



**Versión estenográfica  
Conferencia de prensa, 15 de febrero de 2021**

**Versión estenográfica de la conferencia de prensa con motivo de la interrupción del suministro eléctrico en algunos estados, ofrecida por miembros de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) mediante videoconferencia.**

**Lic. Luis Bravo Navarro:** ...todos los medios de comunicación que nos hacen el favor de acompañarnos en esta conferencia de prensa.

Estamos transmitiendo directamente en las redes sociales oficiales de la Comisión Federal de Electricidad.

El motivo de esta convocatoria es hablar sobre la interrupción del suministro eléctrico en algunos estados del país.

Para ello hemos convocado a quien acompaño físicamente, aquí al doctor Miguel Reyes, que es el Director General de CFenergía. Miguel, muchas gracias.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Muchas gracias, Luis. Buenos días.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** A distancia nos acompaña el ingeniero Guillermo Nevárez Elizondo, Director General de Distribución de la Comisión Federal de Electricidad. Gracias, ingeniero Nevárez por acompañarnos.

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** Mucho gusto saludarlos a todos.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** También nos hace el favor de acompañarnos el ingeniero Carlos Andrés Morales Mar, quien es el Director General de Operaciones de Generación. Muchas gracias, ingeniero Morales, por acompañarnos en esta conferencia de prensa.

**Ing. Carlos Andrés Morales Mar:** Muchas gracias. Agradezco la participación y un saludo a todos los que están escuchando esta transmisión.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Bien, vamos a platicarles rápidamente cuál es el formato de esta conferencia de prensa.

En primer lugar, tendrá la voz el doctor Miguel Reyes para explicarnos las causas y lo que está sucediendo en relación al tema del gas que ha dejado de suministrar Texas a la Comisión Federal por motivos climatológicos; después el ingeniero Guillermo Nevárez hará una explicación, un diagnóstico del estado que en este momento se encuentra en términos de las afectaciones y cómo se va restableciendo el servicio de manera muy importante; y el ingeniero Morales el suministro de combustibles para sustituir lo que en este momento no es posible por recibir el gas, por no recibir el gas.



Adelante, doctor Reyes, quisiera que nos platicara qué es lo que está pasando en este momento.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Muchas gracias, Luis.

Comentarle a toda la población, y es muy importante que la información pueda ser oportuna, pueda ser clara, pueda ser transparente. Agradecemos a todos los medios de comunicación que hoy nos acompañan y solicitamos su más amplia colaboración, para que la población cuente con información oportuna y veraz.

En días pasados se presentaron fuertes olas de temperatura, es decir, bajas temperaturas, temperaturas extremas en los Estados Unidos producto de un vórtice polar.

Esto provocó estos cambios en la temperatura en los Estados Unidos, llegando a temperaturas extremas en algunos estados como Texas, provocó un problema en cuanto al suministro de gas natural.

¿Por qué razón? La demanda de energía eléctrica en los Estados Unidos se elevó poco más de 20 por ciento en no más de cuatro días.

Este incremento, precisamente asociado en las bajas temperaturas y obviamente al uso de la calefacción en los Estados Unidos, implicó un incremento en la demanda de gas natural, por un lado; por otro, precisamente por esta caída en las temperaturas se tuvo una disminución de la energía renovable en algunos estados, fundamentalmente en el área de Texas.

Para que ustedes tengan una idea, esto también presionó la demanda de gas, dado que hubo una caída en el 30 por ciento de la generación, producto de la falta de disponibilidad de estos renovables.

Fundamentalmente eólicas que con estas bajas temperaturas tenían congeladas las hélices. Eso significó dos presiones importantes para la generación de gas en los Estados Unidos que no depende tanto como México de la generación de electricidad, los Estados Unidos tienen alrededor de 38, 40 por ciento de generación con gas, México entre el 56 y el 60 por ciento.

Eso significó para ellos con ese incremento en la demanda que para que tengamos también una idea de cuánto es ese incremento, equivale fundamentalmente a todo el consumo de México, hoy ese incremento que tuvieron en la demanda de gas natural precisamente por el aumento en la generación de electricidad. Ese incremento en la demanda trajo asociados incrementos en precios y la situación de poca disponibilidad, precisamente porque los mismos Estados Unidos buscaron entre sus regiones tratar de compensar la caída en la demanda de gas natural.

Comisión Federal de Electricidad tiene una filial en los Estados Unidos, CFE Internacional que se dedica precisamente a la compra de gas natural en los Estados Unidos y de inmediato se dio a la tarea de informar esta situación a las filiales



vinculadas a la compra de suministro de combustibles, que en este caso es CFE Energía.

El día 12 de febrero de 2021 se envió un comunicado a cada una de las empresas productivas subsidiarias de generación de la Comisión Federal de Electricidad. En ese comunicado del 12 de febrero del 2021 CFE Internacional comunicó a CFE Energía y a su vez CFE Energía a las generadoras que debido a las graves heladas en amplias regiones de los Estados Unidos de América se habían presentado afectaciones en la infraestructura y actividades de producción, procesamiento de transporte y distribución de gas natural en ese país; es decir, precisamente por esas bajas temperaturas hubo un congelamiento en muchos de los ductos e incluso en los yacimientos, la mitad de la producción de los pozos o de los yacimientos de gas natural en los Estados Unidos quedaron prácticamente inutilizados, precisamente por estas bajas temperaturas.

Eso significó, como dijimos, un incremento sin precedentes en la demanda de hidrocarburo que trajo aparejado obviamente el tema del precio del gas, hubo precios que pasaron de dos, tres, cuatro dólares por mBtu hasta 600 dólares por mBtu.

En el caso nuestro estamos teniendo compras de gas natural en los Estados Unidos entre 180 dólares por mBtu y 200 dólares por mBtu.

El gobernador de Texas ese mismo día Greg Abbott decretó un estado de desastre en todo el territorio del estado debido al impacto de las comisiones climáticas extremas. Por esa razón CFE Energía informó a las empresas productivas subsidiarias que se limitaría el abasto de gas natural, el abasto oportuno y suficiente de gas natural hacia México impactando potencialmente las actividades de generación eléctrica de las que están a su cargo.

Esto fue el día 12 de febrero del presente. El día 13 de febrero las empresas productivas subsidiarias, que son los seis, notificaron al CENACE esta problemática, cada uno de los oficios dirigidos al CENACE en términos generales plantea lo siguiente:

Atendiendo a las delicadas circunstancias consignadas en la comunicación emitida por CFE Energía, S.A. de C.V. misma que se adjunta al presente oficio y toda vez que ello implica un riesgo potencial para la continuidad de las entregas de energía, cargo de esta generadora, lo que a su vez puede significar un riesgo potencial de inestabilidad en el Sistema Eléctrico Nacional, le solicito ejercer las atribuciones que tiene conferidas el CENACE en material de emisión de estados de alerta operativa. Eso quiero decir que CFE actuó de inmediato notificando al CENACE, al Centro Nacional de Control de Energía, solicitando precisamente por esta situación la emisión de estados de alerta operativa, fundamentalmente porque no sería un problema que se deriva o que solamente o depende la Comisión Federal de Electricidad, sino del suministro de gas en los Estados Unidos.

El CENACE emitió esta alerta operativa el día sábado las 4 de la tarde. Es el CENACE quien es responsable de la administración de la operación e lo que sería el sistema eléctrico en lo que sería la generación de electricidad.



Nosotros, como Comisión Federal de Electricidad, notificamos al CENACE en su oportunidad, y el día de hoy se presentaron cortes adicionales precisamente por las problemáticas en Texas.

Hoy Texas tiene ya cortes masivos de electricidad en Son Antonio, Texas, en la ciudad de Texas. Tiene una alerta máxima que ha pasado del nivel 1 al nivel 3, que significa ese nivel, en el caso de Texas, que están buscando por líneas de transmisión traer electricidad de otros estados, están tratando de disminuir sus consumos al mínimo, priorizando los hospitales, los hogares y las centrales de generación.

Y, número tres, están estableciendo cortes de energía prolongados, y además planificados y avisando a la población. Esto quiere decir que entre hoy y mañana, que es donde se esperan las más altas temperaturas, esperaríamos las afectaciones mayores.

Comisión Federal de Electricidad ha puesto a disposición del CENACE, tal y como lo comunicamos hace unos momentos, toda la energía de la que se tiene disponibilidad, toda. Tenemos nosotros centrales que pueden operar con dos tipos de combustibles. Esas centrales están ya con toda y plena disposición en el país, que serían Tula, que serían Salamanca, Manzanillo, Petacalco, todas las centrales de Baja California 1, 2, 3, 4 y 5.

Las centrales vinculadas a la zona del noroeste del país: Topolobampo, Puerto Libertad, Guerrero Negro.

Así mismo también las centrales que se encuentran en el centro del país: Villa de Reyes, Altamira, Lerdo, Samalayuca, Lerma.

Y las que están en la península de Yucatán: Mérida, Valladolid, entre otras.

Comisión Federal de Electricidad también ha dispuesto que toda su energía, en este caso, la hidroeléctrica, pueda estar a disposición del CENACE.

Finalmente comentarles que el Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas acaba de decretar la alerta máxima, que durará entre el 14 y el 19 de febrero de este año, precisamente por las restricciones ambientales.

Ellos, lo que están planteando es que habrá apagones controlados. Estarán atendiendo las demandas de energía con otras tecnologías, en este caso, incluso despachar unidades muy contaminantes para garantizar la confiabilidad del sistema eléctrico entre el 14 y el 19 de febrero de este año.

En síntesis, no es un problema que se deba a la Comisión Federal de Electricidad, sino es una situación que está presente en los Estados Unidos, y que por la relación e interconexión que se tiene muy fuerte con Estados Unidos en materia de suministro de gas natural, y también la comunicación que se tiene con las líneas de transmisión, pues esta comunicación, esta situación que se tiene con los Estados Unidos ha provocado que tengamos hoy apagones en el nuevo telepaís, y en los cuales ya se



encuentra trabajando el CENACE, y también las áreas respectivas de la Comisión Federal de Electricidad.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Bien, Miguel, muchas gracias.

Sí es importante comentar que la situación no está fuera de control de la CFE, porque empiezan las especulaciones, etcétera. Un poquito más adelante nos va a hablar el ingeniero Morales de cuáles son estas generaciones que se van a utilizar, y si hay suficiente capacidad para abastecer al país.

Sí la hay, me anticipo a decirlo que sí la hay, que hay mucha especulación en este momento en los medios, en las redes; así que no es hacer esa función total controlada por parte de la CFE.

Yo le pediría al ingeniero Guillermo Nevárez, que nos hiciera favor de hacer el diagnóstico y si tiene algún comentario complementario en relación al tema.

Ingeniero Nevárez.

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** Muchas gracias, buenos días.

Muy amable, Luis.

Bueno, desde la mañana que oí la problemática que ya explicó con detalle el ingeniero Miguel Reyes, nos dimos a la tarea, junto con el CENACE a coordinar las actividades de restablecimiento del servicio estratégico.

¿Qué quiere decir esto? Disponer a través de las líneas de distribución, de transmisión la posibilidad de proveer de energía a las centrales propias de la CFE.

En vista del fenómeno que ya he explicado, lo que sucede ahí es que es necesario que arranquemos las máquinas de otro tipo de combustible, lo explicará con más detalle el director de operación, y en ese sentido hasta el momento hemos reestablecido ya el 55 por ciento de los clientes que se afectaron por la salida de las máquinas de gas.

Ahorita prácticamente tenemos pendiente de restablecer así de manera general Chihuahua, que es el punto en el que se está trabajando ahorita fuerte.

En el resto de los estados, Coahuila está restablecido al 68 por ciento, Durango al 100, Nuevo León al 75, Tamaulipas al 39 y Zacatecas al cien por ciento. Es la del área de impacto de lo que estamos comentado.

Seguimos trabajando, vamos a estar muy atentos para que de manera coordinada, una vez que se vaya incorporando la energía que ya se explicó de las generadoras mencionadas vayamos restableciendo los clientes que nos faltan, y si en caso de ser necesario estar dispuestos también para hacer rotación de energía e ir alimentado lo que hemos hecho siempre, desde el punto de vista estratégico, por supuesto,



comunicaciones, transportes, hospitales y ese tipo de instalaciones que requieren inmediatez en el establecimiento eléctrico.

Sería el comentario, Luis.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** ¿Existe algún cálculo de en cuánto tiempo quedará establecido el sistema?

Tengo preguntas aquí de los medios de comunicación, las estaremos desahogando al final de la exposición del ingeniero Morales.

¿Pero se tiene un cálculo, ingeniero Nevares, de cuándo podría quedar restablecido al cien por ciento esta situación?

**Ing. Guillermo Nevares Elizondo:** Nos estará comunicando el CENACE.

Al momento, como decía, estamos ya proveímos de energía eléctrica a las centrales generadoras para los arranques negros de las plantas. Están arrancando carbón, están arrancando las máquinas que ya se mencionaron y sobre la marcha hemos de estar informándoles de los avances.

Bueno, vale la pena destacar que en prácticamente lo que va del tiempo de la falla por falta de suministro, como ya bien lo explicaron, hemos restablecido más del 55 por ciento de los clientes, en un rato más les estaríamos informando la capacidad disponible de generación y tomar...(Falla de audio)...inmediatamente.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Gracias, ingeniero Nevárez.

Le doy el uso de la voz al ingeniero Carlos Morales Mar.

Adelante, ingeniero.

**Ing. Carlos Andrés Morales Mar:** Muy bien, muchísimas gracias.

Vamos a informar a ustedes de cómo se encontraban las condiciones, sobre todo de generación en la cual se perdieron alrededor de 5 mil 323 mega watts y bajo las condiciones como se encuentra el equilibrio entre la generación de Comisión Federal de Electricidad y la generación privada en este caso, llámese productores externos de energía o simplemente todos los que han entrado después de la Ley de la Industria Eléctrica promulgada en agosto del 2014.

Por parte de los productores externos de energía salieron 3 mil 339 mega watts y por parte de Comisión Federal de Electricidad mil 984, en total son 5 mil 323 mega watts que perdimos bajo esta condición.

Hay que aclarar y hay que tener muy en consideración que si el país se encuentra con un balance entre la generación de Comisión y la generación privada estamos hablando de un 40 por ciento actualmente de parte de Comisión y un 60 por ciento correspondiente a la privada.





Y en el área Noreste es una consideración todavía más desbalanceada. Ahí tenemos un 20 por ciento de generación de Comisión Federal de Electricidad y un 80 por ciento que corresponde a todo lo que es la generación privada.

Hago énfasis en esta condición porque toda la generación de los generadores privados estuvo saliendo de funcionamiento desde la noche del día domingo, la mayor parte en la madrugada de lo que es hoy lunes.

Entonces cuando hay una condición así, de que se va la generación que se tiene en el Noreste, empezamos nosotros a transmitir energía de la generación hidroeléctrica y de la generación termoeléctrica que tenemos con combustibles alternos; y, por supuesto que esa condición, pues obedece a cómo se encuentran los enlaces de transmisión y sus puntos de saturación.

Llega el momento que se dispara nuevamente una más de las centrales, o sea, sale del servicio una más de las centrales, una central que se llama Escobedo, que está allá en el noreste y empieza la problemática que fue provocada en un principio por lo que es la restricción de gas.

Desde el día viernes 12 ante lo que eran los pronósticos meteorológicos de lo que iba a estar en las condiciones de ondas gélidas severas en todo el noreste de Estados Unidos, también la parte noreste de nosotros se afectó en ese tipo de condiciones y lo que fue la restricción del gas natural, pues básicamente es a todos los ciclos combinados que se tienen con base a este tipo de combustible y ellas se encuentran en el norte, en el noreste y en el noroeste en una parte también.

Entonces, cuando se vienen estos efectos se nota más el desbalance que hay en cuanto a esa proporción de cómo despachamos la energía entre la generación de CFE y la generación de nosotros.

Entonces, hablemos de cómo respondieron nuestras centrales con respecto a esta condición, previamente habíamos hecho ya la estimación de lo que teníamos en generación con combustibles alternos al gas natural y teníamos tres mil 871 megawatt disponibles en ese momento en centrales que están ubicadas en el norte, en el centro y en el sur del país.

Por otro lado, tenemos la generación hidroeléctrica, teníamos más de siete mil 457 megawatts disponibles de generación hidroeléctrica en el país, básicamente toda la del sureste y esa generación fue la que en el momento de que se vino esta consecuencia de restricción de gas a las centrales vino todo lo que es la parte de este tipo de generación, así que soportamos nosotros el sistema, tenemos lo suficiente como para seguirlo soportando en tanto se restituye todo lo que son las afectaciones a los usuarios.

Es muy importante para Comisión Federal de Electricidad darles a conocimiento a ustedes que previamente habíamos hecho todas esas condiciones, habíamos hecho todos los estudios, nos habíamos preparado para que las unidades generadoras tuvieran la menor afectación posible por esta condición severa que también afectó todo el noreste del país y norte también del país y con esto podemos concluir que la



recuperación de la carga afectada, o sea, los usuarios afectados, pues van a estar en toda la posibilidad de que vayamos interconectando nuevamente estos estados del norte del país.

Entonces, actualmente solamente se encuentra fuera de servicio un enlace entre el área norte y el área noreste, es la única que está abierta.

Van a entrar en servicio aproximadamente en unos 15 minutos más todas las centrales de carbón, a las cuales se le proporcionó la energía para su arranque desde la central hidroeléctrica de Libertad, y está armándose todo el sistema para que puedan tener ya la recuperación de todos estos usuarios que se vieron afectados en esta ocasión, comenzando desde la madrugada de este lunes, y que finalmente hasta ahora que tuvimos la condición de emergencia, pues es por la salida de toda esa generación en el área noreste, y que ha sido sustituida con lo que tenemos de combustibles alternos, y con lo que tenemos de generación hidroeléctrica del país.

Muchísimas gracias.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** No sé si antes de iniciar con las preguntas que me han hecho llegar los compañeros de los medios de comunicación hubiera que hacer alguna aclaración, ingeniero Nevares, doctor Miguel Reyes ¿o nos vamos directamente a las preguntas?

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Yo quisiera nada más comentar que estamos recibiendo información minuto a minuto de cómo se están comportando los ductos en los Estados Unidos. La zona más afectada es la zona, en Estados Unidos de Permian y Huahac, que es la que bajaría el gas por Chihuahua hacia el centro y hacia toda la zona noroeste del país, es decir, Sonora, Sinaloa, Chihuahua. Ahí es donde se encuentra la mayor afectación, precisamente porque los ductos están congelados.

Las empresas transportistas de gas natural, es decir, las propietarias de estos gasoductos, tanto en Estados Unidos como en México, han comunicado a la Comisión Federal de Electricidad la imposibilidad de que pueda transportarse gas, dado que los ductos se encuentran congelados. De ese lado es donde está la mayor afectación.

Si bien hoy se dio o se dieron cortes en la zona del noreste, en nuevo León, en Saltillo, entraron rápidamente algunas centrales de soporte Nuevo León, donde todavía estamos fluyendo. No se tiene tanta restricción para fluir gas natural, es decir, hay algunas centrales en esa zona, tanto del centro del país, centro-norte hacia lo que sería el noreste, están sirviendo de soporte, no solamente de la Comisión Federal de Electricidad, sino algunas centrales privadas.

En el caso de la Comisión Federal de Electricidad, por ejemplo, está la Francisco Pérez Ríos. En el caso de algunas privadas, en Chihuahua está la empresa M-Power. Las empresas que han sido afectadas, por eso planteamos que esta es una situación de emergencia y de contingencia precisamente que se debe a lo que está ocurriendo en Texas, han sido no solo de la Comisión Federal de Electricidad, sino





también de privados en la zona de Manzanillo, en la zona de Mazatlán, en la zona de Hermosillo se tienen centrales tanto de CFE como de privados.

Algunos privados que han sido afectados son plantas de Iberdrola, plantas de la empresa Fistera en la zona del Bajío, precisamente por esta falta de suministro, porque no podemos fluir gas natural desde los Estados Unidos.

CFE de inmediato se dio a la tarea de algo que tiene dos puertos, en donde puede inyectar gas natural licuado, en buscar la inyección a la brevedad, de gas natural licuado por el área de Manzanillo, y también por Altamira.

Asimismo, estas centrales duales, estarán buscando consumir a su máxima capacidad, otro tipo de combustible, dado que se cuenta con reservas de otro tipo de combustible en todas estas centrales y estaremos haciéndolo a su máxima capacidad.

Ya lo comentó el ingeniero Nevares, que ya tendríamos nosotros hoy un establecimiento del 55 por ciento en una parte del país, precisamente por el uso de ese otro combustible, así como por el suministro de gas que sí tenemos por la zona del noroeste.

Son cosas que quería comentar, antes de que comiencen las preguntas.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Muchas gracias, Miguel.

Son muchas las preguntas. Vamos a hacer el esfuerzo, donde se avalan todas. A partir de este momento, yo sé que todos tienen (...) porque ya tenemos que frenar este flujo que es muy importante, son pruebas extras, y les quiero ofrecer una disculpa para todas aquellas preguntas que pudieran en un momento dado, quedarse.

César Méndez, de TV Azteca; Juan García Heredia, de Perspectivas MX; Jessica Becerra, del Financiero; Nayelli Mesa, de Fortuna y Poder, pregunta cuántos usuarios fueron afectados.

Eso ya lo desahoga el ingeniero Nevárez. No sé si hay un dato actualizado en este momento.

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** Sí, Luis. Ahorita está pendiente de establecer 2 millones y medio de clientes, que equivale a los 45 por ciento. Con la entrada de las máquinas que comenta el ingeniero Morales Mar, el alto mando por carga netamente del sistema.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Gracias, ingeniero.

César Méndez, de TV Azteca, también me parece que es una pregunta que ya se ha dado respuesta. Dice: Qué centrales salieron, y cuál es el plan para abastecer de gas a la región.

Yo sugiero que para darle más agilidad, voy a leer todas las preguntas, y que cada quien le corresponde, si no puede, ponerse en un ejercicio.

**Lic. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Adelante, Luis, por favor.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Adriana Barrera, de Agencia Reuters.

Dice: El comunicado dice que la CFE ha puesto a disposición del CENACE toda la energía de otras fuentes. ¿Cuáles fuentes que tuvieran que dar energía estamos hablando? Eso provocará un desbalance de energía en otras partes del país.

Arturo Solís, de Forps, dice: Van a sustituir el gas por combustóleo para generar electricidad. ¿Por qué CFE sigue aumentando la dependencia de gas natural estadounidense con la construcción de más centrales de ciclo combinado en lugar de diversificar su matriz energética.

(...) Intelligence dice: ¿qué tanta disponibilidad tienen para hacer ese cambio de gas natural al combustóleo, almacenamiento y capacidad de plantas, plantas (...) y dice: ¿cómo va la generación solar y eólica para esa zona?

Diana Gante, de Reforma. Nos podrían decir qué centrales fueron las que salieron por la disponibilidad de gas y si nos pudieran decir qué cantidad de reserva de gas natural tiene la CFE? Entiendo que el problema empezó desde el sábado y para ellos esa reserva ya podría estar en unos niveles.

Nayeli González, de Excelsior dice: ¿Cuántas plantas han salido de operación por la falta de gas y cuántas más podrían salir? ¿Qué ciudades han registrado apagones y cuándo podría restablecerse la energía? ¿Qué porcentaje de la energía que despacha la CFE es producida con gas natural? ¿Qué volumen promedio de gas compra CFE por día?

Rebecca Conan, de Argos Media, dice: Favor de confirmar los niveles de suministro de gas por ducto durante los últimos cinco días y lo previsto para esta semana.

Una pregunta para Miguel Reyes, dice: ¿Qué porcentaje de los contratos de compra son precio spot, cuáles estrategias de compra tienen para mitigar el riesgo de eventos de este tamaño?

Y, por último, aclarar; por último, por parte de Argos, y por último aclarar si no hay suministro o si se decidieron no comprar en estos precios.

Más preguntas.

Ivette Saldaña, de El Universal: ¿Estos apagones por cuánto tiempo más se pueden extender ante la falta de gas? En su boletín aseguran hay aumentos de precios, ¿en cuánto estiman este incremento de costos en generación por el aumento de precios de gas natural y en cuánto estiman el aumento de subsidios por esta situación?

Jessica Becerra, de El Financiero, dice: Si el evento puede replicarse o ampliarse a otras zonas del país y el tiempo estimado en que puede seguir esta afectación.

Daniel Rodríguez, de IHS Markit, la pregunta dice, sería para el doctor Reyes: ¿En cuánto va aumentar el consumo de diésel debido a esta crisis y por cuánto tiempo va a sostenerse este consumo adicional de diésel y si el país tiene suficientes inventarios en el norte para sortear el aumento de demanda o si habrá que traer cargamentos adicionales desde Estados Unidos para satisfacer este aumento de demanda.

Diana Nava, de Expansión, dice: Si bien entendemos que este es un evento derivado de un tema climatológico, considera que la poca producción doméstica de gas y la falta de diversificación de las centrales es un factor que ha influido en esta situación.

Adrián Arias, de El Herald, dice: ¿Cuánto gas natural se importa desde Estados Unidos y si es posible que sigamos observando apagones en lo que resta del sexenio ante la política energética del gobierno?

Juan Luis Ramos, de El Sol de México: ¿Por qué se emitieron alertas a la población hasta hoy en la mañana, cuando en Texas se hizo desde el jueves? ¿Y por qué si la CFE alertó al CENACE desde el viernes, el CENACE lanzó alerta hasta el sábado?

Y son cuatro preguntas más al parecer.

¿Cuántos apagones de este estilo se han presentado en años anteriores y cuándo fueron?

Es la misma, ¿cuántos apagones?

Guillermo Cruz, de Quinto Poder, tiene tres preguntas. La primera: ¿CFE quedó apalancada, en sentido literal, al abastecimiento del gas natural de la Cuenca de Texas tras la implementación de la inconclusa red de gasoductos del sexenio anterior?

Si es el caso, ¿de qué forma impacta en ello directamente el apagón ocurrido este lunes en el norte del país, tanto operativa como financieramente?

Y tres: ¿Cuál es la situación actual de operación de cada uno de los gasoductos del país?

Y la última pregunta... Ah, no, pues es la misma, es un alcance de Guillermo Cruz.

Esas son las preguntas que, hasta este momento, bueno, que ya cerramos el ojo de preguntas con el equipo de información, así que yo pediría a Miguel Reyes que nos hiciera el favor de responder las que corresponderían.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Adelante, muchas gracias.

Para mencionar algunas de las cifras en relación al gas natural en primera instancia, la demanda de gas natural en los Estados Unidos creció cerca de 17, 18 por ciento en los últimos días y pasó de 136 mil millones de pies cúbicos diarios, de 123 mil millones de pies cúbicos diarios a 136 mil. Un incremento de 13 mil millones de pies cúbicos diarios para que tengamos nosotros una proporción de lo que se incrementó en los últimos cuatro días la demanda de gas natural, México consume hoy poco más de ocho mil millones de pies cúbicos diarios en los cuales la Comisión Federal de Electricidad consume el 60 por ciento.

O sea, el incremento de la demanda en los Estados Unidos fue de poco más de 1.5 veces aproximadamente el consumo de México, solo el crecimiento en cuatro días de la demanda de los Estados Unidos.

La producción de gas de las cuentas de donde importa el gas natural, Comisión Federal de Electricidad cayó de ocho mil 500 millones de pies cúbicos diarios a cinco mil 500 millones de pies cúbicos diarios.

Es decir, tenemos un recorte en la producción de gas natural de las cuencas estratégicas, no solamente en Texas es de donde viene el gas que se utiliza o que utiliza la Comisión Federal de Electricidad.

Aquí tenemos una caída en la producción, pero la producción cae en todo el país, comentamos hace un momento que los yacimientos que se pueden ahorita explotar están a la mitad en los Estados Unidos, la demanda creció significativamente y eso obviamente elevó los precios de manera totalmente inusitada.

Hoy en algunos lugares se está vendiendo el gas a 600 dólares por mBtu, el gas de esta zona, el gas que compraba la CFE está entre tres y cuatro dólares máximo por mBtu hace unos pocos días. Hoy se está comprando entre 180 y 200 dólares por mBtu.

La afectación que se espera se tenga en términos presupuestales es de 20 mil millones de pesos en estos cuatro días. Esos 20 mil millones de pesos, dado que se han metido a una alerta crítica estarían siendo prorrateados y absorbidos a lo largo de 12 meses, de tal manera que esperamos que no tenga afectaciones en la tarifa de electricidad, es muy importante esto, que la población tenga garantía de que la tarifa de electricidad no se verá afectada precisamente porque ya se tiene una estrategia de prorrateo a lo largo de los 12 meses de estos costos o estos altos costos en el precio del gas.

¿Por qué? Nosotros tenemos que importar el gas natural de los Estados Unidos, dependemos de ello y nuestras centrales de generación también. Hoy la Comisión Federal de Electricidad produce su energía en un 40 por ciento con gas natural, el total del país lo hace del 60 por ciento, esto es muy importante porque normalmente se responsabiliza a la Comisión Federal de Electricidad de muchas de las fallas que ocurren en el sistema eléctrico y hoy los privados y la CFE construyeron durante muchos años toda una infraestructura para que las centrales de generación generaran con gas natural.



Estas centrales de generación tienen mucho mayor eficiencia que algunas centrales renovables. Tienen, obviamente, menos emisiones contaminantes que el combustóleo y el diesel, pero tienen la problemática de que se debe garantizar su suministro.

Durante los últimos años, no estamos hablando ni de uno, ni de dos, ni de tres años. Estamos hablando de 30 años hubo un desmantelamiento de la industria petrolera nacional, lo que conllevó a una caída significativa en la producción y en las reservas de gas natural.

Por esa razón los gasoductos que se construyeron están vinculados a toda la red de gasoductos que se tiene en los Estados Unidos. Se tienen adicionalmente dos entradas, que es Manzanillo y Altamira, donde se puede entrar con gas natural licuado; sin embargo, los precios que se tenían del precio gas natural licuado, también en las últimas semanas, dada la inestabilidad que se provocó en Asia, porque esto es un problema que se está presentando de forma diversa en el mundo.

En Asia se dio un incremento también por las temperaturas en lo que sería el gas natural, la demanda de gas natural, y el uso del carbón hace unos días.

Subió demasiado el precio del gas natural, y cuando se estabilizó cayó ese precio del gas natural, pero no a los niveles que el gas que importamos desde los Estados Unidos.

Esta producción en México, que ha sido de alguna manera incipiente, y que no se recupera de la noche a la mañana, porque no estamos hablando de que la producción de algo, y más de un hidrocarburo se pueda recuperar de un día para otro.

La política energética del Gobierno Federal busca por esas mismas razones, fortalecer a las dos empresas del Estado, tanto para que Pemex pueda producir los hidrocarburos que requiere el país, y en este caso la Comisión Federal de Electricidad, como para que también la Comisión Federal de Electricidad pueda tener cada vez más mayor autonomía.

Esta debilidad que enfrenta hoy y que es estructural, la Comisión Federal de Electricidad, se debe también a que se tienen contratos donde prácticamente la Comisión Federal de Electricidad está comprometida, 25 años, con los dueños de estos gasoductos en contratos de gas, de suministro de gas en los Estados Unidos, y eso significa que nosotros no podemos de un día para otro salirnos de esos contratos.

Nosotros dijimos, y lo planteó el Presidente de la República, cuando se hizo la renegociación de los contratos de gas, en términos de las tarifas, era que se iban a respetar esos contratos, pero que se tenían que cambiar las condiciones de los mismos. Se han cambiado algunos de esos contratos y las condiciones de algunos de esos contratos; pero permanecen en el tiempo.



Tenemos 25 años en donde el compromiso de la Comisión Federal de Electricidad tiene implicaciones severas en su presupuesto. Hoy la Comisión Federal de Electricidad paga del orden anual de 60 mil millones de pesos por estos gasoductos.

Algunos de ellos no se pueden utilizar al cien por ciento. Fueron mal planificados por la administración anterior, no es algo que se pueda corregir de la noche a la mañana, porque implicaría que además se solucionan algunas de las problemáticas de ustedes que los tienen parados, aquellos que ya están funcionando, no lo pueden hacer a su máxima capacidad, porque la planeación que se rehízo, el gas que se va quedando a lo largo de las entregas, implicaría que en trazos de los ductos de gas, no tendríamos prácticamente gas qué transportar.

Los contratos se hicieron de tal manera que se garantice el pago para todas las empresas de gasoductos, pero que no necesariamente garantizamos el suministro al 100 por ciento de la reducción también especial.

Aún así, no habíamos tenido hasta hoy que es algo que suministra los Estados Unidos, ya hemos tenido hasta un problema de suministro de gas en las centrales de generación, tanto de la Comisión Federal de Electricidad, como privados.

Es importante mencionar que la Filial que represento, CFE Energía, de la Comisión Federal de Electricidad, vende gas, no solamente a la CFE, sino también a privadas, y todas ellas están siendo afectadas.

¿Cómo se compra el gas en los Estados Unidos? 70 por ciento es por estos contratos que están apalancados a la Comisión Federal de Electricidad a muchos años, y 30 por ciento es por el mercado POT.

Aún así, aunque tengamos contratos, o sea, por los mercados POT, el problema del suministro no está en que se tengan contratos, sino en que los ductos se encuentran congelados, en que los yacimientos se encuentran congelados, y que no se puede, ni extraer gas de las obras de las producción, ni tampoco se puede transportar ese gas.

No depende entonces del cumplimiento de los contratos, sino precisamente de las restricciones técnicas que tenemos.

Hoy, como dijimos, vamos a buscar sustituir al máximo nivel, las fuentes de combustible que tenemos hoy con gas, con otros combustibles y no se ensuciaría tanto el tema del diésel, porque las centrales duales, si bien utilizan gas y diésel, también lo hacen con el caso del combustóleo.

No es algo que la CFE, de manera unilateral haya decidido hacer, sino que se requiere garantizar la confiabilidad de la red eléctrica del país.

Lo mismo, exactamente, que es lo que está haciendo Estados Unidos, en la zona de quejas, por lo que es el Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas.





Lo hicimos, porque los críticos no solamente de la CFE, sino de la Administración Pública Federal, se han dedicado ya en estos minutos, a establecer noticias que no son correctas, que no son ciertas.

Obviamente, alimentando el tema de la infodemia; primero en función de que la Comisión Federal de Electricidad es la responsable de todo el suministro en el país, porque era mentira, la Comisión Federal de Electricidad hoy tiene el 50 por ciento de la generación de electricidad, y el otro 50 por ciento es de privados.

Segundo, la CFE no está a cargo de subir la energía la red, es el Centro Nacional de Control de la Energía, que es el CENACE, que es un organismo parecido a lo que sería el tema de confiabilidad del consumo de confiabilidad eléctrica de Texas.

Solo que en Estados Unidos, existen 12 consejos, (...) existe un Consejo de confiabilidad o de control de la energía, que es un Consejo que depende de la Secretaría de Energía y que por criterios, fundamentalmente económicos y de confiabilidad cuando es requerido, es el que toma la decisión de subir, ya sea a centrales de la CFE o centrales privadas.

ERCOT, que es el Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas, ha decretado en estos últimos días; de hecho primero decretó la alerta número uno, luego la dos y hoy decretó el nivel tres, en donde se tendrían que despachar unidades muy contaminantes para garantizar la confiabilidad del sistema eléctrico.

Eso significa que aunque advierte que existe cierta restricción en la generación que atienden a la protección al ambiente y al control de emisiones de contaminantes, en este momento y en estas circunstancias se requiere garantizar la confiabilidad del sistema eléctrico. Lo hacen los Estados Unidos y lo tendríamos que hacer también en México, garantizar la sustentabilidad, la confiabilidad, la seguridad nacional antes que cualquier otra cosa.

Por eso hacemos un llamado respetuoso también al CENACE para que pueda emitir, así como lo emitió ERCOT en su momento, un comunicado en donde se garantice que por el momento todas las energías posibles deben ser despachadas con el fin de garantizar la fondeabilidad.

Eso significará que, como lo preguntan acá, que serían ellos, porque son otra instancia, quienes tendrían que comentar por qué no se dio una alerta desde el sábado o el domingo, dado que la Comisión Federal de Electricidad lo solicitó desde el día sábado.

Repetimos, CFenergía envió una solicitud a las Empresas Productivas de Generación de la CFE; éstas, a su vez, al CENACE el día sábado, y será al CENACE entonces a quien le corresponda responder sobre esto que ustedes están preguntando.

Creo que en general respondería a lo que nos han preguntado, solamente reiterar que no habrá afectación a las tarifas de electricidad de la población, que ahí, sí, CFE



ha sido muy cuidadoso en que se debe de garantizar lo que el Presidente de la República se ha comprometido y que es no tener un aumento en las tarifas de electricidad y seguiremos trabajando en poder restablecer a la brevedad todo lo que sería problema de suministro de gas natural.

Tenemos una información adicional, que el ducto, uno de los ductos más importantes en los Estados Unidos, El Paso Natural Gas, que es un ducto paralelo a los que corren en México y que atraviesan Sonora y Chihuahua, es un ducto que contratamos nosotros con Carso y corre paralelo por el norte en los Estados Unidos, ha declarado ahorita una situación de caso fortuito o fuerza mayor y no está el gas circulando por ahí, no hay transporte de gas por este ducto, lo que significa que las restricciones de gas para toda la Zona Noroeste van a continuar en las próximas horas.

De acuerdo a los reportes climatológicos, esperaríamos que mañana mejoren las temperaturas; y que al tener mejor las temperaturas podamos nosotros normalizar el suministro de gas. Por el momento la CFE, como decimos, pone disponibilidad del CENACE todas las demás fuentes de energía por nuestra cuenta, incluye obviamente además de otros combustibles la energía hidroeléctrica y todas las energías limpias con las que cuenta la CFE, como la nuclear y la geotérmica.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Esa parte que comentas, Miguel, es muy importante porque hay mucha inquietud en las redes sociales, también nos han manifestado varias preguntas en relación a eso.

Las diferentes tecnologías que tiene la CFE de generación entran, digamos, a aportar esto que en este momento el gas, que no estamos recibiendo el gas, se utilizan todas las tecnologías no solamente en las contaminantes, no solamente el combustóleo, como empiezan a especular, se utilizan todas las tecnologías porque es un caso de emergencias así y que tienen que sustituir o que ni modo que digamos: "con tal de no aprender combustóleo, pues entonces que se quede equis población sin luz".

Se tienen que combinar todas las tecnologías para poder aportar eso.

¿Estoy en lo correcto, ingeniero Morales? Así es, ¿verdad?

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Sí, nada más antes de que participen mis colegas, decirles que adicional a esta información que estamos recibiendo de los Estados Unidos donde hay ahorita problemas en el flujo, normalmente en el noroeste ya hay cortes o en masivos en lo que sería el suministro de gas natural. Estamos por recibir dos barcos, uno de Manzanillo y otro de Altamira en los próximos días para buscar mitigar el problema del suministro de gas natural que fundamentalmente hoy el 95 por ciento depende del suministro que tenemos en los Estados Unidos.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** De acuerdo, Miguel.

No sé si el ingeniero Nevares o el ingeniero Morales.

Adelante, ingeniero Morales, por favor, con las preguntas.



**Ing. Carlos Andrés Morales Mar:** Sí, bueno, yo quería comentarles aquí algo adicional, de pronto hace un momento les dije que ya empezarían a reestablecerse las unidades carboeléctricas, por supuesto que ya teniendo el potencial, lo que se llama energía para arrancar sus auxiliares, esas unidades ya están en disposición de poder entrar nuevamente y decirles que hay algunas previsiones que tomamos y que nos ayudarán a reestablecer toda esta generación.

Las unidades turbogás que son unidades que pueden trabajar también con diésel, estas unidades turbogás sobre todo las que están ahí en el área noroeste están entrando en servicio y son sobre 400 megawatts los que tenemos ahí todavía en toda el área norte para poder ir reestableciendo.

Ya están entrando en operación desde la mañana y tenemos la oportunidad de verlo así.

Por otro lado, también de los ciclos combinados de los productores externos que regularmente usan gas, se tiene la disposición de que una central de las importantes de este tipo de 495 megawatts también puede utilizar como combustible alternativo el diésel.

Entonces, mientras exista la restricción de gas en el área estas centrales, solicitarle al CENACE que las despache con ese combustible alternativo y no solamente es la central Anáhuac, también está electricidad Águila de Altamira que puede utilizarlo y la central Santillo.

Entonces total tuvieron como mil 500 megawatts adicionales, pudiendo utilizar como combustible alternativo el diésel, y tiene la suficiencia necesaria.

Una de las preguntas que tenían, es que si teníamos el almacenamiento suficiente. Tenemos en promedio sobre 15 días de almacenamiento tanto en combustóleo como en diésel, y ahí no tenemos ninguna problemática adicional, por eso se están programando también el poder restituirle, mientras dure, todo este esquema de lo que es recibir el combustible, gas natural de parte de Estados Unidos. Entonces, sí tenemos el suficiente almacenamiento.

Hay otras estrategias que se pudieron, se pueden estar viendo que las estuvimos diseñando durante toda la semana pasada, para que pudiéramos nosotros tener este combustible alternativo.

Por otro lado, hay que ver claramente cuál es la lectura que nos deja este evento. Ya lo comentaba el doctor Reyes, en el que se debe de buscar fuentes alternativas de energía. Por lo pronto se encuentran las que tenemos con esta disposición, todo el parque hidroeléctrico, que es una energía limpia, que es una energía que puede estar utilizando para este tipo de eventos.

Pero hay que recordar que no es la primera vez que tenemos ese tipo de eventos. Exactamente por ahí del 4, del 2011, un 4 de febrero también, tuvimos la misma condición. Y hace que ese tipo de gas, que Estados Unidos ante una condición



severa de ondas frías, pues ese gas lo destina a su consumo doméstico. Y eso lo tuvimos esta vez en febrero del 2011.

Entonces, condiciones similares, condiciones que también provocaron este tipo de afectaciones.

Entonces, la lectura que tenemos que tomar, es aprovechar todos nuestros recursos naturales que tenemos en el país, hay agua, hay viento, hay sol, hay geotérmica, hay un potencial nuclear, que ya tenemos nosotros programado dentro de lo que es el PRODECEN. Ya se encuentran este tipo de tecnologías, ya se encuentran todo este tipo de estudios, y la cosa es ir haciendo todo ese efecto de la transición energética para que podamos ir o pensando esta independencia energética a través de los años.

Entonces, es conveniente que también tomemos en cuenta que esta condición del gas natural pueda tener este tipo de condiciones. Es posible que se repita lo que está sucediendo y, por lo pronto, nos queda que sí podemos nosotros sustituir toda esa energía, que se deja de generar por una restricción del gas natural, y sí podemos, tenemos planes dentro de lo que es la prospectiva del desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional, en donde hay hidroeléctricas, mini hidroeléctricas, hay geotérmicas, hay nucleares, sobre todo, que puede darle a la Comisión Federal de Electricidad, ese mix energético que necesita para ir sustituyendo poco a poco lo que viene siendo el gas natural.

Estamos de acuerdo con eso, doctor Reyes, es una lectura que tenemos todos, y por supuesto que vamos a tratar de encontrar mejores condiciones en el futuro.

Muchísimas gracias.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Esta parte que menciona el ingeniero Morales, es que sea de las más importantes; sí existe la capacidad de generar con las distintas tecnologías; lo acaba de mencionar, esa es la conclusión importante, porque esa es una responsabilidad del área de generación.

Ahora, tenemos que informarle también a la opinión pública de los mexicanos, cómo estamos garantizando la parte de la transmisión y la emisión, porque es de enorme relevancia, el sembrar la tranquilidad en la población, toda vez que la CFE sí tiene esa capacidad de respuesta.

¿Nos podría explicar el ingeniero Nevárez?

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** Sí, Luis, gracias.

Realmente desde ahí ha estado demostrado que de la capacidad de transmisión y la distribución son plenas, no hay ningún tema.

Ahorita, en lo que se empiezan a recuperar la generación, podríamos recuperar los clientes, como ya lo mencioné, inmediatamente.



Aquí no debemos de olvidar y lo comento a los compañeros de la prensa, que esto es un fenómeno meteorológico, es un frente frío muy importante que le llaman invierno blanco.

Es un evento en el que las temperaturas andan por debajo de los 20 grados centígrados en el territorio, dejando en México hasta 10, hasta menos 12 en las fronteras de Coahuila, Tamaulipas, Chihuahua, y eso provoca no nada más el hecho de que se controle el gas; va a haber temas importantes y lo van a ir viendo un poco más, en el tema de que se congelan todos, de cualquier tipo, industrial, comercial, doméstico.

Entonces, sí me gustaría ahí que lo consideraran, porque no un fenómeno provocado por ningún tipo de situación, que por la naturaleza y así lo estamos atendiendo.

Entonces, sí traemos la capacidad firme para distribuir, para transmitir, por supuesto, y lo mostramos, ahorita que hablaba yo de que ya recuperamos el 55 por ciento de los clientes, están por arrancar las máquinas que ya he explicado y enseguida tomaríamos el resto de la carga.

Vamos a estar pendientes minuto a minuto para que así suceda.

Sería el comentario, Luis.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Perfecto, ingeniero Nevárez.

Una pregunta más, para precisar. (...) cuánto fue y cuánto (...) Sé que ya lo comentaste, pero hay por ahí algunas dudas.

¿Cuántos afectados hubo y cuántos están por reestablecerse?

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** En el territorio afectados por el frío, hay 7 millones 200 mil clientes; se afectaron de inicio 4 millones 700, se han reestablecido prácticamente 600, lo que significa el 55 por ciento.

Entonces, no solo no se afectó el 100 por ciento de los clientes, se afectó nada más el 66; se ha recuperado el 55, y eso no es que sea poco, pero yo considero que sea poco el 66, sino que dar cuenta de lo que ya han estado comentando los demás ponentes, en el sentido de que hay capacidad, de que se quedó generación, de que inmediatamente se tomó respuesta al acontecimiento y no sólo utilizar que no había gas, sino inmediatamente tomar medidas correctivas para poder ir restableciendo los clientes, como lo mencionamos.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Bien, pues yo creo que queda una pregunta más, ya la había explicado el doctor Reyes, pero dice aquí “dónde quedó aquí cuánto gas es el que se estaba importando hasta antes del suceso y a qué nivel cayó, nos lo pueden compartir, por favor.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Sí, en el caso de...(Falla de audio)...

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Perdón, Miguel, ¿ibas a contestar esa pregunta o te referías?

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Perdón, a ver, sí, adelante.

Es que se cerró el micrófono, perdón.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Adelante, Miguel. Perdón.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Una disculpa.

Tenemos una cifra de 4 mil millones de pies cúbicos diarios de importación en general, la afectación hoy está en poco más de mil millones de pies cúbicos diarios, fundamentalmente en la Zona del Noroeste, aunque ya tenemos algunas afectaciones en la Zona de GASA, que es fundamentalmente Guadalajara, la zona donde está también Michoacán, hay afectaciones también ya en esa zona, porque el gas que llega hacia la zona viene precisamente del norte del país, pasa por todo el centro del país, llega a Aguascalientes y de Aguascalientes se distribuye hacia Guadalajara y luego viene hacia o llega hasta Lázaro Cárdenas.

Entonces toda esa zona es la que está siendo afectada, junto con el noroeste del país, decimos Chihuahua, Sonora, Sinaloa, la afectación ya es de poco más de mil 200 millones de pies cúbicos diarios, por esto que han cerrado ya, están cerrando varios gasoductos en los Estados Unidos.

Confirmamos ya, tendríamos en los próximos días ya llegando dos barcos por la zona de Altamira, un barco por la vía de Manzanillo, buscando, a la vez que está trabajando el área de Generación, de Distribución y Transmisión de la Comisión Federal de Electricidad para usar otras fuentes alternativas de energía y ponerlas a disposición del CENACE, en el caso nuestro estaríamos buscando también garantizar por otra vía de transporte el gas natural, que en este caso sería gas natural licuado por Manzanillo y por Altamira.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Bien, antes de finalizar, no sé si el ingeniero Nevárez, el ingeniero Morales tuvieran algún otro comentario, yo creo que han sido respondidas todas las preguntas, salvo su mejor opinión.

**Ing. Guillermo Nevárez Elizondo:** Yo no tengo ningún comentario, Luis, muchas gracias. Y estamos atentos permanentemente.

**Lic. Bravo Navarro:** Bien, pues muchas gracias, muchas gracias.

**Ing. Carlos Andrés Morales Mar:** No hay ningún comentario, Luis, por nuestra parte.

Muchísimas gracias por toda esta invitación a poder dar los comentarios necesarios.

Adelante.





**Lic. Luis Bravo Navarro:** Bien, muchas gracias, muchas gracias a todos los que participaron en esta conferencia de prensa, decirles a los medios de comunicación que estaremos informando permanentemente desde las distintas áreas de competencia para mantener a la población mexicana al tanto de lo que está sucediendo y de la evolución y el restablecimiento del servicio eléctrico a todos los usuarios que todavía se encuentran afectados en este momento.

Vamos a mantener esta comunicación y gracias por acompañarnos en esta transmisión.

Buenas tardes.

**Dr. Miguel Santiago Reyes Hernández:** Muchas gracias, Luis. Buenas tardes.

Y decir que hoy y mañana quizá son los días más complicados en términos climáticos en los Estados Unidos, por lo que esperamos que se pueda reestablecer pronto esta situación, que será temporal y que obviamente ya lo hemos reiterado y explicado, tiene que ver con una problemática vinculada al suministro de gas en los Estados Unidos, pero ya está trabajando CFE conjuntamente con el CENACE para todo esto pueda reestablecerse pronto.

Entonces, muchas gracias, Luis, estamos a las órdenes para informar al público en general y que los medios de comunicación nos ayuden a que esta información pueda difundirse lo más ampliamente posible y evitemos con ello el tema de la infodemia, de las opiniones interesadas que en este momento se contó, mal interés, están buscando dañar a la Comisión Federal de Electricidad y en este caso a la Administración Pública Federal.

**Lic. Luis Bravo Navarro:** Muy bien, Miguel.

Muchas gracias, buenas tardes, gracias.

--oOo--