

EN MANOS PRIVADAS, 45%  
DE ELECTRICIDAD DEL PAÍS  
CARTERA A20

# Controla IP 45% de la energía eléctrica

- Firmas le quitan clientes a CFE mediante esquemas permitidos
- Está comprometida a pagar un billón 874 mmdp por el servicio

NOÉ CRUZ SERRANO

—noe.cruz@eluniversal.com.mx

La energía eléctrica que permite encender diariamente cinco de cada 10 focos en el país está controlada por empresas privadas.

A través de esquemas permitidos por la ley del servicio público en la materia, los productores independientes, autoabastecedores, cogeneradores y pequeños productores, entre los más importantes, grandes compañías, así como sociedades de generación y consumo contribuyen con 45.8% de la electricidad disponible en el territorio nacional.

Se trata de firmas que se expandieron a partir de los cambios a esa normatividad y que, con la apertura del sector, ganaron espacios y le quitaron clientes a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), al argumentar que ésta ofertaba caro.

En 2000, de acuerdo con el informe anual del organismo, cuando era dirigida por Alfredo Elías Ayub, se daba atención "personal" a 10 mil 500 empresas consideradas grandes clientes, como Compañía Minera Autlán, Mexicana de Cobre, Altos Hornos de México, Cementos Apasco. Bimbo v Peñoles.

Para 2018, año en el que se registra el último reporte disponible, se hace referencia a mil 41 grandes firmas.

Para explicar las razones de la caída en los ingresos de la CFE en algunos periodos intermedios, un argumento recurrente en sus informes anuales es: "el incremento (...) en el autoabasto", debido a que se formaban sociedades de enormes firmas privadas.

**Los primeros.** La desbandada de esos clientes fue una constante desde 1994, cuando se otorgó el primer permiso de autoabastecimiento a Minera Hecla, autorizado por Georgina Kessel, entonces presidenta de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), y quien más tarde se desempeñó como secretaria en el ramo con el ex-presidente Felipe Calderón.

Para mayo de 2006 se avaló el mismo beneficio a Termoeléctrica del Golfo, la cual se quedaría con una parte de la energía generada y el mayor porcentaje se entregaría a Cementos Mexicanos (Cemex), que a su vez recibiría el servicio a través de la red de transmisión de la CFE. Ese fue uno de los primeros grandes clientes que perdió el órgano.



Con el paso del tiempo se crearon otras grandes sociedades de autoabastecimiento con la participación de Telmex, Bimbo, Cemex, Soriana, Chedraui, Cervecería Cuauhtémoc, Celanese, Oxxo, CitiBanamex, Banco Azteca, así como TV Azteca, Hyundai, KIA, Ford, Nissan Mexicana, Tren Suburbano, Grupo Elektra, BBVA, PepsiCo, Costco, Sonoco, Comercial Mexicana y Walmart, entre otros, algo que la CFE calificó hace unas semanas como un "mercado negro de electricidad".

A la lista se sumaron Ternium, Cementos Apasco, Minera Atlán, Kimberly Clark, Mexichem (Orbia), BASF, Conductores Monterrey, Vidriera Monterrey, Alestra, Fábricas Monterrey, Bayer de México, Deace-ro y el Tec de Monterrey.

También se agregaron Tubacero, Banca Afirme, Vitro, Continental, Corning, Sanborns, Evenflo, Game-sa, LG, Mabe, Maizoro, Sabritas, Sa-linas Industrial, Polioles, así como Sigma Alimentos.

Incluso los registros de la comisión federal refieren que muchas de ellas son socias de más de un per-misionario, como la española Iber-drola, que concentró a grandes em-presas en diferentes permisos con centrales de autoabastecimiento.

La llegada de la firma ibérica al mercado, de la mano del gobierno de Calderón y del entonces secre-tario de Gobernación, Juan Camilo Mourriño, permitió que en los permi-sos E/205/AUT/2002, E/1055/AUT/2013 y E/1523/AUT/2015 ésta lograra aglutinar hasta 586 socios, algunos de ellos con presencia en las tres au-torizaciones, como Cementos Apa-sco, Kimberly Clark, Nissan Mexica-na, Cervecería Cuauhtémoc y Mexi-chem, por citar algunos ejemplos.

**Panorama actual.** Actualmente, de acuerdo con el proyecto del Plan Sectorial de Energía 2020-2024, la participación de las compañías pri-vadas en el Sistema Eléctrico Nacio-nal (SEN) incluye a 255 autoabaste-cedores, pequeña producción, ex-portación e importación, que gene-raron 45.8 teravatios por hora (TWh), que representa 14% del con-sumo en todo el territorio; Iberdrola fue una de las dominantes.

Sobre este esquema de genera-ción predominan los llamados pro-ductores independientes (PEE), los cuales surgieron en 1995, conocidos como proyectos de infraestructura productiva de largo plazo.

Bajo este modelo de financia-miento llegaron a México empresas de diversas partes del mundo, prin-cipalmente españolas, dedicadas a construir centrales eléctricas, con la finalidad de vender exclusivamente a CFE el servicio producido, faci-litándoles terrenos, construcción de centrales, así como su interconexión a la red.

En este caso, la comisión está obli-gada por contrato a comprar, sumi-nistrar y transportar el gas de 13 de las 33 centrales PEE, asumiendo to-dos los riesgos de operación y con-fiabilidad. Estas firmas y las centra-les tienen comprometida a la CFE hasta 2039, cuando concluyen los convenios por la adquisición.

Los compromisos contractuales que se firmaron en su momento contemplaban la compra de energía eléctrica con un costo total conjunto de 2 billones 761 mil 604 millones de pesos, de los cuales se estarían pa-gando hasta este año 886 mil 778 mi-liones de pesos. Resta por cubrir en los siguientes 19 años un total de un billón 874 mil millones de pesos.

Iberdrola, por ejemplo, opera ocho centrales PEE de ciclo combi-nado, por las cuales la CFE comprometió la compra del ser-vicio con un valor total de un bil-lón 164 mil millones de pesos, equivalentes a 46% del total com-prometido por el organismo en las 33 centrales PEE. Después de 2023, faltaría pagarle 902 mil 437 millones de pesos.

Por ello, el gobierno federal con-sidera en el proyecto del Plan Sec-torial de Energía 2020-2024 el estar atada a los generadores privados por los próximos 19 años, periodo en el que concluye la vigencia de los con-tratos legados, pues si no se modi-fican las condiciones de esos conve-nios, habrá pérdidas por 160 mil mi-liones de pesos en ese lapso. ●

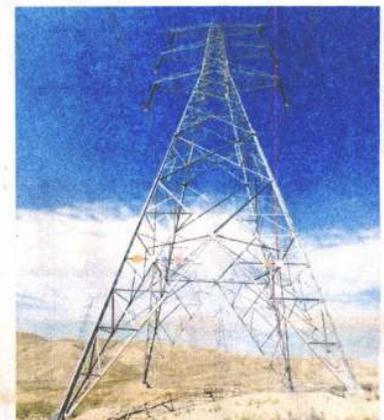
**1,041**

**GRANDES EMPRESAS** recibían ser-vicio eléctrico de la CFE en 2018; eran 10 mil 500 en 2000.

**586**

**SOCIOS**, o incluso más, conforma-ron alianzas con la compañía Iber-drola gracias a tres permisos.

**EL DATO**



ARCHIVO EL UNIVERSAL

**Salida.**

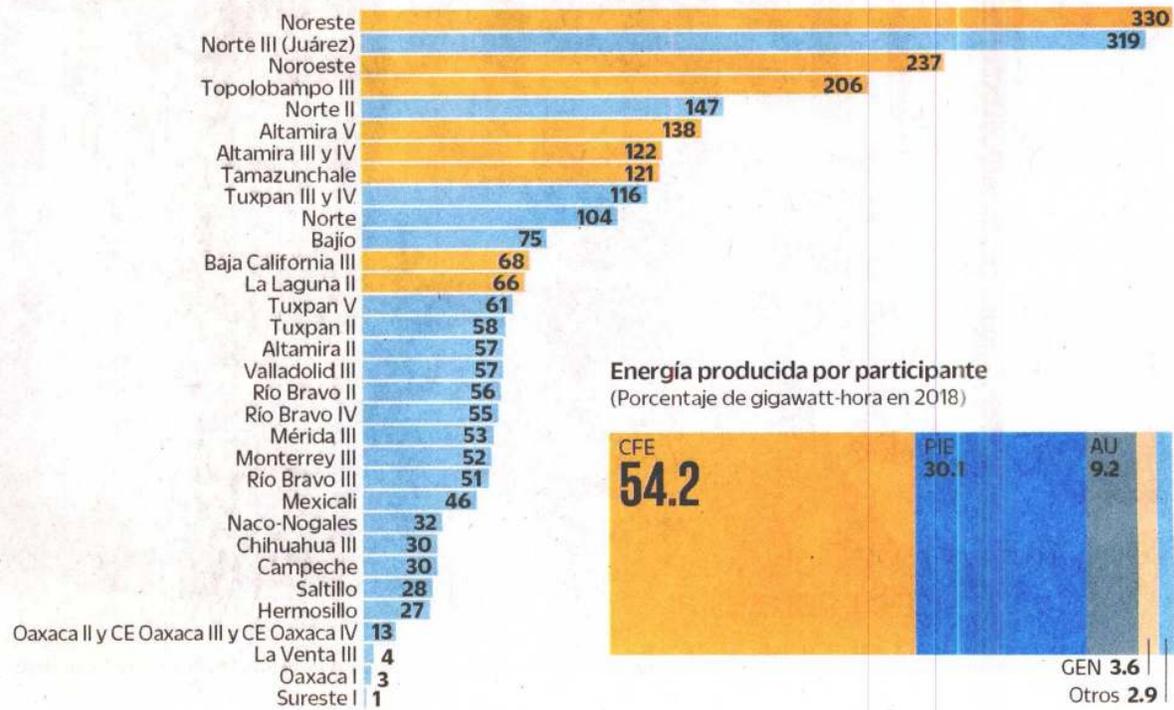
El autoabastecimiento causó que grandes firmas dejaran de comprar energía a la CFE, dice la empresa.



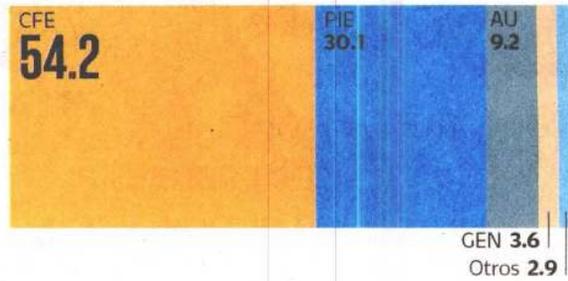
## Sistema Eléctrico Nacional

Compromisos contractuales que se contemplaron para comprar energía eléctrica por proyecto\*

(Miles de millones de pesos) ■ Centrales operadas por la española Iberdrola



Energía producida por participante  
(Porcentaje de gigawatt-hora en 2018)



\* El costo total suma 2.76 billones de pesos, de los cuales 887 mil millones se estarían pagando hasta 2020 y restarían por cubrir 1.87 billones en los siguientes 19 años. Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Profesen) 2019-2033 y presupuesto de egresos 2020 de la CFE

