



ENERGY NEWS

**Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural**

08

ABR 2023

En esta edición:

¡Bienvenidos a ENERGY NEWS!

Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2023

Litio en la Argentina: Oportunidades y desafíos para el desarrollo de la cadena de valor

Feria de la Innovación 2023. Haciendo mejor lo bueno

Estadísticas del mercado de gas natural

Estadísticas del mercado de energía eléctrica



¡Bienvenidos a **ENERGYNEWS!**

ENERGY NEWS es un canal de comunicación de Energy Consulting Services para usuarios industriales pensado para aportarles información útil y relevante del mercado de gas y energía eléctrica.

En este newsletter encontrarán una nota sobre las perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2023, un resumen de hitos claves del último trimestre, la regulación relevante publicada en materia de gas y energía y las principales estadísticas de estos mercados. También un interesante artículo del BID (Banco Interamericano de Desarrollo) sobre las oportunidades y desafíos que tiene la Argentina en referencia a la producción de litio. Finalmente,

como novedad de nuestras empresas, en este número les contamos sobre la Feria de la Innovación realizada durante marzo.

Esperamos que esta edición les resulte interesante y desde ya les agradecemos los comentarios y sugerencias que nos permitan mejorar. ¡Muchas gracias!

Quiénes somos:



Quiénes somos



Energy Consulting Services (ECS) es una empresa líder en comercialización y consultoría, dentro de los mercados energéticos de Argentina y la región. Desde sus inicios, en 1994, ECS se posicionó estratégicamente en el mercado de gas argentino, el de mayor maduración y complejidad de la región.

Los vínculos comerciales y operativos con los grandes productores de todas las cuencas gasíferas y con todas las distribuidoras del país, permiten a ECS gestionar el abastecimiento a más de 250 sites Industriales en todas las zonas y áreas geográficas del país, ofreciendo Gas en Boca de Pozo y Gas City Gate con flexibilidad y eficacia.

Nuestro sistema de comercialización es uno de los más confiables para la provisión de Gas Natural en Boca de Pozo,

brindando un servicio de excelencia a clientes de categoría GU, SGG y SGP3. Operamos con un Servicio de Despacho propio de gas natural desarrollando y gestionando consumos de alta y media complejidad.

Por su parte Litoral Gas es una empresa del mismo grupo, distribuidora de gas natural por redes que opera en la provincia de Santa Fe y norte de la provincia de Buenos Aires. Atiende, a través de sus quince oficinas comerciales, más de 740 mil clientes residenciales, comerciales, industriales, usinas, expendedores de gas natural comprimido y subdistribuidores. Cuenta con más de 2 mil kilómetros de gasoductos, 11 mil kilómetros de redes de distribución y un volumen anual de gas distribuido de aproximadamente 3.800 millones de metros cúbicos.



Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2023



En contraste con el año 2022 que presentaba un escenario de escasez de la oferta de gas para el inicio del invierno, este año se puede observar una combinación de factores que podrían revertir la tendencia considerablemente. Por su parte, el comienzo de la construcción del gasoducto Néstor Kirchner (NK) y el nuevo Plan Gas traen horizontes productivos alentadores.

La demanda proyectada para este invierno no presenta grandes diferencias a la del año anterior. Sin embargo, en 2023 la oferta de gas importado proveniente de Bolivia y la disponi-

bilidad de gas natural en las cuencas en declive muestran considerables reducciones:

- Gas importado de Bolivia: El 30 de diciembre de 2022 se publicó la séptima adenda al contrato vinculante entre ENARSA – YPFB con cambios en las condiciones de suministro para el invierno. El suministro que será inyectado diariamente será de 8 MMm³/día a un precio de 9 USD/MMBTU y para volúmenes adicionales en condición interrumpible contará con una ecuación de ajuste que oscilaría en los 19 USD/MMBTU. Cabe destacar que para el año 2022 la capacidad base suministrada por Bolivia era de 14 MMm³/día para el período invernal.
- Cuenca Noroeste: Se anticipa un declive natural frente al año pasado de aproximadamente 0,4 MMm³/día entregando una producción bruta aproximada de 3,2 MMm³/día
- Cuenca Austral: Al igual que la cuenca noroeste, se anticipa un declive natural frente al año pasado de aproximada-



CONTINUA →



Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2023



mente 2 MMm³/día dando un total de producción aproximado de 24 MMm³/día. El declino anual de esta cuenca a priori solo será revertido con la puesta en operación del proyecto Fénix, a ser concretado por el consorcio petrolero compuesto por Total, Wintershall y PAE, el cual se estima que estaría finalizado para fines del año 2024.

- Cuenca Neuquina: A diferencia de las dos anteriores, la cuenca neuquina es la única cuenca que año tras año incrementa su volumen de producción.

Si bien la cuenca neuquina continúa aumentando su nivel de producción (en agosto de 2022 se alcanzó un pico de 98 MMm³/día), su evacuación está limitada por la capacidad de transporte de los gasoductos de TGN y TGS. Esta situación permitió que durante el invierno 2022 los productores que proveen gas para el Plan Gas exportaran como corte útil (gas imposibilitado de ser suministrado a la demanda local) un promedio de 6,74 MMm³/día (promedio año), alcanzando valores superiores a los 9 MMm³/día en el verano. Esto indica que, una vez operativo el gasoducto NK habrá mayores volúmenes disponibles para abastecer el mercado



interno, reduciéndose así la dependencia de gas importado y combustibles líquidos.

El primer tramo del nuevo gasoducto NK (Tratayén-Salliqueló), que estaría listo para julio/agosto de este año, agregaría a la red una capacidad de 11 MMm³/día, descomprimiendo los picos de consumo principalmente en la zona de Buenos Aires - GBA.

Para poder cubrir las necesidades del próximo invierno, y teniendo en cuenta la disponibilidad de gas de cada una de las cuencas y el avance del gasoducto

CONTINUA →

Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2023

NK, ENARSA concursó la contratación del barco regasificador para la zona de Bahía Blanca que se suma a la capacidad ya contratada en Escobar.

A su vez, aprovechando la baja considerable de los precios del mercado internacional de GNL, el 23 de enero del 2023 ENARSA licitó la compra de 30 buques de GNL. El precio promedio resul-



tante de la subasta se ubicó en entorno a los 20 USD/MMBTU, cifra significativamente menor a los precios promedio de adquisición de 2022 que oscilaron entre 36 - 45 USD/MMBTU.

Asimismo, para compensar la menor disponibilidad de inyección desde Cuenca Norte, se está evaluando la importación de GNL proveniente de Chile vía gasoducto Norandino, así como la importación de energía eléctrica desde Brasil a través de la ET Garabí para desplazar generación térmica, lo que liberaría gas natural que podría ser inyectado al gasoducto Norte a través de la planta compresora de San Jerónimo.

En cuanto a la demanda, según el servicio meteorológico nacional se espera una primera mitad del invierno con temperaturas por sobre la media, lo que hace suponer que la demanda residencial será moderada. Por otra parte,

prevemos que la demanda industrial del polo aceitero del Gran Rosario se verá afectada como consecuencia de la mala cosecha de soja producto de la sequía.

Por último, cabe señalar que, a pesar de la ausencia de la sensación de escasez para el suministro, el cuerpo industrial argentino en general ha preferido contractualizar su suministro de manera conservadora para el próximo período y lograr así mayor previsibilidad en su matriz de costos.

Por todo lo expuesto, prevemos una temporada invernal sin muchos sobresaltos, con incertidumbre respecto a la disponibilidad de gas natural al momento de inicio de operaciones del gasoducto NK, acompañado de una menor oferta de las cuencas norte y austral y una capacidad de transporte similar a la del año 2022.



Litio en la Argentina: Oportunidades y desafíos para el desarrollo de la cadena de valor

El informe citado contiene una descripción pormenorizada sobre el potencial que tiene la Argentina en cuanto a la producción del litio haciendo especial foco en la provincia de Jujuy, dado que en los últimos años ha sido la impulsora de los proyectos de desarrollo productivo y tecnológico asociados al mineral en cuestión.

En cuanto a la posición de la Argentina en el escenario global, se detalla su rol productivo entre los tres países que conforman el denominado "triángulo del litio" (Argentina, Bolivia y Chile). Se destaca que el marco normativo que regula la explotación del recurso es más atractivo para la inversión que el



de los países vecinos. Por otra parte, se analiza la evolución de la actividad litífera en los últimos años y los motivos del aumento en las exportaciones de carbonato y cloruro de litio, además

de analizar las oportunidades y los posibles impactos de la implementación de iniciativas para la producción a nivel país.

En lo relacionado a la cadena de valor se analizan en qué lugares se ubican las reservas de litio, su distribución geográfica y su distribución según el tipo de depósito. Además, se mencionan los procesos de extracción, producción y la tecnología necesaria para la obtención del mineral entre otros aspectos de interés. Se analiza por otra parte los derivados y productos (primarios y secundarios) de mineral enfocando la mirada en las baterías de ion-litio, su uso e implementación.



Fuente: Andrés López, Martín Obaya, Paulo Pascuini, Adrián Ramos. 2019 Banco interamericano de Desarrollo (BID)

Por último, el informe finaliza con recomendaciones de políticas para fomentar los desarrollos productivos y tecnológicos locales, mencionando las experiencias internacionales de otros países del globo.

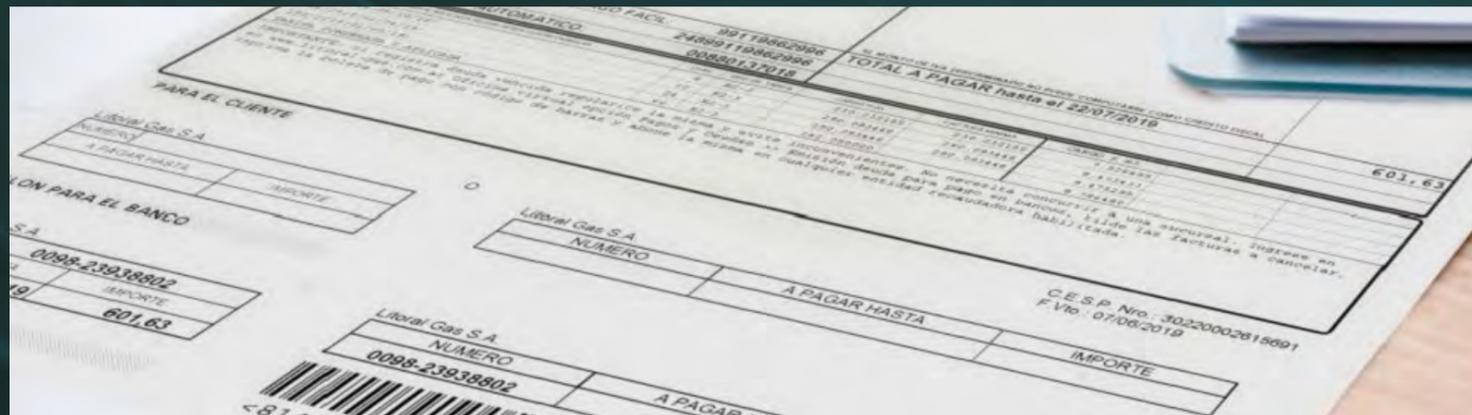


CLAVES DEL TRIMESTRE

01 Aumento de la factura de gas en 2023: de cuánto es y a quiénes afecta

Según lo dispuesto por la Secretaría de Energía el pasado 6 de enero de 2023, mediante la Resolución 6/2023 publicada en el Boletín Oficial, se definió una única actualización en el precio del gas de 28,3% para aquellos usuarios que perciben ingresos altos y medios, con un impacto estimado de poco más del 14% en el precio final aplicados sobre los consumos de marzo. Esta norma alcanza hogares del nivel uno (N1), es decir aquellos que perciben ingresos mayores a los \$510.818 y hogares de ingresos medios, esto es, hogares que no poseen tarifa social pero sus ingresos son menores a los \$510.818. Sin embargo, la resolución no alcanza a un universo de 3,5 millones de usuarios de bajos ingresos que quedaron enmarcados en el nivel dos (N2) de la segmentación tarifaria vigente desde septiembre pasado cuyo único aumento se concentrará en los componentes de transporte y distribución.

FUENTE: eldiarioar.com



02 Tres compañías ganaron la licitación de Enarsa para importar 30 cargamentos de LNG

Del proceso licitatorio efectuado por Enarsa el 23 de enero para la compra de 30 cargamentos de Gas Natural Licuado (LNG, por sus siglas en inglés) quedaron adjudicadas las compañías internacionales BP, Vitol y TotalEnergies a última hora del miércoles 8 de febrero con 10 cargamentos cada una. El rango de precios adjudicados se ubica en torno a los 20 USD/MMBTU, cifra muy inferior a lo que el gobierno tenía planeado pagar por el gas hacia finales del año pasado, esto debido a la coincidencia de la compulsa con la fuerte baja del precio del gas en Europa. Los buques deberán arribar el próximo invierno, entre el 15 de marzo y el 5 de agosto del presente año en la terminal regasificadora de Escobar.

FUENTE: econojournal.com.ar



03 Wintershall DEA: «Argentina tiene el potencial de transformarse en exportador de gas al mundo»

En febrero de este año la petrolera independiente más grande de Europa presentó su balance de resultados del 2022, un año afectado por la invasión rusa a Ucrania. El conflicto bélico golpeó fuertemente a la firma forzando su éxodo de ese país, aunque esto provocó que los activos que posee la compañía en Argentina pasen a representar la segunda posición de peso en su cartera. El impacto en el balance ocasionado por la decisión de dejar sus activos en Rusia fue de 7.000 millones de euros durante el año pasado, aunque a pesar de ello la firma cerró con 900 millones de euros de ganancias. Mario Mehren, CEO a nivel global de Wintershall DEA, aseguró que

“Argentina es el segundo país en peso en producción en nuestro portfolio y creo firmemente que Argentina tiene el potencial para transformarse en un exportador de gas al mundo”. Sin embargo, Mehren indicó que ese potencial es alcanzable “si las piezas y las regulaciones caen en los lugares indicados” en alusión a los cambios constantes en las normativas y al incumplimiento de acuerdos por parte del gobierno, problemas que tiene la industria de hidrocarburos nacional actualmente.

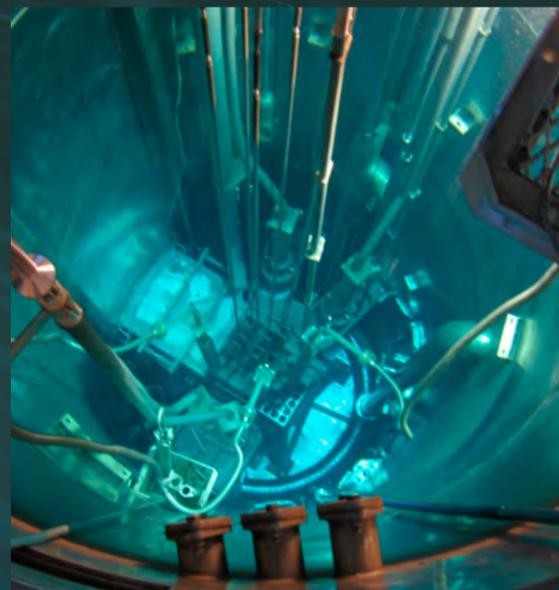
FUENTE: rionegro.com.ar



04 La central nuclear Atucha II tuvo una falla más grave de lo previsto y aún no se sabe cuándo volverá a operar

La central nuclear Atucha II dejará de estar operativa por tiempo indeterminado por la detección de una falla más grave de lo esperado. Se trata de una de las cuatro piezas que hacen de soporte del reactor que se desprendió y quedó en el fondo, mientras que las otras tres se encuentran en posición. El desperfecto mecánico fue detectado por Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA) durante la realización de inspecciones en el reactor y explicó que la situación requerirá una intervención directa para su reparación aunque añadió que “no implica riesgos para la seguridad de las personas o el ambiente”. Las vías posibles de solución son utilizar un brazo mecánico para retirar la pieza y seguir operando con tres soportes, o abrir el reactor para reparar el cuarto soporte. Si se implementara la segunda opción, el procedimiento implicaría que la central no estaría en funcionamiento por un periodo de por lo menos un año. En cualquier caso, la definición se encuentra en manos de la Autoridad Regulatoria Nuclear, que deberá evaluar la documentación técnica que Nucleoeléctrica provea para respaldar la primera opción.

FUENTE: econojournal.com.ar



CLAVES DEL TRIMESTRE

05 Nación reveló que el gasoducto Néstor Kirchner tiene menos de un 40% de avance

En el último informe al Congreso presentado recientemente por el jefe de Gabinete de la Nación Agustín Rossi con datos al 28 de febrero se destacó que la construcción del gasoducto Néstor Kirchner, contaba con un avance de apenas 35,58%. Aunque esta obra es fundamental para sumar más gas desde Vaca Muerta al mercado y en particular para reducir las importaciones evitando la salida

de las escuálidas divisas, lo cierto es que, según el informe de Rossi consistente únicamente de una serie de gráficos, de ellos se puede interpretar cuál es el grado de avance de cada tramo, indicando que en lugar de que el ducto esté listo para el 20 de junio como se estimaba, podría recién estarlo en agosto. Desde la firma estatal Enarsa se ha reiterado que el gasoducto estará listo para el 20 de junio, hay quienes desde la industria energética ponen en duda en que en esa fecha pueda realmente entrar en operaciones la línea debido a que se prevé un plazo de un mes de pruebas técnicas.

FUENTE: rionegro.com.ar



06 Argentina recibirá una inversión millonaria para facilitar la exportación del gas de Vaca Muerta a Brasil y Chile

El 27 de septiembre de 2022 se enviaron los primeros camiones desde la ciudad de Campana con caños para el gasoducto Néstor Kirchner.

Según el anuncio del ministro de Economía Sergio Massa, en su cuenta de Twitter el 25 de enero de 2023 se habría alcanzado un acuerdo con CAF- banco de desarrollo de América Latina para

la financiación de una red de gasoductos que facilitará las exportaciones a Chile y Brasil. Se tratan de 540 millones de dólares para construir el gasoducto La Carlota-Tío Pujio, el Reversal del Norte y las plantas compresoras. Por su parte, el vicepresidente de CAF, Christian Asinelli reconoció que “desde el punto de vista de las actividades productivas del país, obviamente desarrollar el potencial de Vaca Muerta es muy importante para la economía” defendiendo por otro lado el uso del gas natural en la región como “energía de transición justa”.

FUENTE: elpais.com

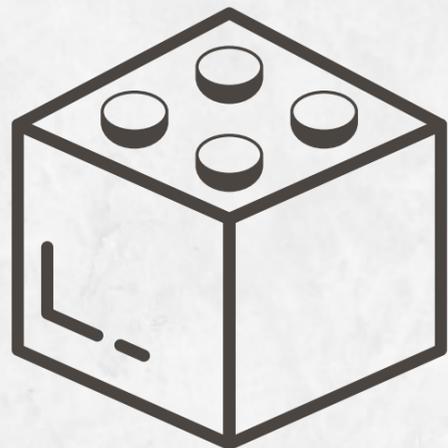


ÚLTIMAS REGULACIONES

Resumen de la regulación energética publicada en el último trimestre incluyendo los links de acceso al boletín oficial.

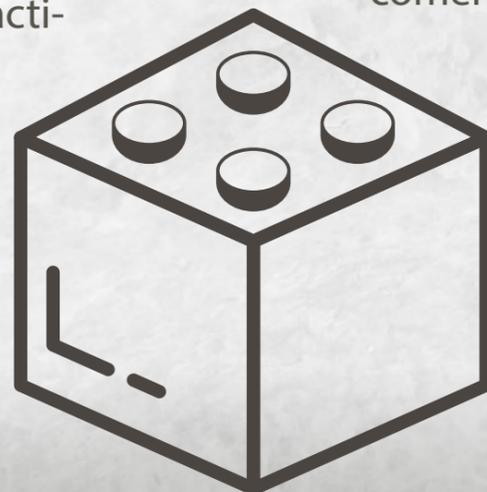
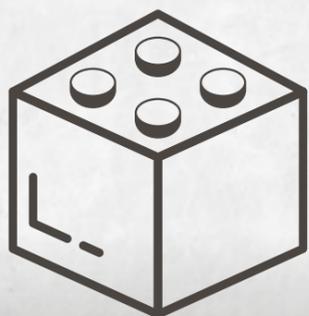
B.O.	EMISOR	TEMA	NORMA (texto completo)	RESUMEN
6/1/23	Secretaría de Energía	GAS NATURAL	Resolución 6/2023	Se determina la adecuación de los precios de gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del "PLAN DE REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028" (Plan Gas.Ar)
25/1/23	Secretaría de Energía	BIOETANOL	Resolución 20/2023	Se fija el precio de adquisición del Bioetanol destinado a su mezcla obligatoria con Nafta para las operaciones correspondientes a partir del 16 de Enero en un precio de \$129,309/l.
3/3/23	Secretaría de Energía	BIOETANOL	Resolución 115/2023	Se fija el precio de adquisición del Bioetanol destinado a su mezcla obligatoria con Nafta para las operaciones correspondientes a partir del 16 de Febrero en un precio de \$135,336/l.
23/3/23	Secretaría de Energía	BIOETANOL	Resolución 169/2023	Se fija el precio de adquisición del Bioetanol destinado a su mezcla obligatoria con Nafta para las operaciones correspondientes a partir del 16 de Marzo en un precio de \$141,409/l.
26/1/23	Secretaría de Energía	HIDROCARBUROS	Resolución 26/2023	Se aprueba el procedimiento de solicitud de beneficio de una alícuota cero por ciento (0%) de derechos de exportación, en el marco del Decreto N° 929, para las exportaciones de hidrocarburos líquidos y gaseosos.
2/2/23	Secretaría de Energía	ENERGÍA ELÉCTRICA	Resolución 36/2023	Convócase a los interesados en presentar ofertas en la Convocatoria Abierta Nacional e Internacional "RenM-DI", con el fin de celebrar Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica Renovable con CAMMESA, quien actuará en representación de los Distribuidores y Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista.
23/3/23	Secretaría de Energía	HIDROCARBUROS	Resolución 175/2023	Establécese que toda operación de exportación de aceites crudos de petróleo y aceites crudos de mineral bituminoso, realizada por medio de oleoductos transfronterizos, se regirá por el régimen de la presente resolución, siendo la subsecretaría de hidrocarburos quien regule las operaciones.

Feria de la Innovación 2023. Haciendo mejor lo bueno



Desde hace tres años se realiza esta exposición de proyectos innovadores con el objetivo de conocerlos, reconocer a los colaboradores los llevan adelante, contagiar el espíritu innovador y generar una incubadora de ideas.

Este año contó con distintas actividades entre las que se destacan los Innoblocks Discovery y Creatividad, espacios generados por la consultora BlueberryFox, uno para detectar oportunidades de innovación “en mi metro cuadrado” y en la organización y el otro



sobre cómo generar ideas y “desplegar mi potencial creativo”.

Contó con una etapa de “Siembra”, en donde los colaboradores que tenían ideas para mejorar y simplificar tareas en “su metro cuadrado” pudieron sumarlas a un extenso registro. Estas propuestas serán revisadas y evaluadas con los responsables de cada área para comenzar a ponerlas en práctica.

Y del 27 al 31 de marzo se desarrolló la Semana de la Cosecha, donde se expusieron los proyectos generados por colaboradores de Litoral Gas y de ECS en 2022 con foco en la digitalización de procesos, la mejora de experiencia de los clientes internos y externos y la simplificación de tareas que “nos hacen la vida más simple”. Se “cosecharon” 18 innovaciones, de las cuales 10 se expusieron

CONTINUA →





Feria de la Innovación 2023. Haciendo mejor lo bueno

en vivo mediante entrevistas y 8 fueron grabadas en videos que semana a semana se comparten en los "Martes de Innovación".

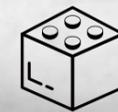
"Se recorrieron espacios inspiradores y motivadores, eso refleja la calidad de equipo que somos en Litoral Gas y ECS", valoró Mauricio Savoie, gerente de Operaciones y sponsor de la feria.

Los proyectos

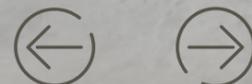
Las mejoras propuestas fueron muy variadas y benefician principalmente a los equipos internos de trabajo, como georreferenciar los puntos de medición de protección catódica para el monitoreo de los caños de acero, tomar la lectura de medidores con

equipos celulares Android, agilizar la disponibilidad de la información necesaria para la recorrida diaria de inspectores, crear un modelo estadístico que mejore la estimación de la demanda de gas del segmento prioritario, entre muchos otros.

En este sentido Carlos Canosa, Gerente de TID, aseguró que lo más importante de la feria más allá de los proyectos "son las personas y el trabajo en equipo" e instó a todos a seguir ideando.



INNOBLOCK
CON HERRAMIENTAS PRÁCTICAS
PARA INNOVAR



Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de febrero se mantuvo similar al respecto al mes anterior y aumentó un 3,7% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a feb-22 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 20,5% (-4,2 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (2,5°C), una demanda industrial superior al 4,9% (1,7 Mm³/d), una demanda

de GNC 4,6% inferior (-0,3 Mm³/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica superior al 17,2% (6,0 Mm³/d).

En relación con las exportaciones se observa un incremento en el volumen respecto al mismo mes del año anterior (+1,0 Mm³/d), el cuál es similar al volumen exportado en ene-23.

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales disminuyeron 0,2 Mm³/d respecto al mes anterior (-3,5%), volumen similar con respecto a feb-22.

INDICADORES DE GN / FEBRERO 2023**

Producción Bruta 129,9 Mm³/d +2,1% vs Ene-23 +2,0% vs Feb-22	Producción No convencional 71,7 Mm³/d +2,1% vs Ene-23 +8,8% vs Feb-22
Producción Bruta de NQN 88,32 Mm³/d +3,2% vs Ene-23 +5,1% vs Feb-22	Producción Bruta de AUS+GSJ 37,7 Mm³/d +0,0% vs Ene-23 -3,7% vs Feb-22
Producción Bruta de NOA 3,69 Mm³/d -0,2% vs Ene-23 -5,8% vs Feb-22	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Feb-23	Ene-23	Feb-22
Demanda dentro del Sistema de Transporte	111,2	111,2	107,3
Demanda Prioritaria	16,1	14,2	20,3
Demanda Industrial	35,2	33,7	33,5
Generación Eléctrica	41,2	44,7	35,2
GNC	6,2	5,9	6,5
Exportaciones	8,6	8,7	7,6
Pérdidas y otros	3,9	3,9	4,2
Demanda fuera del Sistema de Transporte	14,6	13,8	16,9
Demanda Total	126	125	124
Inyección Local productores	118,3	117,4	117,5
Oferta Local fuera del sistema de transporte	6,7	6,9	7,3
Importaciones Bolivia	0,5	0,6	0,2
Importaciones GNL Escobar	0,0	0,0	0,0
Importaciones GNL Bahía Blanca	0,2	0,1	0,0
Oferta Total	126	125	125

1) Incluye demanda, pérdidas y exportaciones fuera del sistema de transporte. 2) Incluye ajustes del Sistema.

Fuente: Enargas.



Mercado de energía eléctrica

--	Feb-23	Ene-23	Feb-22
Demanda (TWh)	11,9	13,6	10,6
Oferta EERR (%)	13,0%	12,3%	13,6%
GN para generación (Mm ³ /d)	46,09	50,20	43,76
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	57,69	64,50	57,56
Costo Marginal (U\$S/MWh)	79,50	84,51	83,56

Valores estimados a partir de datos Post-operativos de CAMMESA y estimación propia.

PANORAMA GENERAL

En el mes de febrero, la demanda eléctrica se estima en un valor un 12,71% inferior a ene-23 y un casi 12,72% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 11,7% de la oferta de generación, siendo esta un 7,2% inferior respecto a ene-23 pero un 3,1% superior respecto al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 3,6% menor respecto al mismo mes del año anterior.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) disminuyó aproximadamente un 8,18% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 5,32% por encima de feb-22. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (ene-22) se necesitó una menor utilización de combustibles

líquidos para generación, observándose una disminución de 6,81 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un decrecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (5,93%), al igual que el mismo mes del año pasado (4,85%).



INDICADORES DE EE / FEBRERO 2022*

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
11,90 TWh -12,71% vs Ene-23 +12,72% vs Feb-22	GN: 46,1 Mm³/d +2,23 Mm ³ /d vs Feb-22	Térmica: 59,1%
0,43 TWh/d -3,36% vs Ene-23 +12,72% vs Feb-22	Total: 57,7 Mm³/d +0,13 Mm ³ /d vs Feb-22	Hidráulica: 25,1%
		EERR 11,7%
		Nuclear 4,1%

* Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

#08 - ABR 2023



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoralgas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <

