

Medio: Provincia 23 – Río Grande	Fecha: 06-08-2010	Pág.:
----------------------------------	-------------------	-------

Miguel Casielles dijo que los abogados de cada parte analizan la propuesta

Gas de regalías para electricidad: la Cooperativa todavía tiene esperanza

El Gerente de la Cooperativa Eléctrica de Río Grande, Miguel Casielles, aseguró tener confianza en que se pueda bajar el precio del gas que se usa para generar electricidad, con la compra del gas de regalías al precio acordado en la licitación con los inversores chinos. La propuesta fue formulada por la empresa junto con la Dirección Provincial de Energía, pero hace más de un año la Multipartidaria efectuó un pedido similar sin ningún resultado. Desde el gobierno advirtieron que, de concretarse el acuerdo, solamente darían provisión hasta que la empresa china se ponga en marcha.



Miguel Casielles durante la inauguración de la nueva turbina en el 2008.



Río Grande.- El planteo a la Secretaría de Hidrocarburos para comprar gas de regalías a un valor similar al que se venderá a los inversores chinos, estaría en proceso de evaluación de parte de los asesores jurídicos. Así lo indicó ayer Miguel Casielles, gerente de la Cooperativa Eléctrica, tras el pedido realizado para bajar el costo actual de 2.44 dólares el millón de BTU, al dólar con ochenta que costará para los chinos.

“La semana pasada se llevó a cabo una reunión en la Secretaría de Hidrocarburos entre la Dirección Provincial de Energía y la Cooperativa Eléctrica, que son las dos empresas generadoras de energía eléctrica, para ver la posibilidad de que la provincia venda el gas a 1.80 dólares el millón de BTU, el precio que fijó para la licitación del gas de regalías, puesto que se paga 2.44 dólares a las productoras”, indicó Casielles.

Si esto hubiera ocurrido un año atrás, cuando lo pidió la Multipartidaria, se habría podido evitar el aumento del 30 por ciento para las tarifas de consumidores.

Casielles precisó que el consumo mensual alcanza los siete millones de metros cúbicos, y que implica un costo de entre 2.3 y 2.4 millones para la Cooperativa. De conseguir un precio más bajo, obviamente se pagaría mucho menos y se destinaría a inversiones que en este momento no puede realizar la empresa, además de frenar posibles subas.

“Hemos iniciado nuevamente el contacto, tuvimos buena recepción, y por lo que tengo entendido ahora está en el área legal y técnica de la Secretaría de Hidrocarburos. Habrá que esperar un par de semanas para que ellos se expidan y después se verán los pasos a seguir. El asesor letrado de la Cooperativa, el Dr. Lista, ha estado hablando con los abogados de Hidrocarburos y esperamos tener una contestación de ellos para seguir avanzando en el tema”, señaló.

También mencionó que se avanza en la conciliación de deudas del gobierno con la empresa, que a su vez han provocado deudas de la Cooperativa con Apache, el proveedor de gas. “Hacía rato que no habíamos podido lograr que se llegara a un entendimiento, y se sigue negociando con los proveedores de gas”, dijo. Por el momento no se avanzó en contactos con legisladores, intendente o concejales de la ciudad para reforzar el pedido, que además implica por extensión un beneficio a los 22.000 asociados en la localidad de Río Grande.

Producción versus negocio

Sobre el perfil de esos usuarios, Casielles precisó que la mitad está vinculada con el consumo industrial, vale decir el sector productivo de la ciudad, y generador de empleo.

“Las industrias consumen cerca del 50 por ciento de la energía generada por la Cooperativa. Hemos tenido un bache hace dos años con la crisis mundial, cuando las fábricas habían bajado su consumo, y hubo una meseta un par de meses pero después otra vez volvió a subir el consumo. Llegó otra vez al 50% del consumo general”, apuntó.

El resto de los consumidores de este servicio esencial, son viviendas particulares, el sector comercial y las instituciones oficiales. En total el consumo ronda los 40 megavatios, dijo Casielles, asegurando que hay disponibilidad de energía para nuevas urbanizaciones o radicación de fábricas: “Sobra energía y estamos en condiciones de dar respuesta”.

Si bien manifestó que “estamos bien, equilibrados y contentos con este avance que hemos logrado con el gobierno y la posibilidad de tener un acercamiento a ver si accedemos al gas a menor valor”, no formó parte de una política de estado para abaratar costos al consumo y la producción, con tarifas especiales como las que se determinaron para una empresa que encara un lucro privado.

Esperando el seis por mil

Por otra parte desde la Cooperativa esperan que se termine la obra de interconectado en Santa Cruz para acceder a nuevos beneficios. “Santa Cruz tiene el seis por mil como beneficio, y siempre se peleó en Tierra del Fuego pero no se pudo discutir. Ese tema fue planteado en infinidad de oportunidades por los distintos diputados y senadores en distintos períodos. Todavía sigue la ley vigente y ahora, con la nueva licitación que se abrió hace 15 días, se termina de cerrar el anillo de Santa Cruz, que sería la interconexión de Pico Truncado, Esperanza, Río Turbio y Río Gallegos. Esta obra demora entre dos y tres años, y mientras esté esa obra sigue vigente para la provincia la ley del seis por mil. La esperanza es que el día que Santa Cruz tenga todo interconectado, pueda ser beneficiado con el seis por mil Tierra del Fuego. Eso lo aportan todos los ciudadanos del país para solventar las líneas eléctricas, en este caso de Santa Cruz, y por la década del '90 había sido Misiones donde se aplicó la ley”, recordó, con la expectativa de que pronto llegue a la provincia.

La provincia sólo vendería gas de regalías hasta que arranquen los chinos
¿Adjudicación con cartera de clientes?

El subsecretario de Hidrocarburos Daniel Blázquez, advirtió que en caso de concretarse la venta de gas de regalías a la Cooperativa Eléctrica, sólo se hará hasta que se ponga en marcha la empresa china. El plazo de provisión de parte de la provincia sería algo mayor a los dos años. Luego, quedará en manos de Tierra del Fuego Energía y Química la posibilidad de destinar todo el gas a la industrialización, o dar continuidad al acuerdo.

“Muchas veces se habló de usar el gas de regalías para energía eléctrica y se habló de trabajar en la diferencia que existe entre el mercado regulado y el precio que se puso a la venta en la oferta pública. Esta posibilidad estaría, para usarlo en estos dos años que habría hasta el momento que tenemos que hacer la primera entrega”, dijo Blázquez a Radio Fundación Austral.

“No es una cuestión tan simple –afirmó–: uno es un organismo público, del estado provincial; y otro no es parte del Estado, lo que lo hace un poco más complicado. Los abogados están viendo todo el tema legal”, sostuvo, puesto que participa de la negociación la Dirección Provincial de Energía, que genera la electricidad para Ushuaia.

Si bien potencialmente dijo que “habría una posibilidad de trabajar en eso” y que “sería una ventaja para las instituciones”, insistió en que se debe trabajar en “las aristas legales que tienen, luego en la implementación técnica porque la Cooperativa tiene contratos con otros proveedores”.

Respecto del precio más alto que paga la Cooperativa, en comparación con el dólar con ochenta que se fijó para el gas industrial que se venderá a TDFyQ, Blázquez explicó que la Nación regula los precios y mantiene una escala, donde “el rango más alto lo tenemos en Tierra del Fuego, a un valor que está a 2.44 dólares el millón de BTU, lo cual no nos favorece para nada porque no es lo mismo que una productora venda gas para generar energía acá que no tiene transporte, a que lo venda para producciones en el norte”. Ese mismo gas industrial, las productoras locales “no pueden lograr venderlo a mejores valores que 1.50 ó 1.60 dólares el millón de BTU porque el industrial que lo compra en el norte tiene que pagar el transporte”, con lo cual la Cooperativa lo está comprando casi en boca de pozo más caro que otras empresas del país.

