impidió que el usuario pudiera conectarse a través del Sistema Nacional de Transporte, que es el conjunto de tuberías de la conducción del gas natural a alta presión desde los puntos de producción o importación hasta la entrada de las ciudades y grandes consumidores.

Además, la Superservicios comprobó que, Gasnacer no suministró de manera oportuna e integral la información requerida para las acciones pertinentes de la entidad, mediante las comunicaciones No. 20222310280711 del 31 de enero de 2022, y 20222310618981 del 21 de febrero de 2022, con lo cual vulneró lo establecido en el Artículo 8 de la Resolución CREG 080 de 2019.

La sanción a Gasnacer fue confirmada mediante la Resolución No. 20242400558125 del 19 de septiembre de 2024, por medio de la cual se resolvió el recurso de reposición interpuesto por la empresa. La decisión se encuentra en firme.

[\(back\)](#)

Superservicios (Colombia) 07-10-2024



Gobierno nacional anuncia la reducción de la tarifa de energía en los departamentos de Atlántico, La Guajira y Magdalena

“Desde la Superservicios estamos implementando los tres principios constitucionales para las tarifas: garantizar la compra de energía a precios justos, eliminar sobrecostos e intermediarios, y asegurar condiciones de igualdad y solidaridad tarifaria”, afirmó el superintendente Dagoberto Quiroga.

Como un primer paso para reducir las tarifas de energía eléctrica en Colombia y el Caribe, calificó el presidente de la República, Gustavo Petro, la reducción en 20,23 % del costo de las facturas en los departamentos de La Guajira, Atlántico y Magdalena. Esta medida se une a la decisión anunciada en septiembre de suspender el cobro de la opción tarifaria en el servicio de energía eléctrica.

El superintendente de Servicios Públicos Domiciliarios, Dagoberto Quiroga Collazos, explicó que esta medida preliminar forma parte de un proyecto de ley que permitirá la devolución de saldos, beneficiando a los estratos uno, dos y tres, en cumplimiento de los compromisos del Gobierno del Cambio para asegurar la justicia tarifaria, en especial con las comunidades más vulnerables.

“Desde la Superservicios estamos implementando los tres principios constitucionales para las tarifas: garantizar la compra de energía a precios justos, eliminar sobrecostos e intermediarios, y asegurar condiciones de igualdad y solidaridad tarifaria. Además, hemos adoptado otras medidas técnicas para reducir las facturas de energía”, afirmó el superintendente Quiroga.

La Superintendencia también evalúa acciones para los departamentos de Cesar, Bolívar, Sucre y Córdoba, donde próximamente se implementarán soluciones adicionales para aliviar el alto costo de las tarifas de energía.

[\(back\)](#)

Superservicios (Colombia) 02-10-2024



Colombia suspendió la venta de electricidad a Ecuador

Ecuador dejará de adquirir 450 MW, después de la decisión del gobierno colombiano. (CENACE)

Aunque se han registrado algunas lluvias en Ecuador, la recuperación y provisión eléctrica no será tarea fácil. Uno de las complicaciones más recientes –además de la sequía– es la decisión del gobierno colombiano de suspender temporalmente la venta de energía eléctrica a Ecuador, así lo resolvió el Ministerio de Energía de Colombia, esto como una medida contingente para no afectar a sus ciudadanos.

De acuerdo con el ministro de Energía ecuatoriano, Antonio Goncalves, en declaraciones del 24 de septiembre, Colombia exportaba a Ecuador 450 MW de electricidad. Actualmente, el gobierno ecuatoriano ha implementado racionamientos programados de hasta 11 horas no consecutivas, generalmente distribuidos en tres cortes de luz al día. No obstante, según algunos expertos, la decisión de Colombia afectará considerablemente: “Se vienen apagones prolongados en el país... En julio ya se advertía sobre la incertidumbre de si Colombia nos vende o no los 450MW de energía. Era evidente la posibilidad de restricciones hasta la suspensión total de la venta al Ecuador”, escribió en X el consultor eléctrico, Jorge Luis Hidalgo.

La decisión del gobierno colombiano se produjo para preservar los niveles de sus embalses que ahora están por debajo de lo estimado para esta temporada. Pese a esto, el ministerio de Energía de Colombia aseguró que no se afectará el suministro de ese país: “Hemos incrementado el monitoreo de nuestros embalses y aunque sus niveles han llegado a mínimos históricos esto no implica un riesgo para la atención de la demanda, lo importante es que todos tomemos conciencia del cuidado de nuestros recursos y aportemos a su recuperación”, publicó la institución en su cuenta oficial de X.

Los apagones se producen durante las horas laborables dificultado el trabajo en comercios y oficinas. (REUTERS/Karen Toro)

Los apagones se producen durante las horas laborables dificultado el trabajo en comercios y oficinas. (REUTERS/Karen Toro)

El 24 de septiembre, en una rueda de prensa, Goncalves anunció las medidas que el gobierno implementa para mitigar la sequía y la falta de generación eléctrica. Durante sus declaraciones, advirtió sobre la alta dependencia del país de la hidrología y señaló que el 72% de la matriz energética de Ecuador proviene de fuentes hídricas. A pesar de la recuperación temporal de los niveles de agua, la incertidumbre persiste debido a la imprevisibilidad del clima. Un día antes, el 23 de septiembre, al ser consultado sobre la normalización del servicio eléctrico, Goncalves afirmó que “solo Dios sabe”.

El Gobierno ha puesto en marcha varias acciones para enfrentar la crisis. Entre las medidas anunciadas se encuentra la incorporación de 410 megavatios (MW) de nueva generación energética, con el objetivo de paliar los efectos de la escasez hídrica. Según el Ministerio de Energía, ya está operativa una barcaza con capacidad de 100 MW, y se licitará un segundo bloque que añadirá 800 MW adicionales hasta mayo de 2025.

Aunque la barcaza alquilada a Karpowership debería producir 100 MW/h, la semana pasada registró una caída considerable, generando solo 12 MW/h. La empresa se comprometió a corregir esta falla, y aunque la producción se estabilizó temporalmente, el 29 de septiembre presentó nuevas intermitencias, generando 89 MW/h durante seis horas.

La barcaza de Karpowership debe generar 100WM. (EFE/Mauricio Torres)

La barcaza de Karpowership debe generar 100WM. (EFE/Mauricio Torres)



Además, el ministro informó que, gracias a la contribución voluntaria de generadores privados bajo la Regulación 003/24, se han sumado 290 MW de autogeneración al sistema. Como medida de incentivo, el Gobierno otorgará un descuento del 5% en las facturas para las familias que adopten prácticas de ahorro energético.

Las autoridades mantienen un monitoreo constante de las condiciones hídricas de los ríos que alimentan las centrales hidroeléctricas. Según la información oficial, el Comité de Operaciones de Emergencia (COE) Nacional está en reuniones permanentes para evaluar la situación y coordinar acciones ante la sequía. Este fenómeno, agravado por el cambio climático, ha afectado tanto a industrias como a comercios y hogares, generando un impacto considerable en las actividades económicas y cotidianas. En el país hay 20 de 24 provincias en alerta roja donde además hay racionamientos de agua.

El pasado fin de semana, el presidente Daniel Noboa anunció en su cuenta de X que el Ejecutivo ha enviado al Congreso un proyecto de Ley Económico Urgente para aumentar el límite de generación de energía en el sector privado de 10 MW a 100 MW. En su mensaje, expresó: “Si necesitan que les recordemos quiénes impusieron ese techo, con mucho gusto los ayudamos”. Sin embargo, a pesar de sus recientes declaraciones, en enero Noboa celebró la aprobación de la ley “no más apagones”, una iniciativa impulsada y respaldada por la bancada oficialista en el Legislativo. Además, el proyecto normativo no fue vetado cuando llegó a manos de Noboa.

[\(back\)](#)

Infobae.com 01-10-2024



Ministerio de Minas y Energía de Colombia socializó portafolio de inversión por 81 billones de pesos para el sector energético

Desde la Puerta de Oro de Colombia, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho y su equipo de trabajo, entregan un balance positivo del segundo día de la Feria de las Economías para la Vida con ruedas de inversión, Congreso TEJ y oferta institucional.

El ministro Camacho sostuvo una rueda de negocios con inversionistas nacionales e internacionales, específicamente de los temas de transición energética, donde respondió preguntas de las empresas y presentó el portafolio de inversión para la Transición Energética Justa (TEJ), como plataforma que tiene el país para que la inversión llegue de una manera organizada, respetando los licenciamientos ambientales y el fortalecimiento del beneficio social a través de 14 proyectos.

La inversión asciende a los 81 billones de pesos para sumarse a la producción de energías limpias que le permitan a Colombia la diversificación de la matriz energética. En la misma línea, se presentó el Congreso TEJ, un espacio para fomentar la transformación climática, energética, económica y social, a partir de la construcción y diálogo con las voces de expertos y referentes nacionales e internacionales.

La apertura estuvo a cargo del expresidente de España, José Luis Rodríguez Zapatero, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, y la ministra de Transporte, María Constanza García.

Las discusiones más destacadas de esta jornada tuvieron que ver con los proyectos bandera de MinEnergía: Comunidades Energéticas – justicia y autonomía; Iniciativas de Paz y estrategias de planificación territorial hacia una minería para La Paz y la vida; ¿La transición viene en tren? – Iniciativas de movilidad sostenible en Colombia y transición energética regional, componentes claves en el cuidado de la vida y la democratización de la energía.

Por último, la viceministra de Minas, Johana Rocha, se reunió con mineros artesanales de Nariño, Cauca, Bajo Cauca, Chocó, Cundinamarca, Santander, Boyacá, Córdoba y Valle del Cauca, con el fin de escuchar sus necesidades en torno a la formalización minera y la importancia de migrar a una minería para la vida y la paz.

[\(back\)](#)

Energiaestrategica.com 04-10-2024



Hitachi Energy proveerá al Grupo Energía Bogotá, 28 reactores de potencia de 500kV para ambicioso proyecto de transmisión de energía renovable

Hitachi Energy, empresa líder global del sector energía, ha anunciado que apoyará al Grupo Energía Bogotá (GEB) en el diseño, fabricación, transporte, asesoría de instalación, capacitación y entrega de los reactores de línea monofásicos de 500kV y neutro, para un ambicioso proyecto de transmisión de energías renovables en la zona norte del país.

El proyecto “Subestación Colectora 500 kV y Líneas de Transmisión Colectora – Cuestecitas y Cuestecitas – La Loma 500 kV” de Transmisión del GEB, es uno de los proyectos clave de diversificación de la matriz energética en Colombia: permitirá transportar la energía que se generará en las nuevas centrales eólicas que se desarrollan en el departamento de La Guajira hacia el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

“Este proyecto, además de impulsar la transición de un sistema energético proveniente de combustibles fósiles a uno basado en fuentes renovables no convencionales, permitirá un suministro de electricidad de alta confiabilidad. Puntualmente, el proyecto Colectora busca conectar siete parques eólicos al SIN con una capacidad de 1.050 MW (con esta energía se podría atender cerca del 10% de la demanda de energía eléctrica del país)” aseguró Diego Efraín García, gerente del proyecto.

Teniendo en cuenta que el proyecto comprende el nivel de voltaje más alto que hay en Colombia (la columna vertebral del sistema de transmisión es a 500 kilovoltios), Hitachi Energy puso a disposición del GEB todo su conocimiento experiencia y liderazgo a nivel mundial en equipos inductivos para la fabricación, suministro y supervisión de la puesta en servicio de 28 reactores de potencia, los cuales van a estar instalados en cada una de las tres subestaciones que se asocian al proyecto (Colectora, Cuestecitas y La Loma).

Los reactores son equipos que permiten aumentar la eficiencia energética en los sistemas de potencia, mediante la compensación de potencia reactiva en líneas de transmisión de gran longitud, permitiendo control del nivel de tensión; estos serán instalados al inicio y final de cada una de las líneas de transmisión.

“Estamos muy orgullosos de hacer parte de este proyecto con el Grupo Energía Bogotá, siendo este un referente para la diversificación de la matriz energética del país. Asimismo, las dos compañías ayudarán a Colombia a moverse hacia un futuro sin emisiones de carbono”, aseguró Ramón Monrás, presidente de Hitachi Energy para Latinoamérica. “Las tecnologías pioneras de Hitachi Energy y nuestra experiencia global servirán a Colombia en la integración segura y eficiente de las energías renovables de todo tipo, en las redes de transmisión”, concluyó.

El proyecto Colectora comprenderá una distancia de 475 kilómetros de líneas de Transmisión dividido en dos tramos: Colectora-Cuestecitas, de 114 kilómetros y donde estarán ubicadas las subestaciones Colectora y Cuestecitas (ambas con capacidad de 500 kilovoltios), y Cuestecitas-La Loma, que contará con una línea de doble circuito de 247 kilómetros en donde está la subestación La Loma (capacidad de 500 kilovoltios).

Los beneficiarios serán todos los usuarios del Sistema Interconectado Nacional (SIN), ya que el proyecto ayudará a mantener el voltaje en los límites adecuados para que los usuarios no sufran fluctuaciones de energía, garantizando continuidad y mayor confiabilidad en la prestación del servicio.



Teniendo en cuenta que La Guajira es uno de los pilares para el desarrollo de proyectos de energía renovable en el país, Diego Mesa, ministro de Minas y Energía, afirmó que hay 14 proyectos renovables cuya ejecución, no sólo contribuirá a la reducción de la contaminación y a la lucha contra el cambio climático, sino también a la reactivación económica de la región y el país.

Hitachi Energy y Grupo Energía Bogotá vienen trabajando arduamente para llevar a cabo este tipo de proyectos de energías renovables, en pro de impulsar e incentivar la diversificación de la matriz energética del país.

Acerca de Grupo Energía Bogotá

Con más de 125 años de historia, el Grupo Energía Bogotá (GEB) es un grupo empresarial líder en transmisión y distribución de energía eléctrica y en transporte y distribución de gas natural en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.

En Colombia, en Transmisión, tiene el 20% del mercado y más de 1.650 líneas en operación. Con Transportadora de Gas Internacional (TGI) es número uno en transporte de gas natural con una participación del 54% y 4.017 kilómetros de gasoductos. En generación, con su participación en Emgesa, tiene el 20% de este mercado, y en distribución, con su participación en Codensa y Emsa, mantiene una cuota de mercado del 23,7%.

En Perú es número uno en transmisión de energía eléctrica con una cuota de mercado del 66,6%, a través de su participación en ISA REP e ISA Transmantaro. Incursionó en el negocio de distribución de energía eléctrica con la adquisición del Grupo Dunas (Electro Dunas, Cantalloc y Perú Power) y es líder en distribución de gas natural con sus empresas Cálidda y Contugas.

En Brasil tiene presencia con su empresa Gebbras, que tiene en operación 1.100 kilómetros de líneas de transmisión y en 2020 oficializó la adquisición de Argo Energía, en una operación conjunta con la española Red Eléctrica Internacional. Con esta adquisición suma 1.460 kilómetros de líneas de transmisión.

En Guatemala es líder en transmisión con Trecca y EEbis, con una participación del 22,6% del mercado.

[\(back\)](#)

Hitachienergy.com -10-2024



Brasileña Petrobras anuncia descubrimiento de gas que podría duplicar reservas en Colombia

La petrolera estatal brasileña Petrobras anunció este jueves un "enorme descubrimiento" de gas natural en el Caribe de Colombia, que podría duplicar las reservas del país cuando enfrenta una severa sequía que amenaza el abastecimiento energético.

Se trata del más grande hallazgo desde los años 1990, con reservas por 6 terapies cúbicos de gas, y "tiene el potencial de duplicar las reservas de Colombia", informó Rogerio Soares, gerente general de activos exploratorios de Petrobras durante un evento en Cartagena (norte).

[\(back\)](#)

La Nacion (Argentina) 03-10-2024



Crisis energética amenaza a Colombia: reservas de gas y petróleo se agotan, según Contraloría

La rápida disminución de gas y petróleo pone en riesgo la autosuficiencia energética en Colombia - crédito iStock y Colprensa

Carlos Hernán Rodríguez Becerra, contralor General de la República de Colombia, advirtió sobre una inminente crisis energética en el país debido al agotamiento acelerado de las reservas de gas y petróleo. Durante su intervención en la VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía en Cartagena, Rodríguez destacó la urgencia de adoptar medidas regulatorias para incentivar la exploración de nuevos yacimientos.

El contralor resaltó que, aunque Colombia actualmente mantiene una autosuficiencia energética, las reservas están disminuyendo rápidamente. De acuerdo con Rodríguez, recientes descubrimientos de campos como Uchuva 2, Orca y Gorgón, ubicados en el offshore de la Costa Caribe, representan una esperanza, pero no son suficientes sin un marco regulatorio que facilite y estimule la exploración de nuevas áreas.

Ahora puede seguirnos en Facebook y en nuestro WhatsApp Channel.

La falta de incentivos para la exploración de nuevas reservas de gas y petróleo pone en riesgo la autosuficiencia energética del país. Rodríguez enfatizó que Colombia tiene pocos años para revertir esta tendencia y evitar una crisis mayor. Además, mencionó que las regalías por la explotación de hidrocarburos, que en 2023 alcanzaron los \$9 billones, están en riesgo. Estas regalías son cruciales para la financiación de proyectos de desarrollo regional.

El contralor enfatiza la necesidad de un marco regulatorio que estimule la exploración de nuevos yacimientos - Luis Jaime Acosta / REUTERS

El contralor enfatiza la necesidad de un marco regulatorio que estimule la exploración de nuevos yacimientos - Luis Jaime Acosta / REUTERS

Asimismo, Carlos Rodríguez también señaló que la dependencia de regalías en territorios como La Jagua de Ibirico, en el departamento del Cesar, es una espada de doble filo. A pesar de haber recibido más de \$600 mil millones en proyectos desde 2012, los beneficios han sido escasos, dejando a las comunidades sin un desarrollo económico sostenible. La salida de empresas como Prodeco, que cesó sus operaciones mineras en la región, ha agravado la situación, con una pérdida anual de regalías de \$20 mil millones y el desempleo de 5.000 personas.

El contralor advirtió que el agotamiento de las reservas no es el único problema: “Colombia ya está al límite. Lo que producimos apenas alcanza para cubrir la demanda interna y hemos comenzado a importar combustibles para suplir los faltantes”, afirmó el contralor. La creciente demanda de combustibles, especialmente gasolina, está poniendo en tensión la capacidad de producción interna.

Colombia ha comenzado a importar combustibles para suplir los faltantes, lo que pone en riesgo la autosuficiencia en combustibles. Rodríguez, a su vez, destacó la situación del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (Fepc), que ha sido recurrentemente deficitario, y recomendó evitar seguir subsidiando el precio de los combustibles.

Recientes descubrimientos en el offshore Caribe son insuficientes sin incentivos para más exploración - crédito Shutterstock



Recientes descubrimientos en el offshore Caribe son insuficientes sin incentivos para más exploración - crédito Shutterstock

Otro punto crítico abordado fue el riesgo de un apagón en el país. Los atrasos en los nuevos proyectos de generación eléctrica, junto con la creciente escasez de gas y problemas en la Refinería de Cartagena, están llevando al país al borde de una crisis eléctrica. El contralor señaló que la situación de vulnerabilidad es alarmante y que se deben tomar medidas urgentes para garantizar la estabilidad de la red energética.

En este contexto, el contralor enfatizó que, aunque el Gobierno está impulsando una transición hacia energías renovables, este proceso no debe poner en peligro la seguridad energética del país. Destacó que la transición debe ser gradual y planificada, ya que la matriz energética de Colombia ya es mayoritariamente limpia, con el 70% de la energía eléctrica proveniente de recursos hídricos.

Finalmente, Rodríguez volvió a referirse a la importancia de las regalías para el desarrollo territorial. A pesar de que estos recursos deberían impulsar el crecimiento en las regiones más afectadas por la explotación de recursos naturales, muchos proyectos financiados con regalías no han tenido el impacto esperado. Propuso fortalecer las capacidades de los entes territoriales en la gestión de proyectos e implementar mecanismos de participación comunitaria para garantizar el uso eficiente de los recursos de las regalías.

[\(back\)](#)

Infobae.com 09-10-2024



Colombia buscará inversiones por USD 40.000 millones para transición energética

El gobierno de Colombia anunció este miércoles que buscará captar inversiones por unos 40.000 millones de dólares para financiar sus ambiciosos planes de transición energética y abandonar así su dependencia del petróleo y el carbón.

"Pasamos de la retórica a la práctica, creando un portafolio de inversión que tiene como objetivo orientar a Colombia hacia una economía baja en carbono", aseguró la ministra de Ambiente, Susana Muhamad, durante un evento en la ciudad de Barranquilla (norte) bautizado como "Feria de Economías para la Vida".

Hasta el viernes, siete ministerios del gobierno del izquierdista Gustavo Petro, férreo defensor del medioambiente, presentarán en ese foro 20 proyectos para sustituir la industria ligada a los hidrocarburos, un sector que representa el 52% de las exportaciones del país.

Representantes de Reino Unido, Canadá, Alemania, la Unión Europea y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), entre otros, asistirán para escucharlos.

La meta del denominado "Portafolio para la Transición Socioecológica" es la "generación de otros sectores económicos que diversifiquen la economía y reduzcan nuestra dependencia de la exportación de petróleo y carbón", insistió Muhamad.

Las propuestas están enfocadas en el turismo de naturaleza, los sistemas productivos sostenibles, la industria de baja producción de carbono y la adaptación al cambio climático.

"Cada vez va a ser más difícil encontrar mercado para eso (carbón y petróleo) en un mundo que busca descarbonizarse y con una realidad: nuestro petróleo ni es abundante ni es el de mejor calidad", añadió la ministra.

El Ejecutivo planea presentar sus proyectos y luego realizar rondas de inversión con empresas e instituciones financieras locales e internacionales.

El objetivo es alcanzar los 40.000 millones de dólares para financiar las iniciativas, precisa un comunicado oficial.

Potencia hídrica y uno de los países de mayor diversidad biológica del mundo, Colombia enfrenta las consecuencias del cambio climático, según expertos y autoridades, que actualmente luchan contra una severa temporada de calor en riesgo de generar una crisis energética.

Petro detuvo a finales de 2023 la firma de nuevas concesiones para exploración de petróleo, carbón y gas, como parte de su cruzada para alentar al mundo a dejar de explotar recursos naturales.

El sector de hidrocarburos aporta el 2,8% del PIB y significa el 21% de los ingresos corrientes de Colombia, según gremios.

Durante una visita a la ONU la semana pasada, Muhamad adelantó a la prensa que esta iniciativa imita las Asociaciones para una Transición Energética Justa (JETP), unos acuerdos de cooperación firmados



por un puñado de países pobres con naciones desarrolladas para intentar abandonar el uso hidrocarburos.

Sudáfrica, Vietnam, Indonesia y Senegal fueron algunos de los beneficiarios. Algunos expertos, sin embargo, los tachan de "espejismo", al considerarlos una manera "barata" de reducir emisiones para los donantes.

En la COP28 sobre cambio climático del año pasado, en Dubái, Colombia mencionó por primera vez que estaba preparando un portafolio de inversiones para financiar su transición.

Ahora busca avanzar en su formalización para proponer su inclusión en mecanismos internacionales durante la COP16, la cumbre sobre biodiversidad de Naciones Unidas que albergará en la ciudad de Cali (suroeste) entre el 21 de octubre y 1 de noviembre.

"Este portafolio lo vamos a llegar a una negociación internacional (en la COP16) de un paquete de financiamiento mundial", anunció este miércoles Muhamad.

"El mundo debe valorar que nuestra resolución de cuidar este territorio genera servicios ambientales estratégicos" para el planeta en medio de la crisis climática, añadió.
Reducción de reservas

Las propuestas de Petro, que suele lanzar fuertes discursos contra el extractivismo en foros internacionales, generan controversia con la oposición y algunos de los gremios, que abogan por una transición gradual sin comprometer la seguridad económica.

La Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) advirtió recientemente que, de seguir ese camino, Colombia dejará de recibir unos 40 billones de pesos (10.000 millones de dólares) entre 2027 y 2035.

La principal empresa de Colombia es la petrolera estatal Ecopetrol, que en 2020 tenía por lo menos 33.000 empleados. La compañía sigue explorando yacimientos según acuerdos firmados antes de la decisión de Petro.

De acuerdo con datos de la estatal Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), las reservas de Colombia han disminuido desde la llegada del izquierdista al poder, en agosto de 2022.

Las de petróleo pasaron de 7,5 años de autosuficiencia en 2022 a 7,1 años en 2023. Las de gas, 7,2 años a 6,1 en el mismo lapso de tiempo.

Petro también suspendió las exportaciones de carbón a Israel, uno de sus principales socios comerciales, como respuesta a las operaciones del ejército israelí en la Franja de Gaza.

[\(back\)](#)

France24.com 03-10-2024



Ecopetrol prevé comprar a Pdvsa 150 millones PCD de gas natural

El gerente de Gas y GLP de Ecopetrol, Álvaro Casanova, indicó que para iniciar la compra de gas a Venezuela deberán solventar restricciones, refiriéndose a la solicitud de licencias ante la Ofac.

Álvaro Casanova, gerente de Gas y GLP de Ecopetrol, informó que la estatal petrolera colombiana estima comprar a Petróleos de Venezuela S.A (Pdvsa) 150 millones de PDC (Pies cúbicos-día) de gas natural, en un plazo de año y medio, contados a partir de 2026.

“Con Venezuela está planteado en una primera fase importar 50 millones de pies cúbicos diarios a partir de 2026. Ya se hicieron las primeras pruebas para recibir eso en la frontera; y en la segunda fase se podrían recibir, año y medio después, con cerca de 150 millones de pies cúbicos-día”, comentó.

Agregó que “se debe reparar el gasoducto Antonio Ricaurte y la responsabilidad de eso corresponde a Pdvsa”.

Durante su participación en la VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía que se realiza en Cartagena, Colombia, Casanova indicó que para que esto se concrete, aún se deberán solventar “unas restricciones”.

Días atrás, en el mismo evento, el ministro de Minas y Energía del país vecino, Andrés Camacho, informó que Ecopetrol aún realizaba gestiones ante la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro de Estados Unidos (Ofac, por sus siglas en inglés) para obtener una licencia que le permitiera comercializar gas con Pdvsa.

Sin embargo, durante la realización de esta cumbre, las importaciones de gas desde Venezuela no están entre las cifras presentadas por la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en los datos que expusieron sobre las fuentes de gas natural correspondiente a los próximos dos años, según indica una nota del portal Petroguía.

[\(back\)](#)

Bancaynegocios.com 03-10-2024



EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA CFE APRUEBA NUEVOS NOMBRAMIENTOS DE PERSONAL DIRECTIVO

La reunión fue encabezada por la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, y la directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor

El Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en su primera sesión, realizó nuevos nombramientos propuestos por la directora general, Emilia Calleja Alor, para dirigir áreas estratégicas de la empresa.

Luz Elena González Escobar, secretaria de Energía, encabezó la reunión en la que se aprobó la designación de 5 directores y 6 subdirectores, en su carácter de presidenta del Consejo.

Al presentar a la nueva directora general de la CFE, Emilia Calleja Alor, la secretaria de Energía resaltó su trayectoria de más de 20 años en la CFE. Añadió que su perfil, seleccionado por la presidenta de la República, Claudia Sheinbaum Pardo, es altamente especializado, dado su desempeño inmediato anterior como directora general de CFE Generación I.

González Escobar se congratuló por la contribución de la nueva directora a la paridad de género en el gabinete presidencial.

Por su parte, Emilia Calleja Alor manifestó sentirse honrada en dirigir la empresa a la que ha dedicado su esfuerzo y pasión por 21 años. Hizo un reconocimiento al trabajo del exdirector Manuel Bartlett Díaz y su contribución para el rescate de la CFE. Enfatizó que se avanzará en el mismo rumbo, bajo las circunstancias y objetivos del segundo piso de la Cuarta Transformación. Hizo un llamado a las y los trabajadores para seguir apoyando la importante labor de la CFE en esta nueva etapa.

Durante la sesión del Consejo se realizaron los siguientes nombramientos:

Héctor Sergio López Villareal, director Corporativo de Operaciones
Liliana Barrera Jiménez, directora Corporativa de Negocios Comerciales
Eugenio Amador Quijano, director Corporativo de Finanzas
Yesica Luna Espino, directora Corporativa de Administración
Rafael Narvárez Ávila, director Corporativo de Planeación Estratégica
Francisco Javier Maldonado Ramos, subdirector de Negocios No Regulados
David Esaú López Campos, subdirector de Operación Financiera
Loreli García Solís, subdirectora de Control Financiero
Manuel Alejandro Alvarado Rodríguez, subdirector de Evaluación de Proyectos de Inversión
Juan Francisco Cuevas Villagómez, subdirector de Ingeniería y Administración de la Construcción
María Elena Villarreal Salazar, subdirectora de Nuevos Negocios

En la sesión extraordinaria, el consejero independiente, Héctor Sánchez López, expresó su reconocimiento a la nueva directora general. Destacó su amplio conocimiento de la empresa, su trayectoria en ella y su aportación al equilibrio femenino en los cargos directivos; ofreció su apoyo a la nueva administración.



Finalmente, el consejero suplente representante del Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM), Mario Ernesto González, se sumó a los reconocimientos y reiteró el apoyo de las y los trabajadores, así como su compromiso con la productividad y con el servicio al cliente.

En la sesión del Consejo estuvieron presentes: el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O; los consejeros Independientes Rosío Vargas Suárez, Tito Rubín Cruz, Héctor López Sánchez y Antonio Echevarría García; así como el consejero representante del SUTERM, Mario Ernesto González Núñez, además del secretario del Consejo, José David Rangel Zermeño y como prosecretario, Raúl Armando Jiménez Vázquez.

[\(back\)](#)

CFE (México) 03-10-2024



El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprueba nuevos nombramientos

Todos los nombramientos fueron aprobados por unanimidad

El Director General, Dr. Víctor Rodríguez Padilla, asistió como invitado y asumió la titularidad de Petróleos Mexicanos por nombramiento de la Presidenta de México, Dra. Claudia Sheinbaum Pardo

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos celebró hoy la primera sesión correspondiente a la administración 2024-2030. El Director General, Dr. Víctor Rodríguez Padilla, asistió como invitado y asumió la titularidad de Petróleos Mexicanos por nombramiento de la Presidenta de México, Dra. Claudia Sheinbaum Pardo. Durante la sesión, se aprobaron los nombramientos de los Directores Generales de las Empresas Productivas Subsidiarias: Exploración y Producción, Transformación Industrial y Logística.

De igual forma, se acordaron los nombramientos para la Dirección Corporativa de Administración y Servicios y sus respectivas subdirecciones, así como los de la Dirección Corporativa de Planeación, Coordinación y Desempeño, la Dirección Corporativa de Finanzas y la Dirección Jurídica. Cabe mencionar que todos los nombramientos fueron aprobados por unanimidad por el Consejo.

Al Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos asistieron en calidad de Presidenta del Consejo, la Mtra. Luz Elena González Escobar; como Consejeros Propietarios, la Mtra. Alicia Bárcena Ibarra y el Dr. Rogelio Eduardo Ramírez de la O y en calidad de Consejero Suplente, el Dr. Luis Rosendo Gutiérrez Romano. También asistieron el Lic. Humberto Domingo Mayans Canabal, el Mtro. Lorenzo Mauricio Meyer Falcón y el Ing. José Eduardo Beltrán Hernández, como Consejeros Independientes.

[\(back\)](#)

Pemex.com 02-10-2024



Nueva gestión en Pemex: Ramírez Padilla despide a todos los allegados a Romero

Los últimos días de la gestión de Octavio Romero en Pemex fueron de alta tensión, pero a pesar de los jalones, el nuevo director, Víctor Rodríguez, que asume a partir de este miércoles, arrancará con un equipo renovado que deja fuera a los allegados de su antecesor.

Según pudo constatar LPO, la llegada de Ramírez Padilla a la dirección de la petrolera supondrá un cambio en el equipo para el cual no hubo espacio para perfiles que impulsaba Romero Oropeza, quien asumirá la dirección del Infonavit.

Por ejemplo, en los nombres que se están perfilando para el nuevo equipo no se registra el de Gabriela Susunaga, actual titular de la Unidad de Control interno y muy cercana de Romero Oropeza.

Dentro del equipo del nuevo equipo esta apuesta ya se observaba con recelo pues se consideraba que serviría como interlocutora directa de Romero Oropeza quien desembarcará en Infonavit una vez inicie la presidencia de Claudia Sheinbaum.

Pemex requerirá apoyos por más USD 20 mil millones y Moody's apuesta por una reforma fiscal

Los nombres aún están a la espera de la aprobación del consejo de la petrolera, pero perfila a que el nuevo equipo administrativo de Pemex esté conformado por Néstor Martínez Romero, en Exploración y Producción y Carlos Armando Lechuga, que va para Transformación industrial.

Por otro lado, en otras posiciones clave, Marcela Villegas arriba a la dirección corporativa de la administración; Juan Carlos Carpio Fregoso a la Dirección Corporativa de Finanzas; y Jorge Alberto Aguilar López en la Dirección Corporativa de Planeación.

El mercado estima que con el cambio de dirección la petrolera tomará un rumbo más amigable hacia la inversión privada, aunque aún no es clara la ruta que trazará el nuevo gobierno. Durante su primer discurso, la presidenta Claudia Sheinbaum afirmó que en breve presentará el proyecto energético, pero anticipó que estará enfocado en la transición energética y se comprometió a mantener una producción por 1.8 millones de barriles diarios.

La pregunta que flota entre inversionistas es la ruta que tomará esta administración respecto al pago de su deuda, que ronda los 100 mil millones de dólares, y poder hacer frente también a los múltiples retos operativos.

[\(back\)](#)

Lapoliticaonline.com 02-10-2024



Slim apuesta a un cambio de régimen en la ley de hidrocarburos tras adquirir Lakach

Hace un par de meses Carlos Slim cerró un negocio que a todas luces resultaba un despropósito: asociarse con Pemex para reactivar el campo Lakach, sin embargo, el proyecto del magnate estaría sustentada en una apuesta de cambio de régimen.

Aún faltan días para conocer a detalle el plan energético y fiscal del nuevo gobierno encabezado por Claudia Sheinbaum, sin embargo, el mercado ya anticipa que habrá mayor colaboración con el sector privado y otros esquemas de negocio para Pemex.

Es el cálculo que estaría haciendo el ingeniero para el proyecto de Lakach. "Está apostando a un cambio de régimen en la Ley de Hidrocarburo como base de los nuevos convenios entre Pemex y el sector privado", señalaron fuentes cercanas a la petrolera a LPO.

Como dio a conocer esta redacción, Ramírez de la O explora un modelo de negocio para que Pemex pueda asociarse con empresas privadas evitando el mayor riesgo posible, pero sin replicar precisamente el modelo de servicios que se ejecutó durante la administración de Andrés Manuel López Obrador.

Esta estrategia no requeriría necesariamente una reforma fiscal, pero si algunos cambios en las leyes de Hidrocarburos que podrían ser aprobadas con mayoría simple en el Congreso.

Bajo esta perspectiva, toma sentido que Slim apuesta a Lakach, un campo que representa grandes riesgos económicos y por eso la firma New Fortress decidió abandonarlo en 2023.

Pero se trata de un yacimiento clave para la petrolera mexicana en materia de gas natural, por lo que buscó a Slim para relanzar la alianza bajo un contrato de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE) con una inversión de mil 200 millones de dólares.

[\(back\)](#)

Lapoliticaonline.com 06-10-2024



Denuncian a Pemex por derrame de hidrocarburos que afecta comunidad indígena en Veracruz

La Alianza Mexicana contra el Fracking, el Centro Mexicano de Derecho Ambiental (CEMDA), CartoCrítica y Greenpeace México, además de otras 14 organizaciones de la sociedad civil, denunciaron que Petróleos Mexicanos (Pemex), es responsable de un derrame de hidrocarburos que afecta desde hace 42 días a la comunidad indígena Ojital Viejo, en el municipio de Papantla, Veracruz, nombrada tres veces Patrimonio de la Humanidad por la UNESCO.

Reveló que la contaminación ya causó la muerte de especies nativas y animales domésticos, así como afectaciones a pozos y parcelas de cultivo, además de poner en riesgo la salud e integridad de poblaciones vecinas en el municipio de Coatzintla, por donde corre la fuga, afluente del río Cazones que desemboca en el Golfo de México.

En un recorrido realizado los días 28 y 29 de septiembre, integrantes de la Alianza Mexicana contra el Fracking, documentaron evidencias de la falta de atención al derrame, ya que una cuadrilla de apenas ocho empleados de Pemex, sin equipo y con herramientas rudimentarias, se limita a remover el suelo con hidrocarburos y a colocarlo a un costado del arroyo, sin ninguna medida de seguridad que proteja el suelo ni los cuerpos de agua, empeorando la situación con las lluvias que nuevamente se presentaron el día 1 de octubre.

"Los habitantes de Ojital Viejo, Papantla y de El Chote, Coatzintla, refieren trato despótico y discriminatorio, así como la negligencia por parte de Pemex y de otras instancias responsables de atender el desastre, que inició el 21 de agosto y hasta hoy no se han acercado autoridades para atender la fauna y flora endémica afectada, ni la salud de los habitantes, tampoco ha habido información oportuna sobre el alcance del derrame y las medidas para frenarlo y remediarlo", indicaron.

Ante esta situación, los habitantes de la zona se organizaron para exigir la debida atención y llamaron a la sociedad a sumarse al apoyo solidario de voluntarios que informan en redes sociales sobre el desastre, realizaron brigadas de atención a la fauna afectada, además de acompañar e informar a la población sobre los impactos de la contaminación.

El derrame fue localizado por la comunidad el día 21 de agosto, luego de identificar olor a azufre en la parte alta de la comunidad, lo que alertó a los vecinos y autoridades comunitarias quienes se dieron a la tarea de buscar el punto de la fuga, que fue hallado en uno de los dos oleoductos que junto con dos gasoductos corren por la comunidad, poniéndoles en riesgo permanente ante los constantes incidentes que presentan estas instalaciones que tienen más de 70 años de servicio.

[\(back\)](#)

Excelsior (México) 10-10-2024



Sheinbaum espera que energía renovable represente 45% de la energía de México en 2030

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, se comprometió a impulsar la producción de energías renovables hasta alcanzar el 45% de la generación eléctrica del país en 2030 y a seguir apoyando a las empresas energéticas del Estado.

En su segundo discurso público del martes tras una ceremonia de investidura celebrada ante el Congreso y dignatarios extranjeros, Sheinbaum dio una lista de 100 promesas ante sus partidarios en la plaza pública del Zócalo.

Aunque muchas de sus propuestas hicieron eco de promesas previas de campaña, también prometió invertir en tecnología que permita al país desarrollar sus propios vehículos eléctricos y drones de bajo costo, así como lanzar un satélite.

Esto no les gusta a los autoritarios

El ejercicio del periodismo profesional y crítico es un pilar fundamental de la democracia. Por eso molesta a quienes creen ser los dueños de la verdad.

Claudia Sheinbaum, la próxima presidenta de México, traza con discreción su propio rumbo
Otras promesas clave del segundo discurso de Claudia Sheinbaum como presidenta de México:

México buscará fortalecer a Pemex y CFE como empresas públicas

El país se enfocará en la producción de petróleo para uso doméstico, no para exportación

La Constitución limitará los salarios de los servidores públicos

México extraerá litio con tecnología propia

El gobierno iniciará la atención médica a domicilio para ancianos, dará medicinas gratuitas a partir de mediados de 2025 y pagará algunas cirugías oculares y de rodilla

México buscará la paridad salarial entre hombres y mujeres y enviará al Congreso reformas con perspectiva de género el 3 de octubre

El gobierno creará una empresa nacional de semillas para ayudar a los agricultores

México busca un acuerdo con EE.UU. para ampliar los cruces fronterizos

El gobierno reforzará la aerolínea estatal Mexicana de Aviación y remodelará el aeropuerto Benito Juárez de Ciudad de México

El país acogerá inversiones relacionadas con el nearshoring y creará un consejo regional con empresarios

México abordará el problema de la contaminación atmosférica en tres grandes ciudades: Ciudad de México, Guadalajara y Monterrey

El gobierno reordenará las concesiones y derechos de agua a partir de octubre

México anunciará la próxima semana su estrategia de seguridad nacional

La primera elección de jueces en México tendrá lugar en junio de 2025, como parte de la reforma

Se ampliará la jornada escolar para incluir clases de educación física y artes

La presidenta prometió arreglar 4.000 km de carreteras federales con baches



[\(back\)](#)

Perfil.com 02-10-2024



Sheinbaum anuncia un Plan Nacional de Energía con enfoque en fuentes renovables

La presidenta Claudia Sheinbaum Pardo dará a conocer el Plan Nacional de Energía, que incluye la participación de inversión pública y privada y que busca promover la eficiencia y la transición hacia energías renovables.

"En unos días presentaremos el Plan Nacional de Energía que incluye nuevas inversiones en transmisión, generación, y un programa ambicioso de transición energética hacia fuentes renovables de energía", expresó durante su discurso luego de rendir protesta como nueva Presidenta de México.

La primera mujer Presidenta y la número 66 en la historia del país manifestó que dicho plan contribuirá a disminuir los gases de efecto invernadero que provocan el cambio climático.

"Vamos a promover la eficiencia energética y la transición hacia las fuentes renovables de energía para absorber, a través de estas fuentes, el crecimiento de la demanda de energía", aseguró.

Manifestó que desde su campaña, se pronunció por mantener la proporción actual entre la generación pública y privada de electricidad en el país, a través de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), de 54 por ciento y 46 por ciento, respectivamente.

"La inversión privada para cubrir 46 por ciento de la generación se hará con reglas claras, en el marco de la ley y garantizando la estabilidad del sistema eléctrico", aseguró.

Producción de petróleo en México

Sheinbaum dijo que el objetivo fundamental de la producción de petróleo, con la empresa productiva del Estado Petróleos Mexicanos (Pemex), seguirá siendo de consumo nacional y éste se limitará a una producción de 1.8 millones de barriles diarios.

Recordó que la reforma energética proponía una producción de 3 millones de barriles diarios, hecho que calificó de "ambientalmente imposible", debido a que lo conveniente es "promover la eficiencia y la energía renovable".

En un resumen de principios sobre la prosperidad para México, Sheinbaum se refirió en el número seis, sobre el desarrollo y el bienestar del pueblo, el cual aseguró sólo puede fortalecerse con el cuidado del medio ambiente y los recursos naturales.

[\(back\)](#)

Milenio.com 01-10-2024



Recupera el Golfo de México su producción de petróleo tras huracán ‘Helene’

La producción de petróleo en el Golfo de México comienza a recuperarse tras el paso del huracán Helene. Según la Oficina de Control de las Normas de Seguridad y Medio Ambiente de Estados Unidos (BSEE), solo el 3% de la producción de crudo y el 1% de la producción de gas natural permanecen paralizadas.

A día de hoy, los productores de energía mantienen cerrados 59.000 barriles diarios de petróleo y casi 17 millones de pies cúbicos de gas natural en el Golfo. Las operaciones se detuvieron desde el martes, cuando Helene avanzaba por la región, y las pérdidas máximas alcanzaron los 511.000 barriles de petróleo el miércoles.

El BSEE también informó que se ha evacuado al personal de tres plataformas de producción, lo que representa el 0,81% de las 371 plataformas tripuladas en la zona.

[\(back\)](#)

Global Energy (México) 01-10-2024



Sheinbaum limita producción de petróleo ante transición energética: ¿Cuántos barriles diarios producirá?

En su primer discurso a la nación, la presidente de México, Claudia Sheinbaum, manifestó que durante su gobierno se limitará la producción de petróleo a 1.8 millones de barriles diarios, ya que se promoverá la transición energética hacia fuentes renovables.

“El objetivo fundamental de la producción de petróleo con Pemex seguirá siendo el consumo nacional y este se limitará a una producción de 1.8 millones de barriles diarios, vamos a promover la eficiencia energética y la transición hacia las fuentes renovables de energía para absorber, a través de estas fuentes, el crecimiento de la demanda de energía”, puntualizó la mandataria.

Enfatizó que la propuesta de la Reforma Energética de 2013 impulsada por el expresidente Enrique Peña Nieto proponía una producción de 3 millones de barriles diarios, “sin embargo eso es ambientalmente imposible, es mejor promover la eficiencia y las fuentes renovables”, dijo.

Al cierre del sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, Pemex produjo 1 millón 769 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, es decir, petróleo crudo más productos condensados.

Sin embargo, al contabilizar únicamente la producción de petróleo crudo, se puede observar una declinación, ya que la petrolera mexicana solo está extrayendo 1 millón 495 mil barriles diarios, mientras que el resto de los hidrocarburos líquidos son condensados.

La nueva dirección general de Pemex estará encabezada por Víctor Rodríguez Padilla. Sheinbaum mantiene generación eléctrica entre la CFE y empresas privadas

Respecto al tema de electricidad, la presidenta Sheinbaum indicó que se mantendrá la proporción actual de generación eléctrica, en el que el 54 por ciento será aportada por la Comisión Federal de Electricidad y el 46 por ciento restante por empresas privadas.

“En unos días presentaremos el Plan Nacional de Energía que incluye nuevas inversiones en transmisión y generación, así como un programa ambicioso de transición energética hacia fuentes renovables de energía que contribuyan a disminuir los gases de efecto invernadero que provocan el cambio climático”, subrayó la jefa del Ejecutivo.

Detalló que la participación privada tendrá reglas claras y se actuará en el marco de la ley.

“(Con ello estaremos) garantizando la estabilidad del sistema eléctrico. A todas y todos nos conviene empresas de energía públicas del Estado fuertes que garanticen energía limpia a precios bajos para las actuales y las futuras generaciones”, expresó.

[\(back\)](#)

El Financiero (México) 10-10-2024



Sheinbaum avanza con reforma energética: CFE y Pemex volverán a ser empresas públicas y preponderantes

Aseguró que no implicará un rompimiento con la inversión privada y pidió diálogo.

Claudia Sheinbaum dio este miércoles detalles de su plan energético que incluye reformas a la Constitución para que Pemex y CFE vuelvan a ser empresas públicas y con poder de preponderancia.

Una de las modificaciones será a artículo 25, a través de la cual se regresa a ambas empresas su carácter de públicas, desde el estatus de productiva del Estado, es decir, estarán regidas por el derecho público y no por el mercantil.

El día de ayer, en una revisión la calificadora evaluó positivamente esta iniciativa, pues consideró que podría llevar a una supervisión más estricta por parte de la Secretaría de Hacienda sobre sus operaciones y estrategias financieras, aunque requerirá otras medidas para reconsiderar devolver el grado crediticio en la nota de Pemex.

Fitch regresará el grado de inversión a Pemex con reestructura de deuda y cambio de estatus

También implicará que CFE podrá ser preponderante en el despacho de energía eléctrica del país, garantizando el esquema de 54% por CFE y 46% de la inversión privada, explicó por su parte la secretaria de Energía, Luz Elena González.

También se suman modificaciones al artículo 27 en materia de litio, y al 28, que establece que tanto el litio como el servicio de internet son áreas estratégicas del Estado, por lo tanto, no pueden ser consideradas como monopolios.

"Que las empresas regresen a ser públicas, no es el mercado su principal función y esta reforma lo que hará es fortalecerlas", dijo por su parte la presidenta, que también fue enfática que no significa un rompimiento con la inversión privada, pero pidió diálogo.

"No nos vamos a pelear, vamos a sentarnos en una mesa sobre las nuevas reglas, que se tenga definición de las reglas y las condiciones de inversión", dijo.

[\(back\)](#)

La Política online (México) 09-10-2024



El huracán Milton tocó tierra y golpea la costa oeste de Florida con destrozos a su paso

Los residentes de las zonas más expuestas evacuaron sin saber con qué se encontrarán al regresar; los aeropuertos y parques de Orlando están cerrados; Sarasota, Fort Myers y Tampa son las ciudades más afectadas; hay más de dos millones de personas sin luz en el estado

<https://www.lanacion.com.ar/estados-unidos/como-se-vive-en-florida-el-temor-por-el-huracan-milton-pueblos-fantasma-turistas-varados-y-exodo-nid09102024/>

Fotos y Video

MIAMI.- Alrededor de las 21.30 (20.30 hora de Florida) el huracán Milton tocó tierra cerca del cayo Siesta, frente a la costa de Sarasota, como un ciclón de categoría tres. Sin embargo, horas antes ya se sentían los estragos de sus vientos que alcanzaron una velocidad de más de 190 kilómetros por hora, en medio de un clima que empeoró drásticamente en el curso de la tarde y una masiva evacuación de las ciudades costeras que serán las más afectadas.

Las olas de la bahía de Tampa se volvieron feroces, peor que en mar abierto. Drones marinos lanzados al golfo registraban olas de hasta ocho metros de altura, en tanto la costa de Sarasota fue la primera en inundarse, mientras las palmeras luchaban por mantenerse en pie. El gobernador de Florida, Ron DeSantis, aseguró que se registraron 19 tornados y 116 advertencias de tornados mientras Milton tocaba tierra. La Casa Blanca informó que el presidente Joe Biden seguía los acontecimientos desde Washington.

Se prevé que la tormenta conserve fuerza de huracán el jueves a medida que cruza el centro de Florida, incluida el área densamente poblada de Orlando -donde se encuentra Walt Disney World-, en una trayectoria que la llevará al océano Atlántico. Los aeropuertos de Tampa y Sarasota cerraron hasta nuevo aviso.

Cuando el terrible huracán Milton llegó a Florida, el nivel del mar aumentó y provocó importantes inundaciones en las ciudades de Sarasota, Fort Myers, San Petersburgo y Tampa, centros urbanos donde la evacuación fue casi total.

A medida que el huracán avanza a través del estado de Florida rumbo a la costa este, se debilita. Según indicó el Centro Nacional de Huracanes de Estados Unidos, Milton descendió a categoría 2 al cabo de una hora y media de haber tocado tierra, y más tarde a categoría 1. Se espera que alcance al océano Atlántico al pasar por la ciudad de Palm Bay.

Más de 1.4 millones de usuarios sin luz en Florida

Algunos condados cortaron la luz por precaución, otros usuarios simplemente perdieron el servicio. Hay más de dos millones de casas y negocios sin electricidad, en medio de la tempestad y la oscuridad de la noche según consignó el sitio PowerOutage.us.

En la ciudad de Saint Lucie, unos hierros color óxido que probablemente hayan sido algo como un techo se veían doblados aplastando decenas de autos de policía. En la misma ciudad, una casa triturada donde apenas se reconocía la heladera o el lavavajillas en el pasto, o un cono oscuro en Wellington con



chispazos detrás de una cortina de humo gris mientras la gente corría a los autos. Eran escenas que podrían haber sido sacadas de la película Twister, pero se vivieron a lo largo y ancho de Florida.

(back)

La Nación 10-10-2024



Los precios del gas serán "mucho más razonables" en Europa a partir de 2025, indica AIE

Los precios del gas serán "mucho más razonables" en Europa a partir de 2025 debido a la llegada de nuevos suministros procedentes de Catar y Estados Unidos, anunció el miércoles el jefe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

"A partir de 2025, los mercados del gas natural se convertirán en mercados de compradores más que de vendedores, debido a la llegada de una enorme cantidad de nuevos suministros de gas licuado (GNL) procedentes de Estados Unidos y Catar", indicó Fatih Birol, director ejecutivo de la AIE, con sede en París.

"Los precios del gas natural se volverán mucho más razonables", añadió, junto al expresidente del Banco Central Europeo, Mario Draghi, invitado a presentar su informe sobre la competitividad de la Unión Europea.

Desde la recuperación poscovid a finales de 2021 y la invasión rusa de Ucrania en febrero de 2022, el GNL - gas licuado importado por barco - ha sido muy codiciado por los países europeos, que han tratado de compensar los drásticos recortes en las entregas de gas ruso.

Esta caída de los precios debería dar un "respiro" a los europeos en los próximos años, tras la subida de los precios del gas y el petróleo en 2021 y 2022, indicó Birol.

El director ejecutivo de la AIE también cree que habrá "precios razonables de petróleo" por la disminución de la demanda en China, que apuesta por los vehículos eléctricos, y a pesar de las tensiones geopolíticas.

[\(back\)](#)

La Nación 09-10-2024



Exciting times ahead!



The image shows a screenshot of a tweet from Hitachi Energy (@hitachienergy). The tweet text reads: "Exciting times ahead! Grid-enSure™ is the portfolio of solutions recently launched by Hitachi Energy that is revolutionizing grid stability amidst the surge of renewable energy and variable loads. Watch the insightful interview with Marco Berardi and explore the future of power electronics. Visit our Grid-enSure page for more details hitachienergy.social/Sto #GridenSure #PowerElectronics #SustainableFuture #EnergyTransition #GridStability #ShapeTomorrowToday #HitachiEnergy". Below the text is a video thumbnail showing power lines with a red and white striped hazard sign overlay and the text "Grid-enSure™".

<https://x.com/hitachienergy/status/1843548230295879756>

Video

[\(back\)](#)

Hitachi Energy 08-10-2024



Día Internacional del Hidrógeno



HVH está de fiesta 🎉 ! Hoy, 8 de octubre, se celebra el Día Internacional del #Hidrógeno. ¿Por qué hoy? Se eligió este día en representación del peso atómico del hidrógeno, 1.008, que en formato anglosajón equivale a la fecha 10.08.

Vamos el Hidrógeno! Vamos Hidrógeno Verde Hoy!

[\(back\)](#)

Hidrógeno Verde Hoy 08-10-2024



El desesperado llamado para evacuar la costa oeste de Florida ante la llegada del huracán Milton: “Si se quedan, morirán”

La bahía de Tampa está en alerta por posibles marejadas ciclónicas e inundaciones de entre 3 y 4,5 metros, en una zona ya afectada por Helene; el ciclón tocaría tierra el miércoles por la noche; volvió a subir a categoría 5

MIAMI.- Una región ya devastada entró en la carrera final de sus últimas horas preparándose, empacando, evacuando, tapiando puertas y ventanas, y asimilando la casi inevitable destrucción que se avecina. Ya la llaman “la tormenta del siglo”. El huracán Milton -que ayer por la tarde volvió a subir a categoría 5, según el Centro Nacional de Huracanes de Estados Unidos (NHC, por sus siglas en inglés)-, circula por el Golfo de México y se dirige a 14 kilómetros por hora a la costa oeste de Florida, con vientos máximos sostenidos de 270 km/h. Llegaría a tierra el miércoles por la noche.

El propio presidente Joe Biden dijo que podría ser una de las peores tormentas de Florida en los últimos 100 años. Es mucho decir, dados los estragos que hicieron Ian y Helene en la misma costa.

Daños del huracán Milton en Progreso, estado de Yucatan, Mexico, Tuesday, Oct. 8, 2024. (AP Photo/Martin Zetina)Martin Zetina - AP

Los funcionarios imploran por la evacuación de los residentes. Zonas de casas bajas austeras y vintage, condominios de varios pisos de altura, playas de arena blanca, simpáticos centritos de madera en colores turquesas o pasteles, muelles de pescadores, avenidas con mansiones, plazas y centros comerciales de todo tipo forman parte ahora de pueblos fantasmas.

“Si deciden quedarse en una de esas zonas donde hay que evacuar, morirán”, dijo, en una contundente declaración, la alcaldesa de Tampa, Jane Castor, a la cadena CNN.

Las autoridades anunciaron todos los condados de evacuación obligatoria, ciudades muy visitadas habitualmente por turistas como Cedar Key, Clearwater, Sarasota, Siesta Key, Cape Coral, Fort Myers, Captiva, Sanibel, y la evacuación voluntaria en Naples y Marco Island. La gente abandonó la zona sin dudar, mientras los destrozos de Helene diez días atrás siguen a la vista, como en Bradenton Beach, donde hay montañas de arena donde debería haber ruta, y la casilla del bañero agoniza tirada en la calle.

“Estamos hablando de valores de marejadas ciclónicas superiores a los techos”, dijo Kevin Guthrie, director de la División de Manejo de Emergencias de Florida. “Por favor. Si se encuentra en el área de la Bahía de Tampa, debe evacuar. Si han pedido su orden de evacuación, les ruego, les imploro, que evacuen. Las muertes por ahogamiento debido a marejadas ciclónicas se pueden prevenir al 100% si se van. Tuvimos situaciones en las que la gente murió ahogada en el huracán Ian. Si simplemente hubieran cruzado el puente desde Estero Bay o Sanibel Island hasta el primer refugio disponible que tuviera capacidad, todavía estarían vivos”, alertó.

El lunes las autopistas empezaron a cargarse en sentido norte, en un 150% comparado a su nivel normal, según datos del Estado de Florida. El tráfico es más lento que el habitual, pero a buen ritmo. La nafta escasea, y muchas de las estaciones cercanas a la ruta están encintadas con la inscripción “Fuera de servicio”.



Un empleado cierra una estación de servicio Costco en Naples, Florida, en previsión para la llegada de Milton. Joe Raedle/Getty Images/AFP (Photo by JOE RAEDLE / GETTY IMAGES NORTH AMERICA / Getty Images via AFP)JOE RAEDLE - GETTY IMAGES NORTH AMERICA

La remoción de escombros es otra de las carreras contra el tiempo. El gobernador de Florida, el republicano Ron DeSantis, dijo este martes en conferencia de prensa que aun si el estado continuara con su recolección las 24 horas del día, los 7 días de la semana hasta el miércoles por la mañana, no podría confirmar que llegarán a retirar todos los escombros del huracán Helene.

En las últimas 48 horas, el Departamento de Transporte de Florida ha retirado 1200 camiones cargados de escombros. Cualquier elemento que quede en la calle puede ser un misil ante la llegada de Milton.

Priceline y Expedia han creado páginas para los floridianos que buscan una evacuación, y el estado se asoció con Uber para ofrecer viajes gratuitos a los refugios del condado.

Un camión con altoparlantes brinda información ambulante sobre el huracán Milton en Port Richey, Florida. (AP Photo/Mike Carlson)Mike Carlson - FR155492 AP

El estado ya empezó a abrir refugios suplementarios, como fuertes galpones en el interior que pueden soportar vientos de categoría 5, dijo DeSantis. “Podemos reconstruir casas, podemos reconstruir negocios, podemos hacer que la gente se recupere, pero sólo si están a salvo y sobreviven a la tormenta”, dijo.

Un análisis del diario local Tampa Bay Times determinó que el huracán Helene fue el peor que azotó la región en más de 100 años debido a inundaciones únicas en la historia. Pero desde el Centro Nacional de Huracanes, el especialista John Cangialosi aseguró que “Milton tiene el potencial de ser uno de los huracanes más destructivos registrados en el centro-oeste de Florida”.

La política también se filtró en el desastre climático. Funcionarios locales salieron a desmentir que no fueran a cortar la electricidad de antemano, y dijeron que están equipados con todas las patrullas necesarias pese a los rumores contrarios generados por las declaraciones de Donald Trump, quien dijo que los funcionarios del gobierno de Joe Biden han estado “haciendo todo lo posible para no ayudar a la gente en las zonas republicanas”.

DeSantis a su vez, cruzó a la vicepresidenta Kamala Harris, quien lo acusó de no contestar sus llamados. “Ella no tiene ningún papel en esto. De hecho, ha sido vicepresidenta durante tres años y medio. He lidiado con varias tormentas bajo esta administración. La gente necesita desesperadamente apoyo en este momento, y jugar juegos políticos en estas situaciones de crisis es absolutamente irreconciliable y es egoísta”, le contestó por los medios nacionales.

[\(back\)](#)

La Nación 09-10-2024



Kazajistán aprueba en referendo construir su primera central nuclear

Kazajistán aprobó en un referendo la construcción de la primera central nuclear en el país, primer productor mundial de uranio pero deficitario en electricidad, según los resultados publicados el lunes.

Según la Comisión Electoral, con una participación del 63,66%, el "sí" ganó con el 71,12% de los sufragios en una votación sin sorpresas, para el que la Organización para la Seguridad y la Cooperación en Europa (OSCE) no envió observadores.

Francia, a través de su empresa estatal de servicios eléctricos EDF, es candidata a construir la central, al igual que Rusia, China y Corea del Sur.

La campaña por el "sí" fue unilateral en este país de Asia Central que mantiene sus reflejos autoritarios, pese a la voluntad declarada de aliviar la presión sobre la sociedad civil desde la elección de Kasym-Jomart Tokáyev en 2019.

Según el dirigente kazajo, la construcción de esta primera central nuclear será el "mayor proyecto de la historia del Kazajistán independiente", una antigua república soviética vecina de Rusia y China.

Los opositores a la construcción, que temen una catástrofe ecológica en caso de accidente, tuvieron dificultades para hacerse oír: decenas de ellos fueron detenidos en las semanas previas al referendo, según medios privados locales.

Rico en petróleo y metales raros, Kazajistán es además productor de casi la mitad del uranio mundial. No obstante, espera utilizar la energía nuclear para compensar su déficit energético crónico, sobre todo en el sur, donde viven la mitad de sus cerca de veinte millones de habitantes.

El tema nuclear es delicado en esta nación, donde entre 1949 y 1989 se realizaron alrededor de 450 pruebas nucleares soviéticas, que expusieron a 1,5 millones de personas a la radiación.

La central se construirá cerca del sureño pueblo semiabandonado de Ulken, a orillas del lago Balkhach, el segundo más grande de Asia Central.

[\(back\)](#)

La Nación 07-10-2024



Latinoamérica emitió el 22% de los créditos de carbono del mundo

Es la segunda región del planeta con mayor potencial para el desarrollo y comercialización de proyectos de carbono, principalmente de Soluciones Basadas en la Naturaleza (SBN)

Actualmente más de 50 países del mundo tienen acuerdos en marcha para la transferencia de reducciones de emisión de gases de efecto invernadero, en el marco del Acuerdo de París. Argentina no figura en esa lista, lo que “representa una falta de apertura a un tema crucial para el desarrollo nacional y con fundamental significancia para la acción climática” aseguran desde la Mesa Argentina de Carbono.

Nuevo estudio sobre la producción de forraje para potenciar la ganadería argentina

Te puede interesar: Nuevo estudio sobre la producción de forraje para potenciar la ganadería argentina

Latinoamérica es actualmente la segunda región del planeta con gran potencial para el desarrollo y comercialización de proyectos y créditos de carbono, principalmente de Soluciones Basadas en la Naturaleza (SBN), es decir del sector de la Agricultura, Bosques y Usos del Suelo (AFOLU). De hecho, en los últimos 5 años en Latinoamérica se emitió el 22% de los créditos de carbono del mundo, proveniente de un total de 457 proyectos.

El coordinador de la Mesa Argentina de Carbono, Juan Pedro Cano, quien participó de un conversatorio organizado por la Cancillería Argentina, aseguró que “los mercados de carbono internacionales pueden financiar muchos proyectos de reducción de emisiones en Argentina que hoy no son viables a través de los mercados voluntarios. Es primordial que nuestro país, a través del Gobierno con el acompañamiento del sector privado, facilite acuerdos y canales de negociación con otros países para potenciales transferencias internacionales de reducciones de emisiones”, y agregó que se necesita “seguir trabajando en posibles iniciativas que generen demanda interna”.

Por su parte, desde la Subsecretaría de Ambiente de la Nación, anticiparon que trabajarán en el marco del Gabinete Nacional de Cambio Climático para actualizar las reducciones previstas de emisiones de gases de efecto invernadero (NDC) a 2035; y destacaron que la oportunidad para la Argentina radica en propiciar el intercambio de tecnologías, poder asociar estos mercados con cobeneficios ambientales y sociales integrales, facilitar el acceso a mercados con mayores exigencias ambientales y atraer inversiones sostenibles.

En tanto, desde la Secretaría de Energía presentaron un proyecto de sistema de comercio de emisiones, en virtud de que ya se vislumbra una clara necesidad de que Argentina debe cumplir requisitos internacionales para poder competir y comercializar en esta área.

Argentina posee recursos renovables que podrían permitir que no sólo el país concrete su transición energética, sino también que el mundo lo haga. Y para ello cuenta con un extenso territorio apto para la bioenergía, potencial hidroeléctrico aún sin desarrollar, producción de biocombustibles, 3.000 kilómetros de costa marítima para la obtención de hidrógeno bajo en emisiones y sus derivados, recursos de gas no convencional.



[\(back\)](#)

Revista Chacra 06-10-2024



César Almonacid, el primer argentino en trabajar en una offshore eólica en Mar del Norte

Oriundo del barrio San Martín con parte de su crianza en el Isidro Labrador, el joven de 32 años actualmente vive en Alemania y las idas y vueltas de la vida lo llevaron a experimentar algo único. En este imperdible mano a mano con ADNSUR, César relata cómo fueron sus inicios en Comodoro, las dificultades que tuvo en su proceso de crecimiento personal y su actualidad en la ciudad de Kiel, lugar donde reside junto a su familia.



César Almonacid tiene 32 años, es técnico electromecánico egresado y con mucho orgullo del Colegio Provincial Técnico N° 749 "Ingeniero Alonso Baldrich" (ex Enet N°1). Se crió en el barrio San Martín junto a sus padres Oscar y Andrea, como también al lado de sus hermanas Silvina y Gabriela, pero luego, pasó a vivir en el Isidro Labrador.

Actualmente, el joven oriundo de Comodoro vive en la ciudad de Kiel, Alemania, ubicada a algunos kilómetros de Hamburgo y se desempeña en un trabajo que para muchos resulta ser algo inalcanzable. En esta imperdible charla con ADNSUR, cuenta cómo fueron sus inicios en lo que le resulta apasionante, las dificultades que atravesó conforme pasaban los años y el tremendo laburo que hizo para llegar a donde está hoy en día acompañado por su familia.

De menor a mayor, cumplió con sus exigentes tareas en Argentina, Chile, Ecuador, Portugal, Alemania y Países Bajos. Pero para ello no le aflojó a sus capacitaciones, algunas en nuestra tierra nacional y otras en Uruguay, España, Polonia, Inglaterra, Escocia, junto también a Portugal y Alemania.



“Como buen comodorense e hijo de un hombre que trabajó en la industria me vi influenciado a seguir esos pasos. El deseo de ser petrolero o el saber que eso brinda un buen pasar siempre me generó motivación. Mi papá se egresó de la misma institución que yo y con el mismo título. Estaba muy metido en el gas, fue clave para ir a la ex Enet y estar en ese rubro, dio un empujón importante”, recuerda César con exactitud, dando por hecho que su figura paterna fue un envión clave en su vida.

Yendo a ese momento donde daba sus primeros pasos en la secundaria, asegura que se hablaba mucho entre sus compañeros de esa ambición para entrar al petróleo, trabajo al que no todos pueden llegar. “Creo que la sociedad de Comodoro te lleva mucho para ese lado. En esa época estuvimos en la tornería, metidos en los fierros y aprendiendo de máquinas”. Sus profesores en aquella época fueron Sergio Koroluk, el ‘Coco’ Páez, el ‘Loco’ Diez, René Campano y Eduardo Langer, entre otros.

El tiempo en el colegio se pasó bastante rápido, pero en el mientras tanto, César tuvo la iniciativa de arrancar a estudiar inglés en un instituto particular, algo fundamental para el mañana si hablamos de lo laboral: “fueron como siete años y al finalizar la secundaria tenía un nivel bastante bueno. Eso fue complementario a que pueda insertarme laboralmente”. Y más tarde, al momento de salir al mercado, indica que no era tan fácil conseguir trabajo, similar a lo que pasa en la actualidad: “la situación en la industria era muy cerrada, había pocos anuncios de trabajo y si no conocías a alguien no entrabas. Hoy muchos viven eso más allá del deseo de querer formar parte, algo que termina comprometiéndolos”.

Pero meses después de terminar con sus estudios secundarios le tocó vivir en carne propia algo muy lindo como es llegar a ser papá por primera vez y a los 19 años. Más allá de la gran noticia, también significó tener que ‘ponerse las pilas’ y salir a buscar ese empleo para darle lo mejor a su hija. “Antes de eso no tenía tan direccionadas las cosas, pero cuando ocurren este tipo de eventos aparecen muchas sensaciones. El amor y la paternidad fueron clave para salir al mercado porque había llegado en ese momento particular”. La búsqueda y la fortuna jugaron para su lado y tiempo después arrancó el tren que nunca más se detuvo: “ahí logré entrar a una ferretería industrial llamada Ferrimundo, ese fue mi primer laburo. Estaba contentísimo donde aprendí un montón a lidiar con compañeros y clientes. Desde lo técnico me sirvió para curtirme en lo que tiene que ver con herramientas y materiales, pero no estuve mucho, creo que fue menos de un año porque mi deseo de formar parte en la industria estaba ahí”.

“Con poca experiencia laboral, a los 19 tuve la oportunidad, mediante leer los diarios, a ser llamado por General Electric, no precisamente para la parte técnica, sino lo administrativo en compras y contrataciones nacionales. Fue una oportunidad gigante y un lindo salto en poco tiempo. Me sirvió mucho la formación de la Enet y lo que ya había visto en mi primer laburo. Ahí estuve un año, fue un periodo corto porque querer estar con los fierros y en el campo seguía estando ahí, el estar en una situación de comodidad no aplacó el deseo, entonces seguí buscando trabajo, algo muy difícil en Comodoro”.

Tras pegar el portazo en la famosísima empresa, César consiguió arribar a otra que tiene un nombre más que conocido en la ciudad y alrededores. En ese momento y de acuerdo a lo que él tanto buscaba, se empezó a dar ese camino. “De ahí pasé el proceso de selección en Schlumberger, una empresa muy importante y muy linda, para mí. Me dediqué al bombeo electro sumergible, me encantó, aprendí muchísimo de las distintas disciplinas mecánicas y eléctricas, como también de las operaciones. Me animo a decir que fue mi escuela como trabajador o como técnico para lo que hoy ejerzo”. El tiempo en Schlumberger no fue corto, sino más de lo esperado y se trató del puntapié inicial para viajar por distintas partes del mundo con tal de seguir perfeccionando sus habilidades. “Ahí estuve casi cuatro años, me capacitaron muchísimo y me dieron varias oportunidades. Fui a trabajar a Ecuador con ellos como parte



de un servicio técnico especializado: fue hermoso. Fueron dos meses allá y se trató de mi primer viaje internacional, algo motivador cuando recibís ese feedback de la empresa”, recuerda.

“Con la industria me pasó algo y es sobre la volatilidad que tiene el mercado todo el tiempo. Viendo muchas veces lo dependiente del barril de petróleo, de las circunstancias políticas y económicas de la región, me di cuenta que había muchas variables que afectaban la situación laboral, por lo que no me sentí tan cómodo. El presente era bueno, pero en el largo plazo no quería depender de variables aleatorias”.

Con esa inquietud y pensando en crecer aún más en otras ramas, justo se dio el caso de algo que le llamó la atención que terminó marcando un antes y un después: “en ese momento se dio otro momento canónico en mi vida: leí un artículo sobre energía renovable y un proyecto que iba a venir a la Argentina en unos años, todavía no estaba. Me metí, investigué y me gustó mucho. Dije, ‘bueno, me interesa, puede ser lo mío’. Yo ya venía con experiencia, capacitaciones y mi currículum se había fortalecido, entonces me sentía con el valor de tomar esa decisión. Mi familia me decía ‘otra vez vas a renunciar, ¿cómo vas a hacer eso?’... Fue algo cuestionado porque, culturalmente, siempre se nos dijo ‘vos tenés un trabajo y lo cuidas, tenés que andar bien siempre’. Mi deseo personal siempre fue el de crecer profesionalmente y también de ser libre de hacer lo que quiero o lo que me gusta en función lo que creo conveniente para mí”.

“Ahí descubrí cuál era la empresa que venía y mandé mi CV a su página web, me llamaron y estuve muy contento, fue muy difícil de entrar. El parque eólico que querían hacer ni siquiera estaba en marcha, pero igual me contrataron. La empresa se llama Vestas, es un fabricante de aerogeneradores de Dinamarca y de las más importantes del mundo. Para mí era una muy buena oportunidad y me mandaron a un proyecto que en ese momento Argentina no tenía nada a nivel eólico funcionando. Ellos tenían uno en Rawson funcionando, me pidieron que me vaya a esa ciudad a trabajar y tuve que dar el salto saliendo de mi zona de confort. Fue algo de lo que no me arrepiento y siento que cambió mi vida favorablemente. Fueron siete u ocho meses trabajando, aprendiendo y siendo parte del equipo de mantenimiento y resolución de fallas, hasta que finalmente me mandaron a Comodoro. Ahí empecé un proyecto por el cual me había interesado”.

Fue por eso que las capacitaciones siguieron, pero no en el país o en un sector del continente, sino en Europa y muy lejos de Comodoro. “Me enviaron a España para capacitarme y hacer los cursos de la marca para ser un técnico certificado por ellos. En este proceso de cambiar de trabajo e industria uno se da cuenta que aparece una mutación en la forma de verla y entenderla un negocio. Con ellos estuve bastante tiempo, alrededor de tres años, fue tremendo trabajar con ellos y en industrias que están en desarrollo como lo son las energías renovables. Esto favorece a que vengan nuevas cosas”.

César Almonacid, el primer argentino en trabajar en una offshore eólica en Mar del Norte

Concluido su vínculo con Vestas, un fabricante alemán se interesó en el joven de la capital del petróleo y ahí surgió otra nueva oportunidad que lo marcó: “tenía proyectos muy importantes en Argentina. Ellos me contrataron, se fijaron en mí y jerárquicamente me convenía mucho irme con ellos porque pasaba de ser técnico de campo a ser supervisor con varios proyectos a nivel país. No fue algo de tomar a la ligera, pensé que iba a ser lo mejor para mí. No me arrepiento de esto, pese a tener algunos traspiés. Un año después de esta decisión, estuve recibiendo barcos en Comodoro y en Puerto Deseado con main components de los molinos que iban llegando, laburé en Chile como supervisor de mantenimiento y más adelante me enviaron a capacitarme a Alemania y Portugal, fue una experiencia muy linda. Pero



después la empresa tuvo problemas económicos y se fue a insolvencia, o sea, los proyectos de Argentina quedaron paralizados y de ahí regresé a Chile para trabajar con otros que ya tenían andando”.

“Chueco” Santillán: convirtió uno de los goles más hermosos del club Germinal, jugó con Francescoli en River y Maradona le firmó un autógrafo

“En ese momento me dijeron ‘César, no te podemos tener más en el país, te tenés que quedar en Chile’. Eso no me gustó, yo quería estar acá en Argentina porque tenía a mi familia y a mi hija, entonces renuncié una vez más”.

Con una nueva renuncia, César estuvo sin trabajo alrededor de tres meses en una situación de nerviosismo como suele ocurrir hasta que otra vez fue sorprendido por una institución muy grande. “Ahí apareció Total Energies, tenía que continuar sus proyectos, sin el apoyo del tecnólogo. Esa misma seleccionó a dos personas en Argentina donde una de ellas era yo. Y así fue, me involucraron en los dos proyectos que tenían en una etapa temprana, había que montar dos aerogeneradores y hacer mantenimiento de ‘long term storage’ que es cuando tenés grandes componentes parados mucho tiempo”. Y detalló: “es necesario hacer controles especiales, inspecciones de calidad y muchas cosas. Yo ya venía con ruedo, sabía los procesos internos de la empresa y entonces pude colaborar con Total Energies con el esfuerzo de otras personas que estuvieron. Finalizamos esto y ambos están en marcha generando energía para la región, fue un desafío enorme y me siento orgulloso de haber sido parte”.

[\(back\)](#)

ADN Sur 06-10-2024



Dubai instalará el mayor techo solar del mundo en un aeropuerto: es capaz de generar 60.000 MWh de energía



Dubai ha dado un paso importante hacia las energías renovables con una iniciativa pionera en sus aeropuertos.

Recientemente, Dubai Airports anunció una asociación con Etihad Clean Energy Development Company, filial de DEWA, para poner en marcha el mayor proyecto del mundo de instalación de paneles solares en los tejados de un aeropuerto.

Aprovechando la energía solar, Dubai Airports pretende reducir significativamente su huella de carbono y contribuir a un sector de la aviación más ecológico.

Más de 62.000 paneles solares en un proyecto de energía limpia

Una importante iniciativa de energía limpia, que estará plenamente operativa en 2026, supondrá la instalación de 62.904 paneles solares en los aeropuertos Dubai International (DXB) y Dubai World Central (DWC). Este proyecto de 39 MWp por fases generará 60.346 MWh anuales.

Según la agencia estatal de noticias WAM, los paneles solares compensarán 23.000 toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a retirar 5.000 automóviles de la circulación o suministrar energía a 3.000 hogares durante un año.

La energía solar cubrirá el 6,5% de las necesidades energéticas del DXB y el 20% de las del DWC, respaldando así el compromiso de los aeropuertos de Dubai con unas operaciones más limpias, inteligentes y sostenibles.



Saeed Mohammed Al Tayer, Vicepresidente del Consejo Supremo de Energía de Dubai y Director General y Consejero Delegado de DEWA, subrayó que, si bien la hoja de ruta establece el objetivo de lograr que el 25% de la combinación energética proceda de fuentes limpias para 2030 y el 100% para 2050, se están acelerando los esfuerzos. Espera que la capacidad de energía limpia alcance potencialmente el 27% en 2030.

La energía renovable, clave para reducir la huella de carbono

Según Paul Griffiths, Director General de Dubai Airports, los aeropuertos son importantes consumidores de energía, lo que supone tanto oportunidades como responsabilidades para impulsar un cambio real.

«Para nosotros, no se trata sólo de instalar paneles solares, sino de integrar la sostenibilidad en el núcleo de todo lo que hacemos. Cada kilovatio que generamos a partir de fuentes renovables nos acerca más a la reducción de nuestra huella de carbono y a la garantía de futuro de nuestras operaciones. Se trata de marcar la pauta y liderar el camino de lo que puede conseguir un aeropuerto verdaderamente sostenible», declaró Griffiths.

El Dr. Waleed Alnuaimi, director general de Etihad ESCO, señaló que la larga asociación con Dubai Airports es crucial para acelerar la agenda de sostenibilidad de Dubái. Creada en 2013, Etihad ESCO es una empresa de DEWA cuyo objetivo es convertir el entorno construido de Dubái en un ejemplo de eficiencia energética en la región.

[\(back\)](#)

World Energy Trade 05-10-2024



La Cumbre del Clima, en la ciudad del viento

El evento anual de Naciones Unidas se desarrollará en Bakú, la capital de Azerbaiyán, un país muy rico en petróleo y gas.

Allí buscarán compromisos más audaces ante catástrofes climáticas que no ceden.

¿Cómo es ese enclave estratégico que fue hasta 1991 parte de la entonces Unión Soviética?

Desde que Franco Colapinto debutó en la F1, Azerbaiyán y su capital Bakú, dejaron de ser un misterio en Argentina. Este país que resurgió cuando se desmoronó la Unión Soviética en 1991 y logró su independencia en 1992, creció a toda velocidad desde entonces.

Rico en petróleo y gas, con tierras fértiles que lo diferencian de sus vecinos y una producción agrícola de especialidades, además de un fuerte impulso a las energías renovables, vuelve a la primera plana al albergar a la Cumbre del Clima de Naciones Unidas entre el 11 y 22 de noviembre.

El evento se desarrollará bajo la sombra del conflicto en Medio Oriente, la guerra en Ucrania y una inestabilidad creciente que está cambiando la geopolítica global. La Cumbre busca compromisos climáticos audaces.

Por cierto, Azerbaiyán es un enclave estratégico. En el sur limita con Irán, al oeste con el mar Caspio y al norte con Rusia y Georgia. Es el único país que conecta en esa región con Occidente. Sus corredores de transporte y oleoductos son esenciales. Otro dato: con Turquía comparten origen e idioma. El nombre del país deriva de Persia y significa, “el guardián del fuego”.

Ramzi Teymurov, embajador de Azerbaiyán en Argentina, cuenta a Clarín, que después de estar bajo la esfera de la ahora ex URSS tuvieron una guerra de tres años con Armenia que terminó en 1994 con 25.000 muertos.

Azerbaiyán recibió un millón de desplazados. Actualmente contabilizan 10 millones de habitantes con un PBI per cápita de US\$ 7.125 en una superficie de 86.600 kilómetros cuadrados, la mitad de una provincia como Córdoba.

“Desde 2020 exportamos petróleo y gas a Occidente y creamos un fondo de estabilización que invierte en activos globales para el desarrollo del país”, señala. El fondo reúne US\$ 56.000 millones. La compañía petrolera Socar es parecida a YPF con control estatal y capital flotando en la bolsa. Socar, principal empresa de Azerbaiyán construyó gigantescos oleoductos como el Bakú-Tbilisi-Ceyhan que llega a Turquía.

En los últimos años pusieron foco en las energías renovables. “Vamos a llegar a la descarbonización total en 2050 y en 2030, el 30% de la energía del país será renovable. Estamos poniendo un cable estratégico en el mar Negro para exportar nuestra energía renovable a Europa a través de Georgia”, asegura Teymurov.

“Queremos independizarnos de los combustibles fósiles, estamos invirtiendo en eólica y solar, tanto en tierra como en el mar Caspio”, dice el embajador a tono con el acento que se pone en esa contaminación y ante las críticas voraces a las emisiones de dióxido de carbono.



La ciudad de BakúLa ciudad de Bakú

En la Cumbre estos debates, que no son nuevos, se renovarán y habrá que prestar atención a la sensación de urgencia por el aumento de la temperatura global de la tierra, causa de sequías e inundaciones y otras catástrofes.

Se considera a Azerbaiyán como un país estable políticamente si se tiene en cuenta su vecindario. “Es un gran activo y nos hace diferente al resto. Somos independientes de los vecinos. El país ha ido creciendo gradualmente en los últimos años y se prevé 3% en 2024. La inflación anual en torno a 4%”, acota el embajador.

En cuanto a la agricultura son exportadores en la región, especialmente a Rusia. Buscan nuevas tecnologías para incrementar la producción y allí nace una relación especial con Argentina y su know how.

Una delegación de Azerbaiyán vino este año a Expoagro en una primera excursión para la selección de maquinaria. “Estamos siguiendo muy de cerca Vaca Muerta como una posibilidad de inversión y analizando el RIGI (Régimen de Incentivo a Grandes Inversiones). Pero, “como el resto de la comunidad internacional estamos monitoreando y esperando para invertir”, suelta.

Entre tanto, Bakú se prepara para la Cumbre. La ciudad del viento, como indica su nombre, alberga otras como la antigua que contiene a la Torre de la Doncella y el palacio de los Sirvanshahs. Y la moderna, con obras monumentales que compiten en diseño y fueron construidas al calor del boom petrolero.

[\(back\)](#)

Clarín.com 05-10-2024



Rafael Grossi: “El posible uso de armas nucleares o la utilización de centrales nucleares con fines militares emerge como algo inevitable”

El argentino, director de la OIEA y candidato firme de Javier Milei para ocupar el cargo de Secretario General de la ONU en 2026, analiza este momento de extrema volatilidad

Entrevista Video

<https://www.lanacion.com.ar/conversaciones-de-domingo/rafael-grossi-el-posible-uso-de-armas-nucleares-o-la-utilizacion-de-centrales-nucleares-con-fines-nid06102024/>

“Hay una pregunta válida en la comunidad internacional: ¿para qué Irán están enriqueciendo uranio a estos niveles tan altos?”, plantea. “El consenso de la inteligencia internacional y de nuestros inspectores es que Irán no tiene armas nucleares. Sí tiene una serie de desarrollos tecnológicos que apuntan implícitamente en esa dirección”, precisa. “Irán está desarrollando su programa nuclear de una manera más y más incontrolada”, señala. “La posibilidad y amenaza del uso del arma nuclear vuelve a aparecer”, advierte el director general del Organismo Internacional de la Energía Atómica (OIEA) de las Naciones Unidas (ONU), el argentino Rafael Grossi, que participó de La Repregunta desde Viena. Grossi sería el candidato firme de Javier Milei para ocupar el cargo de Secretario General de las Naciones Unidas, hoy en manos del portugués António Guterres. “Su candidatura será anunciada por el gobierno argentino en el momento oportuno”, sostienen fuentes de la OIEA. El argentino competiría para ocupar la posición a fines de 2026, cuando concluya el mandato de Guterres.

Rafael Grossi, director de OIEA, Organismo Internacional de Energía Atómica de la ONU Fabián Marelli - LA NACION

“Líderes de países que hoy no tienen armas nucleares declaran abiertamente que podrían ejercer esa opción: dotarse de armas”, describe. “Irak, Siria, Libia y el propio Irán han buscado tener armas nucleares para contar con una posibilidad de contrarrestar lo que ven como el poderío israelí”, desarrolla. “Existe una fuerte presunción de la existencia de un arsenal nuclear en el caso de Israel”, explica. “Israel mismo define su política nuclear como de “opacidad””, detalla. “Israel, India y Pakistán optaron directamente por no firmar el Tratado de No Proliferación Nuclear: no están en una posición de ilegalidad”, aclara. “Corea del Norte cruzó la línea roja en 2006 y hoy tiene un arsenal de cincuenta o sesenta ojivas nucleares”, dice. “La preocupación actual tiene que ver con el riesgo de “weaponization”: transformar una instalación industrial pacífica, como puede ser una central nuclear, en un arma o en algo que puede tener una impronta militar”, subraya.

“La preocupación actual tiene que ver con el riesgo de “weaponization”: transformar una instalación industrial pacífica, como puede ser una central nuclear, en un arma o en algo que puede tener una impronta militar”

“No existe en Venezuela ninguna actividad ni ninguna instalación que represente una preocupación (por su lazos con Irán) en materia de proliferación nuclear”, clarifica. “Rusia es el mayor exportador de reactores nucleares del mundo. Tiene el dominio del mercado de combustible nuclear en Estados Unidos”, comenta. “Una central nuclear implica una relación de casi cien años por la duración de los reactores. Entonces no es un tema banal. Por algo la General (Richardson) y otras personas evocan el tema”, analiza. “Hay que desmitificar. La elección de un vendedor para un reactor no implica, intrínsecamente, una cuestión política”, asegura. “Se ve un debate muy grande en el sistema



internacional acerca de la injerencia del sistema de Naciones Unidas en aspectos culturales y de visión del mundo”, reconoce. “Estoy seguro de que la Argentina encontrará vías prácticas de conciliar su disciplina fiscal con los desarrollos nucleares, que tienen una virtud comercial importantísima”, destaca. “En un contexto de crecimiento de la energía nuclear, con más de cuatrocientos reactores en el mundo, de no existir un régimen de inspectores controlando que no haya un desvío de material pacífico a usos bélicos, estaríamos en un mundo con diecisiete países dotados de armas nucleares. Y seguramente, con casos de uso de armas nucleares en más de una ocasión”, concluye.

Grossi es una figura clave de la gobernanza internacional, con un rol crítico en la estrategia global para evitar que el desarrollo nuclear no derive a la proliferación de armas atómicas. Juega un papel central en la guerra entre Ucrania y Rusia, y en la negociación con los presidentes Zelenski y Putin para intentar preservar a las centrales nucleares de los bombardeos. También, en el diálogo con Irán, para lograr que acepte la inspección de sus instalaciones nucleares por parte de la OIEA. Es el diplomático argentino, graduado del Instituto del Servicio Exterior de la Nación (ISEN), que alcanzó la mayor responsabilidad en una organización internacional. Es doctor en Historia y Política Internacional por la Universidad de Ginebra, en Suiza.

El riesgo nuclear. Irán vs Israel. Rusia vs Ucrania. La “weaponization” de las centrales nucleares civiles. Naciones Unidas y la polémica en torno a la gobernanza internacional: ¿injerencia en las soberanías nacionales? La Argentina de Milei, el Pacto del Futuro y el giro soberanista. La política nuclear argentina. Grossi hizo su análisis.

Aquí, la entrevista completa.

-Enfrentamos un escenario geopolítico realmente convulsionado. Lo entrevisté en 2021, en La Repregunta, cuando todavía no había sucedido la invasión rusa a Ucrania y estaba todavía más lejos el ataque terrorista de Hamás contra Israel y la conflictividad que se disparó desde entonces con la guerra de Gaza y los nuevos actores que empezaron a jugar. ¿Hay que volver a pensar si es posible una política de seguridad nuclear sostenible dado este nuevo contexto, mucho más convulsionado?

-Es un debate que se está dando en este momento, justamente porque, como bien señalás, hay un nivel de conflictividad muy grande en el mundo. Tensiones geopolíticas que, como en el caso de la guerra entre Ucrania y Rusia, llegan a esta manifestación sobre la doctrina nuclear. Otros, como el de Oriente Medio. Aunque la violencia allí es una constante, enfrenta en este momento un pico muy alto. Naturalmente, la dimensión nuclear, y no me refiero a la energía nuclear civil sino al posible uso de las armas nucleares o a la utilización de centrales nucleares con fines militares, emerge como algo inevitable. En los últimos días se ha hablado mucho de la doctrina del uso de las armas nucleares a partir de declaraciones del presidente Putin. En Corea del Norte, Kim Jong-un se muestra paseándose en una sala de centrifugas (NdelE: máquinas separadoras y purificadoras de uranio) y anunciando que va a aumentar exponencialmente sus arsenales nucleares. Líderes de países que hoy no tienen armas nucleares declaran abiertamente que podrían ejercer esa opción: dotarse de armas. También están los arsenales nucleares de las potencias que tienen armas nucleares. Hay más países en posesión de armas nucleares pero hay cinco que son poseedores legales de armas nucleares, reconocidos por el Tratado de No Proliferación Nuclear: son los cinco miembros permanentes del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas. Estos países. Estaba en un proceso muy gradual de reducción de sus arsenales nucleares pero ahora han puesto fin a ese proceso y en muchos casos, hay un rebote de sus arsenales y están empezando a crecer nuevamente. Es decir que la posibilidad y la amenaza del uso del arma



nuclear vuelve a aparecer, aunque sea en el plano discursivo: en el plano de la amenaza o en el plano de la amenaza implícita.

Irak, Siria, Libia y el propio Irán han buscado tener armas nucleares para contar con una posibilidad de contrarrestar lo que ven como el poderío israelí

-Para aclarar: los cinco miembros del Consejo de Seguridad son Rusia, China, Estados Unidos, Gran Bretaña y Francia. ¿Qué otros países tienen armas nucleares, aunque no legalmente en términos internacionales?

-La India, Pakistán, Corea del Norte. Y hay otro caso... Un país cuya política es no negar ni afirmar la presencia de armas nucleares pero en relación al cual existe una fuerte presunción de la existencia de un arsenal nuclear: es el caso de Israel.

-Es decir que Israel no lo ha confirmado pero los datos indicarían que es así.

-Así es.

-Para repasar esa conflictividad en los países más críticos, vinculado con el tema nuclear. Primero, Rusia. Hace unos diez días, el presidente Putin planteó un cambio en la doctrina nuclear: sostuvo que ya no sólo podría reaccionar nuclearmente si fuera atacado por una potencia nuclear sino si una potencia nuclear, por ejemplo, Estados Unidos, apoya un país no nuclear, por ejemplo, Ucrania, y su soberanía se ve particularmente en riesgo. ¿Qué chances hay de que Rusia, que es un miembro permanente del Consejo de Seguridad de Naciones Unidas, lleve adelante esa política apoyado por China?

-Todavía son movimientos retóricos y obedecen al agravamiento del conflicto. Hay todo un debate acerca de la admisibilidad de que ciertos sistemas de armamento provistos por países occidentales, en particular Estados Unidos y Europa, a Ucrania puedan ser utilizados libremente contra objetivos dentro de la Federación de Rusia. Ante esa posibilidad, el presidente ruso dice: si esto es así, estamos prácticamente en una guerra directa y se puede considerar que los aliados de Ucrania están directamente en una guerra con la Federación de Rusia. Este tipo de especulación, como en un juego de billar donde ataques de unos unidos a otros que sí tienen armas nucleares generan una reacción, no es únicamente propio de Rusia. Hay documentos de otros países, que no puedo citar, donde ese escenario también está previsto. No estoy banalizando lo que ha dicho Putin, es algo serio, pero también es una forma de marcar una línea roja, aunque no sabemos si se pasa, si reaccionará o no. Muchas veces, los líderes marcan líneas rojas y después, esas líneas rojas no lo son tanto.

En la imagen, llamas provocadas por ataques aéreos israelíes en Dahiyeh, Beirut, Líbano, el 4 de octubre Hussein Malla - AP

-Funciona como una estrategia disuasoria.

-Efectivamente. Es como decir: tengan mucho cuidado con lo que hacen porque nosotros no vamos a descartar el uso del arma nuclear. Esta es la situación que se está planteando en este momento.

-En el caso de Irán, desde diciembre del año pasado, la OIEA viene denunciando una expansión exponencial de la cantidad de uranio enriquecido, a niveles preocupantes en términos de la posibilidad de fabricar una bomba atómica: 60 por ciento, y para las bombas se necesita 90 por ciento. Esa marcha no se aminoró.



-Exactamente.

-¿Eso suma un elemento de preocupación en el conflicto de Medio Oriente?

-Genera una preocupación muy grande, Luciana. Hace un par de semanas, durante el segmento de alto nivel de la Asamblea General de las Naciones Unidas, retomé contacto con el gobierno iraní. Estuve con el canciller iraní. Es muy probable que esté viajando a Teherán dentro de muy pocos días para encontrarme con el nuevo Presidente (Masoud) Pezeshkian. Aquí hay dos órdenes de cosas. Por un lado, el programa nuclear de Irán, que si bien no tiene hoy armas nucleares, sí tiene unos desarrollos tecnológicos y producción de material sumamente inquietantes. Porque ningún país que no tenga armas nucleares enriquece uranio a estos niveles. Hay una pregunta válida en la comunidad internacional: ¿para qué están enriqueciendo uranio a estos niveles tan altos? Por otro lado, hay una cuestión concomitante: también estoy conversando con los países firmantes del acuerdo de 2015. Fue un acuerdo entre Irán y las potencias occidentales, coordinado por la Unión Europea. Primero fue abandonado por el entonces presidente (Donald) Trump y después, también por Irán. A partir de ahí, se dio un pie a la piedra libre e Irán empezó a desarrollar su programa nuclear de una manera más y más incontrolada. Hay un debate planteado en el sentido de qué es lo que va a suceder: los iraníes están en un compás de espera, así me lo han dicho. Porque una cosa va a ser trabajar con una administración (Kamala) Harris y otra, trabajar con una administración Trump II. Todo eso está planteando un interrogante muy grande acerca de si se podrá volver a poner el genio dentro de la botella, es decir, si el programa nuclear de Irán puede ingresar a una forma más controlada a través de las inspecciones del organismo que yo dirijo. O si nos mantendremos en esta latencia de un conflicto que en cualquier momento puede derivar en el uso de la violencia de las fuerza armada en esta región, que se superpone con la situación en Gaza. Hay una altísima volatilidad en este momento.

-Usted describe señales de alarma en relación a este comportamiento de Irán. A la hora de mencionar el caso de Israel y su falta de transparencia sobre su política nuclear, esa alarma no se muestra tan marcada en su respuesta. La pregunta aquí es: cuando Israel, que es una democracia liberal en medio de autocracias en Medio Oriente, tiene una política nuclear no tan transparente, ¿cómo reacciona la OIEA? Claramente hay una enorme preocupación respecto de Irán. ¿Cómo reacciona la OIEA respecto de esta falta de transparencia de Israel y su política nuclear?

-Uno lo podría catalogar como decimos en la Argentina: de eso no se habla. En el caso de Israel, ellos definen su política nuclear como de opacidad: "opacity" es la terminología que ellos mismos han utilizado para definir la cuestión. Si analizamos históricamente, todas las crisis de no proliferación que hemos tenido, con la excepción de Corea del Norte, han sido en esa región. Recapitulemos: Irak, Siria, Libia y el propio Irán. Son países de Medio Oriente que han buscado o han procurado, en algún momento dado, tener armas nucleares para contar con una posibilidad de contrarrestar lo que ven como la influencia o el poderío israelí. En el caso de Irán, es como una especie de tensión permanente que existe. En los otros casos, ya sabemos cómo terminaron. Irak terminó trágicamente con Sadam Hussein colgado y todo el programa nuclear desmantelado. Libia, lo mismo con Kadafi, que terminó en un desagüe y el programa nuclear también desmantelado. Siria lo desmanteló. Estamos trabajando con Siria y con el presidente Bashar al-Assad desde hace muy poco. Estamos avanzando. Espero que lo logremos. Siria tenía un reactor que aparentemente fue bombardeado por Israel en 2007. Toda esta crisis actual no es casual: hay que fijarse en dónde han tenido lugar. Por eso la cuestión de Irán es tan crucial: tenemos que lograr llegar a un modus vivendi, a un acuerdo razonable con Irán. Es realmente importante y es uno de los puntos de quiebre en la agenda internacional. Por eso hubo ese acuerdo en 2015, que fue



abandonado. Ahora hay toda una intención de ver si se puede volver a algún tipo de acuerdo, el mismo acuerdo anterior reformulado u otro acuerdo diferente. Son cosas que estamos empezando a discutir. Por eso hablé con el canciller iraní en Nueva York hace un par de semanas y ahora voy a ir a Teherán para hablar con el nuevo Presidente. Teníamos un diálogo con el anterior Presidente, que murió en un accidente hace pocos meses.

-En las discusiones de la OIEA y en Naciones Unidas, estos países de Medio Oriente, como por ejemplo Irán, a los que los inspectores de la OIEA no pueden acceder, ¿plantean una cuestión de doble vara? ¿Por qué se exige el ingreso de inspectores de la OIEA a Irán y no a Israel?

-Lo plantean constantemente, constantemente.

-¿Y cuál es la respuesta de la gobernanza internacional?

-La respuesta es que en el caso de Israel, como también en el de India y de Pakistán, ellos directamente optaron por no firmar el Tratado de No Proliferación: por eso no están en una posición de ilegalidad. Ellos dijeron: este juego no lo juego, no voy a entrar en ese orden. Sus líderes pensaron que probablemente podrían necesitar el arma nuclear. Y ese fue el caso en particular en el subcontinente asiático. India hace su primer ensayo nuclear en 1974. Lo sigue Pakistán. Hoy son dos potencias que tiene armas nucleares, pero están por fuera del orden internacional nuclear. Israel, también. En los debates, que son debates circulares porque se reiteran constantemente, los países árabes y algunos otros países más también hablan de esta doble vara. La respuesta de India, Pakistán o Israel es que no han violado ningún acuerdo, que no han entrado en ningún compromiso internacional.

"Existe una fuerte presunción de la existencia de un arsenal nuclear en el caso de Israel, que define su política nuclear como de "opacidad"

-¿Pero Irán entró también presionado por las sanciones?

-No. Irán es miembro del Tratado de No Proliferación desde hace muchos años, ya desde la época del Sha. Tenían un programa nuclear civil. Luego ya durante el régimen revolucionario post 1979, un poco más adelante, empezó con ciertos desarrollos que sugerían que podían tratarse de desarrollos bélicos. El consenso de la inteligencia internacional y de nuestros propios inspectores es que Irán no tiene armas nucleares. No las tiene. Decir otra cosa sería confundir a la audiencia. Sin embargo, sí tiene una serie de desarrollos tecnológicos que apuntan implícitamente en esa dirección. Y esto trae malos recuerdos porque es lo que sucedió también con Corea del Norte: cruzó la línea roja en 2006. Hoy tiene un arsenal de cincuenta o sesenta ojivas nucleares.

-Usted estuvo en Nueva York en los días en que se llevó adelante la Asamblea General de Naciones Unidas y se dio esa gran conversación por parte de los líderes mundiales en torno al Pacto para el Futuro.

-Así es.

-En esas conversaciones, ¿cuánto peso tuvo este cambio geopolítico y el impacto que tienen las políticas nucleares? Porque por un lado está el uso bélico, pero aún en el uso nuclear no bélico, por ejemplo, para generación de energía eléctrica, hay riesgos dado el cambio geopolítico. La central nuclear de Zaporíyia en Ucrania, que provee energía eléctrica, es un ejemplo claro de eso: cómo un territorio que



estaba en paz, cuando entra en una guerra, si tiene una central nuclear, se convierte en un riesgo nuclear. ¿Hubo conversaciones en torno al Pato para el Futuro que hayan involucrado estas cuestiones?

-No las hubo y eso es bastante curioso. Toda la dimensión nuclear y lo que estamos conversando vos y yo hoy es como un terreno aparte que está reservado a la OIEA y nuestro trabajo con estos países. Entre los inspiradores de este Pacto del Futuro, el secretario general (António) Guterres, y los países que lo negociaron y lo aprobaron están mirando más a otra parte de la agenda internacional: al desarrollo, a los derechos humanos, a la plataforma digital. Hay referencias: la palabra nuclear aparece aquí y allá, sobre todo en su dimensión virtuosa porque ahora existe un gran consenso internacional acerca de la importancia de la energía nuclear en el marco del calentamiento global. Los países no tienen tantas herramientas eficaces para combatirlo y al mismo tiempo, seguir dando la energía necesaria en sus economías. Pero estas cuestiones estratégicas que estamos conversando no entraron dentro de ese documento.

El director general del Organismo Internacional para la Energía Atómica (OIEA), Rafael Grossi, en la central nuclear de Zaporíyia, en Ucrania

-Para usted, como experto dueño de una perspectiva global y al mismo tiempo, con una mirada muy específica sobre cada país, este cambio de contexto geopolítico tan abrupto y dramático que se viene sosteniendo y se viene agravando desde la invasión a Ucrania, ¿empieza a tener un peso en la discusión pacífica del uso de la energía nuclear para producir energía eléctrica cuando puede quedar atrapado en zonas de guerra?

-Ése es un debate muy interesante. Yo también estoy sentado en las mesas energéticas internacionales, por ejemplo, en las famosas Cops. El año pasado se dijo: la energía nuclear tiene que ser acelerada. Yo veo una preocupación no en cuanto a lo intrínseco de la energía nuclear, que tiene un buen récord de seguridad. La preocupación tiene que ver con que no se utilice militarmente. Los anglosajones tienen esta palabra: "weaponization", transformar una instalación industrial pacífica, como puede ser una central nuclear, en un arma o en algo que puede tener una impronta militar. Por eso nosotros hemos concitado tanto apoyo en nuestra operación permanente en Zaporíyia. Nos instalamos allí. Yo fui en 2022. Tenemos expertos del organismo que están allí constantemente informando de lo que pasa. El presidente Zelenski me pidió que hiciera lo mismo en todas las otras centrales de Ucrania dentro del territorio bajo control legítimo ucraniano. Ucrania es un país muy nuclear: el 50 por ciento de su energía es de origen nuclear. Tienen quince reactores, menos seis porque los seis de Zaporíyia están bajo control ruso.

-Precisamente, es un ejemplo clarísimo: centrales nucleares para la paz y para la generación de energía no contaminante se convierten en blancos militares que, si son usados de esa manera, pueden producir un impacto bélico nuclear insospechado. En este nuevo contexto, ¿cambió la conversación sobre la expansión de la energía nuclear como proveedora en energía eléctrica? ¿Empieza a cambiar?

-No, pero hay una gran preocupación. Si nos fijamos en lo que viene sucediendo, y pese a que ha habido muchos momentos de gran peligro y gran riesgo en Zaporíyia, existe una cierta contención o restricción de los beligerantes con relación a la planta, que podría estar siendo bombardeada. Sin embargo, hubo intentos de bombardeo, que fueron frenados. En este momento, la guerra en Ucrania es una guerra de drones: hemos tenido bastantes episodios de drones con cargas explosivas convencionales, que preocupan aquí y allá. Pero no se ha llegado a esta línea. Y eso porque en gran medida, para muchos países, la energía nuclear es indispensable, incluido Rusia. Rusia tiene treinta reactores nucleares en funcionamiento y sigue construyendo. Rusia es el vendedor de reactores nucleares líder en el mundo.



Es el mayor exportador hoy por hoy. Y te voy a sorprender con esto que te voy a decir: Rusia tiene el dominio del mercado de combustible nuclear... ¿sabés dónde? En Estados Unidos.

-Qué interesante.

-Estado Unidos adquiere la mayor parte del combustible nuclear, el uranio enriquecido, de Rusia. Viene de contratos pre bélicos determinados, por una cuestión simplemente de oferta y demanda del mercado y de cómo funcionaba.

-¿Se sostuvo esa provisión en medio de la guerra en Ucrania?

-Sí, se ha sostenido a diferencia de lo que sucede con el gas, por ejemplo: se ha cortado el suministro de gas, no así lo nuclear. ¿Y por qué es esto? ¿Por una cuestión filantrópica? Evidentemente, no. Es porque no existe hoy por hoy una capacidad de producción de combustible nuclear que permita que la flota de reactores nucleares en Estados Unidos y en otros países siga funcionando.

-¿Pero por qué Rusia no frena ese suministro? Sería una manera de impactar claramente en un aliado de Ucrania.

-Efectivamente. Pero en primer lugar, para Rusia y para Rosatom (NdeIE: Consorcio ruso de energía nuclear), el mercado exterior es muy importante. Una guerra, y esta guerra en particular, tiene algunos pliegues que pueden sorprender a primera vista. Y éste es uno de ellos. Otro dato: en la Unión Europea hay cuarenta y un reactores rusos.

"Corea del Norte cruzó la línea roja en 2006 y hoy tiene un arsenal de cincuenta o sesenta ojivas nucleares"

-Quiero pasar a otro tema que impacta directamente en la Argentina y en América Latina. Desde hace unos años, se discute la presencia de China y de Rusia en distintos sectores críticos de nuestra región. El análisis ha estado contenido dentro de lo que se llama el "soft power", una manera de estar comercialmente presente a través de inversiones, de desarrollos y de financiamientos. El tema era la presencia de Rosatom en la Argentina o las inversiones y el financiamiento chino en el sector nuclear en la Argentina con Atucha III, por ejemplo, lo que ya generaba polémica. ¿Cambia la discusión ahora que se empieza a ver que los desarrollos civiles pueden convertirse en desarrollos estratégico militares? Estados Unidos y la general Laura Richardson, jefe del Comando Sur, han insistido mucho con la preocupación por la presencia china y rusa en América Latina. El contexto actual, ¿le suma un argumento a esa preocupación?

-Sí, le suma un argumento, pero en la realidad eso no está pasando. En este momento, tenemos unos 350 gigabytes de potencia nuclear instalada en el mundo. Estamos yendo hacia el doble. En el caso de nuestra región o de otras regiones en el mundo, hay una cierta discusión pero es más de carácter geopolítico que otra cosa. Estas son cuestiones de carácter político más que tecnológico: tener un reactor chino o ruso o indio no implica una dependencia política. Pongo otro ejemplo: Turquía, que es un país de la OTAN, le ha comprado cuatro reactores a Rusia y está construyendo cuatro reactores nucleares. Hay que desmitificar. Es legítima la discusión política. No es mi terreno. Es la decisión soberana de los países y de los gobiernos decidir que no quieren acercarse tanto a China, por ejemplo, o a Rusia o que se quieren acercar a unos u otros. Es una decisión política. No es que a través de la tecnología nuclear se dé una cuestión de dominación. Sí genera un relacionamiento muy profundo. Una



central nuclear implica una relación de casi cien años por la duración de los reactores. Entonces no es un tema banal. Por algo esta General y otras personas evocan el tema, y lo hacen con sus argumentos. Desde la OIEA, tratamos de despolitizar lo que no es politizable. Hay cosas que son politizadas, pero la elección de un vendedor para un reactor no implica, intrínsecamente, una cuestión política.

-El presidente Javier Milei estuvo en la Asamblea General de Naciones Unidas en Nueva York hace pocas semanas. Hizo un discurso muy crítico de las instituciones de gobernanza internacional. Planteó algunas cuestiones de doble vara. Está la presencia de Rusia en el Consejo de Seguridad como miembro permanente o el liderazgo del Consejo de Derechos Humanos de Naciones Unidas, que es rotativo, en manos de países autocráticos, donde, por ejemplo, los derechos de las mujeres están completamente abolidos. Usted mencionó el reclamo por la doble vara en materia nuclear en términos de cómo se mira a Irán y cómo se mide Israel. Dado el cambio de contexto brutal que se da desde febrero de 2022, con la invasión rusa y todos los otros conflictos que cada vez son más intensos en Medio Oriente, ¿qué grado de efectividad tienen hoy organizaciones globales como la OIEA o Naciones Unidas y su Consejo de Seguridad a la hora de poder vigilar, controlar y limitar la proliferación nuclear bélica negativa? Organizaciones que han sido creadas hace 70 años, 50 años, en otros contextos, por ejemplo, pos Segunda Guerra Mundial, cuando se quería ir hacia una negociación de paz. ¿Cuánto puede hacer la OIEA para realmente controlar y evitar que la proliferación nuclear avance por el camino incorrecto?

-El organismo hace y hace mucho, inclusive hace más de aquello para lo cual fue creado. El hecho inédito de que un organismo internacional esté operando de manera independiente en un territorio ocupado, en una zona de combate, como sucede en Zaporizhzhia... O como Kursk, porque también tuve que ir personalmente a Rusia por la posibilidad de que una central rusa fuera atacada en el marco de la incursión militar ucraniana: este tipo de ejemplos muestra una cierta reivindicación del multilateralismo. Hablamos del discurso del presidente Milei y otros planteos que en realidad no son nuevos. Esto ha sucedido también en el pasado, con un planteo legítimo: en el fondo, ¿cuál es la influencia de estos organismos? Existe un debate sobre la capacidad de estos organismos de influir en una realidad internacional tan conflictiva y tan áspera. En el caso de la OIEA, tenemos un récord bastante bueno, aunque por supuesto se puede hacer mucho más. Pero en un contexto de crecimiento de la energía nuclear, con más de cuatrocientos reactores en el mundo, de no existir un régimen de control de inspectores desplegados por todo el mundo, controlando que no haya un desvío de material pacífico a usos bélicos, estaríamos en un mundo con quince, dieciséis o diecisiete países dotados de armas nucleares. Y seguramente, con casos de uso de armas nucleares en más de una ocasión. De todas maneras, la pregunta acerca del multilateralismo en este mundo es válida.

-En las Naciones Unidas, la canciller Diana Mondino planteó la decisión argentina de no asociarse al Pacto para el Futuro. Dijo textualmente: "Argentina quiere tener alas para su desarrollo sin estar sujeto a un peso indebido de decisiones ajenas a nuestras metas". Una organización como la que usted preside requiere de la participación voluntaria de los países. ¿Ve con preocupación que una democracia consolidada como la Argentina empiece a hacer estos cuestionamientos y plantee su soberanía como algo a ser protegido ante esta gobernanza internacional? Eso podría impactar eventualmente, si se sigue en este camino, con resistencias a controles en ciertos ámbitos.

-Son ámbitos diferentes. Una cosa es participar, como lo hace la Argentina y otros países de nuestra región, en un régimen técnico, lo que es absolutamente necesario. Cuando uno tiene un instrumento tecnológico tan importante y serio como la energía nuclear, tiene que participar de esquemas de estandarización internacional. No se trata de gobernanza internacional porque yo no le digo a la Argentina o a Rusia o a Bangladesh lo que tiene que hacer con su política nuclear. Nosotros



establecemos los denominadores mínimos comunes y los controles que deben existir. Esto es una cosa. Otra cosa es el debate acerca de aspectos vinculados con la visión del mundo, aspectos culturales, los derechos de las personas. Ahí sí es donde se ve un debate muy grande en el sistema internacional acerca de la injerencia del sistema de Naciones Unidas. Eso también se ve en la Unión Europea de manera mucho más concreta. Yo vivo en Austria, mi organismo tiene su sede en Austria. Estamos viendo cómo, en los procesos electorales en Europa, se da también un poco esa vuelta hacia el soberanismo y la reducción de la injerencia internacional. Es un debate como el de platónicos y aristotélicos, va y viene en la vida internacional, en la línea de la historia internacional.

Javier Milei, desafiante ante la ONUPamela Smith - AP

-Desde la asunción de la nueva administración del presidente Milei, la Argentina ha fijado como política el ajuste y el déficit cero. Ha impactado en distintos desarrollos como el desarrollo del reactor Carem 25, un tipo de reactor muy exportable de uranio enriquecido y agua liviana, que son los que consume el mundo. Es un sector de exportación con potencial para la Argentina y ahora está frenado. Con su mirada de experto, ¿cuál es su análisis?

-Pese a ser argentino y con un corazón bien argentino, como funcionario internacional, no debo opinar sobre las políticas nacionales, ni de Argentina ni de otros países. Pero sí puedo decir una cosa, que es importante, porque he trabajado con el sector nuclear argentino toda la vida. La presencia de la Argentina en la conferencia general de la OIEA, que fue justo la semana antes de la Asamblea General, fue realmente notable. Estuvo la canciller Mondino, a quien tuve el honor de recibir. La Argentina desplegó los stands de INVAP, de la Comisión Nacional de Energía Atómica. El espacio que ocupa la Argentina internacionalmente en tecnología nuclear es notable. Me tocó el honor de asistir a una presentación organizada por el Reino de los Países Bajos donde se hablaba de un reactor argentino: el reactor Pallas que se está construyendo en los Países Bajos. Es un reactor de investigación, muy grande. El equivalente del RA10 que se está terminando en la Argentina. Se basa más en el reactor que hizo INVAP en Australia, otro ejemplo maravilloso donde la Argentina ganó licitaciones frente a Francia y Corea del Sur. Creo que la potencia y la capacidad del sector nuclear argentino internacionalmente va más allá de la propia coyuntura. Estoy seguro que la Argentina encontrará vías prácticas de conciliar su disciplina fiscal con los desarrollos nucleares, que son importantes y que, además, tienen una virtud comercial importantísima. INVAP, exportando en Holanda y INVAP exportando en Australia, Estoy seguro de que la Argentina sabrá encontrar la vía media.

-Ni bien asumió, el presidente Milei planteó que estaba muy interesado en que un argentino de su prestigio y conocimiento fuera canciller de la Argentina. Finalmente fue elegida Diana Mondino. Sin embargo, en las últimas semanas volvieron los rumores del interés del Presidente. ¿Le interesaría? ¿Estaría dispuesto a escuchar una propuesta como esa?

-No, en absoluto. En primer lugar, respeto muchísimo al presidente Milei, a quien conozco personalmente; y a la canciller Diana Mondino. Tengo una tarea internacional de una enorme responsabilidad en Oriente Medio, entre China y Japón, en Irán, en Ucrania. Mi mejor aporte es ser un argentino que hace una contribución efectiva a la paz y a la seguridad en el mundo. Ese es mi aporte.

-Me surge una última pregunta. En esta escalada de Irán con el uranio enriquecido y en el contexto de América Latina, una Venezuela donde se intensifica la discrecionalidad de la dictadura de Maduro, ¿los lazos entre Irán y Venezuela acarrear preocupaciones nucleares?



-En absoluto. Venezuela no tiene energía nuclear. Tiene algunas instalaciones, sobre todo vinculadas a la salud, la oncología y la radioterapia, que estamos tratando de apoyar. Debido a las grandes dificultades que tiene Venezuela en cuanto a su relacionamiento externo, todo su sistema oncológico está realmente muy deteriorado. Y no, no existe ninguna actividad allí. Por supuesto, tenemos inspectores que van a Venezuela y lo poco que hay ahí es inspeccionado, pero no existe en Venezuela ningún proyecto, ninguna actividad, ninguna instalación que sea relevante o que represente una preocupación en materia de proliferación.

(back)

La Nación 06-10-2024



América Latina se prepara para el auge del hidrógeno verde, pero el camino no es fácil

La falta de inversión, problemas con comunidades, altos costos de producción y una demanda insuficiente de parte de la industria son algunos de los desafíos.

La riqueza de América Latina en hidroelectricidad y otros recursos energéticos renovables podría convertirla en una gran productora de hidrógeno verde, en momentos en que el mundo busca alternativas a los combustibles fósiles para luchar contra la crisis climática, pero existen obstáculos en el camino.

Los líderes gubernamentales esperan que el hidrógeno limpio, también conocido como hidrógeno verde, producido con electricidad procedente de fuentes renovables que no emiten carbono, suponga un gran impulso para la región.

El Gobierno de Colombia convirtió el cambio del petróleo y el carbón por energías renovables en uno de sus principales objetivos políticos de Gustavo Petro. Y los prestamistas multilaterales ofrecen financiación de miles de millones de dólares.

Sin embargo, los grupos industriales y los analistas afirman que aún se necesita más inversión. También mencionaron otros obstáculos importantes, como la falta de clientes, ya que las empresas locales rehúyen firmar los contratos que los productores necesitan para asegurarse la financiación. Esto ha agravado la escasez de producción local.

Sus defensores promueven el hidrógeno limpio como combustible para todo, desde camiones a hornos de acero, y como insumo para fertilizantes verdes.

Sin embargo, sus detractores afirman que su producción sigue requiriendo excesivos insumos energéticos.

El panorama por el hidrógeno

La directora ejecutiva de la Asociación Hidrógeno Colombia, Mónica Gasca, declaró a Reuters que los países latinoamericanos están a punto de beneficiarse del hidrógeno, ya que las naciones europeas y asiáticas necesitan dar el paso y empezar a firmar contratos por "cantidades sustanciales" de hidrógeno.

Pero ella y otros expertos de la industria dijeron que la producción probablemente no aumentará mucho si no se firman contratos.

"En lo que respecta al hidrógeno verde, nos encontramos en una situación muy parecida a la del huevo y la gallina", afirmó Fernando Schaich, responsable de hidrógeno verde de la empresa de servicios energéticos SEG Ingeniería, con sede en Uruguay.

Las propias industrias latinoamericanas podrían ser importantes clientes de hidrógeno, según Schaich.

"Todos los proyectos empezarán realmente cuando las industrias naviera, aérea y pesada firmen acuerdos y se comprometan", explicó.

Un factor decisivo



Poner un precio al combustible lo suficientemente económico como para atraer clientes depende de que haya suministros baratos, abundantes y fiables de energía renovable.

Pero en Colombia, decenas de proyectos eólicos terrestres previstos en la península de La Guajira se cancelaron o se retrasaron porque los grupos indígenas rechazaron su construcción.

"Si Colombia no se esfuerza realmente por facilitar el diálogo entre las comunidades y los promotores, sobre todo en La Guajira, será al menos un 33% menos competitiva que el resto de América Latina", afirmó Christiaan Gischler, especialista principal en energía del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

El hidrógeno verde es actualmente mucho más caro -más de 10 dólares por kilogramo en algunos lugares- que el hidrógeno más contaminante, según Luisa Palacios, investigadora del Centro de Política Energética Global de la Universidad de Columbia.

El hidrógeno gris, generado a partir de combustibles fósiles, actualmente cuesta entre 1 y 3 dólares el kilogramo, reveló Palacios.

Pero Gischler afirmó que la reutilización de activos existentes, como gasoductos o la construcción de infraestructuras compartidas, podría reducir los costos del hidrógeno limpio en América Latina a entre 1,50 y 2,50 dólares por kilogramo.

Un informe del Foro Económico Mundial publicado en agosto registró unos 6.100 millones de dólares destinados a inversiones en energías renovables, incluido el hidrógeno limpio, en toda la región por parte de prestamistas y fondos multilaterales, así como de gobiernos extranjeros y regionales, además de un estudio de viabilidad para una planta de hidrógeno limpio de 4.000 millones de dólares en Uruguay.

Se trata de una pequeña fracción de la inversión de entre 100.000 y 300.000 millones de dólares que la industria necesitaría en la región para el 2030, de acuerdo con María Florencia Attademo-Hirt, del BID.

Hay unos 65 proyectos de hidrógeno verde en América Latina, la mayoría en las primeras etapas de desarrollo, según el centro de estudios Wilson Center que organizó la mesa redonda.

A finales del 2023, Colombia tenía unos 28 proyectos, según Gasca, incluido un proyecto a escala industrial en la refinería de la empresa estatal de energía Ecopetrol en la ciudad de Cartagena, que entrará en funcionamiento en el 2026.

Las posibilidades del hidrógeno en América Latina.

Compradores y reguladores

La brasileña Petrobras también está considerando el hidrógeno limpio para sustituir al hidrógeno gris en sus propias operaciones, según el jefe de transición energética de la empresa, Mauricio Tolmasquim.

Petrobras, controlada por el Estado, planea construir dos plantas de hidrógeno verde y mantiene conversaciones con posibles clientes, según Tolmasquim, quien afirmó que aún están fijando los precios.



Chile identificó 12 normativas relevantes para el desarrollo del hidrógeno verde que deben actualizarse, dijo Marcos Kulka, director ejecutivo de H2 Chile, la asociación del hidrógeno homónima del país sudamericano. Otras cinco normas deben crearse para que el desarrollo avance.

Al igual que La Guajira colombiana, el Estrecho de Magallanes chileno podría convertirse en un importante centro de producción de hidrógeno limpio gracias a los fuertes vientos, señaló Gischler.

Los productores tienen que ser más audaces a la hora de encontrar clientes, afirmó Diego Arboleda, director ejecutivo de la productora de hidrógeno colombiana Hevolución.

"El cliente no va a llegar por la puerta y va a decir, ¿quién me vende 100 toneladas de hidrógeno ya?", afirmó Arboleda.

La planta de Hevolución, situada cerca de Medellín, la segunda ciudad más importante de Colombia, empezará a producir una tonelada diaria de hidrógeno limpio en noviembre, y la empresa planea un proyecto piloto para exportar amoníaco verde -producido combinando hidrógeno limpio con nitrógeno- al puerto de Rotterdam para su uso como almacenamiento de energía.

Según Arboleda, el Gobierno colombiano debería ofrecer incentivos a escala nacional, entre ellos normas sobre los vehículos que mezclan gasóleo con hidrógeno para reducir las emisiones.

Clara Bowman, directora de operaciones de HIF Global, cuya planta de Haru Oni, en el sur de Chile, produce hidrógeno limpio para fabricar metanol destinado a los e-combustibles, afirmó que sería útil que se impusiera la obligación de mezclar combustibles limpios a base de hidrógeno con la gasolina existente.

Los clientes potenciales "necesitan apoyo normativo para asegurarse de que no van a perder competitividad en su sector por tomar este tipo de decisiones", afirmó Bowman.

[\(back\)](#)

La Mañana + Energía 04-10-2024



Quando falamos em investimentos para a transição energética geralmente pensamos em infraestrutura.



ADELAT

@AdelatOficial

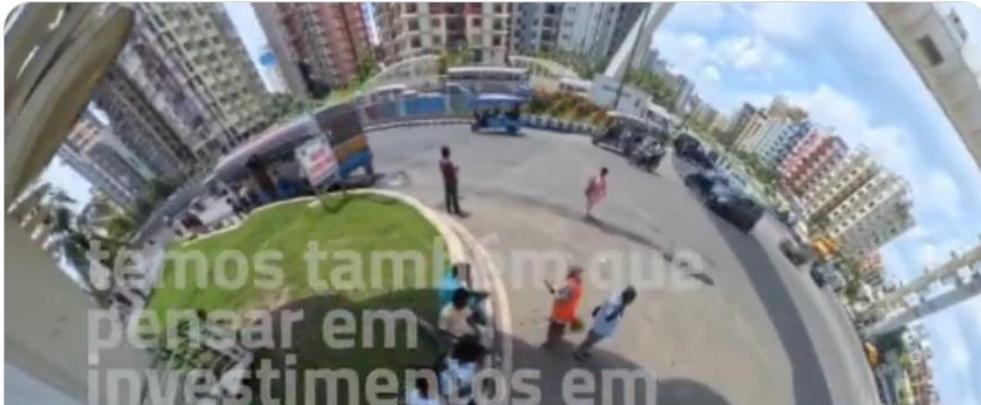


⚡ Quando falamos em investimentos para a transição energética geralmente pensamos em infraestrutura.

Porém, @ABonzi, do @el_BID, sugere que outros tipos de investimentos também são necessários na região para que o processo seja justo e sustentável 🌱🍌

▶ Solta o play!

[Traducir post](#)



<https://x.com/AdelatOficial/status/1842226523446575337>

Video

[\(back\)](#)

ADELAT 04-10-2024



Fifty years of innovation, progress, and power!



Hitachi Energy ✓

@hitachienergy



Fifty years of innovation, progress, and power! ⚡ Since 1974, Hitachi Energy's #RESIBLOC dry-type transformer has been the best-in-class solution, revolutionizing the industry with its oil-free insulation system. Join us as we celebrate half a century of engineering excellence! ➡ hitachienergy.social/DQ5

#RESIBLOC50Years #HitachiEnergyTransformers #Transformers #HitachiEnergy #HitachiEnergyFeature

Traducir post

RESIBLOC® Technology
Proven transformer solution for applications in extreme environments

70,000 units delivered to

120 countries around the world

To power even **the heaviest** industries
Reference: Osaka, Sweden - High-tech steel solutions

To enable **the safest** marine vessels
Reference: Iron of the Seas

To reach even **the tallest** buildings
Reference: Burj Khalifa, Dubai

HITACHI
Inspire the Next

<https://x.com/hitachienergy/status/1842106610967269473>

Video

[\(back\)](#)

Hitachi Energy 04-10-2024



El precio del petróleo tuvo su mayor alza semanal en dos años por riesgo en Medio Oriente

El crudo se ha disparado casi un 9% esta semana, ya que la escalada de las hostilidades plantea la posibilidad de que se interrumpa el suministro de petróleo desde Medio Oriente.

El petróleo registró su mayor alza semanal en dos años por el temor a que Israel decida atacar las instalaciones petrolíferas iraníes en represalia por un ataque con misiles contra su territorio.

El Brent amplió sus ganancias el viernes tras subir un 5% el día anterior, cuando el presidente Joe Biden dijo que Estados Unidos estaba debatiendo si apoyar posibles ataques contra la infraestructura energética iraní. Un funcionario estadounidense señaló más tarde que la administración seguía en conversaciones con Israel y creía que aún no se había tomado ninguna decisión.

El crudo se ha disparado casi un 9% esta semana, ya que la escalada de las hostilidades plantea la posibilidad de que se interrumpa el suministro de petróleo de Medio Oriente. Israel e Irán, así como sus aliados en Líbano, Gaza y Yemen, se enfrentan desde hace un año, avivando el temor a un conflicto total que podría arrastrar a otros países.

Irán disparó una lluvia de misiles contra Israel esta semana, después de que Israel intensificara su ofensiva contra Hezbolá, apoyada por Teherán, incluyendo el envío de tropas al sur de Líbano. El G7 pidió a los países de la región que “actúen con responsabilidad y moderación”.

Medio Oriente representa aproximadamente un tercio del suministro mundial de crudo. Irán ha estado bombeando unos 3,3 millones de barriles diarios en los últimos meses, lo que lo convierte en el tercer productor de la Organización de Países Exportadores de Petróleo.

Tensión en aumento

Citigroup calculó que un ataque importante de Israel a la capacidad de exportación de Irán podría retirar del mercado 1,5 millones de barriles de suministro diario. Si Israel atacara infraestructuras menores, podrían perderse entre 300.000 y 450.000 barriles.

También preocupa la posibilidad de que Teherán aumente la tensión atacando las infraestructuras energéticas de los países vecinos o las rutas de suministro, como el estrecho de Ormuz. Clearview Energy Partners dijo que una interrupción de los flujos a través de la vía navegable en la desembocadura del golfo Pérsico podría hacer subir el crudo entre US\$13 y US\$28.

Otros se mostraron escépticos sobre la probabilidad de una alteración significativa del mercado. Según ANZ Group Holdings Ltd., un ataque de Israel contra las instalaciones petrolíferas iraníes es la opción “menos probable”. Según los analistas Daniel Hynes y Soni Kumari, un ataque de este tipo molestaría a los socios de Israel, incluido EE.UU., y podría provocar una respuesta más severa por parte de Teherán.

Aun así, los mercados de opciones emiten señales de advertencia, ya que los inversionistas apuestan a que el petróleo podría seguir subiendo. Al cierre del jueves, las opciones de compra del West Texas Intermediate, que se benefician de las subidas de precios, tenían la prima más amplia con respecto a las opciones de venta en 2 años y medio. La volatilidad implícita también se ha disparado.



La crisis también ha empezado a repercutir en el sector del transporte marítimo, con un aumento de las ganancias de los tanqueros desde la última escalada.

[\(back\)](#)

Perfil Bloomberg 04-10-2024



La Unión Europea impondrá aranceles de hasta 45% a vehículos eléctricos de China

La decisión se produce después de que una investigación descubriera que China subvencionaba injustamente a su industria. Pekín niega esa afirmación y amenaza con imponer sus propios aranceles a los sectores lácteos, del brandy, porcino y automovilístico de Europa

La Unión Europea votó el viernes a favor de imponer aranceles de hasta el 45% a los vehículos eléctricos procedentes de China, en una medida que podría aumentar las tensiones comerciales con Pekín, según personas familiarizadas con el proceso.

La Comisión Europea, brazo ejecutivo del bloque, puede proceder ahora a aplicar los aranceles, que durarían cinco años, dijeron las personas, que hablaron bajo condición de anonimato. Diez Estados miembros votaron a favor de la medida, mientras que Alemania y otros cuatro votaron en contra y 12 se abstuvieron.

La decisión de la UE se produce después de que una investigación descubriera que China subvencionaba injustamente a su industria. Pekín niega esa afirmación y ha amenazado con imponer sus propios aranceles a los sectores lácteos, del brandy, porcino y automovilístico de Europa.

El bloque está intentando activamente reducir su dependencia de China y el expresidente del Banco Central Europeo Mario Draghi advirtió el mes pasado que “la competencia patrocinada por el Estado chino” era una amenaza para la UE que podría dejarla vulnerable a la coerción. La UE, que el año pasado realizó intercambios comerciales con China por €739.000 millones (US\$815.000 millones), se mostró dividida sobre la conveniencia de seguir adelante con los aranceles.

La UE y China seguirán negociando para encontrar una alternativa a los aranceles. Las partes están estudiando si se puede llegar a un acuerdo sobre un mecanismo para controlar los precios y los volúmenes de las exportaciones en lugar de los aranceles.

La Comisión Europea ha dicho en repetidas ocasiones que cualquier alternativa a los aranceles tiene que tener unos requisitos estrictos, incluida la alineación con las normas de la Organización Mundial del Comercio, abordar el impacto de las subvenciones de China y ser algo que la UE pueda supervisar para comprobar su cumplimiento.

Las nuevas tasas arancelarias llegarán hasta el 35% para los fabricantes de vehículos eléctricos que exporten desde China. Los nuevos aranceles se sumarían a la tasa existente del 10%.

Los fabricantes chinos de vehículos eléctricos tendrán que decidir si absorben los aranceles o suben los precios, en un momento en que la ralentización de la demanda en su país está reduciendo sus márgenes de ganancia. La perspectiva de los aranceles ha llevado a algunos fabricantes de automóviles chinos a plantearse invertir en fábricas en Europa, lo que podría ayudarles a esquivar los aranceles.

Los aranceles adicionales ya han frenado el impulso de los fabricantes chinos de automóviles en Europa, cuyas ventas se desplomaron un 48% en agosto hasta alcanzar su nivel más bajo en 18 meses. La región es un destino deseable para los fabricantes del país porque los vehículos eléctricos se venden en cantidades relativamente elevadas y a precios mucho más sólidos que en otros mercados de exportación.



Más autos eléctricos chinos en Europa

El porcentaje de automóviles eléctricos vendidos en la UE fabricados en China pasó de alrededor del 3% a más del 20% en los últimos tres años. Las marcas chinas representaron alrededor del 8% de esa cuota de mercado, mientras que las empresas internacionales que exportan desde China, incluida Tesla Inc., acapararon el resto.

Aun así, el aumento de los aranceles de Europa tendrá un “impacto menor” en los fabricantes chinos, porque la región representa solo una fracción de sus ventas totales, según Kevin Lau, analista de Daiwa Securities. Europa aportó entre el 1% y el 3% de las ventas totales de BYD Co., Zhejiang Geely Holding Group Co. y SAIC Motor Corp. en los cuatro primeros meses de este año, estimó.

Mientras que Bruselas ha buscado la igualdad de condiciones para las empresas europeas, los fabricantes de automóviles alemanes están preocupados por un contragolpe que podría exacerbar los desafíos que ya están teniendo en su mercado más importante a nivel mundial. Mercedes-Benz Group AG y BMW AG presionaron a Berlín para que votara en contra el aumento de los aranceles e instaron a la UE a negociar con Pekín.

Los fabricantes de automóviles alemanes, incluidos Volkswagen AG, Mercedes y BMW, serían los más afectados en un conflicto comercial, ya que China representaba aproximadamente un tercio de sus ventas de automóviles en 2023.

[\(back\)](#)

Perfil Bloomberg 04-10-2024



Israel confirmó que mataron a dos líderes de Hamas durante un ataque en el norte del Líbano

Se trata de Saeed Atallah, un líder del brazo armado de la organización terrorista, y de Muhammad Hussein Ali al Mahmud, autoridad de la organización.

En el bombardeo contra un edificio cercano al campo de refugiados de Al Beddawi, también murieron tres miembros de su familia, indicó el mismo medio.

Cinco muertos, entre ellos dos líderes del brazo armado de Hamas, dejó un ataque israelí en la madrugada de este sábado cerca de un campamento de refugiados palestinos en el norte del Líbano.

Así lo confirmaron fuentes del ejército israelí citadas por la agencia EFE. Uno de los apuntados es Saeed Atallah, líder del brazo armado de Hamas, las Brigadas al-Qassam. El hecho ocurrió en el ataque contra un edificio cercano al campo de refugiados de Al Beddawi, en el que también perdieron la vida tres miembros de su familia.

El otro fue Muhammad Hussein Ali al Mahmud, "que formaba parte de la autoridad ejecutiva de Hamás en Líbano y dirigió actividades terroristas en Judea y Samaria (Cisjordania)", según informó el Ejército sin dar más detalles.

Saeed Atallah murió en un bombardeo contra la ciudad de Trípoli, en el norte de Líbano y de mayoría musulmana sunnita -mientras que Hezbollah es de carácter chiita. Es el primer ataque de Israel a la ciudad desde la guerra de 2006.

En el ataque fallecieron también tres miembros de su familia, cuando se encontraban en un edificio cerca del campo de refugiados Al Beddawi.

Las fuerzas armadas aseguran que estas operaciones son parte de sus esfuerzos para eliminar la amenaza de Hamás hacia Israel, y que constituyen un golpe a la habilidad de la organización islamista para atacar Israel desde territorio libanés.

La ofensiva ocurrió poco después de que el Ejército israelí emitiese una alerta para que los residentes en otro sector del Líbano, los suburbios del sur de Beirut, conocidos como el Dahye, evacuaran el lugar en previsión de nuevos ataques contra objetivos del grupo Hezbollah.

Por su parte, el canal de televisión libanés Al Manar reportó en las primeras horas de este sábado ataques armados de Israel en las localidades de Bardala, al noroeste de Ramala, y de Burga, cerca de Nablus.

Hezbollah, en tanto, informó que desde la noche del viernes empezó a protagonizar enfrentamientos armados con tropas israelíes en la zona fronteriza con el Líbano, principalmente en la aldea de Odaisseh, según The Times of Israel.

También se comunicó sobre un ataque de Hezbollah al Ejército israelí en el área de Yaroun, en el sur del Líbano, con cohetes.



Los enfrentamientos ocurrieron después de que el Ejército israelí informara la noche del viernes de un golpe a "terroristas" en un centro de control y comando de Hamás situado en la escuela 'Ahmad Kurd', en el centro de la Franja de Gaza.

En un comunicado, se informó que la operación se llevó a cabo con el apoyo de la inteligencia militar. Este centro de control y mando estaba ubicado en un recinto que "anteriormente funcionaba como la escuela Ahmad al Kurd", en Deir al Balah, Gaza.

El Ministerio de Sanidad palestino, controlado por Hamás, dijo este viernes que al menos 41.802 palestinos han muerto en Gaza desde que comenzó la guerra el pasado 7 de octubre. Estos datos no reflejan los cadáveres que continúan entre los escombros a lo largo de la Franja. Se estiman unos 10 mil.

[\(back\)](#)

Clarín.com 05-10-2024



Enel informs about the purchase of treasury shares between September 30th and October 4th, 2024 serving its Long-Term Incentive Plan 2024

Rome, October 8th, 2024 – Enel S.p.A. (“Enel” or the “Company”) announces that between September 30th and October 4th, 2024 it purchased 621,841 treasury shares at a volume-weighted average price of 7.0555 euros per share on the Euronext Milan market organized and managed by Borsa Italiana S.p.A., for a total consideration of 4,387,404.837 euros.

The transaction follows up on the announcement on July 25th, 2024 concerning the start of a share buyback program (the “Program”), implementing the authorization granted by the Shareholders’ Meeting held on May 23rd, 2024 and resolved to serve the Long-Term Incentive Plan 2024.

On the basis of the information provided by the intermediary engaged to execute the purchases, the following table summarizes, in daily and aggregate form, Enel ordinary shares’ purchases carried out by the intermediary on the Euronext Milan market during the period indicated above:

Date	Number of shares purchased	Weighted average price (euros)	Total consideration (euros)
30/09/2024	85,000	7.1738	609,773.000
01/10/2024	50,000	7.2150	360,750.000
02/10/2024	125,000	7.1088	888,600.000
03/10/2024	220,000	7.0222	1,544,884.000
04/10/2024	141,841	6.9331	983,397.837
Total	621,841	7.0555	4,387,404.837

Since the beginning of the Program, Enel has purchased 1,321,841 treasury shares (equal to approximately 0.0130% of the share capital), for a total consideration of 9,349,244.837 euros.



Considering the treasury shares already owned, Enel holds as of October 4th, 2024 a total of 10,501,511 treasury shares, equal to approximately 0.1033% of the share capital.
PR Purchase of treasury shares - 30 Sep - 4 Oct 2024

For the dissemination to the public and the storage of regulated information made available to the public, Enel S.p.A. has decided to use respectively the platforms “eMarket SDIR” and “eMarket Storage”, both available at the address www.emarketstorage.com and managed by Teleborsa S.r.l. - with registered office in Rome, at 4 Piazza Priscilla - as per CONSOB authorization and resolutions n. 22517 and 22518 of November 23, 2022.

From May 19th 2014 to June 30th 2015, Enel S.p.A. used the authorized mechanism for the storage of regulated information denominated “1Info”, available at the address www.1info.it, managed by Computershare S.p.A. with registered office in Milan and authorized by Consob with resolution No. 18852 of April 9th, 2014.

[\(back\)](#)

Enel 08-10-2024



GE Vernova Foundation announces donation to support Hurricane Helene recovery efforts

\$500,000 donation includes \$250k for immediate response through American Red Cross, \$250k for community rebuilding

CAMBRIDGE, Mass. (October 8, 2024) – Responding to the devastation left by Hurricane Helene across the southeastern United States, today the GE Vernova Foundation announced a donation of \$500,000 to support disaster relief efforts. The donation includes \$250,000 to the American Red Cross to support immediate response efforts, and another \$250,000 to be deployed as affected communities begin to rebuild.

“No one should face this challenging time alone, and we are honored to support the American Red Cross in their efforts to provide aid to those in need and begin the road to recovery,” said Kristin Carvell, President, GE Vernova Foundation and Chief Communications Officer, GE Vernova. “The region impacted by Hurricane Helene is home to thousands of GE Vernova employees and their families, and our hearts are with them and all of those in need after the storm.”

The American Red Cross has launched a massive response in the region, including sending more than 2,000 Red Cross disaster responders and 60 emergency response vehicles, and managing shelters where residents can get hot meals and emotional support.

“Thanks to GE Vernova Foundation’s generous donation, the American Red Cross, alongside our partners, is able to support families who experienced the heartbreaking devastation from Hurricane Helene,” said Anne McKeough, Chief Development Officer at the American Red Cross. “We are grateful for partners like GE Vernova Foundation as we work together to provide comfort and hope to people when they need it most.”

In addition, GE Vernova employees who donate to relief organizations such as the American Red Cross, Americares, CARE, St. Bernard Project, Team Rubicon and other participating organizations can register for a match with the GE Vernova Foundation’s Matching Gifts program, which supports employees’ personal philanthropy and charitable giving by providing a 1:1 match.

###

About the GE Vernova Foundation

The GE Vernova Foundation, an independent charitable organization funded by GE Vernova, puts the company’s purpose – The Energy to Change the World – into practice across the global communities where employees live and work. Following the spinoff of GE Vernova as an independent company in April 2024 and building on the 100+ year legacy of the GE Foundation, the newly formed GE Vernova Foundation is prioritizing employees through programs such as Matching Gifts and STAR Awards. As the Foundation grows, its strategic philanthropic strategy and programs will focus on growing stronger and more resilient communities and building the workforce needed to drive the energy transition forward. Learn more at www.gevernova.com/about/philanthropy.



[\(back\)](#)

GE Vernova 08-10-2024



GE Vernova to announce third quarter 2024 financial results on October 23

CAMBRIDGE, Mass. (October 7, 2024) – GE Vernova Inc. (NYSE: GEV) is scheduled to release its third quarter 2024 financial results on Wednesday, October 23, 2024, before market open. GE Vernova CEO Scott Strazik and GE Vernova CFO Ken Parks will discuss the company's financial results in a webcast at 7:30 AM ET, which can be accessed at <https://www.governova.com/investors/events/ge-vernova-3rd-quarter-2024-earnings-webcast>.

The earnings press release and supplementary financial information, including reconciliations of non-GAAP financial measures, will also be posted at the same link on the GE Vernova Investor Relations website. A replay of the call will be made available as a direct download on GE Vernova's website at <https://www.governova.com/investors/events>.

Additional Information

GE Vernova's website at <https://www.governova.com/investors> contains a significant amount of information about GE Vernova, including financial and other information for investors. GE Vernova encourages investors to visit this website from time to time, as information is updated, and new information is posted. Investors are also encouraged to visit GE Vernova's LinkedIn and other social media accounts, which are platforms on which the company posts information from time to time.

About GE Vernova

GE Vernova is a purpose-built global energy company that includes Power, Wind, and Electrification segments and is supported by its accelerator businesses. Building on over 130 years of experience tackling the world's challenges, GE Vernova is uniquely positioned to help lead the energy transition by continuing to electrify the world while simultaneously working to decarbonize it. GE Vernova helps customers power economies and deliver electricity that is vital to health, safety, security, and improved quality of life. GE Vernova is headquartered in Cambridge, Massachusetts, U.S., with approximately 75,000 employees across 100+ countries around the world.

GE Vernova's mission is embedded in its name – it retains its legacy, "GE," as an enduring and hard-earned badge of quality and ingenuity. "Ver" / "verde" signal Earth's verdant and lush ecosystems. "Nova," from the Latin "novus," nods to a new, innovative era of lower carbon energy. Supported by the Company Purpose, The Energy to Change the World, GE Vernova will help deliver a more affordable, reliable, sustainable, and secure energy future. Learn more: GE Vernova's website and LinkedIn.

[\(back\)](#)

GE Vernova 07-10-2024



GE Vernova secures contract for U.S. Navy's advanced propulsion load system testing

GE Vernova to supply the Propulsion Load Systems (PLS) for testing the U.S. Navy's next generation, advanced surface vessels

The contract will support the testing of shipboard propulsion systems for the U.S. Navy's FFG-62 Class frigates and the future DDG(X) navy vessels in a controlled land-based environment to mitigate risks and provide crew training

Award builds on GE Vernova's technical expertise in electrical power conversion, which includes complex load testing systems for naval applications

CAMBRIDGE, Mass. October 03, 2024 – GE Vernova Inc. (NYSE: GEV) today announced that its Power Conversion business has secured a contract to develop and deliver a Propulsion Load System (PLS) for the U.S. Navy's land-based testing facilities to support a new generation of advanced naval surface vessels. These systems are planned to be used to rigorously test the performance and reliability of shipboard propulsion systems in a controlled, land-based environment before deployment at sea.

Contract Overview

The scope of the contract, which was booked in the second quarter of 2024, includes the design, manufacturing, delivery, and installation of two independent PLS units at a U.S. Navy facility over a three-year period. The program and the facility, managed by the Naval Surface Warfare Center Philadelphia Division (NSWCPD), will serve as the primary site for testing and qualification of propulsion systems for a new generation of advanced naval vessels, such as the FFG-62 and DDG(X). By simulating real-world shipboard conditions, the PLS is designed to help reduce technical risks, streamline development timelines, and train future crews, providing a strategic advantage to the Navy.

The system is expected to incorporate a full suite of power conversion technologies, including propulsion load electric motors, E-houses, power electronic motor drives, switchboards, motor control centers, load banks, transformers, and related essential infrastructure.

"GE Vernova is proud to contribute to the U.S. Navy's future naval capabilities by delivering innovative testing solutions that help lower the technology risk and prepare crews for the next generation of surface vessels," said Ed Torres, Business Line Leader of GE Vernova's Power Conversion Business. "This contract reflects our commitment to advancing naval technology through reliable, efficient propulsion load management systems."

Technological Significance:

The contract further solidifies GE Vernova's leadership in providing more energy-efficient electric propulsion technologies for complex naval applications. With over 40 U.S. Navy and U.S. Coast Guard vessel references, decades of experience with land-based test facilities, and successful integration of similar systems in programs such as the Columbia Class and Zumwalt Class, GE Vernova continues to demonstrate its expertise in this field.

Program Background



The award comes from the US Navy's Program Executive Office (PEO) Ships under the program offices PMS 515 (frigates) and PMS 460 (DDG(X) program), with technical and programmatic ownership by the NSWC. The agreement, administered through the Maritime Sustainment Technology and Innovation Consortium (MSTIC) and managed by Advanced Technology International (ATI) is the largest agreement awarded to date on the MSTIC Other Transaction Authority (OTA).

This is GE Vernova Power Conversion's first Other Transaction Authority (OTA) award. OTAs provide the U.S. Department of Defense (DoD) and other government agencies with the flexibility needed to carry out innovation, prototype, research, and production programs by adapting and incorporating business practices that align with commercial industry standards. They promote flexible, faster, and more cost-effective product design and execution.

[\(back\)](#)

GE Vernova 03-10-2024



Global Wind Energy Council Named Finalist and Runner-Up for Prestigious Equality in Energy Transitions Organizational Leadership Award

Lisbon, Portugal, 3 October 2024 | The Global Wind Energy Council (GWEC) has been recognised as a finalist for the Organizational Leadership Award at the 2024 Equality in Energy Transitions (EIET) Awards, an initiative of the Clean Energy Ministerial. This recognition highlights GWEC's unwavering commitment to advancing gender equality and promoting a more inclusive energy sector, particularly through its impactful Women in Wind Global Leadership Program.

The Organizational Leadership Award celebrates organizations that have made significant strides in creating opportunities for women and fostering a culture of inclusion. This award goes beyond individual achievements, recognizing the power of collective action and the influence of organizations in challenging industry norms and shaping a more diverse and equitable energy landscape.

GWEC's recognition as a finalist and runner-up for the Organizational Leadership Award is a reflection of the transformative work being done by its Women in Wind Global Leadership Program, a unique initiative designed to accelerate the careers of women in the wind industry through mentorship, skills development, and advocacy. This program exemplifies GWEC's commitment to developing a pipeline of female talent in the renewable energy sector and creating a global network of future women leaders in wind. By empowering women and providing a platform for them to share their expertise and contributions, the program is helping to reshape the industry's approach to diversity and inclusion.

"GWEC is honoured to be named a finalist and runner-up for the Organizational Leadership Award. This accolade is a reflection of our team's dedication to driving meaningful change and ensuring that the wind energy sector is a space where everyone can thrive. The Women in Wind Global Leadership Program has been instrumental in supporting the next generation of women leaders and reinforcing the importance of diverse perspectives in driving innovation and success."

Jeanette Mwendwa Gitobu, Director, Women in Wind Global Leadership Program & Policy Advisor.

[\(back\)](#)

GWEC 04-10-2024



75 years of powering India: Hitachi Energy announces investments to support the country's energy transition journey

The company plans to invest around \$250 million USD (INR 2,000 crore) in expanding capacity, portfolio, and talent base to support the accelerating global demand for clean energy solutions.

Hitachi Energy has taken pride in contributing to various nation-building projects in India over the last 75 years. From Hindustan Electric to Hindustan Brown Boveri, ABB Power Grids, Hitachi ABB Power Grids, and now Hitachi Energy - the pioneering technology leader has played a significant role in the country's energy transition since 1949.

The company will host a two-day experiential technology symposium, Energy & Digital World 75 (EDW75), to celebrate this milestone, encapsulating technologies and discussions toward advancing India's Net-Zero journey. The event was inaugurated by Amitabh Kant, India's G20 Sherpa, Andreas Schierenbeck, Global CEO, Hitachi Energy, and N Venu, Managing Director and CEO, Hitachi Energy India & South Asia.

To mark this milestone year, Hitachi Energy plans to invest around \$250 million USD (INR 2,000 crores) in its operations in India over the next five years, contingent on continuing current underlying trends. This investment is part of the company's larger \$6 billion USD investment plans in manufacturing, engineering, digital, R&D, and partnerships across all major markets globally.

The energy challenge before us is bigger than one company, one team, and one individual. As the energy transition gathers pace with increased electrification and integration of renewables, power grids are becoming increasingly significant both from a capacity and complexity perspective. We remain focused on advancing a sustainable energy future for all and India is an important market in our effort to make the world's energy system more sustainable, flexible, and secure.

We have been continuously investing in India over the past seven and a half decades. The new investments are geared toward expanding and upgrading capacity and talent, strengthening supply chain and enabling flexibility through digitalization in line with the Hitachi Energy 2030 strategic growth plan.

Andreas Schierenbeck, Global CEO of Hitachi Energy

Key highlights of the investments include a significant capacity expansion of the large power transformers factory, upgraded testing capabilities for specialty transformers at the small power transformers and the relocation of the bushings factory, all crucial to further develop the country's transmission projects to meet increasing energy demands. The capacity of the traction transformers factory will also be boosted to support the modernization of the Indian railway network.

Energy and Digital World 75 (EDW75): EDW75, commemorating 75 years of Hitachi Energy's presence in India, is being held on Oct. 7 and 8, 2024 in New Delhi with the participation of over 2,000 policymakers, regulators, diplomats, customers, suppliers, academia and think tanks. Over 50 global and Indian industry experts will share their views through multiple technology sessions on new energy integration, strengthening sustainable electrification, and creating smart infrastructure.



Note to Editors: Hitachi Energy in India operates under the legal entity name Hitachi Energy India Limited and is listed on the National Stock Exchange of India Limited (NSE) and BSE Limited (BSE) as POWERINDIA, Scrip code 543187.

About Hitachi Energy

Hitachi Energy is a global technology leader that is advancing a sustainable energy future for all. We are advancing the world's energy system to be more sustainable, flexible and secure and we collaborate with customers and partners to enable a sustainable energy future – for today's generations and those to come. Hitachi Energy has a proven track record and unparalleled installed base in more than 140 countries, serving customers in utility, industry, transportation, data centers and infrastructure sectors. With innovative technologies and services including the integration of more than 150 gigawatts of HVDC links into the power system, we help make the energy value chain more efficient, making electricity more accessible to all. Together with stakeholders across sectors and geographies, we enable the digital transformation required to accelerate the energy transition towards a carbon-neutral future. Headquartered in Switzerland, we employ around 45,000 people in 90 countries and generate business volumes of around \$13 billion USD.

[\(back\)](#)

Hitachi Energy 07-10-2024



Nordex Group order intake grows to 5.1 GW in the first nine months of 2024

Key Highlights:

Q3 2024 order intake at 1.7 GW

Stable pricing continued with ASP of EUR 0.90 million per MW in the first nine months of 2024

Order intake driven by Germany, Baltic States and Canada

Hamburg, 09 October 2024. In the first nine months of 2024 the Nordex Group secured 5,083 MW of orders in the Projects segment (excluding Service business), growing by 4 percent compared to the previous year's figure (9M/2023: 4,892 MW). Of this amount 1,726 MW were recorded in the third quarter of 2024 alone (Q3/2023: 2,251 MW). The average sales price in Euros per megawatt of capacity (ASP) continued to remain at a stable level of EUR 0.90 million/MW in the first nine months (9M/2023 EUR 0.85 million/MW). In the third quarter of 2024 the ASP increased to EUR 0.92 million/MW compared to EUR 0.79 million/MW in the same quarter of the previous year.

Between January and September 2024, customers ordered a total of 905 wind turbines for projects in 23 countries. The strongest individual markets were Germany, South Africa, Canada as well as the Baltic States including Lithuania and Latvia.

"Our sales team continued to make progress with sequential order intake growth in the third quarter. Key contributors to this growth were again the German market along with the Baltic states in Europe and the Canadian market in the Americas. We expect to accelerate this momentum going into the final quarter of 2024", says José Luis Blanco, CEO of the Nordex Group.

The Nordex Group – a profile

The Group has installed around 52 GW of wind power capacity in over 40 markets in its corporate history and generated consolidated sales of around EUR 6.5 billion in 2023. The Company currently has more than 10,200 employees. The Group's manufacturing network includes factories in Germany, Spain, Brazil, India, USA and Mexico. Its product portfolio is focused on onshore turbines in the 4 to 6 MW+ classes which are designed to meet the market requirements of countries with limited available space and regions with constrained grid capacity.

[\(back\)](#)

Nordex Group 09-10-2024



Petrobras informa sobre descoberta de gás na Colômbia

A Petrobras, em continuidade aos comunicados ao mercado emitidos em 29/07/2022 e 05/08/2024 sobre a extensão das descobertas de gás nos poços Uchuva-1 e Uchuva-2, renomeados para Sirius-1 e Sirius-2, informa que o potencial de gás nas descobertas localizadas na Bacia de Guajira Offshore, na Colômbia, é de cerca de 6 Tcf (trilhão de pés cúbicos) in place (VGIP), confirmando a magnitude das descobertas realizadas na área e a sua importância para o mercado de gás colombiano.

A Petrobras, por meio da Petrobras International Braspetro B.V. - Sucursal Colômbia, atua como operadora (44,44%) em consórcio formado em parceria com a Ecopetrol (55,56%). O consórcio dará continuidade às operações para desenvolvimento da área, conforme planejamento e previsões contratuais junto à Agência Nacional de Hidrocarburos (ANH).

A viabilidade comercial da reserva demandará novos estudos.

[\(back\)](#)

Petrobras 03-10-2024



Moody's eleva perspectiva da Petrobras para positiva

A Petrobras informa que a agência de classificação de risco Moody's elevou a perspectiva dos ratings da Petrobras de neutra para positiva e reafirmou a nota de crédito em "Ba1", refletindo as sólidas métricas de crédito da empresa, o histórico positivo de melhoria operacional e financeira e a expectativa da agência sobre a disciplina operacional e financeira da Companhia.

A melhora da perspectiva reflete a elevação da classificação do Governo do Brasil de "Ba2" para "Ba1", com manutenção da perspectiva positiva.

[\(back\)](#)

Petrobras 02-10-2024



Strategy & Outlook Presentation 2024

“More energy, less emissions, more free cash-flow”

TotalEnergies advances its balanced and profitable multi-energy strategy

2024-2030: energy production growth of 4% per year
+\$10 billion underlying free cash flow growth

Buy-backs of \$8 billion in 2024 and \$2 billion per quarter in 2025¹

New York, October 2nd, 2024 – Patrick Pouyanné, Chairman and CEO, and the members of the Executive Committee will present TotalEnergies’ Strategy & Outlook in New York today. The webcast of the presentation in English is available on totalenergies.com.

TotalEnergies advances its balanced and profitable transition strategy anchored on two pillars: Oil & Gas, notably LNG, and electricity, growing its global energy production (oil, gas, electricity, bioenergy) by 4% per year through 2030 while drastically lowering the emissions from its operations (-40% on Scope 1+2 net in 2030 vs 2015 and - 80% on methane in 2030 vs 2020). As a result of this transition strategy, the average carbon content of TotalEnergies energy sales will be 25% lower in 2030 vs 2015.

Since its last outlook in September 2023, TotalEnergies has de-risked its growth and profitability perspectives in several ways:

Oil & Gas production average growth of ~3% per year to 2030, led by LNG, thanks to the launch of six major projects in 2024 (two in Brazil, Suriname, Angola, Oman, Nigeria) that de-risk, high-grade and extend guidance from 2028 to 2030. Over the next two years 2025 and 2026, growth will exceed 3% per year due to the start-up of several high margin projects (US GoM, Brazil, Iraq, Uganda, Argentina, Malaysia, Qatar) which are accretive in net income per barrel and cash-flow per barrel. In 2024, the Company has also de-risked its LNG exposure to spot gas prices by signing long-term LNG sales contracts mainly indexed on Brent and by developing its upstream gas production in the US through two low-cost acquisitions.

Natural gas is indeed at the core of TotalEnergies’ transition strategy through an outstanding LNG growth (+50% over 2024-2030) and a gas-to-power integration supporting its profitable Integrated Power strategy to complement the intermittent renewables.

Growing electricity generation, reaching more than 100 TWh in 2030, of which 70% will be renewable and 30% flexible-based. It will represent nearly 20% of global energy production of the Company. By actively completing in 2024 its integrated model in key targeted deregulated markets, Integrated Power is making progress on its main levers to achieve at least 12% ROACE by 2028-2030 and will be net cash positive by 2028.

TotalEnergies confirms net investments between \$16-18 billion per year during 2025-2030, of which around \$5 billion will be dedicated to low-carbon energies. The Company retains flexibility to reduce its net investments by \$2 billion in case of a sharp drop in prices.



Thanks to this clear and disciplined investment policy and the perspective for +\$10 billion of free cash flow growth by 2030 (versus 2024 at same price deck), the Board of Directors has confirmed a shareholder return² of over 40% of cash flow through cycles and has made the following decisions:

In 2024, execute \$8 billion in share buybacks³, corresponding to approximately 5% of the Company's capital. Anticipated shareholder return² is above 45% of 2024 cash flow.

In 2025, continue share buybacks³ of \$2 billion per quarter assuming reasonable market conditions, and increase the dividend per share by at least 5% based on the 2024 share buybacks.

[\(back\)](#)

TotalEnergies 02-10-2024



Major shareholder announcement - change in group structure of BlackRock, Inc

Pursuant to Section 30 of the Danish Capital Markets Act, Vestas Wind Systems A/S hereby discloses a notification received from BlackRock, Inc., Wilmington, Denver, USA, on 7 October 2024, cf. attachment.

The reason for the notification is a change to BlackRock's group structure, resulting from the acquisition of Global Infrastructure Management, LLC.

Furthermore, BlackRock, Inc. informs that it is still a major shareholder, and that in its new group structure, its holding of voting rights and share capital as per 1 October 2024 corresponded to a position of 7.59 percent (previously 5.36 percent) of the total share capital in Vestas Wind Systems A/S.

	Number	Percent
Shares according to section 38 of the Danish Capital Markets Act		
Voting rights attached to shares	1,517,589,102	7.51
Share capital attached to shares	75,879,455	7.51
Financial instruments - according to section 39(2) (1) of the Danish Capital Markets Act		
Voting rights attached to financial instruments	-	-
Share capital attached to financial instruments	-	-
Financial instruments with similar economic effect - according to section 39(2)(2) of the Danish Capital Markets Act		
Voting rights attached to financial instruments with similar economic effect	16,867,820	0.08

<https://www.vestas.com/en/media/company-news/2024/major-shareholder-announcement---change-in-group-struct-c4048708>

Comunicado Completo

[\(back\)](#)

Vestas 09-10-2024



Cement Co-processing avoids up to 1 ton of CO2 emissions per ton processed

This is a joint report with: CEFIC UP/VE Sector Group, CEMBUREAU, Epoxy Europe, EuCIA, the European Alliance for SMC BMC, European Boating Industry, Glass Fibre Europe, Tech-Fab Europe, and WindEurope.

Our nine industry associations have commissioned SGS INTRON to prepare a Life Cycle Assessment (LCA) report exploring the environmental impacts of treating End-of-Life (EoL) composites by co-processing in a cement facility.

The independent and peer-reviewed LCA report confirms the positive environmental impact of this end-of-life solution for glass fibre reinforced thermoset composites which are used in various applications, including the automotive, construction, wind and recreational boating sectors.

The report reveals that each ton of EoL composite waste treated in a cement facility saves up to 1 ton of CO2 compared to traditional waste incineration methods.

On the one hand this process of cement co-processing avoids emissions from waste incineration (approximately 500 kg of CO2 per ton of EoL composites) and on the other hand it reduces emissions from cement production by approximately 330 kg CO2 per ton of EoL composites resulting in an average combined emission saving of 830 kg CO2.

Above savings are weighted average for various compositions of End-of-Life composites. Depending on the End-of-Life composites material composition, the actual saving can vary from 560 up to 1130 kg CO2.

In addition to CO2 savings, cement co-processing of composites offers two other significant benefits that lower the environmental footprint of the cement industry:

- Reduced need for virgin raw materials by recovering the glass fiber fraction of EoL composite.

- Reduced need for fossil energy sources by the efficient recovery of the energy content from the resin fraction.

With the publication of this report, our associations call on the decision-makers to recognize cement co-processing as recycling process for its mineral fraction. This recognition would be highly beneficial, accelerating the adoption of this existing solution to process EoL composites and fostering the development of a sustainable waste collection system for EoL composites.

Having such a collection system in place will pave the way for other circular technology solutions that currently lack the necessary waste stream visibility to attract the public and private investments needed for expansion.

Our associations continue to collaborate in support of all sustainable recycling solutions for EoL composite materials. Together we call on EU policymakers to help build a supply chain for circular solutions to treat EoL composites.

A summary of the report can be found here. The full report and LCA software import files will be available to stakeholders on request by contacting EuCIA: contact@eucia.eu.



[\(back\)](#)

Wind Europe 08-10-2024



EU and UK to strengthen energy cooperation – here’s how to do it...

In the first visit to Brussels by a British Prime Minister since Brexit Keir Starmer has agreed with EU Commission President von der Leyen that the two sides should strengthen cooperation in a number of areas including energy and climate.

WindEurope CEO Giles Dickson said: “The agreement is good news for electricity consumers and Europe’s wider energy security that the EU and UK want to strengthen their co-operation on energy. The EU wants to make the North Sea the renewable powerhouse of Europe – with a meshed offshore grid, cross-border electricity flows and hybrid offshore wind farms. The UK wants the same. Collaborating on it is a win-win no-brainer.”

There are already close energy ties between the EU and UK. There are electricity interconnectors with a total capacity of around 10 GW between them. And the UK imports around 10% of the electricity it consumes from the EU.

The EU and UK are both working to decarbonise their energy systems. The UK wants to reach net-zero electricity by 2040, the EU by 2050. They both want a massive expansion of offshore wind. The EU wants at least 300 GW of offshore wind by 2050, with around half of it in the North Sea. The UK wants 60 GW of offshore wind by 2030. And they both want to coordinate offshore wind development in the North Sea, including through wind farms that have grid connections both to the UK and mainland Europe.

The EU and UK will now explore in more detail what strengthened cooperation on energy might entail. Here are some thoughts:

The EU and UK should resolve their bilateral electricity trading arrangements as soon as possible. This would lower electricity prices for consumers on both sides. The model envisaged in the Brexit agreement hasn’t been implemented – because it cannot be made to work in practice. Instead, the UK should be connected somehow to the EU’s single day-ahead coupling.

The EU and UK should co-ordinate their development of the grid infrastructure that is going to connect all the offshore wind farms they both want to build in the North Sea.

The EU and UK should co-ordinate their maritime spatial planning – the North Sea is a single shared sea-basin after all. They should coordinate how they manage the biodiversity implications of offshore wind. And they should take a sea-basin approach to e.g. where is the best place to compensate for the possible impacts on nature of any wind farm.

As part of this they should collaborate on the development of hybrid offshore wind farms – that have grid connections to more than one country. “Hybrids” save space and money by pooling generation and transmission assets. And they improve energy flows between countries. Having hybrids between the EU and UK is an obvious win-win. But they’ll only happen anywhere when there is a clear business model to de-risk the investments – the EU and UK should collaborate on this.

The EU, UK and other North Seas Governments should properly institutionalise their arrangements for collaboration on offshore energy. The UK should become a full member of the North Seas Energy Cooperation again.

The EU and UK should align their approach to CO2 emissions trading and the Carbon Border Adjustment Mechanisms (CBAM).

Background:



As a result of Brexit the UK left the EU's internal energy market on 31 January 2021. Since then the EU-UK Trade and Cooperation Agreement regulates energy-related interactions between the two sides. The Agreement is due for renewal in 2026.

Energy trading through electricity interconnectors between the EU and the UK is no longer managed through existing single market tools, such as EU market coupling. And the UK is no longer participating in the EU's energy bodies such as ACER, ENTSO-E and ENTSO-G.

In 2020 the UK also had to leave the North Sea Energy Cooperation, the intergovernmental forum supporting and facilitating the development of offshore grid and renewables development in the North Seas.

[\(back\)](#)

Wind Europe 07-10-2024



Wind Power in Sweden - Prospects of a Northern Wind Power Champion

The World of Wind Energy - The #WWEApodcast Episode 13

Wind Power in Sweden - Prospects of a Northern Wind Power Champion | with Per Olofsson and Stefan Gsänger

Sweden was one of the first countries to embrace modern wind technology and is now one of Europe's most dynamic wind power markets, with one of the highest installed capacities per capita. Blessed with an abundance of wind resources, the country is rapidly increasing its share of wind power and citizens and businesses are benefiting from lower electricity prices. Per Olofsson is chairman of the Swedish Wind Power Association and explains the prospects and challenges for wind power in Sweden. He also explains how Sweden can quickly achieve 100% renewable energy, how the country would benefit from this, and why the theoretical discussion about nuclear energy risks delaying the development path.

Audio: <https://podcasts.apple.com/de/podcast/wind-power-in-sweden-prospects-of-a-northern/id1734412266?i=1000672238681>

Audio on hosting server: <https://www.podcast.de/episode/643551018/wind-power-in-sweden-prospects-of-a-northern-wind-power-champion-with-per-olofsson-and-stefan-gsanger>

Video: <https://youtu.be/HesmFEqocVU>

All episodes of the #WWEApodcast: <https://wwindea.org/WWEApodcast>

[\(back\)](#)

WWEA 08-10-2024



“YPF Energía Argentina” la nueva campaña de YPF

YPF lanzó su nueva campaña institucional que destaca el federalismo de la empresa, su presencia en la vida cotidiana de todos los argentinos y cómo esto es posible a través del profesionalismo de sus empleados.

Somos líder en Vaca Muerta. Desde hace más de 11 años, la compañía y nuestros profesionales ponen sus esfuerzos y dedicación para seguir desarrollando a la segunda formación de gas y a la cuarta de petróleo no convencional más importante de la región. YPF representa la mitad de la actividad que hoy sucede en Vaca Muerta.

Además, la compañía impulsa la ejecución de obras estratégicas para ampliar la capacidad de transporte hacia puntos estratégicos del país que permitan sostener el autoabastecimiento de energía y potenciar las exportaciones. El proyecto del oleoducto Vaca Muerta Sur y el desarrollo de Argentina LNG son dos hitos en el camino que lidera YPF para transformar al país en un exportador de energía en los próximos años.

A través de sus distintas unidades de negocio, YPF tiene impacto en la vida cotidiana de los argentinos y las argentinas y de toda la cadena productiva del país.

“YPF es líder en Vaca Muerta y en todo el país, tiene más de 1.650 estaciones , es la red de estaciones más federal de la Argentina. Además, en el mes de agosto, inauguramos la tienda mil de Full. Tenemos una marca potente como YPF BOXES , la red de lubricación más grande del país, la integralidad de YPF representa profundamente la Energía Argentina ”, afirma Horacio Marín.

En YPF contamos con el club de beneficios más grande de Argentina con más de 4 millones de socios ServiClub y nuestros camiones de flota recorren anualmente el equivalente a 5.000 vueltas a la tierra.

Desarrollamos con profesionalismo y experiencia combustibles específicos tanto para los autos como para la aviación. Con YPF Luz nos posicionamos como líderes en el mercado a término de energías renovables del país. Tiene una capacidad instalada de 3,3 GW y genera el 9% de la energía eléctrica de la Argentina. Desde YPF Gas también nos convertimos en los líderes en el mercado abasteciendo granel y hogares a través del negocio de envasado.

En esta campaña, en todas las piezas gráficas y audiovisuales participarán empleados propios de YPF. Podrán conocer a los profesionales que trabajan día a día para que YPF siga creciendo.

“YPF Energía Argentina” no solo representa la trayectoria de una empresa nacional de más de 100 años de profesionalismo en el sector energético, sino también el compromiso de YPF de estar en constante evolución para el desarrollo de la Argentina.

Conoce la campaña completa aquí <https://energia-argentina.ypf.com/>

[\(back\)](#)

YPF 07-10-2024



YPF Luz emitió exitosamente 420 millones de dólares en el mercado internacional a una tasa del 7,87%

La compañía, líder en generación de energía eléctrica, obtuvo un fuerte respaldo de los inversores y logró refinanciar su deuda internacional a una de las tasas más bajas del mercado argentino.

YPF Energía Eléctrica S.A. (“YPF Luz”) anunció hoy el resultado de colocación de un bono en el mercado internacional por US\$ 420 millones, con vencimiento a 8 años con un cupón de 7,875% y un rendimiento de 8,20%.

La demanda por esta nueva obligación negociable superó todas las expectativas, donde los inversores internacionales y locales sobresuscribieron las órdenes por más de 4 veces, con un libro que superó los 1.600 millones de dólares.

El monto obtenido será aplicado a la cancelación total anticipada del bono internacional en circulación por USD 400 millones emitido en 2019 y que vencía en julio 2026 a una tasa del 10,25%. De esta forma la compañía logró mejorar el perfil de vencimientos de su deuda, extendiendo la vida promedio y reduciendo en más de 2% su tasa de interés.

“Estamos muy orgullosos con los resultados de esta nueva emisión internacional de YPF Luz. Es un nuevo reconocimiento del mercado a la estrategia de la Compañía, con un rumbo claro y sostenido en el tiempo”, afirmó Martín Mandarano, CEO de YPF Luz. “El respaldo de los inversores nos permitió alcanzar una de las tasas más bajas del mercado argentino y mejorar sustancialmente el perfil de deuda de la compañía. Agradezco especialmente a todo el equipo de YPF Luz que hace posible estos resultados”.

Los bancos y entidades financieras que participaron fueron las siguientes: colocadores locales en la emisión fueron: Banco Santander Argentina S.A., Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., SBS Trading S.A., Balanz Capital Valores S.A.U y TPCG Valores S.A.U. Como colocadores internacionales y joint bookrunners, actuaron: Citigroup Global Markets Inc., Itaú BBA USA Securities, Inc., Santander US Capital Markets LLC y J.P. Morgan Securities LLC.

La información para inversores se encuentra disponible en ypfluz.com/inversores.

Acerca de YPF Luz

YPF Luz (YPF Energía Eléctrica S.A.) es una compañía argentina, líder en generación de energía eléctrica, que opera desde 2013. Actualmente, tiene más de 15 activos en 7 provincias con una capacidad instalada de 3,3 GW desde donde genera energía al mercado mayorista e industrial. Está construyendo otros 418 MW de energía solar y eólica en proyectos ubicados en las provincias de Córdoba, Mendoza y Buenos Aires. YPF Luz tiene como misión generar energía rentable, eficiente y sustentable, que optimiza los recursos naturales para la producción de energía térmica y renovable.

[\(back\)](#)

YPF Luz 09-10-2024

