



ACUERDO POR EL QUE LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA ASIGNA LA CAPACIDAD RESIDUAL A LOS PARTICIPANTES DE LA TEMPORADA ABIERTA DE RESERVA DE CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DESARROLLARSE EN EL ESTADO DE OAXACA, Y ESTABLECE FECHAS PARA LA ENTREGA DE LAS CARTAS DE CRÉDITO

CONSIDERANDO

Primero.- Que, con fecha 8 de agosto de 2011, se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía (esta Comisión) emite una Convocatoria para la celebración de temporadas abiertas de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en los estados de Oaxaca, Puebla, Tamaulipas y Baja California (la Convocatoria).

Segundo.- Que, con fecha 29 de agosto de 2011, la Comisión Federal de Electricidad (la CFE) presentó a los interesados en participar en la temporada abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica en el estado de Oaxaca el diseño preliminar para una capacidad instalada de 2500 MW eólicos, en la que la CFE participaría con 800 MW y los particulares con 1700 MW, además de 1440 MW para proyectos hidroeléctricos de la CFE, a un costo estimado de 195 000 dólares/MW, monto que fue actualizado a 231 000 dólares/MW el 29 de septiembre de 2011.

Tercero.- Que, con fecha 29 de septiembre de 2011, la CFE presentó a los participantes en la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca el posible diseño de infraestructura de transmisión para incrementar la capacidad de transmisión para proyectos eólicos a 4000 MW a un costo estimado de 271 000 dólares/MW.

Cuarto.- Que, conforme a lo señalado en el numeral cuarto, punto 6, de la Convocatoria, del 3 al 17 de octubre de 2011 esta Comisión recibió 19 cartas de intención, en las cuales los participantes establecieron la capacidad máxima a reservar así como el costo máximo a sufragar por dicha capacidad, mismas que se enlistan a continuación:



COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

Núm.	Participante	Capacidad solicitada (MW)	Monto máximo ofrecido (USD/MW)
1	EDF Energies Nouvelles México, S. de R. L. de C. V.	300	\$320 000.00
2	Mareña Renovables Holding, S. A. P. I. de C. V.	400	\$300 000.00
3	Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.	150	\$300 000.00
4	Polimeros Mexicanos, S. A. de C. V.	10	\$300 000.00
5	Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V.	200	\$288 500.00
6	Zapoteca de Energía, S. A. de C. V.	70	\$288 000.00
7	Desarrollos Eólicos Mexicanos, S. A. de C. V.	250	\$271 000.00
8	Clipper Wind Power de México, S. de R. L. de C. V.	500	\$271 000.00
9	Eólica Unión Hidalgo, S. A. de C. V.	400	\$271 000.00
10	Energía Eólica de México, S. A. de C. V.	200	\$271 000.00
11	Chunca del Istmo, S. A. de C. V.	150	\$271 000.00
12	Impulsora Nacional de Electricidad, S. de R. L. de C. V.	150	\$271 000.00
3'	Gesa Energía, S. de R.L. de C.V.	150	\$271 000.00
13	Ecowind, S. A. de C. V.	100	\$271 000.00
14	Thermion Energy, S. A. de C. V.	150	\$240 000.00
15	Elecnor México, S. A. de C. V.	200	\$231 000.00
16	Acciona Energía México, S. de R. L. de C. V.	50	\$231 000.00
17	Delaro, S. de R. L. de C. V.	50	\$231 000.00
18	Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V.	22	\$231 000.00
19	Promotora y Desarrolladora Eólica del Istmo, S. A. de C. V.	100	\$200 000.00
	Total	3602	

Quinto.- Que, con fecha 19 de octubre de 2011, se publicó en el DOF el Acuerdo por el que esta Comisión modifica el diverso por el que emite una Convocatoria para la celebración de temporadas abiertas de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en los estados Oaxaca, Puebla, Tamaulipas y Baja California.

Sexto.- Que, con fecha 24 de octubre de 2011, se realizó en esta Comisión la apertura de las cartas de intención de la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca, tal como consta en el acta circunstanciada correspondiente.



COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

Séptimo.- Que, con fecha 27 de octubre de 2011, esta Comisión emitió el Acuerdo A/023/2011 por el que asignó la capacidad de transmisión a los participantes de la Temporada Abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en el estado de Oaxaca, de la siguiente manera:

Núm.	Participante	Capacidad solicitada (MW)	Monto máximo ofrecido (USD/MW)
1	EDF Energies Nouvelles México, S. de R. L. de C. V.	300	\$320 000.00
2	Mareña Renovables Holding, S. A. P. I. de C. V.	400	\$300 000.00
3	Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.	150	\$300 000.00
4	Polímeros Mexicanos, S. A. de C. V.	10	\$300 000.00
5	Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V.	200	\$288 500.00
6	Zapoteca de Energía, S. A. de C. V.	70	\$288 000.00
7	Desarrollos Eólicos Mexicanos, S. A. de C. V.	250	\$271 000.00
8	Clipper Wind Power de México, S. de R. L. de C. V.	500	\$271 000.00
9	Eólica Unión Hidalgo, S. A. de C. V.	400	\$271 000.00
10	Energía Eólica de México, S. A. de C. V.	200	\$271 000.00
11	Chunca del Istmo, S.A. de C.V.	150	\$271 000.00
12	Impulsora Nacional de Electricidad, S. de R. L. de C. V.	150	\$271 000.00
3'	Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.	150	\$271 000.00
13	Ecowind, S. A. de C. V.	100	\$271 000.00
Total		3030	

Octavo.- Que, para efectos de lo previsto en el numeral cuarto bis, incisos b) y c) de la Convocatoria, esta Comisión identificó una capacidad residual no asignada de 170 MW, y la empresa Thermion Energy, S. A. de C. V., (Thermion) es la que presentó el proyecto de costo marginal más alto que no quedó incluido en la asignación de capacidad de transmisión.

Noveno.- Que, mediante el mismo Acuerdo A/023/2011, esta Comisión requirió a Thermion para que, en un plazo de cinco días hábiles contados a partir de la notificación de dicho Acuerdo, informara a esta Comisión si aceptaba la asignación de capacidad por 150 MW, a un costo estimado de 271 000 dólares/MW.



Décimo.- Que el plazo de cinco días hábiles concedido a Thermion transcurrió del 8 al 14 de noviembre de 2011, sin que esta Comisión haya recibido respuesta, por lo que en términos del Acuerdo A/023/2011 se asumió la declinación de Thermion de su participación en el proceso de Temporada Abierta.

Undécimo.- Que, con fecha 28 de noviembre de 2011, Desarrollos Eólicos Mexicanos, S. A. de C. V., presentó a esta Comisión un escrito a través del cual manifestó su decisión de no participar en la Temporada Abierta y, en consecuencia, no hacer uso de la capacidad de transmisión que le había sido asignada, correspondiente a 250 MW.

Duodécimo.- Que, con fecha 1 de diciembre de 2011, esta Comisión emitió el Acuerdo A/035/2011 mediante el cual, entre otras cosas, requirió a Elecnor México, S. A. de C. V.; Acciona Energía México, S. de R. L. de C. V.; Delaro, S. de R. L. de C. V.; Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V., y Promotora y Desarrolladora Eólica del Istmo, S. A. de C. V., que, en un plazo de cinco días hábiles contados a partir de la notificación de dicho Acuerdo, informaran a esta Comisión si aceptaban participar en la asignación de capacidad por 420 MW, a un costo estimado de 271 000 dólares/MW.

Decimotercero.- Que el plazo de cinco días hábiles concedido a los participantes transcurrió del 6 al 12 de diciembre de 2011, en el que esta Comisión recibió únicamente la aceptación de Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V., por 22 MW de capacidad a un costo estimado de 271 000 dólares/MW.

Decimocuarto.- Que el numeral cuarto, puntos 13 y 13 bis de la Convocatoria establece la obligación de los participantes de la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca, de entregar cartas compromiso y cartas de crédito por el 10% y el 15% del costo total de la capacidad asignada, para lo cual el Acuerdo A/035/2011 estableció el 31 de enero y el 29 de marzo de 2012, respectivamente.

Decimoquinto.- Que, el 27 de enero de 2012, esta Comisión envió a las empresas participantes en la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca el proyecto proporcionado por la CFE de modelo de convenio relativo al pago proporcional de los costos de construcción de la infraestructura necesaria para conectar la capacidad total de los proyectos eólicos de autoabastecimiento.



Decimosexto.- Que el 31 de enero de 2012 la Comisión recibió 7 cartas de crédito por el 10% de la capacidad asignada, mediante las cuales los participantes garantizan su participación en la Temporada Abierta, mismas que se enlistan a continuación:

Participante	Capacidad garantizada (MW)*
EDF Energies Nouvelles México, S. de R. L. de C. V.	300
Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.	300
Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V.	200
Impulsora Nacional de Electricidad, S. de R. L. de C. V.	150
Ecowind, S. A. de C. V.	100
Zapoteca de Energía, S. A. de C. V.	70
Polímeros Mexicanos, S. A. de C. V.	10
Total	1130

*10% del costo total de la capacidad asignada.

Decimoséptimo.- Que las cartas de crédito a que se refiere el Considerando anterior cumplen con los requisitos que para tal efecto establece el numeral cuarto ter de la Convocatoria.

Decimooctavo.- Que en esa misma fecha, Clipper Wind Power de México, S. de R. L. de C. V., entregó un escrito mediante el cual declina su participación en la Temporada Abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en el estado de Oaxaca.

Decimonoveno.- Que, mediante el Acuerdo A/014/2012 de fecha 9 de febrero de 2012, la Comisión asignó la capacidad de 22 MW a Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V., y se establecieron el 15 y el 29 de marzo de 2012 como fechas límite para entregar sus correspondientes cartas de crédito por el 10% y 15% del monto total a sufragar por la capacidad asignada.

Vigésimo.- Que, con fecha 15 de marzo de 2012, esta Comisión emitió el Acuerdo A/025/2012 mediante el cual, entre otros, acordó que Eólica Unión Hidalgo, S. A. de C. V.; Energía Eólica de México, S. A. de C. V.; Chunca del Istmo, S. A. de C. V., y Mareña Renovables Holding, S. A. P. I. de C. V., pierden el derecho a la capacidad que les fue asignada mediante el Acuerdo A/023/2011, por no haber presentado en tiempo y forma la carta de crédito por



el 10% de la capacidad correspondiente, y se estableció el 16 de abril de 2012 para que las empresas interesadas presentaran su carta de intención señalando la capacidad máxima a reservar respecto a la capacidad residual, a una razón de 271 000 dólares/MW. Asimismo, se señaló el 18 de abril de 2012, para que EDF Energies Nouvelles, S. de R. L. de C. V.; Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.; Polímeros Mexicanos, S. A. de C. V.; Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V.; Impulsora Nacional de Electricidad, S. de R. L. de C. V.; Ecowind, S. A. de C. V., y Zapoteca de Energía, S. A. de C. V., entregaran sus cartas de crédito por el 15% y Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V., por el 25%.

Vigésimoprimer.- Que, al 16 de abril de 2012, en la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca se tienen asignados 1152 MW de proyectos eólicos privados que, sumados a los 800 MW de los proyectos eólicos de la CFE, dan un total de 1952 MW de capacidad de transmisión, por lo que existe una capacidad residual de 548 MW para completar los 2500 MW a que se hace referencia en el Considerando Segundo anterior y conforme a lo establecido en los Considerandos Vigésimo Primero, Vigésimo Segundo y Vigésimo Cuarto del Acuerdo A/025/2012.

Vigésimo segundo.- Que, al 16 de abril de 2012, la Comisión únicamente recibió cuatro cartas de intención, en las cuales los participantes solicitan reservar capacidad a una razón de 271 000 dólares/MW, mismas que se enlistan a continuación:

Participante	Capacidad (MW)*	Monto ofrecido (USD/MW)
Chunca del Istmo, S. A. de C. V.	150	\$271 000
Elecnor México, S. A. de C. V.	100	\$271 000
Energía Eólica de México, S. A. de C. V.	200	\$271 000
Acciona Energía México, S. de R. L. de C. V.	50	\$271 000
Total	500	

Vigésimo tercero.- Que en esa misma fecha, Polímeros Mexicanos, S. A. de C. V., entregó un escrito mediante el cual solicita una prórroga al 31 de mayo del presente año para la entrega de la segunda carta de crédito, anexando copia de la solicitud de crédito de fecha 12 de marzo de 2012, en virtud de que Inter Banco, S. A., Institución de Banca Múltiple, requiere un mayor tiempo para el análisis de la solicitud.



Vigésimo cuarto.- Que, con fecha 17 de abril de 2012, la Comisión Federal de Electricidad envió a esta Comisión el Modelo de Convenio relativo al pago proporcional de los costos de construcción de la infraestructura necesaria para conectar la capacidad total de generación de los proyectos eólicos de autoabastecimiento previstos en la temporada abierta a desarrollarse en el estado de Oaxaca, el cual recoge los comentarios y observaciones formulados por esta Comisión a efecto de hacerlo congruente con la Convocatoria y asegurar la debida ejecución de las distintas etapas de actividades conforme a las disposiciones jurídicas aplicables.

Vigésimo quinto.- Que, con fecha 18 de abril de 2012, Tecnologías Avanzadas, S. A. de R. L. de C. V., entregó un escrito mediante el cual solicita una prórroga para la entrega de la segunda carta de crédito, en virtud de que BBVA Bancomer, S. A., Institución de Banca Múltiple, mediante escrito de fecha 18 de abril de 2012 le manifestó, entre otras cosas, lo siguiente:

“Le informo que hasta este momento ya se tiene un avance significativo de la información financiera presentada, así como de los bienes inmuebles que podrán fungir como garantías de la línea. Hoy por hoy se tiene un valor estimado de dichos inmuebles, sin embargo se debe de hacer un avalúo por un perito especializado que adicional a la validación física del terreno pueda hacer proyecciones acerca del valor potencial del mismo. Asimismo se está haciendo un análisis financiero proyectado dado el importe de la operación y la naturaleza del proyecto.

“Por los motivos antes expuestos el análisis toma un tiempo considerable a fin de consolidarse, no obstante ya estamos en la etapa final del mismo, por lo que le entregaremos la conclusión de éste tan pronto nos sea posible a fin de que usted pueda hacer frente a sus compromisos”.

Vigésimo sexto.- Que, al 18 de abril de 2012, la Comisión recibió 5 cartas de crédito para completar el 25% de la capacidad asignada, mediante las cuales los participantes garantizan su participación en la Temporada Abierta, mismas que se enlistan a continuación:

Participante	Capacidad garantizada (MW)
EDF Energies Nouvelles México, S. de R. L. de C. V.	300
Gesa Energía, S. de R. L. de C. V.	300
Impulsora Nacional de Electricidad, S. de R. L. de C. V.	150
Ecowind, S. A. de C. V.	100
Zapoteca de Energía, S. A. de C. V.	70
Total	920



Vigésimo séptimo.- Que, en esa misma fecha, Fuerza Eólica del Istmo, S. A de C. V., entregó un escrito mediante el cual solicita una prórroga de quince días posteriores a la recepción del proyecto del Modelo de Convenio a que se refiere el Considerando Vigésimo cuarto, para proceder con la entrega de la segunda carta de crédito.

Vigésimo octavo. Que, en los casos a que se refieren los Considerandos Vigésimo tercero, Vigésimo quinto y Vigésimo séptimo del presente Acuerdo, a efecto de asegurar la debida ejecución de las distintas etapas del programa de actividades de la Temporada Abierta para el estado de Oaxaca, y facilitar el ejercicio de los derechos de los participantes en la misma, esta Comisión estima pertinente establecer una nueva fecha para que los participantes respectivos entreguen las cartas de crédito que garanticen hasta el 25% del costo total de la capacidad asignada.

Por lo anterior, y con fundamento en los artículos 17 y 33 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracciones II y IV, y último párrafo, 3, fracciones XIV, XVI, XIX y XXII, 4 y 13 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 7, fracción I, de la Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética; 3, 36, fracción I, y 44 de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica; 13, 16, fracciones VII y IX, 35, fracción I, y 49 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 31, fracción V, y 34 del Reglamento de la Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética; 72, fracción I, inciso b), 73, 77, 101, 154 y 155 del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica, y, 1, 2, 6, fracción I, incisos A y C, 9, 19, 23, fracción VII, y 33 del Reglamento Interior de la Comisión Reguladora de Energía, y en los numerales cuarto, puntos 8, 13 y 13 bis, cuarto bis y cuarto ter de la Convocatoria para la celebración de temporadas abiertas de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en los estados de Oaxaca, Puebla, Tamaulipas y Baja California, esta Comisión emite el siguiente:



ACUERDO

Primero.- Se asigna la capacidad a los participantes en la Temporada Abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en el estado de Oaxaca, y se determinan los montos totales que les corresponderá sufragar a cada uno de ellos, conforme a lo establecido en el Considerando Vigésimo segundo del presente Acuerdo.

Segundo.- Los participantes a los que se les asigna la capacidad residual, a que se refiere el punto Primero, tendrán como fecha límite el 31 de mayo de 2012 para entregar en la Oficialía de Partes de esta Comisión Reguladora de Energía la carta de crédito que señale como beneficiario a la Dirección de Proyectos de Inversión Financiada de la Comisión Federal de Electricidad, por el 25% del costo total de la capacidad asignada a 271 000 dólares/MW. Lo anterior deberá hacerse en sobre cerrado dirigido al Secretario Ejecutivo de la Comisión Reguladora de Energía, con la mención expresa de su contenido. En caso de no recibir respuesta por escrito en el plazo señalado, esta Comisión asumirá que dichas empresas declinan su participación en el proceso de temporada abierta.

Tercero.- Conforme a lo planteado en el Considerando Vigésimo cuarto del presente Acuerdo, envíese a los participantes en la Temporada Abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía eléctrica a desarrollarse en el estado de Oaxaca el Modelo de Convenio relativo al pago proporcional de los costos de construcción de la infraestructura necesaria para conectar la capacidad total de generación de los proyectos eólicos de autoabastecimiento previstos en la Temporada Abierta a desarrollarse en el estado de Oaxaca.

Cuarto.- Conforme a lo planteado en el Considerando Vigésimo octavo del presente Acuerdo, esta Comisión Reguladora de Energía establece el 31 de mayo de 2012 para que Polímeros Mexicanos, S. A. de C. V., Tecnologías Avanzadas, S. de R. L. de C. V., y Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V., entreguen en la Oficialía de Partes de esta Comisión las cartas compromiso y sus correspondientes cartas de crédito que garanticen hasta el 25% del costo total de la capacidad asignada.

Quinto.- Notifíquese el presente Acuerdo a los participantes en la Temporada Abierta de reserva de capacidad de transmisión y transformación de energía



COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

eléctrica a desarrollarse en el estado de Oaxaca, referidos en el Considerando Cuarto del propio Acuerdo.

Sexto.- Hágase el presente Acuerdo del conocimiento de la Secretaría de Energía y de la Comisión Federal de Electricidad, para los efectos a los que haya lugar.

Séptimo.- Inscríbase el presente Acuerdo con el número **A/047/2012** en el registro a que se refieren los artículos 3, fracción XVI, de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, y 19 y 33 del Reglamento Interior de la Comisión Reguladora de Energía.

México, Distrito Federal, a 19 de abril de 2012.

Francisco J. Salazar Diez de Sollano
Presidente

Francisco José Barnés de Castro
Comisionado

Rubén F. Flores García
Comisionado

Israel Hurtado Acosta
Comisionado