



FOTO: COBRIEZO

Codelco realiza ajustes a su proyecto Chuquicamata Subterránea

Estatál levantará un sólo túnel en vez de dos y reducirá el número de piques de extracción de aire, entre otras mejoras.

CONSTANZA VALENZUELA

—Una serie de ajustes y reducciones a Chuquicamata Subterránea, el mayor proyecto actualmente en construcción de la estatal, ingreso hace algunos días la administración de Nelson Pizarro al Sistema de Evaluación Ambiental.

Según señala el documento, la empresa busca optimizar este proyecto estructural, acotando y modificando aspectos claves para su concreción como los túneles de acceso del personal y de transporte de mineral; el sistema de acopio; la cantidad de estaciones de transferencia; entre otros.

“El proyecto Chuquicamata Subterránea inició su fase

de construcción a fines del año 2011, y actualmente se encuentra ejecutando la fase de construcción de las obras tempranas (ductos de ventilación, piques de extracción de aire, túnel de transporte y túnel de acceso) y para ello se han habilitado algunas instalaciones de fauna. Paralelamente, el proyecto ha desarrollado análisis de optimización de su diseño en el marco de los avances de la ingeniería. En este sentido, se han incorporado ajustes, principalmente de emplazamiento y envergadura de obras, sin variar los niveles de explotación, los métodos extractivos, las condiciones de seguridad, entre otros”, indica la declaración de im-

pacto Ambiental (DIA) remitida por la estatal.

En este sentido, explica que el objetivo es incorporar optimizaciones de diseño surgidas de las etapas más avanzadas de la ingeniería.

“Es importante reiterar que el presente proyecto no modifica las tasas de extracción y procesamiento de mineral, el consumo de agua, los requerimientos de energía eléctrica y el consumo de insumos, y no modifica la generación de emisiones, residuos y efluentes de las fases de construcción y operación del proyecto original”, se advierte.

LAS MEJORAS. Si bien desde la estatal aseguran que los ajustes no significan cambios en los costos de inversión, lo cierto es que la iniciativa acota varios aspectos clave del proyecto.

Uno de los puntos que sufren modificaciones son los túneles de acceso. Si en un principio se tenía contemplado construir dos túneles de 7,5 metros por 6,0 metros, ahora un solo túnel será por donde se realizará el acceso de personal y de materiales e insumos. Este será de 9,3 metros por 5,8 metros. También se reducirán las obras civiles destinadas a fortificar las entradas y se excavarán cinco en lugar de cinco rampas.

Por otro lado, se reducen los piques de extracción de aire, y se excavarán y fortifi-

Permiso

Chuquicamata Subterránea fue calificado favorablemente mediante la Resolución Exenta N° 288/2010

carán las entradas de sólo dos piques y no tres.

En cuanto al transporte principal de mineral desde el interior mina a la superficie, disminuye de dos a una estación de transferencia de mineral y los tramos de correas de transporte principal de mineral a la superficie disminuyen de tres a dos.

La iniciativa también modifica la infraestructura destinada al servicio.

“El proyecto no modifica los plazos de construcción de dicha infraestructura y no aumenta el requerimiento de insumos”, indica.

El proyecto Chuquicamata subterránea proyecta una inversión superior a los US\$4.000 millones y busca transformar la mina a rajo abierto más grande del mundo en una operación subterránea, elevando su vida útil en al menos 40 años.

Las reservas de este rajo se han cuantificado en cerca de 1.700 millones de toneladas en reservas de mineral de cobre (ley 0,7%) y molibdeno (502 ppm), que representan más de 60% de lo explotado en los últimos 90 años. ●

Argentina estudia alza en tarifas de gas y negocia con holdouts

En tanto, para los consumos medios la tarifa de luz aumentaría hasta 700%.

PAULINA BRESCHI H.

—Tras asumir la presidencia de Argentina el 10 de diciembre de 2015, Mauricio Macri, enfatizó en su discurso la rapidez e impacto que tendrían sus medidas económicas. Y esto se ha cumplido. Tras eliminar rápidamente las restricciones al mercado cambiario, comienza la eliminación de ciertos subsidios que implican un alza en tarifas. Ayer el Gobierno oficializó el alza a la tarifa de electricidad, que para los consumos medios podría aumentar incluso un 700%.

Asimismo informó que analiza recortar los subsidios que otorga a las tarifas de gas para consumo doméstico como parte de su intento por equilibrar el presupuesto. “Estamos haciendo un análisis similar al que hicimos en el sector eléctrico”, dijo el ministro de Energía, Juan José Aranguren, en declaraciones radiales.

“La política de subsidios que aplicó el gobierno anterior para ganar el favor de los votantes llegó a un extremo ridículo, pero esto no quiere decir que superar las distorsiones sea una tarea sencilla ni exenta de costos. A partir de febrero, los precios de la electricidad quizá se estén multiplicando por 8”, aseguró en un informe Jorge Vasconcelos, vicepresidente de IERAL.

NEGOCIACIONES CON “HOLDOUTS”.

En medio de los anuncios tarifarios, ayer se inició la reunión en Estados Unidos para negociar el pago de la deuda vencida del país con sus acreedores que le impide reinscribirse en el mercado internacional. Hoy continúan las reuniones y se espera que para mañana se

DATOS CLAVE

30%

Alcanzaron los niveles de inflación de Argentina en 2015, según cifras del INDEC.

700%

Podrían aumentar las tarifas eléctricas en el país tras la eliminación de subsidios.

conozcan detalles de la negociación.

Fuentes del Gobierno habían dicho a Clarín que la oferta argentina podría girar en torno de una reducción de 15%.

Diego Mora, analistas de mercados de xDirect explicó a PULSO que “se espera que el proceso de negociación sea bastante negativo para salir de la situación de default actual. Esto hará que el gasto público en el país siga siendo austero por lo próximo años; el efecto inmediato para los ciudadanos será menor poder adquisitivo es menos consumo, y por ende, una leve baja en los precios de los bienes básicos. El anuncio desesperado de Macri por “un acuerdo balanceado”, devela los pocos fundamentos del gobierno por un acuerdo justo”. ●

Las reuniones con los “holdouts” terminan hoy en Estados Unidos y algunos analistas hablan de un descuento de 15% en la deuda.

Baja en el precio del gas impacta resultados de Metrogas en 2015

Ventas a compañías de generación eléctrica se elevaron, gracias al aumento de la capacidad de regasificación de GNL Quintero.

—Las ventas para el sector eléctrico de Metrogas -empresa ligada a la española Gas Natural Fenosa- se elevaron en 2015 cerca de un 38% producto del aumento de la capacidad de regasificación de GNL Quintero.

Sin embargo, esto no fue suficiente para compensar los efectos de las bajas de tarifas, lo que redundó en una caída de sus ganancias y Ebitda en relación con 2014.

Según indicó la empresa en su análisis razonado, las

ventas a compañías de generación eléctrica alcanzaron los 484 millones de m³ en 2015, 134 millones de m³ más que al mismo período de 2014. Esto, gracias al aumento de la capacidad del terminal GNL Quintero, que permitió a su vez ampliar los contratos con Colbún y GasValpo. Dicho gas proviene principalmente desde Trinidad y Tobago.

De este modo, las ventas físicas totales alcanzaron 1.304 millones de m³, reflejando un aumento del 14% con respecto a igual período de 2014.

Por contrapartida al aumento en las ventas, los precios bajaron. “Durante el año 2015, el costo de gas ha teni-

do una baja debido a la disminución importante del precio de los hidrocarburos. Esta baja se vio atenuada por el alza que ha tenido el dólar, que afecta tanto el costo del gas como el costo de regasificación. Así, a pesar de los mayores volúmenes de gas importados, el costo de este ha sido menor respecto al mismo período de 2014”, destacó la empresa.

A nivel consolidado, la empresa redujo su ganancia en 34% en 2015, en relación a 2014. En cuanto al Ebitda, este alcanzó \$114.539 millones, menor en \$35.799 millones en comparación al mismo período del año anterior. Esto, se indica, por una caída en los ingresos ordi-



Metrogas suma unos 614 mil clientes. FOTO: ARCHIVO COPESA

narios en un 10% principalmente en el mercado industrial. El costo de ventas disminuyó un 6%.

“Los resultados del año 2015, tanto la utilidad como el Ebitda, se explican fundamentalmente por una baja en los ingresos registrados producto de menores tarifas”, asegura.

Otra de las empresas relacionadas con Gas Natural Fenosa, Gasco S.A. informó una ganancia atribuible a los propietarios de la controladora ascendente a \$52.766 millones, con una disminución de 1%, respecto a los \$53.376 millones del ejercicio anterior.

Esto, luego que la empresa diera inicio al proceso de separación de los negocios de gas natural (presentado como operaciones discontinuas) del GLP. Este último quedará en manos de la familia Pérez-Cruz y el de GN, de Gas Natural Fenosa. ● CV