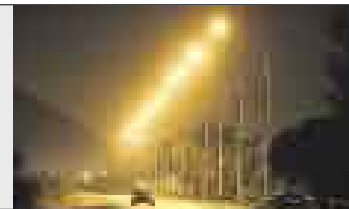


Temadeldía

Preferencia al público

La dirección de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas publicó una resolución en la que señala que en el caso de darse un racionamiento se privilegiará el servicio público de electricidad.



EN BUSCA DE SOLUCIONES PARA UN PREOCUPANTE PROBLEMA

Racionalizarían uso de gas natural para enfrentar crisis eléctrica

■ Pedirán a industrias usar diésel para orientar gas a electricidad

■ Empresarios eléctricos se reunieron con presidente García

MANUEL MARTICORENA SOLÍS

Por alrededor de dos horas los empresarios del sector eléctrico se reunieron con el presidente de la República, Alan García, y el ministro de Energía y Minas, Juan Valdivia. La agenda era más que evidente: ¿Qué es lo que pasa en el sector eléctrico que ha obligado que durante la semana pasada se produzcan dos apagones?

Tras la reunión, el titular del sector aclaró en reiteradas oportunidades que lo sucedido la semana pasada no responde a un racionamiento. ¿La razón? El racionamiento es una programación de recorte de energía, y lo que sucedió la semana pasada fue un corte intempestivo de la electricidad por dos fallas en el suministro de gas natural.

Racionamiento o no, el titular reconoció que el sector pasa por una situación delicada: hay pocas lluvias para alimentar a las plantas hidroeléctricas y el gasoducto está congestionado (lleno), razón por la que varias termoeléctricas a gas natural no funcionan a plenitud.

El titular explicó a **El Comercio** que el sistema actualmente funciona con una reserva de 8%—en un escenario con lluvias el sistema se encuentra en 23%—que corresponde a 340 megavatios (MW), de los cuales 200 se encuentran inutilizados porque no pueden abastecerse de gas natural. Al respecto, el sistema se encuentra con un respaldo de 140 MW (que corresponde a una turbina térmica). Así, de fallar cualquier planta eléctrica del mercado produce restricciones de energía a los clientes. Eso sucedió la semana pasada.

Los meses más críticos están por venir, debido a que la falta de lluvias se agudizará entre setiembre y octubre. Así, ayer, durante la reunión entre los empresarios y el presidente se analizaron algunas alternativas de solución.

El Ministerio de Energía y Minas analiza la posibilidad de racionalizar el uso del gas natural a las empresas industriales que puedan utilizar otras fuentes de energía, como el carbón o el diésel. De esta manera, se dispondría de más gas natural para abastecer a las generadoras termoeléctricas. A cambio, el Gobierno compensaría la diferencia entre el costo del gas natural o del combustible que use la industria. La propuesta, que



MEDIDAS. El ministro de Energía y Minas, Juan Valdivia, evaluó con los empresarios eléctricos varias medidas para evitar futuros recortes de luz.

DEL CONSULTOR

AURELIO OCHOA ALENCASTRE, Ingeniero experto en hidrocarburos



Algunas propuestas frente a la crisis energética

Los recientes dos apagones que afectaron a más de un millón de usuarios en Lima, Callao, Moquegua y Tacna, sumados a los racionamientos de gas natural y de electricidad (minerías), representan el corolario de una crisis ya difícil de seguir maquillándola. Ciertamente, no es el momento de buscar responsables, sino soluciones viables, entre las cuales no están solo las coyunturales que se vienen dando y se darán, sino otras como:

-Sincerar gradualmente el precio del gas natural a través de un impuesto selectivo al consumo que permita crear un fondo de emergencia energética que propicie la construcción de hidroeléctricas en los pongos, a cargo de Electro-Perú, en asociación con el sector privado, aprovechando el enorme potencial hídrico de la vertiente atlántica (+60,000 MW), sin esperar pasivamente que participen los actuales actores del mercado, sino recorrer el mundo para buscar nuevos inversio-

nistas más dinámicos, mostrándoles no solo aquel potencial, sino también los incentivos de los recientes decretos legislativos para generación eléctrica por fuentes renovables, a lo que se añadiría el cofinanciamiento de bonos de carbono. Mejor aun si prontamente se preparan los proyectos con sus respectivas autorizaciones gubernamentales a fin de acortar plazos burocráticos que desalientan.

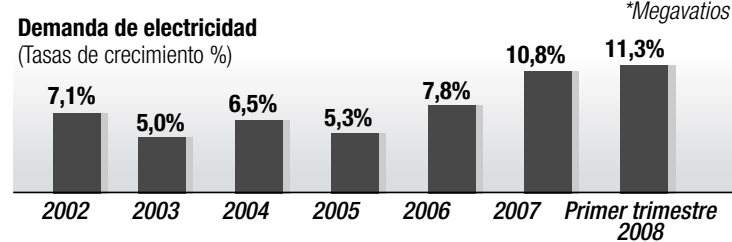
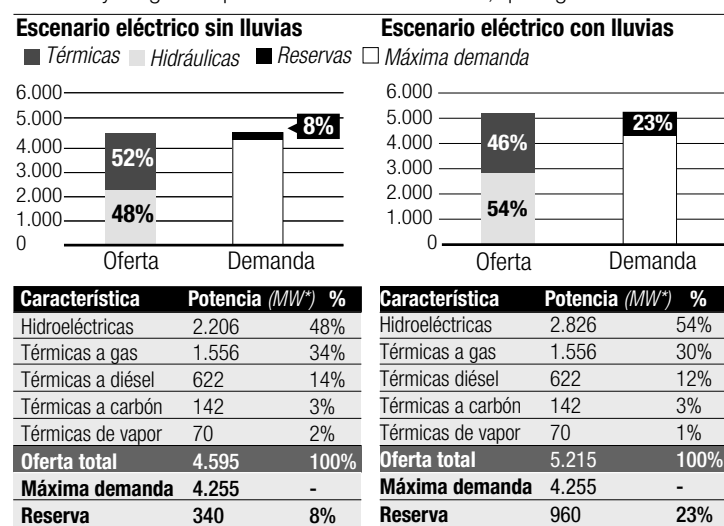
-Explotación para generación eléctrica (ciclo combinado) del gas natural disponible en yacimientos del noroeste, además del que resulte de fiscalizar mejor a varias empresas petroleras que en Talara continúan venteano masivamente este recurso a la atmósfera (+70 MMPCD).

-Convocar prontamente a licitación internacional para construir un nuevo ducto Camisea-Lima, tecnológicamente confiable.

-Emprender intensiva y sostenida política de conservación y ahorro energético.

A la espera que llueva

La sequía originó que el sistema eléctrico disminuyera su capacidad instalada y se igualara prácticamente a la demanda, que sigue en aumento.



Fuente: Ministerio de Energía y Minas /Osinergmin

*Megavatios

se discutirá mañana en el Consejo de Ministros, será temporal hasta que retornen las lluvias y se coordinará con las industrias que tengan sistemas duales (gas natural y diésel, o carbón).

PRIMERO LOS USUARIOS

Se debe indicar que la mayoría de propuestas para enfrentar la difícil

situación del sector eléctrico están en función de potenciar la oferta (utilización de las plantas eléctricas) sin afectar el abastecimiento eléctrico de la demanda. En otras palabras, lo que se quiere es evitar que haya apagones.

Ignacio Blanco, vicepresidente de Energía de la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

MÁS DATOS

■ Los industriales señalaron que hoy evaluarán la situación del sector eléctrico local y darán algunas alternativas de solución al difícil trance que viene afrontando el sector energético.

■ En momentos de escasez de energía, pobladores de la comunidad campesina de Cruz de Mayo, en la provincia de Caraz (Áncash), no permiten utilizar agua de la laguna de Parón, que sirve para alimentar una planta hidroeléctrica de la empresa Duke Energy. Los comuneros señalan que hacerlo afectaría sus cultivos. El Ministerio de Energía y Minas lleva mediando dos semanas en este enfrentamiento.

■ El Osinergmin investiga las razones por las que la ciudad de Lima tuvo dos apagones consecutivos en la semana pasada. El organismo regulador determinaría si las fallas se debieron a la inoperancia de las empresas eléctricas o a situaciones fortuitas.

(SNMPE), indicó que este fue uno de los acuerdos entre el Gobierno y los empresarios.

En el caso de la producción hidroeléctrica, se tomó el acuerdo—sobre la base de un estudio de la consultora Infoclima—de que las plantas hidroeléctricas de la cuenca de Lima dispongan de un metro cúbico por segundo más de agua. El presidente de Sedapal, Guillermo León—que también estuvo en la reunión con el presidente García—, indicó que las hidroeléctricas dispongan de 20,5 m³/s en momentos de horas punta de demanda eléctrica (de 6 a 10 de la noche). Aunque sostuvo que cada 15 días se evaluará sobre esta decisión.

Por otro lado, el presidente del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), César Butrón, indicó que también se pedirá a las empresas industriales y mineras que desplacen su demanda eléctrica fuera de las horas punta, para evitar los recortes eléctricos.

Se debe indicar que todos los actores del sector eléctrico tendrán una reunión hoy en el Ministerio de Energía y Minas con la finalidad de afinar las propuestas, establecer protocolos de racionamiento del gas natural y del agua y evitar de esta manera que haya nuevos recortes de energía, como los ocurridos la semana pasada. Esto es aún una posibilidad que el propio ministro de Energía y Minas, Juan Valdivia, no se atreve a descartar. ■

altaVOZ: IGNACIO BLANCO, VICEPRESIDENTE DE ENERGÍA DE LA SOCIEDAD NACIONAL DE MINERÍA, PETRÓLEO Y ENERGÍA

“Tenemos una situación delicada; no diría que es una situación crítica”



El crecimiento de la demanda eléctrica ha sido en ascenso. ¿Eso no hacía prever que se necesitaría más capacidad instalada?

Entre el 2003 al 2006 se creció entre el 5% y 6%. A todos nos sorprendió el 2007, en que la demanda terminó creciendo 10,5% y este año 12%; eso es el doble de los años pasados. Nadie, absolutamente nadie,

había previsto este crecimiento, y no se puede invertir de la noche a la mañana.

Cada año se requiere del ingreso de nuevas plantas que atiendan la oferta eléctrica. ¿Por qué este año no ha ingresado ninguna planta?

El 2007 se terminaron de invertir más de US\$600 millones, que es el doble de lo que se invertía en el 2003; ingresaron

560 MW. Ahora, se están acelerando las inversiones y en el 2009 se van a poner 600 MW más. Si juntamos ambas, tendríamos un promedio de 400 MW por año. Desde el punto de vista de la inversión se está respondiendo adecuadamente.

Para sustentar el crecimiento del país se requieren 500 MW por año.

Eso se necesita este año por el

nivel de crecimiento alcanzado. Si hubiéramos tenido crecimientos de 5% o 6% en el 2007 y 2008, se habrían planificado inversiones por 150 MW.

¿En su calidad de empresarios no era lógico que vieran cómo iba el comportamiento de la demanda para empezar a invertir desde ya?

Ni inversionistas ni analistas ni economistas pensaron que íbamos a crecer tanto.

¿Osinergmin advirtió el año pasado que en el presente se tendrían problemas eléctricos?

Respecto al congestionamiento de la tubería del gas natural, reconozco que Osinerg puso la voz de alarma, pero del creci-

miento de la economía al nivel de 9% y 10% ningún estudio económico lo dijo. Ni siquiera aquellos especialistas que ahora se sienten generales después de que ocurrió la guerra.

¿Reconoce que el sector eléctrico afronta una situación crítica?

Tenemos una situación delicada; no diría que es una situación crítica. Hay menos agua, congestionamiento de la tubería de gas natural, pero también hay un extraordinario crecimiento económico.

¿Cuál fue el tenor de la reunión con el presidente de la República?

El presidente nos ha convoca-

do para discutir el tema desde un punto de vista técnico. El plan es seguir trabajando en una serie de medidas para intentar mejorar todo lo que es el abastecimiento para la generación eléctrica en los siguientes meses, tanto desde la generación que utiliza agua, como la de diésel.

¿Los próximos meses serán los más críticos?

Depende de cómo se administran estas fuentes: el agua, el gas y el diésel. En la reunión hemos discutido varios horizontes de seis a ocho meses, de 24 meses y de cuatro a cinco años. Lo que vamos a intentar todos es que la demanda no se afecte.