



Ciudad de México, 11 de abril de 2019

Versión estenográfica de la conferencia de prensa ofrecida por el licenciado Manuel Bartlett Díaz, Director General de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), durante la reunión que sostuvo con miembros de los medios de comunicación, hoy por la mañana.

Lic. Luis Bravo Navarro: Buenos días a todos.

Me voy a permitir presentarles a las personalidades que esta mañana nos acompañan.

Está el ingeniero Guillermo Nevárez Elizondo, director general de CFE Distribución.

El ingeniero Noé Peña Silva, director general de CFE Transmisión.

El ingeniero Carlos Andrés Morales Mar, director Corporativo de Operaciones.

El ingeniero Alfonso Morcos Flores, director general del CENACE.

Y está también con nosotros el ingeniero José Manuel Muñoz, subgerente de Generación y desde luego, nuestro director general, el licenciado Manuel Bartlett Díaz, a quien le cedo la palabra.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Muchas gracias. Buenos días.

Nuevamente muchas gracias a los medios de comunicación que nos acompañan.

Tenemos la determinación de mantener, como les dije, la vez pasada una comunicación permanente con los medios que se dedican a analizar el sector energía, para tenerlos bien informados y poder inclusive tener un diálogo lo más frecuentemente posible.

Hoy vamos a tocar un tema muy importante, que es la transmisión y la distribución del sistema eléctrico mexicano.

Se habla frecuentemente de que la transmisión tal y cual, pero en realidad me temo que no se tiene la idea de la magnitud que tienen las redes de transmisión y distribución en este país, que es una de las construcciones más importantes en México; es uno de los sistemas de redes más importantes y más amplios del mundo y que se ha venido desarrollando a través de años de esfuerzos del gobierno mexicano con inversiones y contado con la experiencia y el conocimiento de los mejores ingenieros y los mejores electricistas del mundo, sin duda alguna.

Por eso queremos explicarlo, que la opinión pública por conducto de ustedes conozca el tamaño que tiene esta importante red que es del estado mexicano y es de las piezas del sistema eléctrica las únicas que, la reforma energética, la reforma



Comisión

Coordinación de Comunicación Corporativa

constitucional preserva como propiedad del Estado, como propiedad exclusiva del Estado.

De manera que, vamos a presentar eso.

Después, pasaremos al tema de Yucatán, que ha seguido generando interés en los medios de comunicación y me parece que es correcto, porque es un tema muy importante y lo vamos a tratar en extenso.

Después, pasaremos, como siempre, a preguntas y respuestas, con el ánimo de que estas reuniones produzcan lo que queremos, un intercambio y después, en espera de que, ustedes que son el enlace con la opinión pública nacional, pues de acuerdo con su visión de las cosas lo expresen en sus medios de comunicación.

Les agradecemos su presencia y su disposición a tener este diálogo que para todos es importante.

Vamos a empezar por cómo habíamos quedado, ¿quién empieza?

Les quiero decir además que quienes están en esta mesa son gentes que tienen una enorme experiencia en la materia, tienen antigüedad, conocimientos, manejo, experiencia y liderazgo. La selección que hicimos antes de entrar a la responsabilidad, a esta enorme responsabilidad que es dirigir la CFE, hicimos una selección analizando la carrera de cada quien, su experiencia y algo muy importante, su liderazgo en estas áreas.

Así es que estamos muy orgullosos de ellos, son lo mejor que encontramos en este momento y van a iniciar esta explicación inmediatamente.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Muchas gracias, señor Director, con su permiso.

Buen día a todos, nos da mucho gusto saludarlos para platicarles un poco de manera muy general con el detalle, lo que es la red eléctrica en México y empezamos con la primera lámina en la que les representamos lo que es para el servicio público de energía eléctrica, la cadena de valor en la Comisión Federal de Electricidad y empieza obviamente por generación, la posibilidad y la capacidad de tener la energía disponible y suficiente para poder atender a través de esta red, de esta enorme red, a 43.8 millones de clientes en toda la República Mexicana, a través de diversos puntos de atención.

Y una vez que se genera la energía es necesario transportarla a través de la red de transmisión y ahí lo podemos observar en la gráfica que de alguna manera muy didáctica pretende hacer ver cómo el proceso de generación-transformación-transmisión hasta llegar a la distribución que es la que nosotros podemos ver en todas las calles, en las ciudades, en las casas, en los negocios en los que nos desenvolvemos diariamente y donde atendemos también clientes industriales.

Estos 43.8 millones de clientes consumen prácticamente toda la energía que se produce en México y tiene como objetivo fundamental asegurar la calidad del

cfe.mx

 [@CFEmx](https://twitter.com/CFEmx)

 [@CFE_Contigo](https://twitter.com/CFE_Contigo)



servicio, la continuidad del servicio y la posibilidad inmediata de tener el contacto con la gente, con nuestros clientes, para poder tener la idea y el comentario inmediato para resolver cualquier inquietud y cualquier duda ante cualquier situación.

Con esta lámina iniciamos y le cedo la palabra al ingeniero Noé Peña, Director de Transmisión.

Ing. Noé Peña Silva: Muchas gracias, Guillermo.

Dentro de la cadena de valor de lo que es la energía eléctrica, el proceso de transmisión es aquel que transporta todos los bloques de energía desde la generación y se entrega al área de distribución.

Voy a comentar en la siguiente lámina cuál es la red nacional de transmisión que tenemos en México, empezando, si ustedes pueden ver ahí tenemos más de 100 mil kilómetros de líneas de transmisión.

El voltaje mayor que tenemos en México es 400 mil volts, que son las líneas azules que podemos ver ahí. De estas líneas de 400 mil tenemos 25 kilómetros en todo el país.

Tenemos alrededor de 30 mil kilómetros de 2-30 y el resto son voltajes menores de 138, 115, en fin. A medida que se va elevando el voltaje, tenemos mayor capacidad de transferir energía de las centrales eléctricas a los centros de consumo.

Es importante comentarles, en este sentido, el hecho de que si ustedes pueden ver el enlace que hay del sureste del país a la Península de Yucatán, es importante porque más adelante comentaré el problema que tuvimos en la Península de Yucatán.

Esta red ha ido creciendo con los años, tenemos más de 330 mil estructuras o postes de energía de 400 mil volts en el país; de estas 330 mil estructuras eléctricas, muchas están por el lado de las costas, alrededor de 23 mil torres están en costas, 6 mil en montaña y alrededor de 11 mil estructuras están en pantanos.

Esta es la estructura, tenemos más de 2 mil Subestaciones de Transmisión y Subtransmisión en el país y como podemos ver, el Sistema Interconectado está desde la Península de Yucatán hasta el Estado de Sonora.

Tenemos otros tres Sistemas que son aislados al interconectado nacional como es Baja California Sur que va desde Los Cabos hasta Loreto; hay otro pequeño Sistema en Mulegé y un Sistema en Baja California -en el norte de Baja California- que está interconectado a Estados Unidos en líneas en Tijuana y en Mexicali.

En fin, esta es digamos que la infraestructura que tenemos con la parte de Transmisión.

Adelante, por favor.



Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Gracias.

A medida en que se va haciendo menor el nivel de voltaje para atender a los clientes, precisamente Distribución se convierte en cliente del proveedor Transmisión y Generación para hacer llegar a todos los puntos del país -a todos los domicilios, a todos los negocios, a todas las empresas- la energía eléctrica en los voltajes que requieran.

Distribución maneja voltajes desde 34 mil 500, 13 mil 200 y 220/127 para servir a todos los -como ya decíamos- 43 millones de clientes y lo hacemos a través de 16 Divisiones de Distribución que están distribuidas en 16 regiones del país, 150 zonas, mil 50 puntos de contacto en los que la gente puede tener servicio inmediatamente ahí y a través de la otra empresa Suministro Básico y con los call center -con los Centros de Contacto Telefónico- se establece toda esa cadena de cliente-proveedor en la cual, a través de más de 2 mil Subestaciones de Distribución, más de mil transformadores de potencia, más de 840 mil kilómetros de líneas de distribución de media y baja tensión, un millón 426 mil transformadores y sigue creciendo al orden de un 4 por ciento anual, redes de instrucción aéreas y redes subterráneas en los lugares donde de alguna manera es más confiable el servicio o hay sitios históricos o conviene más la distribución desde el punto de vista estético, cultural y de preservación de monumentos y de sitios que de alguna manera vale mucho la pena que se vean sin ningún tipo de red.

En la siguiente lámina -y la vamos a compartir con el Ingeniero Peña- vemos toda la situación en la que le país se comparta al tener uno de los más grandes litorales del mundo.

Ingeniero Peña.

Ing. Noé Peña Silva: Muchas gracias.

De lo que les he mostrado de la infraestructura que tenemos en Transmisión y en Distribución, toda esta infraestructura obviamente en cada año tenemos los efectos de huracanes.

Para esto todas las costas que tienen tanto en el Pacífico, como en el Golfo y el Caribe son áreas que están expuestas a los huracanes. Más adelante voy a presentar una lámina del efecto que hemos tenido, tenemos una estadística del 85 a la fecha.

Pero todo lo que marcamos aquí en esta lámina en azul es lo que tenemos expuesto a huracanes año con año.

Otro de los eventos naturales que nos enfrentamos son los tornados. Antes, hace algunos años, veíamos los tornados nada más por la televisión cuando afectaban en Oklahoma o en Texas; ahora se nos presentan también en el país, específicamente en los estados del norte: Chihuahua, Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas.



En estos meses de abril y de mayo son los meses en que más tenemos efecto de tornados, y un ejemplo fue en 2017 que se nos colapsaron 42 estructuras entre Monterrey y Reynosa debido a estos tornados.

Otro es los sismos. Como ustedes saben, en 2017 tuvimos los efectos de sismos tanto en el Istmo de Tehuantepec, como aquí en la Ciudad de México. Es parte a la que se enfrenta la infraestructura eléctrica que tiene el país.

El otro son los incendios, como lo que nos ha afectado en la parte de la Península de Yucatán. Y tenemos incendios en muchas de las partes del país en ese sentido, y comentaré yo más adelante específicamente esto que nos está afectando en Yucatán.

Hay otro tipo de eventos que tenemos: accidentes, choques en las estructuras, tanto estructuras de alto voltaje, como de la postera que se tiene a lo largo y ancho del país.

En esta lámina les quiero presentar el historial de estructuras colapsadas por huracanes desde el 85 hasta el 2018. Si podemos ver, el primer bloque es la década del 85 al 95, ahí hubo 221 torres colapsadas por huracanes. Ahí se ve cada año cómo estuvo.

Si ven, en la siguiente década del 96 al 2006 casi se triplicó las estructuras caídas y en la siguiente década del 2006 hasta el 2018 es casi el doble que la década anterior.

Esto hemos visto que la intensidad de los huracanes que van hasta categoría 5 nos ha afectado mucho más las estructuras que tenemos, principalmente en las costas, en la península tanto de Yucatán, como en Baja California, en esa parte.

Se ha incrementado también, porque ahí se ha incrementado la infraestructura que tiene el país con respecto a la parte eléctrica.

Este es un ejemplo de los efectos que tenemos en la red como son: los huracanes, los sismos, los incendios, en fin, este tipo de efectos naturales con que se ve afectado el sistema eléctrico.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Muchas gracias, ingeniero.

En esta lámina, y a manera nada más de reflexión, compartimos con ustedes algunos eventos de los más relevantes de los últimos años, entre ellos el Huracán Odile, que afectó de manera severa a la Península de Baja California Sur, y ahí el restablecimiento al tener dañadas seriamente las líneas de transmisión y en áreas como Los Cabos y a Paz severamente afectadas las redes de distribución, el mayor tiempo que hemos tardado ahí en algún evento y fue de 13 días con el apoyo de más de 16 mil trabajadores de distribución-transmisión y más adelante vamos a ver los detalles en los sismos, que hubo en septiembre de 17 en los estados de Puebla, Tabasco, Morelos, Chiapas, Veracruz, Oaxaca, Estado de México, Guerrero, Tlaxcala y sobre todo, la Ciudad de México, fue posible restablecer el servicio en la mayoría de los casos, inmediatamente y en los extremos donde, de alguna manera



la instalación estaba afectada o no era necesaria por la afectación de edificios o lugares, pues entre dos y cuatro días para dejar, sobre todo las condiciones de seguridad.

El huracán *Irma* y *María* en septiembre de 17 en Puerto Rico, por ejemplo y sin ánimo de comparar pues duraron 137 días sin servicio.

El incendio de Victoria en Australia, 67 días. todos recordamos el famoso huracán *Catrina* en Estados Unidos, Alabama, Georgia, Luisiana y Misisipi, dos meses sin servicio el área que independientemente de la inundación dejó severos daños.

Y aquí es donde queremos resaltar de manera muy importante, precisamente se compromiso de lo que significa tener un robusto sistema interconectado nacional, que su primera respuesta va dirigida al cliente.

Aquí no hay otro interés más que restablecer el servicio en los estándares de seguridad y en esos momentos de calidad y de continuidad.

Aquí, yo quisiera aprovechar para hacer un reconocimiento a toda la gente que integra precisamente la Comisión Federal de Electricidad, prácticamente en todas las áreas, lo que es distribución-transmisión, en conjunto andamos por el orden de 60 mil trabajadores distribuidos, como ya lo comenté y donde, con el liderazgo del señor, licenciado Manuel Bartlett, el señor Víctor Fuentes del SUTERM, quien ha logrado conjuntar un ejercicio muy importante de sensibilización para que, a través de la capacitación del compromiso, logremos establecer los estándares de liderazgo que nos permitan sí y solamente así, llegar a la seguridad de la gente y por supuesto a la seguridad de los clientes.

Con este comentario meramente, tratar de establecer el compromiso, refrendar el compromiso de que la gente que integramos la CFE estamos comprometidos permanentemente, día y noche para que, en cualquier momento, este no es servicio de “espéreme tantito”, es “oye, no tengo servicio” e inmediatamente todo el sistema completo se mueve, en todas las áreas para tratar de llegar en el menor tiempo posible a restablecer.

Entonces, aquí el reconocimiento al licenciado Bartlett por ese liderazgo, por esa visión de compromiso para servir al cliente, porque no hay otra manera, en una institución como esta, de trabajar en una forma distinta, licenciado Bartlett muchas gracias por el liderazgo.

En la siguiente lámina, una relación muy rápida del personal y equipo móvil que la CFE cuenta a nivel nacional, dentro de las diferentes modalidades de transporte, se tienen disponibles permanentemente distribuidos y estratégicamente por temporada es un ciclo estacional, dos helicópteros de trabajo, que se dedican cien por ciento al trabajo donde patrullan, inspeccionan, llevan gente, llevan herramienta, llevan equipo, trabajos en línea viva, en 400 mil en 230 mil voltios en áreas de difícil acceso, como la montaña, la selva, etcétera.



Cinco mil 950 vehículos equipos, 72 subestaciones móviles que tienen como función, al momento de un daño, de un transformar, en lo que se reemplaza de manera definitiva en menos de dos-tres horas restablecer una subestación completa que, probablemente en promedio, ande alimentando el orden de 80 a 90 mil clientes.

Tenemos cuatrimotos, vehículos anfibios, semianfibios, Unimog para la sierra, para el bosque, para la montaña, para cruzar ríos. El despliegue que ya comenté de 16 mil trabajadores en situaciones de emergencia, 73 almacenes que son estrictamente para emergencias, ubicados siempre y dedicados nada más para que en el menor tiempo posible se pueda establecer una plataforma logística importante para que antes de que se presente el fenómeno, me refiero a lo mejor a huracanes que son los que de alguna manera podemos tener una trazabilidad, vayamos moviendo a la gente por delante para esperar en el lugar de la circunstancia, ya con el equipo, ya con el material y los tiempos sean muy rápidos.

Ochenta y ocho centros de atención de distribución que son muy similares a un C-5 donde con toda la tecnología, comunicaciones redundantes, radio, fibra óptica, satelital y 31 centros de operación y transmisión; centros de reparación distribuidos en el país, refugios para personal y para helicópteros disponibles para que en el caso más extremo que son los huracanes, podamos inmediatamente salir con el equipo en buen estado.

Plantas de emergencia para atender hospitales, centros estratégicos, comunicaciones, torres de iluminación para tareas sociales como alumbrado de áreas públicas, de albergues y en acciones preventivas para reducir riesgos, inspecciones diarias con toda la gente en todos los puntos del país y en el acumulado volamos más de 38 mil kilómetros en las líneas de alta tensión.

Reemplazamos aislamiento en las cantidades que ahí se observan aparta rayos para protección en tiempo de tormentas; puntos calientes que prevén precisamente la posibilidad de alguna falla que pudiera romper algún cable y dejar de transmitir o distribuir.

Poda de más de 6 millones de árboles con todos los estándares de ecología que nos fija la norma y que preservamos ante todo, precisamente que el ser, el árbol siga viviendo permanentemente después de que nosotros le trabajemos el área, que pudiera poner en riesgo la red.

Brecha en más de 15 mil hectáreas en todo el país para asegurar que no tengamos contacto o disminución de distancia de seguridad con la línea y mejoras de tierra de manera permanente para también asegurar y garantizar que ninguna descarga atmosférica nos saque de servicio las líneas.

Estos serían comentarios así de manera muy general, para que se den una idea de lo magno que es un sistema de distribución. Una de las tres empresas más grande del mundo con sistemas interconectados a nivel nacional y tiempos de respuesta muy breves donde la única, el interés es el cliente sin interesar temas económicos o de costo, etcétera, sino el cliente que se reestablezca de inmediato.



Ing. Noé Peña Silva: Vamos a entrar ahora a qué es lo que nos pasó en la Península de Yucatán.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Si me permites le voy a pedir antes de entrar al tema de Yucatán como lo anunciaba ya el ingeniero Peña, le voy a pedir al ingeniero Morcos, Alfonso Morcos, que es el Director del CENACE, que está integrado básicamente por personal que ha sido siempre de la CFE, es un Centro de una enorme importancia y forma parte de esta estructura que estamos describiendo.

En lo general, Alfonso Morcos es un hombre de una enorme experiencia, que es lo que les decía yo, ingenieros que conocen en detalle todo el sistema eléctrico y que tiene la capacidad sobrada para dirigirlo.

Muchas gracias, Alfonso.

Ing. Alfonso Morcos Flores: Muchas gracias, licenciado.

Comentaba que quisiera explicarles, en una forma breve, lo que es el Centro Nacional de Control de Energía y cuáles fueron sus orígenes.

Cuando se empezó en 1960, cuando el Licenciado Adolfo López Mateos adquirió o decretó la nacionalización de la industria eléctrica, se adquirieron una serie de sistemas aislados, los cuales no tenían un sistema de interconexión. Cada uno tenía sus propios medios para adquirir y distribuir la energía.

Por ejemplo, todas las ciudades de la frontera norte, en su mayoría, adquirieron energía del lado de Estados Unidos y se completaban con pequeñas plantas dentro de nuestro propio sistema.

En el centro del país, Luz y Fuerza del Centro era de las empresas más grandes y tampoco estaba interconectado al resto ni a los alrededores dado que operaba un sistema en 50 hertz y el resto eran 60 hertz.

Conforme se fueron integrando las diferentes ciudades a la red eléctrica, CFE vio la gran necesidad de que hubiera una entidad que coordinara las acciones de generación, transmisión y distribución a fin de que se diera un servicio lo más confiable posible y se creó en ese tiempo -dentro de CFE- la Oficina de Despacho de la Red.

Con el tiempo, esa Oficina evolucionó y dio lugar al Centro Nacional de Control de Energía; ese Centro se encarga de coordinar todas las acciones de despacho de generación, de maniobras que se requiere hacer dentro de la Red de Transmisión, de tal manera que esa coordinación nos ofrezca un sistema seguro y confiable.

Actualmente el CENACE, aunque ya fue separado de CFE, trabaja muy coordinadamente con todas las entidades de CFE y la Red Eléctrica Nacional se ha ido complicando, cada vez está más compleja; ahora opera también con lo que se llama el mercado eléctrico mayorista y aparte de las funciones originales que la misma CFE le había transferido.



El CENACE cuenta con mil 500 trabajadores distribuidos en ocho Regiones de Control, como les llamamos; de esas Regiones de Control tenemos en el norte del país, una en la ciudad de Mexicali, que cubre toda la Península de Baja California; otra en la ciudad de Hermosillo, que cubre básicamente el noroeste; o sea, los estados de Sonora y Sinaloa.

Otra en La Laguna; en Gómez Palacios, Coahuila, que cubre las zonas de Durango, Coahuila y Chihuahua, otra en Monterrey, Guadalajara, en Puebla, obviamente en el D.F. con la región central, y también en Mérida con la Península de Yucatán.

Con eso se puede atender y manejar el despacho y la dirección de maniobras en casos de desastres.

No sé si haya algo más que les pueda explicar sobre el CENACE.

Gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Vamos a pasar ahora al tema de Yucatán. Le pido al ingeniero Peña que empiece la explicación.

Ing. Noé Peña Silva: Gracias, Director.

Si vemos aquí en esta lámina, en la Península de Yucatán atendemos casi dos millones de usuarios. Esta parte del Sistema Eléctrico Nacional se interconectó en la década de los 80, específicamente se empezaron a hacer pruebas de interconexión a través de líneas de 230 Kb entre 1986 al 1988.

Recordarán ustedes que tuvimos un huracán muy fuerte en la Península en septiembre del 88, que fue Gilberto; y esto aceleró el hecho que para no tener cortes como un sistema aislado, se interconectó del sureste del país a la ciudad de Mérida, específicamente a Tikul.

¿Qué eventos hemos tenido en la Península últimamente? Fue el 23 de mayo de 2017, fue también una quema de desechos vegetales en El Carmen.

Este evento lo tuvimos también por incendio bajo la línea y, posteriormente, los que hemos tenido en este año, el 8 de marzo y el 5 de abril.

La Península de Yucatán, si vemos la siguiente, se interconecta por líneas de 230 kilovolts. Esto significa que la transferencia de energía del sureste a la Península es limitada en ese sentido.

Entonces, en 1997 se reforzó esta interconexión a través de líneas de mayor voltaje, que son de 400 mil volts, con el fin de poder transferencias mucho mayores de los centros de generación, como son los que tenemos en Chiapas, en el Grijalva, hacia los centros de consumo ya sea aquí en la Ciudad de México, en este caso hacia la Península de Yucatán.



Al tener estas líneas que están ahorita en azul, la transferencia que podemos hacer máxima hacia ese lado es de alrededor de mil 200 megawatts en forma muy general.

La demanda que tiene la Península anda alrededor de mil 800 hasta dos mil megawatts, el resto se genera localmente en esa parte.

Las características del enlace, si los podemos ver, es un doble circuito de 400, son dos líneas de 400; sin embargo, están en una misma estructura, en una misma torre. Esto se hizo con el fin de poder tener el menor impacto al medio ambiente, es más, de tal forma que estas líneas se hicieron con lo que le llaman la brecha ecológica, no se puede cortar toda la vegetación que hay al lado de la línea, sobre la línea.

Entonces, en ese sentido, esta parte de estas características que se tienen del enlace, hacen que cualquier evento que tengamos de salida de estas líneas, pues nos provoca posibles cortes ahí.

Entonces, ¿qué estamos haciendo ahorita y qué se nos instruyó por parte de nuestro director? Es, estamos trabajando en una doble línea, que aquí la vemos en la parte naranja, saliendo desde Malpaso, hacia al lado del kilómetro 20, hacia Tabasco, Santa Lucía, Escárcega y llegando a Ticul.

Esa parte es algo que queremos incrementar otra trayectoria, con el fin de darle mayor confiabilidad a la red de transmisión que interconecta el sureste con la península de Yucatán.

Estos trabajos ya se iniciaron y lo que estamos haciendo ahorita es tener un derecho de vía adecuado, con el fin de darle mayor confiabilidad.

Los eventos que hemos tenido de quema, normalmente es o quema de caña o pastizales en ese sentido. La última, del 5 de abril es un incendio que se genera a un lado de la carretera y se mueve hacia al lado donde estaba la línea, que está como a 500 metros de la carretera en este punto, donde tuvimos el evento en esa parte.

Estamos trabajando en hacer la limpieza, completamente del derecho de vía con el fin de evitar algún evento como el que tuvimos en estos días y lo que estamos haciendo es reforzar, reforzar la trayectoria de tal forma que cuando tengamos un evento en la trayectoria azul, la energía se vaya por la trayectoria naranja y evitemos cualquier incidente en la península de Yucatán.

En general esa es la parte que les quiero comentar de lo que nos pasó en Yucatán.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Muchas gracias.

Ahí en el tema, para tratar de concluir y dejar certidumbre respecto a la posibilidad o no de que se pudiera repetir el evento, queremos informarles también de diferentes acciones estratégicas que tenemos establecidas en toda la península para que, en el conjunto de todas las áreas que tienen que ver con el proceso de distribución, de



llegar al cliente, CENACE, generación, transmisión, distribución, gobiernos locales, productores inclusive, se han establecido en los últimos días acuerdos.

Ahí en el tema de la quema de la caña, sobre la línea, debajo de la línea, más bien dicho, debajo de la línea, en el derecho de vía de la línea se encontraron poquito más de 55 kilómetros de plantío de caña.

Ahí, ¿por qué es la quema de la caña? Porque es más fácil cortarla, porque tienen la problemática con los fenómenos ahí de alimañas de víboras y demás que ponen en riesgo a la gente, pero para ello reunimos inmediatamente el fin de semana más de 100 productores, establecimos con ellos el acuerdo y ahorita, en conjunto con ellos, traemos ahí una gran cantidad de personas cortando en verde y asegurar lo que ya era un compromiso y que de alguna manera no se había cumplido en el sentido de que no se quemaría por ningún motivo en ese punto o en áreas bajo control con la supervisión de gente de la CFE.

En ese proyecto establecimos también áreas estratégicas de refuerzo permanente 24 horas, para que aseguremos de entrada la generación que ante cualquier circunstancia la generación siga firme, se tengan los planes completos para el abastecimiento oportuno de los combustibles, la disponibilidad de las máquinas ahí y que la línea de transmisión que actualmente llevan las líneas alrededor de mil 200 megawatts del sureste hacia la Península, pueda estar disponibles también de manera permanente con el respaldo de la generación firme que permita por la distancia que no haya oscilaciones en la frecuencia y, por lo tanto, una buena estabilidad en el servicio.

Estos acuerdos fueron trabajados también en el fin de semana con cámaras, con empresarios, con las gentes de Gobierno. Hemos recibido todo el apoyo para que en esta coordinación logística reforzemos con los servicios de comunicaciones externos, como puedan ser cualquier proveedor de comunicaciones que ustedes mismos utilizan, los propios de la CFE reforzados en los temas de la fibra óptica, de los radios de frecuencias y satelital para que por ninguna circunstancia, en ningún motivo pudiéramos tener retraso en la atención de alguna posible falla que se presente.

Entonces, con esto que les comento son las instrucciones del Director General de que de manera permanente esté establecido un comité en cuatro frentes, que vendría siendo el área de control del CENACE, donde estén participantes de todos los procesos 24 horas durante lo que pudiera ser el término del ciclo de quemas de caña y/o que terminemos en los próximos días de limpiar esos 55 kilómetros que son alrededor de 220 hectáreas de corte en verde, va bien la gente metida, comprometida y con los detalles ahí normales desde los liderazgos locales de los propios sindicatos y demás, pero creemos que ahí va caminando bien.

En este ejercicio estaremos permanentemente en contacto con ustedes para si es necesario estarles informando o alertando, solicitando de alguna retroalimentación o algún esquema que se pudiera presentar y reitero, todas las áreas completas permanentemente dedicadas para que toda la cadena de valor completa se lleve a cabo sin menoscabo de la posibilidad de que se pudiera repetir una falla y volando



todos los días en todos los puntos para tratar de identificar cualquier situación en exceso que se pudiera presentar bajo las líneas.

Sería el comentario, señor Director.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Muchas gracias.

A ver, quién va de ustedes primero o Morcos o ustedes. Generación.

Ing. José Manuel Muñoz: Sí, gracias, buenos días.

Hay que decir que la capacidad instalada de generación en la Península de Yucatán es suficiente para sostener el consumo. Sin embargo, esta generación no es única, no es necesariamente sencillo sostener. Tenemos una demanda máxima en verano de 2 mil megawatts más o menos, en verano. En estos días la demanda es de mil 800 megawatts.

Se tienen instalados 2 mil 100, 2 mil 200 megawatts de generación. Además de eso se tiene la interconexión con el resto del país, con el resto del continente a través de las líneas de transmisión que ya mencionaron los ingenieros Peña Peña, Nevárez y el mismo Director.

Entonces, uno: La línea de transmisión que lleva energía del resto del país; dos: Gas; tres: Diésel; cuatro: Combustóleo. Hay unidades generadores y las más grandes son de productores externos, que suman mil 200 megawatts; son tres Plantas que se llaman Mérida III, que es la primera de productor externo que se construyó en la CFE; o sea, es generación propia de la CFE en manos de un privado con el cual se tiene un contrato.

Esta primera, de Mérida, es de 484 megawatts; hay una segunda, que se llama Campeche, que es de 250 y Valladolid, que es la última, es de 525 megawatts.

Esas tres Plantas originalmente se construyeron para quemar gas natural; sin embargo, tanto Mérida como Campeche son duales pues pueden quemar gas o diésel.

Ha habido reducción en la producción de gas de Pemex; sin embargo, esa reducción no quiere decir -como se ha mencionado en los últimos días- que haya cero o que haya desabasto y a pesar de que hay esa reducción, están las otras fuentes que mencioné como la propia línea de transmisión, el combustible alternativo que es diésel y el otro combustible que es el aceite residual.

Cuando falta gas de Pemex, que viene a través del gasoducto que se llama Mayacán, que es un gasoducto privado que se construyó en ocasión de estos tres Desarrollos de productores externos; cuando falta ese gas o cuando disminuye su flujo se usa combustóleo o se usa diésel; el diésel se puede usar en dos de las plantas de productores externos y de todas maneras se pueden seguir usando las plantas de combustóleo, las antiguas de CFE que son Mérida II, que tiene dos unidades de 84



megawatts; Lerma, que tiene tres unidades de 37 y medio; Valladolid, que tiene dos de 37 y medio.

Para diésel se tiene no solamente el consumo de los dos productores externos sino diez, más o menos una decena de turbinas de gas distribuidas en todo el territorio.

Entonces las fuentes, la línea de transmisión, el gas, el diésel y el combustóleo se manejan equilibradamente y no tenemos problema de desabasto, eso es muy importante decirlo; no estamos a punto de una ola de apagones por insuficiencia.

Parte del problema de Pemex, de que ha disminuido su producción, se está aliviando, estamos trabajando con Pemex; nosotros tenemos reuniones con ellos, el CENAGAS, la Secretaría de Energía, la misma Comisión Reguladora, nosotros; hay un grupo de trabajo coordinado por la Secretaría de Energía que se encarga del gas, del equilibrio, etcétera.

Tampoco estamos hablando de un sistema menor, estamos hablando de que se importa gas por Manzanillo, por Altamira -que es gas natural licuado- y se importa gas por el norte de Estados Unidos, se produce en Pemex. Entonces, es un sistema complejo de miles de kilómetros por todo el país.

Esa declaración que le sacó el Reforma al Presidente de la CRE, yo digo que es alarmista porque está hablando de que se va a bajar la presión. Bueno, la presión sube y baja conforme aumenta o disminuye el suministro o conforme aumenta y disminuye la demanda.

Entonces, el mensaje que les queremos dar es: estamos trabajando en todo el país, tenemos equilibrios, que son delicados, pero los estamos sosteniendo.

Y definitivamente desabasto y apagones no están a la vista.

Muchas gracias.

Ing. Alfonso Morcos Flores: Muchas gracias.

Desde el punto de vista del CENACE se ha decidido hacer un poco a un lado las exigencias que impone la Reforma Energética en las bases y reglas del mercado mayorista.

El mercado mayorista y sus reglas imponen un despacho en base a propuestas de los diferentes participantes del mercado. Está el CENACE obligado a despachar en orden de menor costo a mayor costo.

Bajo esas condiciones a veces se impone que para poder tener menores costos hay que importar a la Península de Yucatán en particular una gran cantidad de potencia.

Aunque el CENACE siempre tiene que conservar las reglas de reserva suficiente para en caso de una contingencia, y llamo contingencia a la pérdida del mayor



elemento, uno de los elementos que aporte la mayor cantidad de energía hacia el área que estamos hablando, en este caso la Península.

Aquí obviamente la línea de transmisión de 400 kilovolts y complementada por una línea de 230 Kb, estaban aportando más del 50 por ciento de la potencia que demandaba en ese momento la Península de Yucatán.

En ese momento esperábamos una demanda máxima de mil 800 megawatts y la línea estaba transportando más de mil 100 megawatts.

Bajo esas condiciones se podía y se preveía que con la pérdida de una de las dos líneas de 400 kilovolts no habría ningún problema, el sistema podría mantenerse sin un colapso.

Desafortunadamente ocurre el incendio, se pierden las dos líneas y ya no se tiene la regla de pérdida de un elemento, sino son dos elementos importantes.

Y el resto de la conexión empezó a oscilar y no pudo conservar la conexión con el sistema eléctrico nacional.

La decisión actual es soslayar como criterio fundamental la economía de generación y darle prioridad a lo que llamamos la confiabilidad de la red.

Entonces, nuestras instrucciones de despacho para la gerencia de control Yucatán son en el sentido de quien siempre se dará prioridad a la confiabilidad de la red para que el suministro, se minimicen las posibilidades de un apagón y de pérdida de suministro.

Y pues, es el CENACE, desde luego, es la aportación principal que puede hacer en este momento.

Muchas gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Bueno, con eso terminamos un planteamiento general.

Sí quisiera yo comentar algunos conceptos que el Presidente de la República expuso esta mañana, a preguntas expresas y de acuerdo a declaraciones como la que estábamos comentando del presidente de la CRE, que establece que estamos cerca de apagones y alertas críticas.

El presidente de la CRE ya había dicho, en ocasiones anteriores, en ocasión de la suspensión de una red de transmisión de Oaxaca al centro, que habría, que habría apagones, desde entonces se ha venido manejando este tema, apoyándose en decisiones que hemos venido tomando, que no tiene, como ustedes habrán visto, nada que ver.

El Presidente en esa presentación de la mañana, se le preguntó cuál sería la causa de esos incendios. Nosotros no podemos eliminar ninguna posibilidad de cualquier tipo y estamos reforzando, desde luego la seguridad.



A la vez de hacer este análisis que hemos hecho, de inmediato desde el primer apagón y el segundo, hemos tenido ya la presencia de un área de seguridad de nosotros para garantizar que no exista ninguna otra causa y tener una visión clara de que hay que mantener la seguridad de las líneas permanentemente.

Por otro lado, el tema del gas, el tema del en relación con Yucatán, que es una preocupación que ha tenido el gobernador de Yucatán, de Campeche.

Estamos desde ya tiempo atrás, desde que nos encargamos de la CFE en una relación muy estrecha con PEMEX y con CENEGAS para poder, con la capacidad de CENEGAS y la nuestra y de PEMEX tener asegurado todo el combustible necesario en la península e inclusive, en una alianza con CENEGAS que es de una enorme importancia para darnos seguridad en cuanto a la posibilidad de tener gas y todos los demás combustibles en la península.

Eso es lo que hemos hecho. Sí me pareció muy importante que la opinión pública conozca lo que es la transmisión y la distribución, porque es realmente una joya, desde el punto de vista eléctrico. No hay en Estados Unidos un sistema de transmisión de este tamaño y de esta calidad como el que tenemos nosotros.

El personal que dispone tanto Transmisión como Distribución es de miles de trabajadores que están vigilando permanentemente esos miles de miles de kilómetros, ya vieron ustedes lo que hay que cuidar, lo que hay que preservar, lo que hay que mantener limpio, etcétera.

Ya platicaron aquí rápidamente que hay una disposición ecológica de que no se corte toda la parte de abasto de las torres, lo cual estamos nosotros pidiendo que eso se retire, inclusive es una cuestión un poco falsa porque no se pasa por zonas en donde haya gran cantidad de temas ecológicos, sino al contrario, es importante y más importante mantener la seguridad del Sistema Eléctrico Nacional.

Un último aspecto que veremos y que lo he dicho yo siempre, la CRE, la Comisión Reguladora de Energía no le reconoce a Transmisión y Distribución la tarifa que debe tener, ya vieron de qué tamaño es.

El equipo que se tiene que tener técnico para poder estar atendiendo las torres, grúas, etcétera, todo lo que se presentó aquí, la CRE no ha reconocido el costo de estas redes y estamos reclamándole a la CRE que se reconozca el costo, porque no es una cuestión de simples ganancias que tendríamos derecho a tener, sino es un tema fundamental de seguridad nacional. Este es uno de los temas que estamos señalando a la Comisión Reguladora de Energía.

Y terminando esto pasamos a las preguntas y respuestas.

Pregunta: Qué tal, buenos días, Eduardo García, de Infocel y Sentido Común.

Nada más para entender. ¿Lo de la línea de transmisión, el reforzamiento es reforzar o se está construyendo otra línea paralela, la roja o la azul, no recuerdo cuál de las dos?



Ing. Noé Peña Silva: Sí, como no.

Existen dos líneas más de las de 400 que vemos en color azul, existen dos de color naranja, eso significa que son de 230. Esas líneas ya existen, sin embargo, tienen cierta capacidad de transferencia en ese sentido.

Lo que estamos haciendo ahorita es poder cambiar los conductores, técnicamente se llaman conductores de alta temperatura, con las mismas estructuras vamos a dar mayor capacidad de transferencia de energía al sureste.

Pregunta: Y sobre el gas. ¿El gasoducto es el de TransCanada, es correcto, el que va por la Península, no, es otra empresa?

¿Este gasoducto se plantea conectarlo a un sistema que pudiera tener gas de otras partes como importarlo desde Estados Unidos que es uno de los más baratos? Gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Ese gasoducto es privado, es un gasoducto antiguo y como les decía yo, estamos pensando en muchas posibilidades de mantener a la Península con el combustible necesario. Hay muchas posibilidades más, tenemos importación de gas natural y reforzar como ayer mismo lo vio Nevárez en una reunión importante que se tuvo en Yucatán, en Mérida, vamos a tener todas las posibilidades y los caminos para tener combustible necesario.

Pregunta: Buenos días, soy Arturo Solís, de la Revista Forbes.

Tengo un par de dudas:

¿Cuál va a ser la inversión para mejorar esta red, estas dos líneas?

También quiero saber cuáles son los recursos que tienen disponibles para las contingencias ambientales que vienen en el verano como huracanes y tornados.

También quiero preguntarle al Director del CENACE: Cuando dice que han decidido hacer de lado las exigencias de la Reforma Energética en los temas de despacho, quisiera saber si van a utilizar plantas que sean más caras pero que sean confiables; esto por lo que entendí de su comentario.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Muchas gracias.

Bueno, la inversión para mejorar la red -ya lo comentó el Ingeniero Peña- básicamente, en su momento, sería sustituir conductores; está el proyecto en ejecución, es el reemplazo del cable estrictamente en lo que sería líneas de transmisión.

En cuanto a la segunda pregunta, de lo de recursos disponibles para el caso de alguna contingencia, comentaba yo en la presentación que son los propios recursos que tiene disponibles la misma CFE.



Está preparada y hablaba yo de los almacenes para contingencia, de los campamentos, de las áreas de disposición de equipos materiales y es con la misma gente.

O sea, la gente que yo mencioné ahí, que se mueve hacia una contingencia, son 16 mil trabajadores; es parte de los mismos 47 mil que forman la Red de Distribución y que con su alta especialización, permite ir a atender -ahí lo podemos ver, en esa lámina- todas las áreas que comento.

Es equipo que ya se tiene, es equipo que está disponible y que a través de la alta especialización que comentaba yo, a través de la sensibilización de la gente, permite que apliquemos con precisión todo ese tipo de recursos.

Los materiales los adquirimos para rutinas de mantenimiento, los equipos los tenemos y los usamos para trabajos cotidianos y ante una contingencia, simplemente los movemos para atender en el menor tiempo posible y regresan a sus centros de trabajo.

Si es necesario, por la magnitud del fenómeno, en su caso se refuerza con empresas externas, con contratistas que multipliquen la posibilidad de trabajar en otros procesos mucho más rápidos -sobre todo construcción- pero el establecimiento inmediato es con la propia gente de la CFE.

Pregunta: Entiendo que hay un fondo de dinero; o sea, el año pasado creo que eran 600 millones.

Quisiera saber si esa cifra se mantiene o cuál va a ser para este año, además de los recursos que están mencionando.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Es variable porque si se aplica el fondo, se aplica solamente en el caso de que se utilice y aquí yo explicaba hace rato que primero resolvemos y después platicamos de la recuperación del fondo.

Es como el ejercicio del FONDEN: Primero se atiende, se restablece y después se hace la recuperación vía Seguros; tenemos Seguros para Daños de instalaciones pero sí, tenemos la posibilidad inmediata de resolver y después cobramos los Seguros.

Ese no es tema de pérdida de tiempo. Gracias.

Ing. Alfonso Morcos Flores: Bien, en relación con la pregunta al CENACE, sobre si se iba a generar con plantas más caras, existe dentro de la reglamentación y las bases del mercado que el CENACE tiene la facultad de despachar independiente, en una primera instancia, por razones de confiabilidad y de seguridad.

En este caso, lo que estamos proponiendo o que vamos a hacer es fijar una capacidad mínima que debe estar -sin que el mercado lo solicite- conectada y sincronizada a la red, que nos permita que a la hora de despachar las más



económicas no pongamos en riesgo la red bajo una contingencia similar a las que nos ocurrió.

Lic. Luis Bravo Navarro: De este lado por favor.

Pregunta: Buenos días. Georgina Cerega, de El País.

Le quería preguntar, con respecto a la Reforma Energética y la generación, el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional diseñado por el gobierno anterior establecía un cierre gradual de las carboeléctricas, específicamente para 2026.

Quería saber, por un lado, si sigue en pie ese cierre o se van a mantener abiertas y si sigue en pie con qué se planea reemplazarlas.

Lic. Luis Bravo Navarro: ¿Puedes hablar un poquito más alto por favor y repetir la pregunta?

Pregunta: Sí, perdón. El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional diseñado por el gobierno anterior establecía el cierre gradual de las carboeléctricas para 2026.

Quería saber si ese cierre sigue en pie o se van a mantener abiertas; y si sigue en pie quería saber con qué se van a reemplazar.

Con respecto a esto, porque si siguen abiertas también me gustaría saber cómo se va a cumplir con la Ley General de Cambio Climático que establece las reducciones de dióxido de carbono para el 2030 en un 31 por ciento en producción de electricidad.

Gracias.

Ing. Carlos Andrés Morales Mar: Sobre el tema del crecimiento que tenemos programado, yo les platicaba la anterior entrevista que tuvimos con ustedes de que lo que se planteaba es una matriz energética donde la mayor aportación fuera de energías limpias.

Y la generación base tendría que ser con la tecnología más eficiente y la que deje menor huella de carbón. Esa es la proyección que tenemos nosotros de aquí en adelante y en ello se encuentra que las plantas que están ahorita actualmente trabajando con carbón se sostengan hasta el término de su vida útil y podamos seguir nosotros esa trayectoria de lo que se llama la transición energética.

Lic. Luis Bravo Navarro: Allá de ese lado por favor.

Pregunta: Hola, qué tal, buenos días. Tengo un par de preguntas.

La primera es, concretamente cuál es el monto de las inversiones en transmisión que tienen planeadas para este año y para el sexenio y en qué consisten.



Por otra parte, con el nombramiento de los nuevos integrantes de la CRE me gustaría saber si consideran que habiendo dicho que tienen intenciones de ayudar a PEMEX y a CFE, esto les va a ayudar a obtener los objetivos que han venido buscando, por ejemplo esto de modificar la tarifa que pagan por transmisión.

Y por otra parte, es cierto que hay presión tanto de Presidencia, como de cancillería para moderar la negociación con las empresas de gasoductos y productores independientes por la cuestión de que no hay suficientes recursos para pagar por la cancelación de los contratos.

Gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Bueno, los nuevos integrantes de la CRE fueron elegidos por el Senado de la República primero y luego fueron rechazados y están ya designados. Son gentes de alto nivel, no vienen a ser paleros o de instrumentos, de cuestiones que sean contrarias al interés nacional.

Nosotros esperamos que nuestros planteamientos, que los estamos haciendo no ahora que entran cuatro nuevos integrantes de la CRE, en la CRE, sino que lo hemos pedido siempre, consideramos, ya vieron ustedes de qué tamaño, por eso era importante que vieran, el que aquilaten lo que es transmisión y distribución del país y que los esfuerzos de financiamiento deben de venir de la tarifa.

La red está funcionando y su desarrollo y el crecimiento que requiere suman no solamente el mantenimiento que es enorme, son miles de trabajadores, sino que requiere de más financiamiento, pero el financiamiento tiene que venir de la tarifa.

Resulta que nos encontramos con que la CRE le instruye a la CFE que invierta 100 mil millones en la transmisión, así nada más. Instruye, porque ese es el concepto de esta nueva época de la CRE, la máxima autoridad que instruye, sin más ni más, a la CFE para que invierta 100 mil millones.

Así nos lo encontramos nosotros. Acuérdense que acabamos de llegar, ¿eh?

Si tuviera una tarifa adecuada, pues los 100 mil millones saldrían de la tarifa es elemental. Si el crecimiento y la demanda de fortalecimiento de las redes de transmisión y de distribución se requieren, es la tarifa la que tiene que garantizarlo, porque si no, tendríamos que sacar del presupuesto de la CFE el mantenimiento de una red que utilizan todos los que están en el mercado.

Esa es una obligación de la CRE y no lo estamos diciendo ahora que hay un cambio en la CRE, sino lo estamos diciendo desde el primer día. Es decir, ¿cómo vamos a invertir lo que dice la CRE, 100 mil millones si la tarifa no permite ni por asomo llegar a eso?

Apenas si ese desarrollo de miles de trabajadores que se juegan todos los días en el sol, todos los problemas que significan andar revisando miles de kilómetros, ¿verdad?, necesitan además de eso, pues fortalecimiento.



De manera que, no es que este cambio de la CRE nos permita estarlo señalando, estamos exigiéndole a la CRE en general que reconozca lo que requiera de transmisión y distribución.

Nos preguntas, bueno ¿cuál es el financiamiento que vamos a recibir? Bueno, el financiamiento son las tarifas. Las tarifas deben, de acuerdo con la ley, ¿eh? La ley, las nuevas leyes de la reforma energética establecen que la tarifa de transmisión y distribución tienen que ser suficientes para el mantenimiento, el crecimiento e incluso una ganancia para el propietario que es el Estado Mexicano y eso no se cumple con el pretexto de que encarecería la tarifa.

Entonces, como encarece la tarifa, vamos nosotros a subsidiar a todos los privados que se suben a la red y la usan, siendo que el encarecimiento de la tarifa se debe y lo vamos a demostrar, a estas nuevas técnicas y sistemas del mercado, no al sacrificio de la transmisión que es fundamental.

No hay ninguna presión, aquí se habló de que nos presiona la oficina, así muy vagamente, nadie nos está presionando, el Presidente considera y lo ha dicho, que es necesario, ya lo vimos en la anterior conferencia de prensa, que es necesario renegociar los contratos de esos gasoductos que los consideramos excesivos y que no se analizó si quiera el costo que tendría para la CFE.

De manera que vamos a renegociar, no hay ninguna presión, tenemos la autorización del Presidente para hacerlo y encontramos en los propietarios de esos gasoductos que están detenidos, no por culpa de nosotros, sino están detenidos por ahí, que ya estamos buscando la manera de rescatar esta situación, pero sí tenemos que revisar la situación en la que se queda la CFE con este tipo de contratos, ninguna presión tenemos. Muchas gracias.

Ing. Noé Peña Silva: Complementando, señor Director a la inversión.

Obviamente los proyectos instruidos como se ha comentado, la inversión asciende alrededor de 100 mil millones de pesos, recursos que difícilmente los tenemos ahorita.

Estamos obviamente ejerciendo parte de los proyectos de acuerdo a una prioridad, se nos fijado por parte de CENACE y estamos trabajando en ellos gradualmente en los proyectos instruidos que tenemos. Ese sería mi comentario complementario.

Lic. Luis Bravo Navarro: Gracias, ingeniero.

AFP.

Pregunta: Buenos días, Johan Luis Arce, de la Agence France-Press.

Es respecto al tema de las plantas carboeléctricas, algunas precisiones en base a lo que respondió hace un momento. Uno, mencionó que éstas se van a mantener operando en función a su vida útil, quisiera saber de manera general o si tiene algún dato o alguna cifra promedio, ¿cuál es la vida útil que existe actualmente de las



principales plantas generadoras que utilizan carbón, cuál es ese dato, primeramente?

Dos, ¿también quizá que nos precise en este momento qué tanto porcentaje de la generación de CFE actualmente se produce o proviene de plantas de carbón, cuál es el dato en este momento de esto?

Y aparte también, hacia el fin de la gestión anterior, algunas plantas como es el caso de la Nava en Coahuila, estaban sin operar, tengo entendido de que había incluso un reclamo en esa zona o que es una zona muy dependiente del funcionamiento de esas plantas en términos de actividad económica, un reclamo de que se retome la operación. Nada más quisiera si nos puede recordar a qué se debió esta para en ese momento, si era un tema de mantenimiento o habían otros factores influyendo en esto y si van a retomarse, puesto que existe, como digo, un reclamo de que se pueda volver a operar esas plantas, que sean las compras a productores de la zona, etcétera, que es un tema que estuvo muy presente hace pocas semanas, como bien sabemos, sobre estas compras de carbón, etcétera.

Serían estas tres consultas, gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Mira, el tema del carbón ha sido magnificado por diversas razones o medidas que hemos tomado.

Nosotros no estamos yendo hacia el carbón como uno de los combustibles determinantes en el país; nosotros, la CFE tiene todos los tipos de generación -todos- y tenemos todo el propósito de impulsar las energías limpias.

Les recuerdo que nosotros somos una empresa y nosotros tenemos que ir manejando nuestros recursos, pero desde luego el interés nuestro es tener un equilibrio en relación con la generación.

También les recuerdo que el carbón en Estados Unidos es un combustible dominante, en Europa lo es; entonces, nosotros tenemos una cantidad muy pequeña y aquí nos va a recordar otra vez Carlos Morales que tenemos una producción bastante pequeña.

Pero sí, el tema ha sido exagerado por intereses muy claros sobre cuál va a ser la capacidad de generación o qué vamos a utilizar; nosotros estamos en todas las formas de generación posibles, buscando atender las necesidades al menor precio de nuestros clientes, que son nada más 54 millones de mexicanos.

Carlos.

Ing. Carlos Andrés Morales Mar: Bien, miren, ya la vez pasada platicábamos de este tema: El carbón no va en aumento.

Es más, del 2012 a ahora, en el 2019, nuestras compras de carbón se han reducido en un 20 por ciento; entonces, no estamos en ese camino.



Tenemos tres Centrales Carboeléctricas en el país, lo que viene siendo la Central “José López Portillo”, que se puso en servicio en 1983, y la Central Carbón II, junto con Petacalco, que es la Central “Plutarco Elías Calles”. Fue en 1993 cuando estas dos entraron en operación.

De ahí en adelante hemos estado haciendo las compras del carbón para sostenerlas en su funcionalidad y participar dentro del mercado eléctrico.

Entonces, Carbón II cuenta con cuatro unidades de 350 megawatts cada una; la generación de la “López Portillo”, que es Río Escondido, cuenta con cuatro unidades de capacidad de 300 megawatts cada una y “Plutarco Elías Calles” -o sea, Petacalco- cuenta con seis unidades con capacidad de 350 megawatts cada una y una de de 675 megawatts, que es la Unidad 7.

Entre ellas, su generación es de 28 mil a 30 mil gigawatts hora al año, lo que significa que es entre el 9 y el 10 por ciento de la generación total de la energía país.

Entonces, no se está llegando a una carbonización de la generación, sino al contrario, por los términos en que se ha estado adquiriendo el carbón es lo que ha levantado la expectativa, pero no es nada nuevo que nosotros tengamos esas unidades generadoras en funciones.

Aparte, a nivel mundial, sí hay mucho uso de las carboeléctricas y entonces esto no quiere decir que nosotros vayamos en un camino diferente al mundo.

Pregunta: Buenos días. Daniel Rodríguez, editor de noticias de energía COMPLATS aquí en Ciudad de México. Gracias por la oportunidad, Subdirector.

Tengo varias preguntas. Quisiera primero pedir una precisión por parte del ingeniero Névaes o el ingeniero Peña.

Comprendimos que hay tres líneas de transmisión, una de 400 kilovolts y dos de 230. Una vez que se haga la reconfiguración o la inversión, ¿hasta cuándo va a incrementar la capacidad? Es decir, ¿va a haber mil kilovolts para la Península, mil 200, cuánta va a ser esa capacidad?

La segunda pregunta es, ¿para cuándo se puede esperar la entrada del gasoducto marino? ¿Tenía que entrar en operación el septiembre, es una pieza fundamental para gasificar la Península de Yucatán?

TransCanadá dijo que iba a ser para el segundo trimestre. Ayer estuve en Altamira y escuché que pudiese retrasarse hasta el tercer trimestre del año.

La SENER dice que el ducto está 95 por ciento completo. ¿Cuál es ese 5 por ciento que le falta al ducto para poder entrar en operación?

La tercera pregunta, si el Director Bartlett nos pudiera compartir. Hace unos meses hablé con Luis Abelardo, el nuevo Director de Energías Renovables de la SENER, nos comentó que el país va a hacer una transición acelerada a las energías



renovables y que iba a haber un cambio radical en el sistema eléctrico, que íbamos a tener un sistema descentralizado, que la administración quería la instalación de cuatro millones de paneles solares, ahorita tenemos 90 mil, que iban a generar el 5 por ciento de la electricidad en el país y que la CFE iba a ser el eje central para desarrollar esta generación distribuida.

Son esas las tres preguntas que tengo.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Tomo algunas y los compañeros van a tomar otras.

El gasoducto marino. El gasoducto marino está retrasado, es decir, quienes están retrasados son los transportistas. Ha habido ya una serie de problemas en los transportistas que lo han retrasado, así es que nosotros lo estamos esperando que resuelvan sus problemas porque no va a llegar en las fechas que se comprometió.

Esta declaración que dices que dio la SENER o alguna persona de la SENER es simplista, no la he leído, pero seguramente está seleccionada.

Las energías limpias, lo hemos explicado que son la eólica y la fotovoltaica, se han venido presentando como muy baratas y no es cierto. No son baratas, son muy caras, son muy caras y es elemental, ¿verdad? pese a toda esta publicidad que hace cada quien a sus intereses y es correcto, porque fíjate, hay electricidad cuando hay aire. Hay electricidad cuando hay sol.

De manera que, cuando no hay aire, no se le dice al cliente: me perdonan ustedes, suspendemos la electricidad hasta que empiece a soplar el viento otra vez. No, ¿verdad? O, vamos a suspender el servicio de electricidad en tal lugar, mientras no haya sol. No, pues se necesita que haya en el instante mismo en que dejan de producirse, se necesita respaldo, que es algo que se olvida. Respaldo es que, cuando dejan de moverse las aspas estas, tienen que entrar inmediatamente en una fracción de segundo, el respaldo. Y este respaldo en general lo da la CFE, el respaldo lo da la CFE.

Si se pagara el respaldo y se pagara la transmisión, pues son más caras que las otras. Ese es un asunto que se conoce en España, en Alemania, en donde este sistema que se preveía como la solución de la necesidad de los servicios eléctricos, pues no resultó.

Entonces, hay que tener una visión por encima de los intereses de unos y otros y lo que sea en la defensa. Hay que tener una idea clara de lo que son las energías limpias, que no estamos en contra, como dicen.

Lo que estamos en contra es de que nosotros subsidiemos a todas las energías limpias. Nosotros estamos en la línea de generar más energías limpias. Vamos a seguirlo tomando como algo importante, pero no es barato, ¿eh?

Y los que generan tienen que pagar el respaldo y la transmisión, cosa que no hacen y quien les da el respaldo y la transmisión y subsidia a las energías limpias es la CFE.

¿Algún otro comentario? Aquí.

Ing. Noé Peña Silva: Sí, cómo no. Respecto a la capacidad de transferencia que tenemos entre sureste y peninsular, tenemos dos líneas de 400 kilovolts. Físicamente una línea puede con mil 200 mega watts. Si pensamos que hay dos, sería dos mil 400.

Esta información nosotros se la proporcionamos al CENACE para que haga el despacho adecuado. Sin embargo, por una cuestión técnica, que es la estabilidad de la potencia, se fija en mil 200 la capacidad máxima por esas dos líneas de 400.

Comentaba el ingeniero Morcos que cuando hay el criterio de $n-1$, que quiere decir que cuando se nos va una línea, la otra puede tomar la carga y no pasa nada. Entonces, esa es la parte de la ruta actual de 400.

En las de 230 tenemos dos líneas de 230, las naranjas y cada una de ellas puede con alrededor de 500 mega watts, de tal forma que el límite que fijamos ahí sería de 500.

El estudio que estamos haciendo ahorita es poder incrementar el doble la capacidad de transferencia en esas líneas de 230 utilizando otro tipo de tecnología de cables que se llaman de alta temperatura, de tal forma que tendríamos nosotros dos trayectorias con alrededor de mil megawatts en cada una de ellas. De esto es que cuando se nos van dos líneas, ya sea azules o naranjas modificadas, podemos tener la transferencia completa hacia la Península.

Lic. Luis Bravo Navarro: Dame un segundo para que te llegue el micrófono por favor.

Pregunta: Director Bartlett, disculpe por ser tan insistente, pero si nos puede por favor compartir más información del ducto marino, es una pieza fundamental para el desarrollo del país, va incrementar la importación en un 20 por ciento de gas natural.

¿Qué es lo que está retrasando la entrada en operaciones, mal clima, es conflictos sociales que es algo que se ha dicho, es un conflicto social, pudiera haber un amparo que lo retrase por años, qué está trabando este proyecto magno que es tan necesario para la CFE y para todo el desarrollo del país?

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Como le explicaba, como les explicaba. Están retrasados los que lo están construyendo, no, nosotros estamos esperando que llegue.

Quien tiene que dar una explicación detallada de por qué se están retrasando y ahí no hay movimientos sociales ni consultas de ningún tipo, antes están en el mar y no han llegado a la zona de Tuxpan, estamos esperando que lleguen y sí hay toda una serie de problemas de consultas indígenas, de amparos en todos lados, así nos lo entregaron.

Entonces, estamos trabajando por instrucciones del Presidente, para liberar a estos constructores y estamos estudiando qué pasó en cada lugar. Nos dejaron una



Comisión Federal de Electricidad®

Coordinación de Comunicación Corporativa

información formal, pero qué pasó que detuvo esos ductos por todos lados, eso lo estamos viendo, es un trabajo que estamos ya por concluir, por eso no podemos iniciar la renovación de los contratos hasta que tengamos muy claro qué pasó allá y tengamos toda la información necesaria.

Pregunta: Muchas gracias.

Ing. Carlos Andrés Morales Mar: Sí, yo iba complementar la pregunta sobre lo que son las energías renovables y sobre todo, haciendo énfasis en la Península de Yucatán, sí pueden poner lo de la Península, sería más fácil para mí explicarlo.

En las subastas 1 y 2 que fueron en 2015 y 2016, a esta fecha ya deberían haber entrado cuando menos 500 megawatts de energía solar. Si el evento fue a las 3:30, hubiéramos contado con esos 500 megawatts, pero no se instalan, están dentro de la subasta, ofrecieron costos muy bajos, se les otorgó el contrato, sin embargo, no está la generación ahí.

Y ese problema está derivado también de otro aspecto que ellos tienen que ver y que no hicieron, que son las consultas que se deben de hacer para no alterar a la sociedad y para no alterar el medio ambiente y en este caso, en una zona de selva - que es la última selva que tenemos ahí- esta devastación para poder tener un campo solar de 500 megawatts, significa todas las hectáreas: 50 hectáreas, 70 hectáreas para poder hacerlo y en La Tierra del Faisán y del Venado -y hasta del jaguar- eso no está bien; el pensar en los grandes desarrollos, en los grandes campos de energía solar o energía eólica.

Aquí lo que necesitamos es revisar ese tipo de situaciones de subasta y darle camino a lo que son las intermitentes y que tengan respaldo; y respaldo puede ser almacenamiento, puede ser rebombeo, puede ser de otros tipos, hasta generación convencional.

Pero el caso es que tengan ese respaldo porque si no, no podemos continuar nosotros con un sistema en el que CFE es el que aporta, es el que pierde en esta situación y por lo tanto, nosotros sí necesitamos cambiar y modificar estas condiciones.

Muchas gracias.

Lic. Luis Bravo Navarro: Gracias, Ingeniero.

Antes de darle la palabra aquí, a la chica de El Financiero, quiero hacer una precisión en relación a la pregunta que hacía el compañero.

Nos acaba de enviar esta información el doctor Miguel Reyes, que es el Director de CFE Energía, quien comenta que el gasoducto marino entrará en función a finales de junio y que los problemas de carácter técnico que se han venido presentando son soldaduras en algunos puntos cerca de la costa y la revisión del tubo porque estuvo cerrado 15 días por pescadores de la zona. Eso es lo que -digamos- faltaría, además de una revisión.

cfe.mx

 [@CFEmx](https://twitter.com/CFEmx)

 [@CFE_Contigo](https://twitter.com/CFE_Contigo)



Esta es la información que nos está pasando -insisto- el doctor Miguel Reyes, Director de CFE Energía y ahora le damos la palabra aquí, a la chica de El Financiero.

Pregunta: Sí, buenos días; Diana Nava, del Periódico El Financiero.

Tengo tres preguntas: La primera, respecto al reforzamiento de la Línea de Transmisión de Yucatán, quisiera saber el monto de inversión; bueno, la inversión pero en monto.

Quisiera saber en qué tiempo es este proyecto y cómo va a aumentar la capacidad, cuál es la capacidad que va a tener este reforzamiento de línea y si hay algún plan justamente para verano.

Sé que ustedes dicen que quizá lo que dijo ayer el Presidente de la CRE no es real, pero sí es cierto que en verano se necesita más electricidad.

La segunda pregunta es: El Senado pidió un informe de 30 años a la CFE respecto al aumento de tarifas; quisiera saber si ya están trabajando en él, si saben qué respuesta van a dar. También, en ese informe pidieron saber si se va a retomar la construcción de las dos Líneas de Transmisión canceladas.

La última pregunta: Director Bartlett, usted comentó que la CRE no reconoce el costo real de la transmisión; quisiera saber si esto limita de alguna forma justamente, si esto podría ser como que la razón de que no haya ahorita suficiente energía hacia la Península de Yucatán y suficiente inversión quizá en algunas otras partes del país.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: En efecto, el Senado ha estado tomando resoluciones, hay varios puntos de acuerdo relacionados con la CFE.

A mí me pidieron un informe, todavía no nos notifican, estamos esperando que nos notifiquen, pero ya preparamos el informe sobre tarifas en general y la línea ésta que hemos explicado muchas veces, pero a mí no me invitaron.

En cambio, aquí al ingeniero Morcos, es el consentido del Senado y a él sí lo invitaron, de manera que él va a estar allá. Yo estoy muy celoso porque va a ir él y a mí no me invitaron.

Ing. Alfonso Morcos Flores: Es que nada más invitan cuates, licenciado.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Estamos listos para eso.

Ahora, dice usted que si el que no nos reconoce la tarifa de la transmisión es la causa de que esté débil lo que dice el de la CRE, que es el que no reconoce las tarifas a la CFE; no es así. Hemos hecho un esfuerzo con nuestros propios recursos, con lo limitado de la tarifa para tener esta situación en orden.

Le pido al ingeniero Peña que nos hable de este tema.



Ing. Noé Peña Silva: Hay unas preguntas sobre la cuestión del nuevo enlace en ese sentido.

El monto. Voy a dar valores estimados, se está terminando el día de hoy el diagnóstico del recorrido desde Malpaso hasta Tikul.

El problema consiste en hacer una modificación a los conductores que están actualmente en las torres de 230, pero también tenemos en el estudio instalar un transformador de 400 a 230 en Escárcega.

Escárcega es una subestación de dos voltajes para por ahí la doble línea de 400, pero también una subestación alemana, están las dos líneas de 230.

Ahí queremos poner un banco de transformación de 400 a 230, estimamos un año para instalar ese transformador. Eso nos va a dar confiabilidad, porque si hay un corte entre Tabasco y Escárcega baja la energía o se transfiere a la red que vamos a tener hacia 230, y la otra es de Escárcega hacia Tikul.

El tramo en la línea, estamos pensando, estimando dos años en ese sentido. Y la capacidad, como comentaba ahorita, es duplicar la capacidad hasta mil megawatts en esa ruta, con una inversión estimada de dos mil millones de pesos. Sería a dos años.

La primera etapa es el transformador en Escárcega, sería a un año para el siguiente, para mayo del 2020; y el proyecto completo estimado es en mayo de 2021.

Lic. Luis Bravo Navarro: Por ahí hay una pregunta más. Guillermo, hasta por Whats piden las preguntas, del Quinto Poder.

Antes de eso, aquí por favor, de Reforma.

Pregunta: Buenos días, Director. Agradezco mucho su atención.

Para empezar, sí me gustaría reiterar un poco sobre estas líneas de transmisión precisamente en la Península de Yucatán, si se va a reforzar estas líneas, cuánto sería, reitero un poco, la inversión, el costo económico que se va a hacer, respecto a si hay desabasto de gas natural y entran estos, ya sea combustóleo o el diesel para la generación de energía eléctrica, también económicamente? ¿Cuánto implicaría un gasto mayor estar utilizando estos recursos?

Y, de alguna manera también quisiera comentar un poquito sobre el negocio de CFE y la venta de gas natural, ¿es cierto que hay o se tiene cancelado o suspendida la venta de gas natural por parte de la Comisión Federal de Electricidad o aún continúa, pese a este desabasto que hay de gas natural y problemáticas que hay también en Petróleos Mexicanos.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Gracias.

Ya platicamos del gas, con todo gusto lo reiteramos.



El tema de combustibles en la península está atendido. Ya lo dijo el Presidente esta mañana. No tenemos el programa de gas, porque estamos preparándonos para resolver el problema del ducto de Mayacán y lo que ha ocurrido.

Tenemos pláticas muy intensas y útiles entre nosotros, PEMEX y CENAGAS. También tenemos posibilidades de gas natural, estamos planteando tener todas las posibilidades de traer el gas a nuestro país, no solo para península, sino en general. Es una solución estratégica que tenemos que tener.

Vamos a tener sistemas de relación y de fortalecimiento con CENAGAS y con PEMEX.

De manera que, con eso tenemos garantizado el gas en la península y alguna otra vez, Peña o Nevárez.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Ahí nada más complementar un poquito, aunque el tema es la línea de transmisión, ya lo comentó ampliamente el ingeniero Peña cuánto cuesta, cuándo se termina y todo lo demás.

Yo nada más detallar un poquito, no perder de vista lo que explicamos al principio, de la robustez que buscamos que tenga el sistema interconectado nacional.

Reforzar la línea va más allá, a la mejor desde el punto de vista de darle alimentación a la península, es darle redundancia, darle la posibilidad de que esa robustez en el sistema permita operar también en mejores condiciones de tiempo, a lo mejor poder jugar, dicho así, con las líneas para darles mantenimiento, para entrar con ellas en algún momento dado y distribuir la carga por diferentes alternativas.

Eso es una ventaja, lo comenté el principio, lo reiteró el señor director Bartlett, en el sentido de que es uno de los países que tiene mayor robustez en el sistema interconectado nacional. Es una ventaja competitividad muy importante, que permite diversificar la fuente de alimentación.

Lic. Luis Bravo Navarro: Okey, aquí ya está. *Quinto poder*, ahí está, de este lado.

Pregunta: Buenos días. Gracias por la oportunidad, director Bartlett.

Voy a retomar un poquito lo del gasoducto marino. Se supone que tenían que entregarlo en octubre del año pasado y dicen que se entregaría en junio, según lo que acaba de mencionar del mensaje del señor Reyes.

Primero, saber si habría alguna penalización por el retraso y en segunda instancia, entiendo que este gasoducto tiene que ser alimentado, a su vez, por el gasoducto Nueces-Brownsville, que según información a la que tuvimos acceso, fue terminado ese sí en octubre y por el cual ustedes tendrían que emitir o asumir un gasto de costo hundido que oscilaría entre 15 y 20 millones de dólares por mes, saber si esto es cierto, porque implicaría un costo añadido a la Comisión Federal de Electricidad que según entiendo, oscilaría entre 2 mil 800 millones de pesos y 3 mil 800 millones de pesos.



Las dos cosas, a ver si habría penalización para la industria, para la empresa responsable del gasoducto marino y si en efecto, tendrían ustedes que asumir este costo hundido por el gasoducto Nueces-Brownsville, cuando no hay gas por esta conexión.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Tienes toda la razón.

Eso está en los contratos, en los contratos se estableció que los riesgos de esta construcción por todo el país que han sido delicados. Es responsabilidad de los transportistas, sin embargo, se busca responsabilizar a la CFE, lo cual es una aberración. Esa es parte de la negociación de los contratos.

Me hablas de que si vamos a tener que pagar, porque la hicieron muy bien en Texas y resulta que no la hacen muy bien en el mar, pues suena un poco ridículo. Si ya explicó Reyes que está en una reunión importante, cuáles son las causas que dicen los transportistas que tiene el ducto que no llega.

De manera que todo esto se tiene que aclarar y para eso vamos a renegociar los contratos desde el origen de los mismos hasta lo que está ocurriendo ahora.

Sí hay penalidades, claro, en el contrato hay penalidades cuando no los presentan, si se supone que hay una fecha para entregar el gas y no lo entregan, pues hay penalidades, salvo que pudieran alegar que les cayó un rayo o que resulta que pasó tal cosa.

Ahora, que son responsabilidades de los transportistas, obviamente de la manera más clara el gasoducto marino.

Pregunta: (Fuera de micrófono).

Lic. Manuel Bartlett Díaz: El costo hundido en Estados Unidos.

Las no consultas indígenas, los riesgos son del transportista, según nuestro punto de vista.

Pregunta: Buenos días, soy Anthony Hart, The Wall Street Journal.

Al ingeniero Peña le quería preguntar dos cosas: Una es cuando por los incendios se dañan las líneas, nos puede explicar cómo funciona eso, si se calientan los cables.

Lo otro es, si se cae el de 400, por ejemplo, ahí tienen desde 230 con 500 megawatts, cómo se define, qué partes de la Península se quedan sin luz y cuáles no porque fueron creo que un millón 600 mil clientes que se quedaron el fin de semana pasado sin luz.

Ing. Noé Peña Silva: Sí, cómo no.



En el caso de los incendios, el incendio del 5 de abril, 20 por ciento fue de cañaverales y el resto de pastizales; realmente la flama es baja, no es de tal forma que lleguen a las líneas.

Yo quisiera que viéramos este video que preparamos y luego comento. Okey, lo explico muy rápido.

En el momento en que hay el incendio bajo la línea, se empieza a levantar aquello que se está quemando y empieza a subir y llega hasta donde están los conductores.

Lo que se hace es un camino para que haya una descarga porque se contamina esa trayectoria de tal forma que los 400 mil volts que están en los conductores se van a tierra en ese sentido.

Esa es la parte que vemos, en esta parte de los incendios; no necesariamente que la flama llegue hasta los conductores, simplemente esas partículas o cenizas que se van elevando hacen que el aislamiento del aire se corte, viene la descarga y de ahí la falla en esa parte.

¿La otra pregunta cuál era?

Pregunta: De, si por ejemplo, pierden la línea de mil 200 megawatts y tienen la de 500, ¿cómo se puede quedar toda la zona sin electricidad o cómo definen a dónde llega y a dónde no cuando simplemente falta luz, falta electricidad pero no es toda cortada?

Ing. Noé Peña Silva: Sí, es correcto.

Tenemos dos trayectorias, ya con la modificación, el reforzamiento que vamos a hacer; son dos trayectorias que tienen una capacidad -cada trayectoria- de mil 200 o mil megawatts.

Al momento que se nos vaya una trayectoria, no quiere decir que ambas lleven mil megawatts sino llevarían 500 megawatts y lo que hace es que la otra que queda, tomaría el flujo o la transferencia de energía, de tal forma que no se afecta la Península de Yucatán.

No sé si me expliqué.

Pregunta: Perdón, quizás no fui muy claro pero quería ver por qué, por ejemplo, si se va la luz hasta Cancún, Mérida y otras partes; si hay luz pero no hay suficiente para la demanda, cómo distribuyen la que hay entre esas ciudades, por ejemplo.

Ing. Noé Peña Silva: Okey, cuando hay un corte de flujo de energía -en este caso, a la Península- hay unos mecanismos automáticos, que es un disparo automático de carga, que hace que se desconecte la carga con el fin de mantener una estabilidad en el sistema.



Esto es lo que le llamamos el DAC o Disparo Automático de Carga, en que automáticamente se sale parte de la carga y se restablece posteriormente cuando se estabiliza el sistema. Eso es lo que pasa.

Lic. Luis Bravo Navarro: El Ingeniero Morales Mar quiere ampliar esa información.

Ing. Carlos Andrés Morales Mar: Sí, es nada más para complementar su pregunta:

Tenemos dos fallas continuas, una fue el 8 de marzo y otra el 5 de abril; en la del 8 de marzo se afectó solamente al 18 por ciento de los consumidores de toda la Península y la del 5 de abril fue el 85 por ciento de la carga la que se perdió.

Entonces, los tiempos de reposición, de restablecimiento de las cargas son procedimientos distintos, son protocolos distintos que siempre están coordinados por el CENACE.

Sin embargo, en la segunda ocasión el restablecimiento se tiene que hacer por etapas, con una entrada gradual de las centrales de generación para poder ir armando el sistema con seguridad y confiabilidad hacia los usuarios, o sea, lo que se busca siempre es que no se prolonguen esos tiempos y que las respuestas de los centros de generación también se den dentro de las condiciones confiables.

El armado del sistema fue muy distinto la segunda vez, por eso es que se nos fue todas las ciudades, todo Cancún, todo Mérida, Campeche, las ciudades principales; Playa del Carmen, todo lo que sigue, porque las condiciones son así.

Cuando tenemos la oportunidad de solucionar estos temas es mediante la revisión y la coordinación de un nuevo protocolo para el restablecimiento cuando hay este tipo de afectaciones tan grandes.

Eso es lo que se está haciendo ya, eso es lo que estamos canalizando nuestros esfuerzos de todas las áreas de generación, de transmisión, de distribución y de las áreas de control del CENACE para que de manera local reduzcan esos tiempos y salgan beneficiados los usuarios de la Península de Yucatán que son cerca de dos millones de usuarios.

Muchas gracias.

Lic. Luis Bravo Navarro: De este lado, por favor.

Pregunta: Buenos días. Adrián Arias, de El Heraldo de México.

Revisando el portal de contrataciones de la CFE que es una chulada cuando uno le agarra la onda, porque es un poco difícil al inicio, resalta que en lo que va de esta administración parece ser que a la CFE le han gustado las adjudicaciones directas, ha realizado 145 adjudicaciones directas, mientras que procedimientos abiertos ha hecho solamente 107, es decir, están imperando las adjudicaciones directas, inclusive en el monto, están adjudicando directamente mil 341 millones de pesos contra mil millones de pesos en contrataciones abiertas.



Una de las cosas que llama la atención es que le están adjudicando contratos directos a Hidrosina, una empresa que al inicio del año le congelaron las cuentas por una sospecha de lavado de dinero y robo de gasolina.

La pregunta es, ¿por qué están optando por darle prioridad a este mecanismo de adjudicación directa cuando ha sido muy cuestionado, inclusive por la OCDE y por otras instancias?

¿Y por qué a Hidrosina cuando tiene estas observaciones de congelamiento de cuentas?

Y si nos pueden decir cuánto tienen planeado en gastar en adjudicaciones directas para este año y cuáles son las observaciones al respecto.

Gracias.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Muchas gracias. Yo te pediría que nos dieras precisamente, estamos a tus órdenes, esperamos del El Heraldo de México la información que acabas de dar para que nos digas exactamente este número de adjudicaciones directas.

Uno de los temas más importantes que tenemos en la CFE es precisamente tener un control estricto de las compras y de las licitaciones.

Existe, así nos lo encontramos un problema en la CFE, creado por la reforma energética, que como ustedes saben dividió la generación, seis generaciones y luego las otras, todas son empresas. Entonces, resulta que todos pueden comprar. Tenemos 140 lugares de compra hoy en la CFE y tenemos que recortarlo para que haya un control de esas compras y de esas licitaciones.

Esa es una determinación importante. En materia de carbón, revisamos las anteriores licitaciones, tenemos que buscar que ninguna licitación vaya dirigida en específico a un socio o compadre, tenemos que revisarlas, tenemos que abrir todas las licitaciones de una manera amplísima, sin límites, porque no tenemos límites para que participen y con eso ir bajando el costo de las compras y de las licitaciones.

Esa es una voluntad clarísima y estamos buscando que, a través de las direcciones generales del corporativo se controle a todas estas sociedades y autonomías con sus consejos de administración, sus abogados y su financiamiento, se tiene que controlar, porque cuando tú dices, que me gustaría que me dieras esa lista, me ayudarías mucho, porque no queremos eso.

Nosotros queremos que todas las compras se hagan a través de licitaciones para que participen todos. Esa es la manera que se tiene de bajar los costos y de combatir la corrupción.

Cuando se compra directo sin ninguna especificación, pues estamos frágiles ante actitudes de corrupción. Tenemos que contratar todas las compras en una empresa fracturada, en la que le da facultades a todo mundo para tomar esa decisión.



Entonces, vienes y me dices: la CFE, a ver dime dónde, porque son seis pequeñas CFE, otras tantas por acá, ese es el problema que tenemos, pero lo estamos atacando definitivamente.

Tenemos que hacer licitaciones que nos permitan bajar los costos y no tener empresas que predominen y que pongan los precios, eso es absolutamente indispensable.

No sé qué otra pregunta.

Lic. Luis Bravo Navarro: Antes de la última pregunta, el ingeniero Nevárez quiere hacer una puntualización.

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: Nada más en el tema ahí del ejemplo que amablemente pone sobre la mesa de la marca del distribuidor.

Este servicio vende combustible, gasolina o diesel, entonces por lo general, más allá de pretender adjudicar directo, el mecanismo, qué bueno que dices que ya le entendiste al portal, al micrositio de abastecimientos, habla de concursos abiertos, pero de los concursos abiertos para el tema estrictamente de los combustibles, gasolina y diesel para vehículos que están circunscritos a un área específica, entonces sería muy complicado y a lo mejor caro mandar a comprar la gasolina de Neza a Chapingo, de Neza a Álvaro Obregón.

Entonces, son temas en los que se decide por la rapidez del procedimiento y por la economía en el costo. Básicamente eso, cuesta, por lo que yo he visto en mi auto particular, el combustible cuesta lo mismo casi en todas las tiendas, entonces igual da.

Pero vamos a cuidar ahí como dice el señor Director, el detalle. Traemos ahorita publicados una gran cantidad de licitaciones públicas internacionales abiertas inclusive, con tratados y sin tratados, que precisamente dan la posibilidad de cumplir con la instrucción del licenciado Bartlett en este liderazgo de lograr la mayor competitividad de la CFE a través de los mejores precios, las mejores opciones, la mayor calidad que proporcione la seguridad para su utilización y la garantía del servicio eléctrico.

Lic. Luis Bravo Navarro: Gracias, ingeniero.

Vamos a la última pregunta de este lado, por favor. Y con esto cerrará el Director Bartlett.

Pregunta: Buenos días, gracias.

Ricardo Martínez, de *Algus Media*.

Una pregunta y aprovechando que está aquí el Director del CENACE. Hace tres años el CENACE propuso un proyecto que se llamaba Sureste Peninsular, qué hacía esa línea que se proponía de mil 500 megawatts de corriente directa, era abastecer o



tomar energía del sureste y abastecer directamente a la Península de Yucatán, que eso en algún momento el año pasado me dijo el Director de Planeación del CENACE que esa era una buena opción para poder incrementar la potencia en la Península.

Me gustaría saber si en aras de mejorar la potencia en la Península, si este es un proyecto que está pensando la CFE retomar o en la misma administración de López Obrador.

Y segunda, nada más una precisión, quería saber sobre la adquisición de carbón de Petacalco, se dice que habrán 518 mil megawatts de generación, pero eso es capacidad, yo necesito saber cuánto es en gigawatts-hora o megawatts-hora, lo que les dará la adquisición de casi cinco toneladas de carbón. Gracias.

Ing. Alfonso Morcos Flores: En relación a la primera pregunta.

Las líneas de transmisión en corriente directa o corriente continua, como quiera llamarle, son intrínsecamente de muy alta inversión. Por sus características esas líneas se diseñan para ir de punto a punto, quiere decir que de un alto lugar o de mucha generación se envía a un punto de mucha carga, cosa que no cumple la Península de Yucatán, la Península de Yucatán tiene muchos puntos de alta carga, de cargas medianas, hablo de Playa del Carmen, de Cancún, de Mérida, de Ticul, de Campeche, etcétera.

Si quiere uno hacer derivaciones de ese tipo de líneas, son muy costosas, en cambio otra solución es como las que se han planteado y las que hemos hablado aquí que son de corriente alterna, esas fácilmente se pueden hacer derivaciones a lo largo de la trayectoria de la línea de transmisión y eso permite una solución mucho más flexible y más económica que la que se había planteado hace tres años. Por lo tanto, creo que fue una decisión cancelarla.

Sin embargo, actualmente se está revisando el PRODESEN y ahí se plantearán nuevas soluciones de acuerdo con el plan de CFE y del CENACE y de la SENER.

Pregunta: Una pregunta: Ya que dice que es bastante costoso, pues sí; claro, son casi 1.5 mil millones de dólares lo que se planeaba para ese proyecto.

Ayer el Comisionado Presidente de la CRE dijo que la CFE necesitaba cinco veces más de lo que le fue asignado, para poder ahora sí que dar abasto de lo que se necesite invertir en Transmisión.

Ing. Alfonso Morcos Flores: Yo creo que el Comisionado de la CRE no tiene la menor idea de lo que se necesite invertir en la Red de Transmisión.

Pregunta: Perfecto.

Y otra cosa que también dijo y lo han dicho también, ahora sí que otras personas: Que debería haber participación público-privada para este tipo de transmisión, pero actualmente la Constitución, el mandato de transmisión únicamente es del Estado.



¿Entonces qué posibilidad existe -y esta pregunta también va para el Director Bartlett- de que haya participación; perdón, colaboración público-privada para este tipo de proyectos de transmisión?

Ing. Guillermo Nevárez Elizondo: A ver, ahí la Temporada Abierta y la Temporada Abierta II que hubo para los generadores eólicos, allá en el Istmo de Tehuantepec, incluían obligatoriamente -como en todo el Sistema Eléctrico Nacional, cuando es desarrollado por un tercero privado; tú le dices público-privado privado, en la parte privada- que aportara en efectivo o en especie la parte proporcional que le correspondía, por ejemplo, a la transmisión por la carga que él instalara.

Esta línea de corriente directa, si lo traes bien, por lo que escucho, nació con un proyecto en el que CFE iba a meter Proyecto Sureste II, III, IV y V, que no se han desarrollado, que casi llegaban a los mil gigawatts y una cantidad igual -más o menos- de productores privados, que ahí están también pendientes de hacer.

Esa línea directa, entonces en ese momento, con la transición, con la reforma, cambia en el esquema y deja fuera la participación en económico de los privados en las líneas de transmisión.

Esa es la causa fundamental por lo que se difiere esa inversión, no tiene la CFE por qué transportarle la energía a un privado en este ejercicio cuando no paga nada de porteo; es un ejercicio que se llama estampilla y entonces, es absurdo que los productores privados sigan diciendo que la energía verde y limpia es muy económica cuando quieren que se les transporte gratis por la CFE.

Entonces, este es el ejercicio; se está revisando en el PRODECEN, deberá aterrizar de inmediato para que si se puede hacer esa transportación, paguen la parte proporcional que les corresponda, como sí la pagaron en las líneas que van en el Istmo -en su momento- para la primera, de casi los 2 mil gigawatts que están instalados hoy y están operando con eso.

Yo creo que con esto te contesto todo el escenario de preguntas que transmitiste.

Lic. Luis Bravo Navarro: Gracias.

Cierra el Director Manuel Bartlett.

Lic. Manuel Bartlett Díaz: Bueno, muchísimas gracias por su presencia. Me parece que este diálogo es de gran importancia y lo queremos seguir manteniendo todo el tiempo.

Para nosotros la opinión pública es de una enorme importancia, somos los responsables de atender a 54 millones de domicilios, al campo, etcétera. Nosotros lo alimentamos y queremos que haya un claro entendimiento y relación entre quienes se comunican con la opinión pública y nosotros.

Esperemos que como hemos contestado sin ninguna limitación todas las preguntas, en la primera entrevista de prensa que hemos tenido, pues que así haya y les



rogamos que se transmita lo que nosotros decimos para que haya una claridad en lo que digan otros, que todo mundo tiene el derecho de participar en algo tan importante como es la electricidad que es un servicio público, que es un derecho humano además.

Simplemente lo de público-privado ya lo contestó Nevárez. La red, lo hemos dicho, la transmisión y la distribución es del Estado mexicano. No puede haber una presencia pública privada, tiene que respetarse que es estrictamente propiedad del Estado mexicano.

No puede haber inversiones privadas en la transmisión porque eso tendría un efecto sobre la propiedad que se tiene mantener incólume. Ese es un principio esencial.

No estamos en contra de la inversión privada, nosotros somos una empresa más. Lo que queremos es que haya un equilibrio y que realmente pague todo mundo lo que corresponde y no se cuelgue nada más en la CFE que está haciendo un enorme esfuerzo.

Queremos recuperar, y esto lo estamos haciendo con los trabajadores de todo el país, queremos recuperar la función social elemental de la CFE que se construyó desde 1937 con la visión del general Cárdenas para dar un servicio obligatorio a toda la población al menor costo posible, sin propósitos de lucro.

Hoy estamos en un mercado eléctrico, pero les quiero decir que la vocación de los ingenieros y trabajadores de la CFE es una vocación social y la encontramos siempre muy firme.

Para terminar, yo quiero hacer un reconocimiento porque es muy importante, han visto usted la cantidad de trabajadores que están ahí recorriendo a pie, en camionetas todos los miles de kilómetros para mantener la red de transmisión y distribución funcionando.

Es realmente un trabajo pesado que requiere el arrojo, que requiere la dedicación de miles de trabajadores.

Por lo tanto, quiero reconocer lo que he dicho siempre: esta empresa tiene una calidad extraordinaria, tiene una vocación social sin duda.

Quiero agradecer a los trabajadores de confianza y a los trabajadores sindicalizados en nuestro sindicato, en el SUTERM, que hacen este trabajo todos los días.

Muchas gracias por su presencia.

Lic. Luis Bravo Navarro: Muchas gracias, señor Director; gracias a ustedes, a los señores directores.

Les informo que la versión estenográfica se las haremos llegar en unos minutos.



Comisión Federal de Electricidad®

Coordinación de Comunicación Corporativa

Y nuevamente agradecerles a todos ustedes, compañeros de los medios de comunicación, su presencia.

Muy buenos días, muchas gracias.

--oOo--

cfe.mx

 [@CFEmx](https://twitter.com/CFEmx)

 [@CFE_Contigo](https://twitter.com/CFE_Contigo)

Río Lerma 334, Col. Cuauhtémoc C.P. 06598, Ciudad de México
conm. 52.29.44.00 ext.92005