



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural

07
OCT 2022

¡Bienvenidos a ENERGY NEWS!

Un invierno difícil,
pero sin grandes sobresaltos

Oportunidades en
Hidrógeno Verde para la transición
energética en Argentina

Claves del trimestre

Resumen de la regulación relevante

365 días sin accidentes en ECS y
Litoral Gas

Entrevista: Bravo Energy Argentina

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 clientes industriales pensado para aportarles información útil y relevante del mercado de gas y energía eléctrica.

En este newsletter encontrarán una nota central sobre lo que fue la época invernal de este año desde un punto de vista comercial y operativo, 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. En esta edición compartimos también un interesante artículo sobre el hidrógeno verde y la transición energética en Argentina. Adicionalmente, como novedad de nuestras empresas, en este número compartimos la sa-

tisfacción de haber celebrado 365 días sin accidentes en ECS y Litoral Gas.

Por último, una entrevista al cliente Bravo Energy, ubicado en San Lorenzo, que utiliza aceites usados como materia prima.

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

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.



Un invierno difícil, pero sin grandes sobresaltos

Finalizó septiembre y con él el periodo invernal. Adjudicación de múltiples barcos de GNL de Bahía Blanca y Escobar; Bolivia en casi 14Mm³/día; producción récord en Neuquén; exportaciones por cortes no útiles; consumos del sector aceitero por debajo de lo usual y el uso intensivo de combustibles líquidos por parte de Camesa fueron las claves para que la operación diaria haya ocurrido sin mayores sobresaltos en estos meses.

Durante el pasado invierno se adjudicaron un total de 39 barcos de GNL, 14 de ellos de amarre en Bahía Blanca y los 22 restantes en Escobar. Sin embargo, en agosto ENARSA canceló 3 cargamentos de amarre en Escobar que había previstos para ese mes. De esta manera, el volumen total tomado fue de 2.427 Mm³, siendo

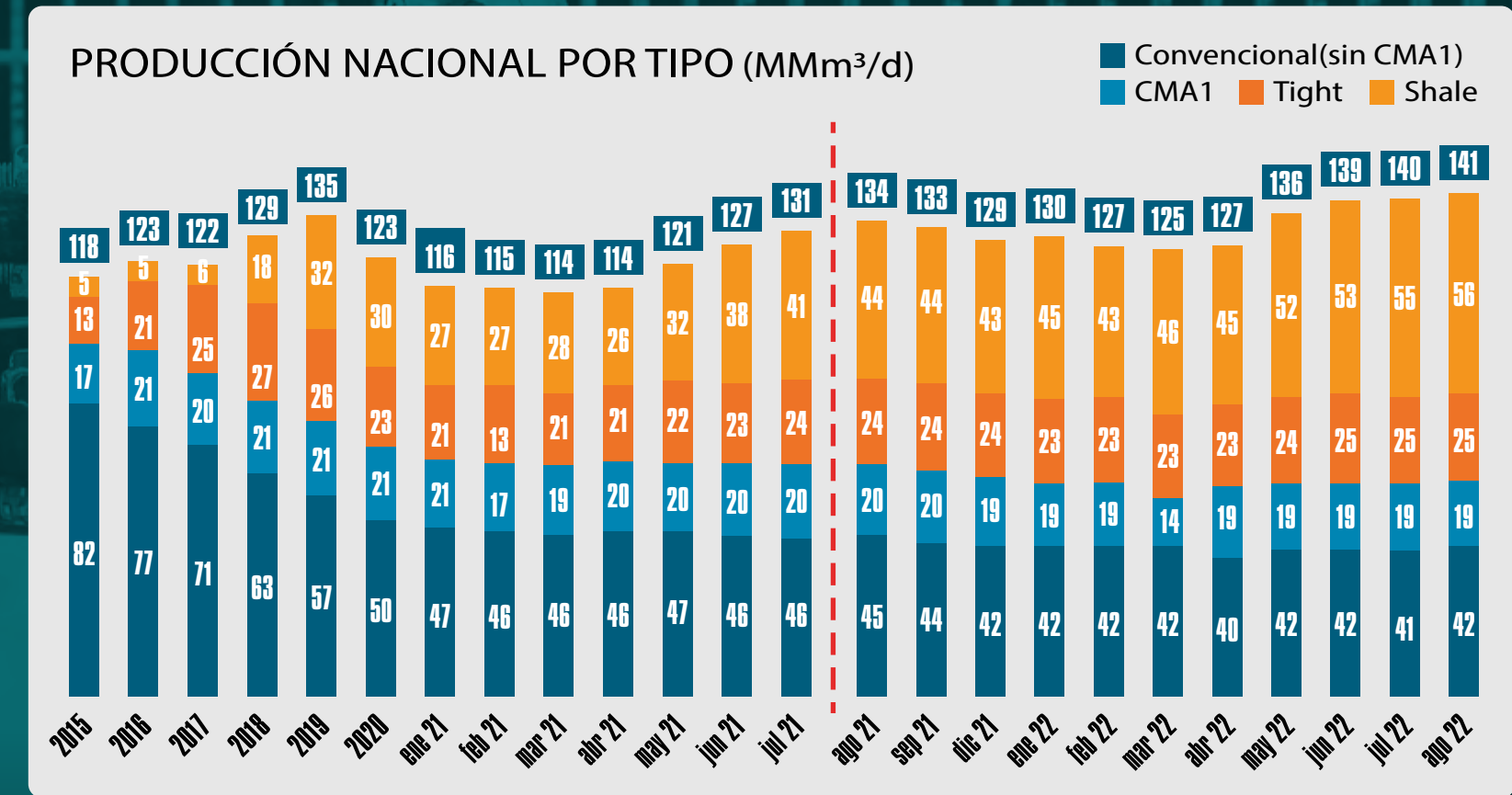
la mayor entrega en el mes de julio con 989 Mm³. Tal como se suponía debido al contexto internacional, el precio de estos barcos fue elevado, alcanzando la cifra de 45,64 USD/MMBTU y manteniendo un promedio de 26,75 USD/MMBTU.

Si bien la cantidad de barcos adjudicada fue menor que el año pasado, los precios generaron que los costos en USD se duplicaran. Como valor de referencia, el año pasado el precio rondaba los 8 USD/MMBTU.

Por el lado de las importaciones de Bolivia, se inyectó un promedio de 13,6 Mm³/día, un valor por encima de los 10 Mm³/día que se esperaban meses atrás, debido a las negociaciones que se llevaron a cabo.

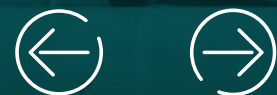
Mientras los barcos continuaban regasificando, la producción de Neuquén continuó al alza. La producción fue superior a la esperada, promediando una producción bruta total en estos últimos 4 meses de 139 Mm³/día. Como referencia, en el periodo abr 21 – abr 22 la producción bruta promedio fue de 128Mm³/día. Tal fue la producción récord de cuenca neuquina (con récords de 98Mm³/día) que hubo momentos en los que, por cuello de botella en los gasoductos, se autorizó la exportación de dicho gas como corte no útil, es decir, gas que no podía ser despachado al mercado interno.

Este incremento de producción y saturación de gasoductos devino en escasa disponibilidad de transporte interrumpible por el gasoducto Centro Oeste y acotada desde los Neuba I y II hacia los centros de consumo.



Fuente: Elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía.

CONTINUA →



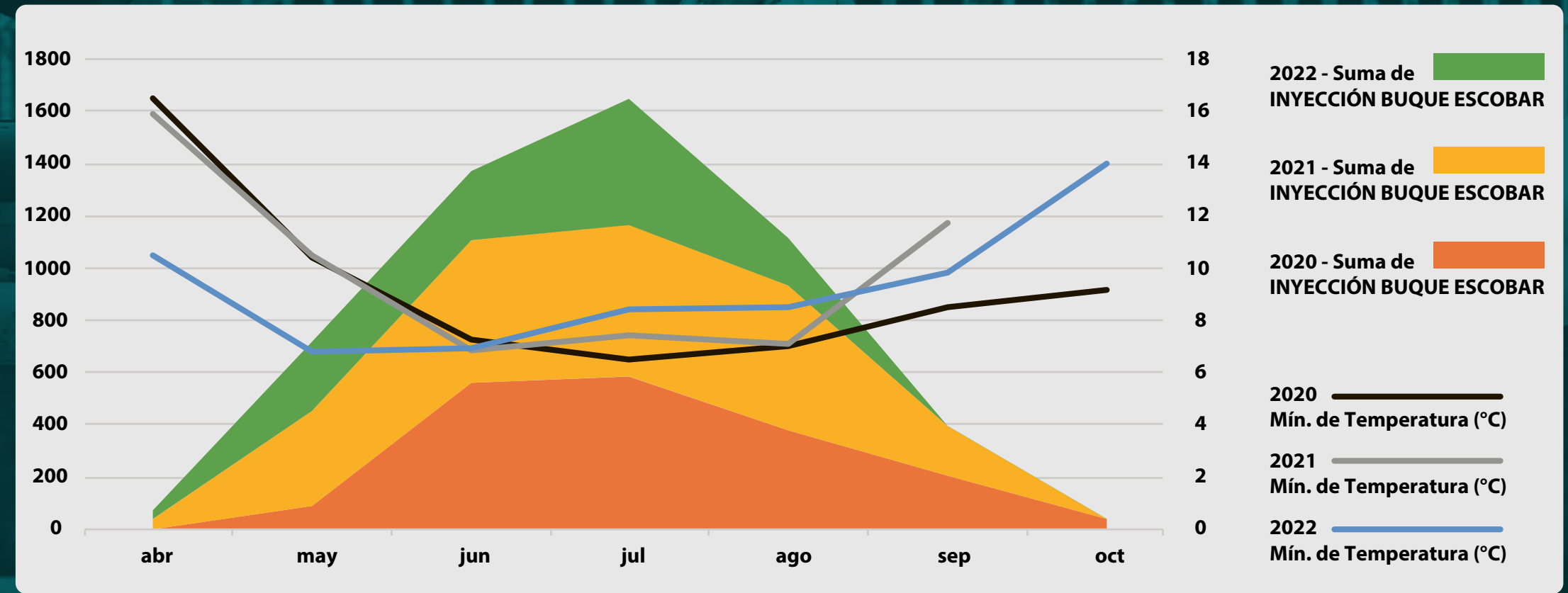
Un invierno difícil, pero sin grandes sobresaltos

La situación de oferta/demanda que se preveía crítica también fue aminorada por un menor consumo de la industria aceitera y una menor demanda de gas natural de CAMMESA donde los volúmenes tomados fueron un 20% menores a los del año pasado a pesar de que las temperaturas promedio fueron similares, situación que se explica por haber recurrido a com-

bustibles líquidos (la compra en Mm3 equivalentes aumento un 14%) y en agosto recurriendo a mayor demanda de generación nuclear ya que entró en funcionamiento Atucha II.

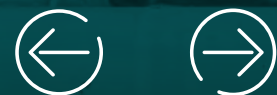
Si bien no en extremo, el de este año resultó un invierno frío, en especial en mayo y junio, meses en los que

se registraron temperaturas por debajo de los valores de los últimos años. No obstante, esto no afectó a la demanda industrial ya que se pudo mitigar dicho consumo por la inyección producida por los barcos de GNL en Escobar. Por el lado del segmento residencial, la temperatura impactó sobre el consumo promedio de mayo a agosto en un 9% por encima del año pasado.



Fuente: Elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

CONTINUA →



Un invierno difícil, pero sin grandes sobresaltos

Debido a los precios que se estaban negociando en marzo y abril y a la incertidumbre de los meses previos al invierno, relacionadas a las importaciones, consumos y producción, se preveía un escenario de escasez sobre todo por el contexto de la guerra de Rusia en Ucrania. Este acontecimiento mostró, además de lo mencionado, un precio del petróleo por encima de los 100 USD/Barrel, que no se veía desde 2014.

Incluso con todo el contexto antes mencionado, la evolución del mercado del gas local resultó ser mejor de lo esperado. Esto se vio reflejado en el mercado spot a partir de julio, con disponibilidad de gas para las tres cuencas por debajo de los promedios pactados en invierno.

2022							
	Ene - Feb	Mar-Abr	May-Jun	Jul-Ago	Sep - Oct	\$	Concepto
WTI	86,80	104,75	111,61	95,50	84,28	USD/Barrel	Petróleo
BRENT	89,28	108,92	114,67	101,86	90,85	USD/Barrel	Petróleo
HENRY HUB	4,34	5,71	7,84	7,98	7,91	USD/MMBTU	Gas
TTF	83,60	117,43	101,10	205,07	202,63	EURO/MWh	Gas
JKM	27,26	33,36	26,30	46,59	48,21	USD/MMBTU	GNL
LSGO	774,85	1.051,49	1.198,89	1.083,92	1.024,72	USD/100Ton	Gasoil

Fuente: Elaboración propia en base a datos históricos.



Oportunidades de desarrollo del Hidrógeno Verde en Argentina y su contribución a la aceleración de la transición energética

En el informe se delinea un análisis que aborda los desafíos de la Argentina en cuanto a la implementación de la Economía del Hidrógeno, junto



con posibles líneas de acción para su desarrollo.

A nivel internacional se aplica este enfoque con el doble objetivo de contribuir al crecimiento económico y avanzar en la transición hacia economías más bajas en carbono, con instrumentos que incentiven y estimulen tanto la oferta (I+D, financiamiento verde, subsidios) como la demanda (subvenciones, estímulos impositivos, requisitos en compras públicas).



En el caso de Argentina, si bien se puede contar con marcos normativos sectoriales e instrumentos de estímulos similares a los mencionados previamente, existen desafíos tecnológicos, económico-financieros y político-institucionales relacionados fundamentalmente con los altos requerimientos de capital para inversiones en infraestructura en un contexto de grandes dificultades para acceder al financiamiento, resistencias al cambio promovidas por actores a nivel sectorial, dificultades de coordinación y marcos regulatorios

que suelen estar asociados a altos costos y complejidades administrativas.

Por último, se enfatiza la ventaja comparativa que tiene Argentina y la oportunidad única para atraer el interés mundial por el hidrógeno y lograr el desarrollo ambiental, económico, social y territorial teniendo en cuenta el potencial de energías renovables, el know-how y la infraestructura de la industria gasífera que bien podría utilizarse para la producción de hidrógeno gris.

Fuente: cader.org.ar





01 Quita de subsidios: Energía definió la segmentación

La Secretaría de Energía definió y comunicó el esquema de reducción de los subsidios estatales en las facturas por los servicios de gas y luz en base a la segmentación de los usuarios residenciales según su ingreso familiar y situaciones particulares. Al nivel 1, de mayores ingresos y usuarios que no solicitaron su registración, se le aplicará una quita total del subsidio para todo el consumo (el gas PIST subirá 167%). Para el caso de usuarios Nivel 3, de ingresos medios, se establecerá un tope de consumo subsidiado y el exceso de dicho tope se facturará a tarifa plena. "Se subsidia un volumen equivalente al 70 % del promedio de los umbrales mínimo y máximo de cada categoría y subzona (del país) y el excedente será sin subsidio (+167% en PIST)" Explico Bernal. Por último, para los usuarios del Nivel 2, de menores recursos, se les mantiene la tarifa vigente.

FUENTE: energiaynegocios.com.ar

02 Las claves del nuevo Plan Gas

Los contratos vigentes se extenderán voluntariamente hasta diciembre de 2028, mientras que el precio tope para el gas de base del gasoducto Néstor Kirchner ascenderá a 4 dólares. El precio del gas de pico llegaría a los 8 dólares. Se apunta a ampliar el mercado de exportación hacia Chile. Pero la duda es cómo se definirá qué petrolera tendrá prioridad para capturar ese negocio. Además, se pagaría por dos años un precio más alto a los productores que puedan sumar más gas desde cuencas maduras.

FUENTE: econojournal.com.ar



03 **Récord histórico de producción de gas durante julio en Neuquén**

Por Vaca Muerta, se alcanzó un promedio diario de 91,15 millones de metros cúbicos, con un crecimiento interanual del 16%. De acuerdo con las cifras brindadas por el ministerio de Energía y Recursos Naturales de Neuquén, esta cifra representa una suba del 1,08% con respecto a junio y del 16,62% en comparación con julio de 2021. La suba acumulada en los primeros siete meses del año es del 24,9%.

FUENTE: rionegro.com.ar



04 **YPF y Petronas firman acuerdo para desarrollar GNL en Argentina**

Las compañías buscan acelerar los tiempos para concretar la inversión, que iría desde 10 mil hasta los 40 mil millones de dólares, en etapas, sólo para construir la planta. La idea es aprovechar el contexto global de precios altos y de fuerte demanda de GNL, no sólo por la crisis energética europea, sino por la transición hacia fuentes de energías menos contaminantes..

FUENTE: mase.lmneuquen.com

CLAVES DEL TRIMESTRE

05

Se lanzó el proyecto Fénix con una inversión de 700 millones de dólares

El desarrollo del yacimiento Fénix en la cuenca austral comprenderá la perforación de tres pozos horizontales, desde una nueva plataforma automatizada ubicada en el mar, situado a 60 kilómetros de la costa de Tierra del Fuego.

El gas producido será transportado a través de un nuevo gasoducto de 35 km hasta la plataforma Vega Pléyade, y procesado en tierra en las instalaciones de Río Cullen y Cañadón Alfa, también operadas por el mismo consorcio (TotalEnergies, Wintershall y PAE). Una vez puesto en producción, Fénix producirá 10 millones de metros cúbicos diarios de gas natural, es decir, 70.000 barriles de petróleo equivalente por día.

FUENTE: tiempofueguino.com



06

Envían los primeros caños para el Gasoducto Néstor Kirchner

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

Los caños mencionados se encontraban abandonados en custodia aduanera, en la zona franca de Ensenada y en el depósito fiscal de Campana. Por lo que se sometieron a pruebas de calidad e integridad dando resultados exitosos.

El material enviado en primera instancia será destinado a la construcción de dos obras complementarias al Gasoducto Néstor Kirchner: el nuevo Gasoducto Mercedes-Cardales (80 kilómetros de extensión), canal de vinculación entre los sistemas que operan las empresas TGN y TGS y la ampliación del Gasoducto Neuba II (29 kilómetros de extensión) requerido para facilitar el traslado del gas adicional que ofrecerá el Gasoducto Néstor Kirchner

FUENTE: mase.lmneuquen.com



ÚLTIMAS REGULACIONES

Resumen de la regulación energética publicada en el último trimestre incluyendo los enlaces de acceso al Boletín Oficial

B.O.	EMISOR	TEMA	NORMA (texto completo)	RESUMEN
23/9/22	Secretaría de Energía	GAS NATURAL ENERGIA ELECTRICA	Resolución 661 / 2022	Se aclara que aquellos usuarios que no hayan sido identificados como pertenecientes a beneficiarios y beneficiarias de Nivel 2 o Nivel 3 según la segmentación tarifaria, serán tratados como Nivel 1.
3/9/22	Secretaría de Energía	BIOETANOL	Resolución 637 / 2022	Se fija el precio de adquisición del Bioetanol destinado a su mezcla obligatoria con Nafta para las operaciones correspondientes a partir del 21 de Agosto en un precio de \$88.240/l.
3/9/22	Secretaría de Energía	BIODIESEL	Resolución 636 / 2022	Se fija el precio de adquisición del Biodiesel destinado a su mezcla obligatoria con Gasoil para las operaciones correspondientes a partir de Septiembre 2022 en un precio de \$220.000/Ton.
1/9/22	Secretaría de Energía	GAS NATURAL	Resolución 630 / 2022	Categoriza como "Nuevo Emprendimiento Carburífero" al "Proyecto OFFSHORE FENIX" a desarrollarse en el área cuenca marina Austral.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 325 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por METROGAS a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 326 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por NATURGY BAN a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 327 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por GASNOR a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 328 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por GASNEA a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.



ÚLTIMAS REGULACIONES

Resumen de la regulación energética publicada en el último trimestre incluyendo los enlaces de acceso al Boletín Oficial

B.O.	EMISOR	TEMA	NORMA (texto completo)	RESUMEN
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 329 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por CGP a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 330 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por CGS a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 331 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por LITORAL GAS a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 332 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por ECOGAS CENTRO a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 333 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por ECOGAS CUYANA a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
31/8/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 334 / 2022	Aprueba los cuadros tarifarios a aplicar por REDENGAS a los consumos de gas natural de Nivel 1 según la segmentación tarifaria en los 3 tramos de aumento.
25/8/22	Secretaría de Energía	ENERGIA ELECTRICA	Resolución 627 / 2022	Aprueba los nuevos precios de referencia de la potencia (POTREF) y el precio estabilizado de la energía (PEE) para el periodo comprendido entre el 1ro de septiembre y el 31 de octubre.



365 días sin accidentes en ECS y Litoral Gas

En agosto pasado se cumplió un año completo sin accidentes con días perdidos en Litoral Gas y Energy Consulting Services, un logro que se construye día a día sobre la base de condiciones, procedimientos y en especial actitudes que construyen una cultura de la seguridad.

Que nadie de ambas empresas haya sufrido ninguna lesión que le impidiera realizar sus tareas habituales en un plazo considerable de tiempo, es el resultado del compromiso individual y colectivo de toda la organización.

El Plan Maestro de Seguridad diseñado en 2021 definió acciones en todas las localizaciones con el foco en mejorar condiciones en las instalaciones, como por ejemplo las sendas peatonales en la Base Operativa, revisión de procedimientos, de equipos de protección y equipamiento, cartelería e instancias de comunica-

ción y participación como el newsletter Asegura2 o la app de denuncia de anomalías.

Sin embargo, para que todas esas instancias efectivamente generen un ambiente más seguro, el programa de liderazgo en seguridad denominado Protagonistas fue un hito fundamental. Lanzado en noviembre del 2021 este programa convoca a 200 personas entre líderes y operadores de áreas técnicas de toda la organización, comenzando por el compromiso en primera persona de los gerentes con jornadas de capacitación, talleres e instancias que coaching que motivan a la reflexión, revisión e incorporación de hábitos seguros tanto en el ámbito laboral como en lo personal.

Este logro nos reconforta e incentiva a seguir siendo proactivos y estar cada vez mejor preparados.

365

días sin accidentes



El 24 de agosto cumplimos 365 días sin accidentes con días perdidos, del personal propio de Litoral Gas y ECS.

Lo logramos gracias al compromiso de todos los colaboradores y colaboradoras que se esfuerzan día tras día, sumado a la implementación de nuestras herramientas de gestión de seguridad.



#NosCuidamosJuntos

Bravo Energy y su compromiso con la sustentabilidad

Bravo Energy fue fundada en California, EEUU, en 1988 y dedicó sus inicios a la comercialización de productos energéticos. Posteriormente y aprovechando las necesidades que existían en Latinoamérica en materia de tratamiento de residuos peligrosos, como los aceites usados, se comienza a gestar la idea de construir plantas dedicadas al tratamiento de ese tipo de residuos. Es así como en 1995 Bravo Energy expande sus operaciones a Latinoamérica donde desarrolla una planta de última generación para el tratamiento de residuos peligrosos en Santiago de Chile. Siendo hoy, la más grande de su tipo en ese país. Allí se procesan aceites usados y una gran gama de residuos.

En 2006, Bravo Energy Argentina S.C.A.

completó la construcción y comenzó las operaciones de su segunda planta fuera de los Estados Unidos, en San Lorenzo, Argentina. Allí se procesan aceites usados recolectados a lo largo de todo el país. A su vez tiene como actividad secundaria la recolección, almacenamiento y posterior remisión de residuos peligrosos sólidos a plantas habilitadas para tal fin.

En el año 2007 Bravo Energy inauguró su planta en Querétaro México. Esta planta cuenta con dos unidades de proceso separadas para poder cubrir las necesidades del gran mercado industrial mexicano.

El desafío

El principal desafío que encontraron al momento de comenzar la actividad en



nuestro país fue dar a conocer y concientizar acerca de los grandes riesgos que provoca la incorrecta disposición final de los aceites usados, dado que existe un gran desconocimiento sobre los daños que provocan estos residuos, tanto al medio ambiente como a los seres vivos en general.

El proceso

El proceso productivo comienza con la recepción y almacenamiento de la

materia prima, (en este caso el aceite usado) en tanques apropiados para tal fin. Una vez homogeneizado y estabilizado el producto (técnicamente residuo Y8-Y9), se alimenta al sector de proceso que se compone de un horno oxidador de tratamiento térmico. En este tratamiento de alta temperatura, se utiliza el gas natural, ya que el mismo posee una alta eficiencia energética en la puesta en marcha del proceso, etapa que requiere la mayor estabilidad posible el horno

CONTINUA →



oxidador; pero una vez puesto en régimen, los gases del proceso recolectados en la torre de destilación son recirculados hacia el quemador del horno, suplantando en gran parte el consumo de gas natural siguiendo así con el proceso de oxidación a más de 800°C. A esta elevada temperatura, la mayor parte de los componentes nocivos que se hallan en la corriente gaseosa, se transforman en sustancias más inocuas, minimizando la emisión de elementos gaseosos nocivos a la salud. Para la separación de los productos obtenidos, se emplea un fraccionador que separa el llamado



combustible mediano (Diesel Oil) en su parte superior y obteniéndose en la parte inferior el combustible pesado (Fuel Oil).

La integración energética de este proceso permite un uso racional de energía y la producción de los combustibles alternativos anteriormente mencionados.

El mercado

Principalmente los combustibles medios son usados en calderas industriales y también en la industria naviera para la formulación de diferentes tipos de Fuel Oil Intermedios (IFO's). Por otra parte, los combustibles más pesados, son consumidos por empresa asfalteras y cementeras, dado que tiene un muy alto poder calorífico.

Sustentabilidad

El concepto de sustentabilidad es uno de los principales pilares en los que se basa Bravo Energy, haciendo que los recursos escasos, aceites minerales, tengan el tratamiento adecuado para poder ser reincorporados al mercado



como una energía de reciclado. De esta manera, se evita la contaminación que genera tanto su vertido o quema.

El próximo objetivo de la empresa en el camino de la sustentabilidad, es seguir concientizando acerca de los peligros que genera el incorrecto tratamiento de los residuos peligrosos y comprometer en esta causa a todos los actores, tanto comercializadores, como así también a las autoridades ambientales.

En Bravo Energy están abocados a generar la menor cantidad posible de residuos durante el proceso. Para eso disponen de políticas internas que les permiten una correcta clasificación y segregación de los residuos, para que luego puedan ser derivados a plantas dedicadas al aprovechamiento de ese tipo de residuos y lograr su reutilización, generando una economía circular.

Más información: sitio.swift.com.ar



Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de mayo decreció un 11,1% respecto al mes anterior y un 5,7% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a ago-21 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 3,6% (+2,2 Mm³/d), con temperaturas medias similares (+0,6°C), una demanda industrial 4,5% superior (+1,4 Mm³/d), una demanda de GNC un 4,6% superior (+0,3 Mm³/d) y una reducción significativa en la demanda de gas

natural para generación eléctrica (-39,2%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+5,4 Mm³/d), y también comparado al mes anterior (+2,4 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados desde Bolivia disminuyeron 2,3 Mm³/d respecto al mes anterior (-15,3%). Con respecto a ago-21, las importaciones se redujeron 20 Mm³/d (-46%).

INDICADORES DE GN / AGOSTO 2022**

Producción Bruta 141,2 Mm³/d +1,1% vs Jul-22 +5,6% vs Ago-21	Producción No convencional 80,2 Mm³/d +0,8% vs Jul-22 +17,9% vs Ago-21
Producción Bruta de NQN 98 Mm³/d +4,9% vs Jul-22 +11,1% vs Ago-21	Producción Bruta de AUS+GSJ 39,1 Mm³/d +2,2% vs Jul-22 -4,7% vs Ago-21
Producción Bruta de NOA 3,8 Mm³/d -0,2% vs Jul-22 -7,5% vs Ago-21	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Ago-22	Jul-22	Ago-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	138,9	156,3	147,4
Demanda Prioritaria	62,7	72,3	60,5
Demanda Industrial	32	31,8	30,6
Generación Eléctrica	26,8	36,9	44,1
GNC	6,7	6,8	6,4
Exportaciones	5,9	3,5	0,5
Pérdidas y otros	4,7	4,9	5,3
Demanda fuera del Sistema de Transporte	13,8	14,6	15,8
Demanda Total	152,65	170,93	163,25
Inyección Local productores	119,7	117,4	115,3
Oferta Local fuera del sistema de transporte	9,9	9,9	4,9
Importaciones Bolivia	12,7	15	12,4
Importaciones GNL Escobar	5,9	15,6	18,2
Importaciones GNL Bahía Blanca	4,5	13	12,5
Oferta Total	152,65	170,93	163,25

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Ago-22	Jul-22	Ago-21
Demanda (TWh)	11,8	12,6	11,7
Oferta EERR (%)	14%	12,9%	12,2%
GN para generación (Mm ³ /d)	32,55	42,7	52,67
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	44,09	51,7	59,54
Costo Marginal (U\$S/MWh)	104,09	129,97	86,53

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

PANORAMA GENERAL

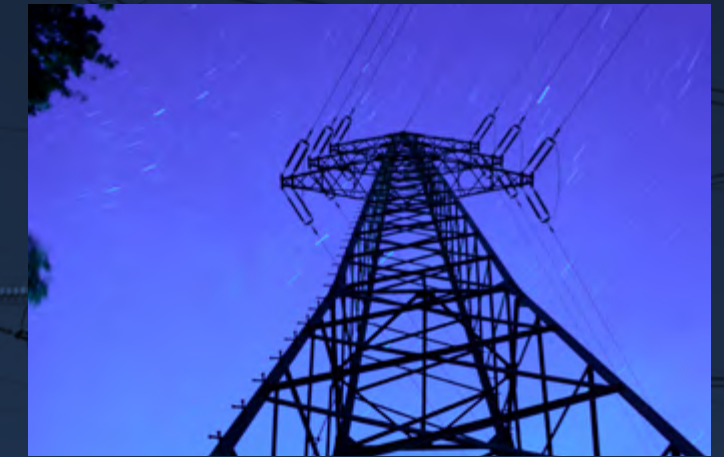
En el mes de agosto, la demanda eléctrica se estima en un valor un 6,3% inferior a jul-22 y un 0,8% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 14% de la oferta de generación (1,6 TWh), siendo un 14,7% superior respecto a ago-21. En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó un aumento del 68,8% respecto al mismo mes del año anterior, y un aumento del 8% con relación a jul-22.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) decreció un 23,8% respecto al mes anterior y 38,2% en comparación a ago-21. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una menor utilización de combustibles líquidos para generación,

observándose un decrecimiento de 15,45 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un decrecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes anterior, y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior.



INDICADORES DE EE / AGOSTO 2022**

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
11,78 TWh -6,8% vs Jul-22 +1,0% vs Ago-21	GN: 32,5 Mm³/d -2,03 Mm ³ /d vs Ago-21	Térmica: 59%
0,38 TWh/d -6,8% vs Jul-22 +1,0% vs Ago-21	Total: 44,1 Mm³/d -15,45 Mm ³ /d vs Ago-21	Hidráulica: 25,3%
		EERR 11,6%
		Nuclear 4,1%

** Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

#07 - OCT 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <