

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
14/04/2015	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	4	8	PLAN DE ENAP VE ALTERNATIVAS PARA DOTAR DE GAS A METHANEX, PERO PREVIO A UN CAMBIO EN CONTRATOS	13,2x8,8

Plan de ENAP ve alternativas para dotar de gas a Methanex, pero previo a un cambio en contratos



ARCHIVO

Marcelo Tokman dijo que este año el costo de producción de gas en Magallanes caería 20%.

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
14/04/2015	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	4	9	PLAN DE ENAP VE ALTERNATIVAS PARA DOTAR DE GAS A METHANEX, PERO PREVIO A UN CAMBIO EN CONTRATOS	12,1x6,7

► El plan de exploración de gas y petróleo de ENAP en Magallanes le permitirá cubrir la demanda de sector residencial y comercial hacia 2017, pero la estatal estaría apuntando más allá. Según detalló ayer el gerente general de la petrolera, Marcelo Tokman, están trabajando en una “segunda fase” del proyecto, que en un futuro le daría holguras para cubrir las necesidades de la productora de metanol Methanex, hoy complicada por la falta del hidrocarburo, que es su

insumo principal. Según Tokman, el potencial del bloque Arenal sería de 3,5 TCF (trillones de pies cúbicos) de gas natural, mientras que el consumo residencial alcanzaría a 0,3 TCF. “En la medida que tengamos mejor configurado el cuadro de recursos, y la optimización de nuestro proceso de explotación no convencional, nos permitirá poner a disposición de Methanex o cualquier otro consumidor adicional a precios más com-

petitivos”, dijo. Sostuvo que el abastecimiento para la canadiense estaría supeditado a que el precio refleje los costos de producción de la estatal. “El precio del gas en Magallanes está basado en el gas convencional, que es totalmente distinto del nivel de esfuerzo e inversión que requiere su explotación. Una vez que afinemos todo, tendremos que buscar precios que reflejen la realidad del costo de la producción del no convencional”, dijo.