energy
CONSULTING SERVICES

ENERGYNEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural

APÉNDICE

MAYO 2021

Estadísticas GN y EE
al 30 de abril de 2021

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas de natural dentro del sistema de transporte en el mes de abril se redujo un 3% respecto al mes anterior y fue prácticamente similar respecto al mismo mes del año anterior. Vale destacar que durante el mes de Abr-20 estaba establecido el aislamiento obligatorio.

Respecto a Abr-20 se observa que, por un lado, la Demanda Prioritaria se redujo un 5% (-1,2 Mm^3/d), como consecuencia de temperaturas medias superiores (+2°C). Por su parte, se observaron grandes incrementos en la demanda de GNC (+144%), Industrias (+33%) y Usinas eléctricas (+2%), por consecuencia de las restricciones en las actividades impuestas por el COVID-19 el año anterior, que compensaron la caída en las Exportaciones de gas natural.

En relación con las exportaciones se observa una importante reducción respecto a los volúmenes del año anterior (-11 MM^3/d), consecuencia de la baja disponibilidad de gas natural para cubrir el mercado interno.

Por su parte, los volúmenes importados desde Bolivia se redujeron en 2 MMm^3/d respecto al mes anterior, no obstante, estuvieron por encima de las obligaciones contractuales de Bolivia (DOP: 11 Mm^3/d).

INDICADORES DE GN / MARZO 2021

Producción Bruta
114 Mm^3/d
-0,8% vs Feb-21
-10,3% vs Mar-20

Producción No convencional
49 Mm^3/d
+2,3% vs Feb-21
-8,0% vs Mar-20

Producción Bruta de NQN
70 Mm^3/d
+2,2% vs Feb-21
-10,5% vs Mar-20

Producción Bruta de AUS+GSJ
39 Mm^3/d
-5,9% vs Feb-21
-10,1% vs Mar-20

Producción Bruta de NOA
4 Mm^3/d
+0,6% vs Feb-21
-8,7% vs Mar-20

Mm^3/d	abr-21 (*)	mar-21	abr-20
Demanda dentro del Sistema de Transporte	**104,7**	**108,3**	**104,8**
Demanda Prioritaria	23,3	20,2	24,5
Demanda Industrial	36,5	35,4	27,4
Generación Eléctrica	34,0	40,9	33,3
GNC	6,1	6,4	2,5
Exportaciones	0,2	0,9	11,1
Pérdidas y otros	4,4	4,6	4,0
Demanda fuera del Sistema de Transporte	**13,5**	**13,5**	**13,1**
Demanda Total	**118**	**122**	**118**
Inyección Local productores	88,7	90,5	97,7
Oferta Local fuera del sistema de transporte	13,5	13,5	8,4
Importaciones Bolivia	14,8	16,9	11,8
Importaciones GNL	1,3	1,4	0,3
Oferta Total	**118**	**122**	**118**

*Fuente: ENARGAS. Datos Abr-20 estimado con datos SE.

Mercado de energía eléctrica

--	abr-21 (*)	mar-21	abr-20
Demanda (TWh)	9,8	11,1	8,5
Oferta EERR (%)	12%	11%	9%
GN para generación (Mm^3/d)	39,9	47,8	39,2
Comb Líquidos (Mm^3/d eq)	9,5	4,6	0,1
Costo Marginal (U$S/MWh)	80,4	64,9	17,8

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de abril, la demanda eléctrica estimada fue un 11% inferior a mar-21 (-8% ajustado por cantidad de días) y un 16% superior a Abr-20. Asimismo, vale recordar que se mantuvieron las restricciones impuestas como consecuencia de la pandemia afectando parcialmente la demanda eléctrica de dicho mes.

Se destaca la participación de la generación en base a fuentes renovables representando el 12% de la oferta generación.

Por su parte, la demanda gas natural para generación térmica se redujo un 17% respecto al mes anterior, y se incrementó un 2% respecto a Abr-20 producto del mayor despacho térmico. Adicionalmente, como consecuencia de la menor disponibilidad de gas local respecto al mes anterior, fue necesario una mayor utilización de combustibles líquidos para generación. Además, se destaca que la generación nuclear se redujo un 20% respecto al mes anterior, por una menor disponibilidad. Al mismo tiempo, se observó una caída del 16% en la generación Hidráulica respecto al mes anterior y un aumento del 1% frente a Abr-20.

Por último, se destaca, el fuerte incremento en el Costo Marginal respecto al mes anterior como consecuencia del uso de máquinas más ineficientes y el mayor uso de combustibles líquidos

INDICADORES DE EE / MARZO 2021

Demanda Neta

11,1 TWh

-9,7% vs Mar-21
-0,1% vs Abr-20

0,36 TWh/d

+1,0% vs Mar-21
-0,1% vs Abr-20

Indisponibilidad Térmica Promedio

Combustibles

GN:
47,8 Mm^3/d
-6,1 Mm^3/d vs Abr-20
(incluye consumos off-system)

Total:
52,4 Mm^3/d
-3,5 Mm^3/d vs Abr-20

5,2 GW (21%)

Generación por Tipo

Térmica:
65,0%
Hidráulica:
17,0%
EERR
11,0%
Nuclear
6,0%

energy
CONSULTING SERVICES

ENERGYNEWS

APÉNDICE - MAYO 2021

Estadísticas GN y EE al 30 de abril de 2021

Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar
grandesclientes@litoral-gas.com.ar

Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <