

CONTENIDO

- 01. ¿Qué es ADIE?
- 01. Nuestros Miembros
- 02. Palabras del Presidente
- 03. Falsas Creencias
 - Sobre el Sector Eléctrico
- 05. Estadísticas del Sector
- 06. Costos de Generación
- 06. Pérdidas y Facturación de Energía
- 07. Noticias
- 08. Actividades Realizadas
- 08. Agenda Actividades

¿Qué es la ADIE?

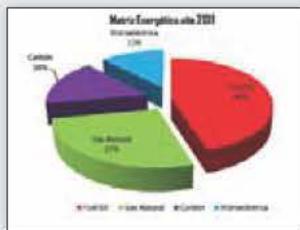


La Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica (ADIE), es una organización profesional de carácter sectorial sin fines de lucro incorporada bajo Resolución No. 0057 de fecha 11 de septiembre del 2009 emitida por la Procuraduría General de la República. ADIE busca promover, a través de la cooperación voluntaria de sus miembros, el desarrollo, expansión y fortalecimiento de las actividades asociadas al sector eléctrico de la República Dominicana, dentro de un marco de justa competitividad y de prácticas éticas.

Entre los objetivos específicos de la ADIE se encuentran estudiar los problemas básicos que afecten las actividades de los actores del mercado eléctrico dominicano, aportar soluciones, velar por la adopción e implementación de las mejores prácticas en el sector eléctrico, incentivando la eficiencia en la industria e incluyendo la promoción de reglas y políticas claras que sean coherentes con el sano desarrollo de la industria eléctrica y contribuir a la difusión de información relacionada con el área, y a la educación vinculada a este sector.

Adicionalmente la ADIE establece y mantiene relaciones con organismos internacionales que promuevan la industria eléctrica, así como con otras organizaciones empresariales, Asociaciones, Fundaciones, Federaciones y Confederaciones, tanto nacionales como internacionales.

Nuestros Miembros



Coordinador:
Milton Morrison
Colaboración:
Marcia Marte
María Valdez
Diagramación:
Digipix



AES Dominicana
la energía de ser globales



DPP
una empresa AES



SEABOARD
SEABOARD ENERGY SERVICES COMPANY, INC.



MRPC
Moravia Bio Power Corporation, LLC



EGE HAINA
Empresa Generadora de Electricidad



GENERADORA
San Felipe



M
METALDOM



CESPM
Compañía de Electricidad de San Pedro de Macorís



CEPP



gplv



LAESA

JUNTA DIRECTIVA



Pastor Sanjurjo - Presidente
Otto González - Vice-Presidente
Marcos Cochón - Tesorero
Eduardo Gisbert - Secretario
Marco De la Rosa - Director
Mark Hanson - Director
Armando Rodríguez - Director
Roberto Herrera - Director
Elena Viyella de Paliza
Milton Morrison - VP Ejecutivo

Calle Gustavo Mejía Ricart,
esq. Av. Abraham Lincoln,
Torre Piantini, Piso 5, Local
502-B. Ensanche Piantini,
Santo Domingo, República
Dominicana
Teléfono: 809-547-2109
Email: info@adie.org.do
www.adie.org.do

Síguenos en las Redes
Sociales:



Palabras del Presidente Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica ADIE



Pastor Sanjurjo
Presidente ADIE

La Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica (ADIE), reitera su compromiso con las inversiones que deben realizarse en el parque de generación de la República Dominicana. Es por ello que depositamos nuestra confianza en que el clima de inversión seguirá mejorando sobre la base del fortalecimiento institucional del sector.

En el proceso de la post reforma, el sector privado de generación ha jugado un papel fundamental en el desarrollo del sector. Se han invertido más de US\$2,000 millones de dólares en nuevas capacidades de generación. Y en la actualidad, aún nos mantenemos con el firme compromiso de seguir diversificando la matriz energética nacional.

En estos momentos, la empresa EGEHAINA se encuentra en la fase final de la instalación del parque eólico Los Cocos de una capacidad de 33 MW, que será el primero del país y el más grande del Caribe. De igual manera AES Dominicana procede a la instalación de una turbina de 34 megavatios a base de gas natural y al cierre del ciclo combinado de las dos unidades de Los Mina, lo cual añadirá 100 megavatios más al sistema. De igual manera LAESA recientemente ha ampliado su capacidad de generación eléctrica,

ca, y la empresa SEABOARD que se apresta a instalar una nueva planta de 108 MW a gas natural. Y para el 2012 se pretende haber completado la conversión de la planta de 300 MW de CESPM. En fin, las empresas que conforman la ADIE exploran con sus inversionistas la posibilidad de seguir aumentando el parque de generación. Gracias a estas iniciativas mencionadas anteriormente, así como otras ya realizadas, es que podemos afirmar que tenemos un parque de generación diversificado en términos de tecnologías y combustibles usados.

Cabe mencionar, que los esfuerzos que realiza la CDEEE para fortalecer el sector de distribución eléctrica son muy importantes, ya que hemos identificado las pérdidas técnicas y no técnicas en las distribuidoras como los retos fundamentales a superar, para tener una electricidad confiable, de calidad y precios razonables. Es precisamente por ese ambiente de coherencia que han mostrado la CDEEE, CNE y la SIE que entendemos que nos encontramos en el momento de impulsar un proceso de fortalecimiento institucional que conlleve a un compromiso nacional de todos los sectores por la sostenibilidad a largo plazo del sector eléctrico dominicano.

Falsas Creencias

Sobre el Sector Eléctrico

La mayoría de la gente cree que la tarifa eléctrica que le cobran las distribuidoras tiene que ver exclusivamente con los costos de la generación eléctrica.



Ha transcurrido más de una década desde el inicio del proceso de reforma del sector eléctrico, y parecería que la sociedad dominicana no se ha dado cuenta que hay cosas que han cambiado de una manera drástica frente a sus ojos y otras no.

A principio de la década de los noventas se permitió la inversión privada en la generación eléctrica por razones que procuraban un aumento de la capacidad instalada para dar respuesta a los niveles de obsolescencia e indisponibilidad técnica que había en el parque de generación en ese momento. Cabe mencionar, que suplir la demanda de energía en dicho momento era un proceso traumático no sólo por los aspectos técnicos, sino por el errado entendimiento de muchos usuarios que asumían la electricidad como un servicio público gratuito.

Reforma y pérdidas. El tiempo pasó, y llegamos a finales de la década de los noventas y nos encontramos con el proceso de la capitalización; la llamada reforma del sector eléctrico. Un esquema que propiciaba la participación del sector privado en joint venture con el Estado, en los segmentos de generación y distribu-

ción, manteniendo la transmisión en manos del Estado por sus condiciones de monopolio natural. Los resultados alcanzados en la distribución eléctrica son muy conocidos por todos. Capitalizamos en el año 1999 la distribución y comercialización eléctrica y fue dividida en tres empresas. En el año 2003 volvimos a estatizar dos de ellas y la tercera un par de años después. Lo que significa que la contrarreforma llegó cuatro años después de iniciada la reforma.

“Todos conocemos lo sucedido con la distribución eléctrica antes, durante y después de la reforma eléctrica.”

Hemos visto como las pérdidas técnicas en vez de disminuir se han mantenido estáticas y más bien se han profundizado hasta el punto de que las redes eléctricas están tan deterioradas que no pueden distribuir eficientemente la energía generada

para suplir la demanda pico del sistema. Y en cuanto a las pérdidas no técnicas, aquellas que tienen que ver con el robo y no pago de la electricidad, aún se mantienen altos porcentajes, porque no ha sido posible vencer una cultura enraizada en gran parte de la sociedad dominicana que sostiene que la electricidad es un servicio público gratuito. Por más que se ha querido ayudar las estadísticas, todos sabemos que el cuarenta (40%) por ciento de la energía que se sirve a la red se pierde. Situación que nos lleva a concluir que el tema de la distribución eléctrica es el principal problema del sector eléctrico de la República Dominicana.

No obstante eso, y a pesar del conocimiento generalizado de las altas pérdidas técnicas y no técnicas en el área de la distribución, algunas personas y sectores se han dado la tarea en los últimos años de desinformar al país, pretendiendo desviar la atención del problema eléctrico hacia el área de la generación.

Capacidad Instalada. De los resultados que produjo la reforma eléctrica, los más significativos se encuentran en la generación. Las inversiones en nuevas plantas eléctricas y

Falsas Creencias

Sobre el Sector Eléctrico



“Desde hace algunos años, se ha vendido la idea de que la tarifa eléctrica dominicana es la más cara del mundo, afirmación falsa...”

reacondicionamiento de otras, produjeron un aumento significativo de la capacidad instalada, acompañada de una importante diversificación de la matriz energética. Es decir, se integraron 1,180 megavatios (MW) nuevos en el sistema, y se recompuso la matriz energética de forma tal que a principio de la década pasada teníamos una dependencia de un 85% del petróleo, y hoy tenemos un parque que tiene 27% de gas natural, 16% de carbón y redujo su dependencia del petróleo a 45%, todo esto en los primeros cuatro años de la reforma, sin tomar en cuenta los esfuerzos actuales para integrar más megavatios al sistema eléctrico usando carbón, gas natural y energía eólica.

Actualmente la capacidad instalada de generación eléctrica se estima en 2,989.6 MW, y la demanda de energía es aproximadamente 1800 MW, lo que evidencia que la capacidad de suplir la electricidad que necesita la población está muy por encima de la demanda. Por tanto queda demostrado y se puede afirmar que el problema eléctrico y los apagones no son por falta de generación eléctrica.

Gestión de la Demanda. Lamentablemente, el nivel de comprensión de la población sobre el sector eléctrico está plagado de grandes confusiones. Todavía, muchas personas piensan que cuando hay apagones se debe a que no hay plantas eléctricas suficientes para suplir la demanda de energía. No saben que existe la llamada gestión de la demanda, que provoca de manera expresa que alrededor del 20% al 24% de los consumidores no reciba electricidad, ya sea por deficiencias en las redes de dis-

tribución, o porque gran parte de las personas o negocios que ubicados en determinados sectores no pagan la energía; todo bajo el precepto de que se pierde menos dinero gestionando la demanda (dando apagones) que permitiendo que quienes no pagan la electricidad la usen.

Tarifa Eléctrica. Otra confusión tiene que ver con el precio de la tarifa de la electricidad. Desde hace algunos años, se ha vendido la idea de que la tarifa eléctrica dominicana es la más cara del mundo, afirmación falsa, ya que países como Puerto Rico, Jamaica, Barbados, Martinica y otros en Centroamérica y Europa tienen tarifas eléctricas más altas que la nuestra. Los servicios son caros o baratos dependiendo contra qué los comparemos. Si comparamos la tarifa eléctrica con las tarifas de las telecomunicaciones, el precio de los combustibles para el transporte, y de otros servicios y productos que adquirimos diariamente, entonces la electricidad no es cara. Por ejemplo, un (1) kilovatio hora (kWh) de los primeros que se consumen al mes en un hogar cuesta RD\$4.11 con el subsidio; sin embargo, consumir un kilovatio hora es equivalente a usar en nuestros hogares durante una (1) hora, 10 bombillas de bajo consumo para iluminación, un televisor, un abanico, una nevera, y algún otro electrodoméstico de bajo consumo. Luego de disfrutar del confort que nos brinda el uso de todos esos equipos durante una hora, entonces tenemos que pagar a las distribuidoras de electricidad, la suma de cuatro pesos con once centavos (RD\$4.11) que son mucho menos que lo que nos cuesta hablar un minuto por el celular; o el costo de la gasolina o el gasoil que gastamos al recorrer un kilómetro en nuestros vehículos.

Una tercera confusión existe entre la tarifa eléctrica y el costo de generación eléctrica. La mayoría de la gente cree que la tarifa eléctrica que le cobran las distribuidoras tiene que ver exclusivamente con los costos de la generación eléctrica. La confusión viene dada por el hecho de que no se ha explicado de manera correcta, que una cosa es la tarifa eléctrica que nos aplica la Superintendencia de Electricidad (SIE) a través de las distribuidoras, y otra cosa es el costo de la generación eléctrica. La tarifa eléctrica, es el resultado de la suma de los costos de distribución, transmisión, generación, más los subsidios (gubernamentales y cruzados). De tal manera, que el costo de generación es un componente más en la cadena de valores que dan como resultado la tarifa eléctrica; y el mismo varía dependiendo del tipo de combustible que usan las plantas, que por cierto, todos los usados son importados exceptuando el agua. Cabría preguntarse, en caso de que la tarifa eléctrica dependiera sólo de la generación eléctrica, ¿Cómo se explica que se haya mantenido estática en períodos de altos precios de los combustibles, cuando la misma debe variar en función de la subida y bajada de los mismos? Todo parece ser que la tarifa eléctrica no responde a señales económicas, sino de conveniencia.

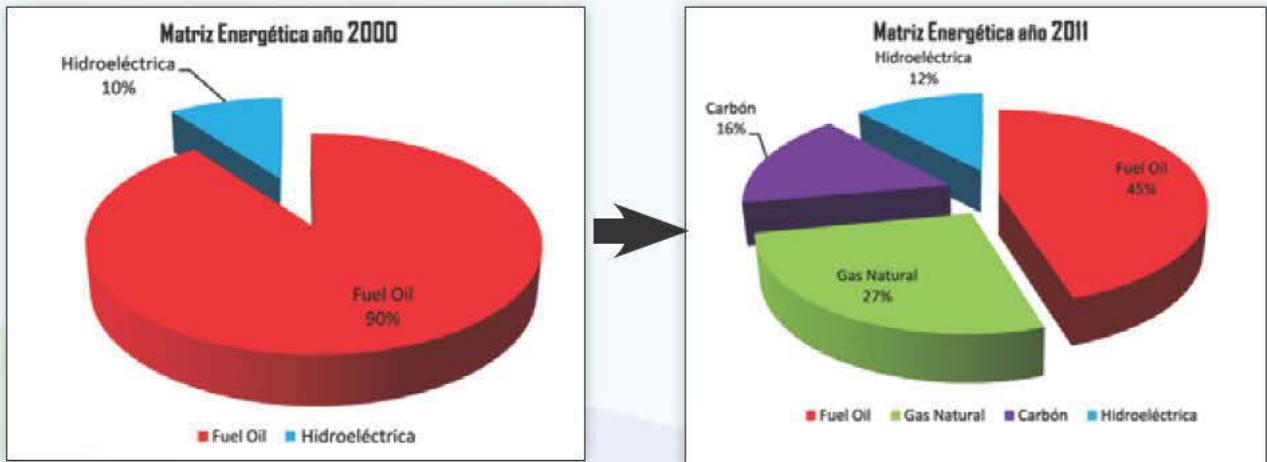
Es tiempo de dejar de mirar hacia el lado equivocado en la búsqueda de soluciones al problema eléctrico. Volteemos las miradas introspectivamente hacia el lado correcto donde se encuentran los mayores problemas (la distribución eléctrica y la cultura del fraude) que es lo mismo que mirar hacia la gente, es decir, mirar hacia nosotros mismos.

Estadísticas del Sector

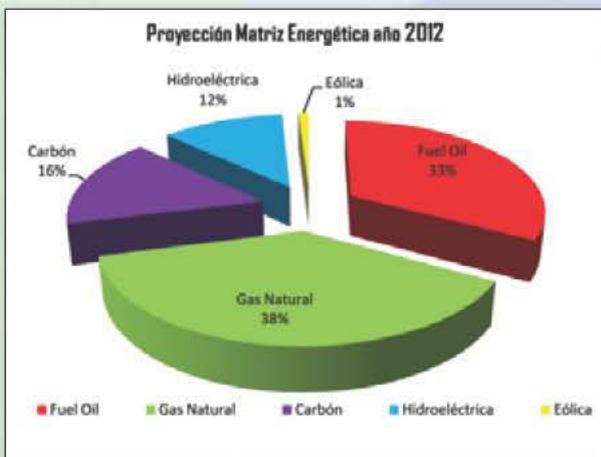
Diversificación de la Matriz Energética

Cuando nos referimos a la matriz energética de la República Dominicana, estamos hablando de la composición de las diferentes fuentes energéticas primarias de las que dispone el país para abastecer su consumo de electricidad, ya sean estas importadas o autóctonas.

Desde el año 1999, el sector privado ha invertido más de US\$2,000 millones en generación eléctrica. Esta es una de las razones que ha permitido a la República Dominicana tener una de las matrices energéticas más variadas de Centroamérica y el Caribe. Por ejemplo, en el año 2000, la República Dominicana dependía en 90% de los derivados del petróleo, hoy en día gracias a la confianza y las inversiones de los generadores privados, tenemos sólo un 46% dependiendo del petróleo, un 11% de las hidroeléctricas, un 16% del carbón y 27% del gas natural. El hecho de tener una matriz energética tan diversificada, ha permitido que el país se ahorre anualmente más de \$500 millones dólares.



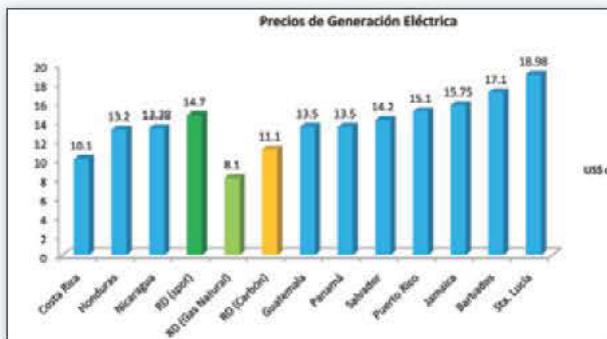
En el año 2011 entrará al sistema eléctrico nacional el parque eólico Los Cocos con 33 MW, siendo el primero del país, y el más grande del Caribe. De igual manera entrarán 108 MW a gas natural de la empresa Seaboard, y en el 2012 se proyecta haber concluido la conversión a gas natural de la planta de 300 MW de la compañía Eléctrica de San Pedro de Macorís (CESPM), por lo que la matriz energética nacional se proyectaría de la siguiente manera para el 2012.



Mientras más diversificada sea nuestra matriz energética mayores niveles de seguridad energética tendremos como país.

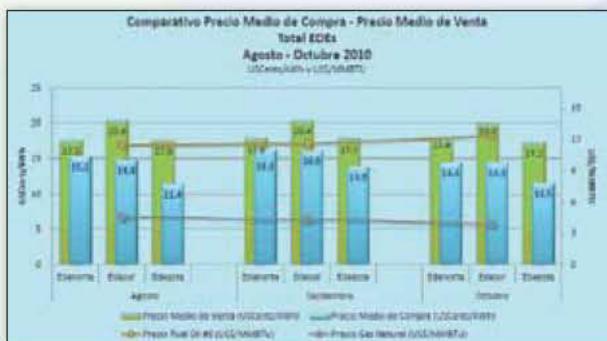
Costos de Generación

Contrario a lo que se ha dicho desde hace mucho tiempo, la Rep. Dominicana tiene costos de generación eléctrica más competitivos que gran parte de los países de Centroamérica y el Caribe. Y estos costos se reflejan en las compras que hacen las empresas distribuidoras al sector de generación. Por ejemplo, de acuerdo a los datos suministrados por la CDEEE, el precio medio de compra de energía fue de 14.7 US\$ Cents/kWh en el año 2010.



Como se puede observar en la gráfica de arriba, tanto los precios del mercado spot como aquellos producidos con plantas eléctricas a carbón y gas natural son más bajos que la mayoría de los países presentados en el gráfico.

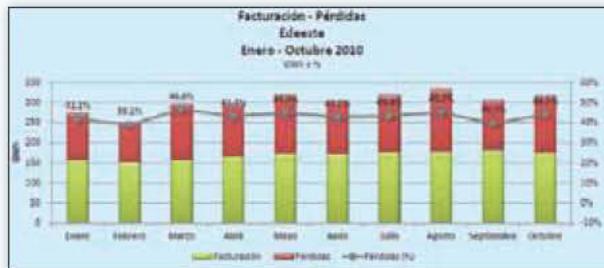
En la gráfica debajo se puede observar el precio de compra de energía reportado por Edenorte, Edesur y Edeeste.



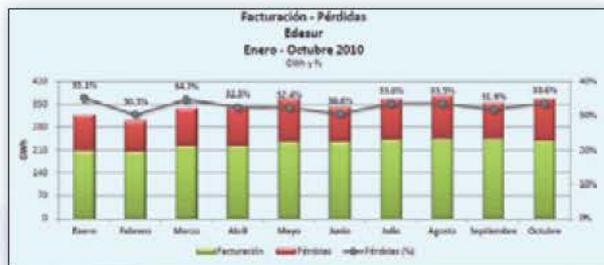
“ En el caso de Edeeste se perdió en octubre 2010 el 44.2% de la energía servida. ”

Pérdidas y Facturación de Energía

Como se puede observar en las gráficas debajo, el problema fundamental del sector eléctrico dominicano, tiene que ver con los niveles de pérdida de energía. Las estadísticas suministradas por CDEEE de las empresas distribuidoras, en cuanto a facturación y pérdidas nos indican:



En el caso de Edeeste se perdió en octubre 2010 el 44.2% de la energía servida.



En el caso de Edesur se perdió en octubre 2010, el 33.6% de la energía servida.



En el caso de Edenorte se perdió en octubre 2010, el 36.1% de la energía servida.

Expresado de una manera simple, estas gráficas lo que reflejan es que mucho más del 30% de la energía que se sirve se pierde en las redes o es consumida de manera ilegal por usuarios. Toda esta realidad de falta de flujo financieros en las cajas de las distribuidoras, obliga al Estado Dominicano a subsidiar la electricidad.

Noticias

GOBIERNO DOMINICANO APUESTA AL SECTOR DE GENERACION PRIVADO PARA LA EXPANSION DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL

En el discurso del pasado 27 de febrero del 2011 ante la Asamblea Nacional, el presidente Leonel Fernández reconoció las inversiones que ha realizado y realizarán las empresas privadas de generación eléctrica. A continuación un extracto del discurso:

“Hemos logrado que algunas empresas del sector privado se hayan comprometido en la instalación de varias plantas de generación eléctrica, las cuales ya están operando o entrarán en pleno funcionamiento en el transcurso de este año.

En la actualidad el Grupo LAESA ha instalado unos 60 megavatios de motores diesel operados con fuel oil o gas natural.

El Grupo AES procede a la instalación de una turbina de 34 megavatios a base de gas natural y al cierre del ciclo combinado de las dos unidades de Los Mina, lo cual adicionará 100 megavatios más al sistema.

Se adicionaron al sistema 220 MW de la generadora Los Mina y 60 de la generadora Falcondo, las cuales se encontraban fuera de servicio.

La empresa Seaboard, por igual, ha iniciado la incor-



poración de 108 MW de motores diesel operados, también, con gas natural.

Pero además, en este próximo mes de marzo se instalarán 50 MW por parte de la empresa Agrekko y 50 adicionales en el mes de junio.

En estos momentos se realizan avances importantes en la conversión de la antigua planta de Cogentrix, hoy Compañía de Electricidad de San Pedro de Macorís, al uso de gas natural, lo cual supondrá la incorporación de 300 MW adicionales que entrarían en operación a inicios del 2012.

Más aún, el 2011 será un año que marcará un hito en el sector energético nacional, ya que contaremos con la entrada en operación de tres proyectos de parques eólicos, con una potencia total a ser instalada de 113 MW. Esos proyectos son: El Parque Eólico Juancho-Los Cocos, de la Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A., ubicado en la provincia de Pedernales;”

Esa confianza expresada por el Presidente de la República reafirma el compromiso que siempre han tenido los inversionistas eléctricos privados con el presente, el futuro y el desarrollo del sector eléctrico dominicano.

CDEEE Y GENERADORES BUSCAN FORMULAS CONJUNTAS PARA MEJORIA

Las empresas que integran a la Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica (ADIE), se reunieron con el vicepresidente ejecutivo de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE), para discutir planes de acción tendientes a incrementar la capacidad instalada de generación en el país.

Se trató del primer encuentro de 2011 entre productores de electricidad y el Licenciado Celso Marranzini, quien dijo que el sector avanza hacia medidas integrales y coordinadas, entre sectores público y privado a fin de expandir las inversiones en generación a través de un plan bien definido con la participación de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

En la reunión, que tuvo lugar en el salón del Consejo de Administración de la CDEEE, estuvieron presentes –además de Marranzini- Tito Sanjurjo, Presidente de la Asociación Dominicana de Empresas de la Industria Eléctrica (ADIE), Otto González, de Generadora San Felipe, Porfirio Abreu y Roberto Camino, de Laesa; Elena Viyella, Monte Río, Mark Hanson, Gas Natural Fenosa, Armando Rodríguez y José Mateo, Seaboard.

También, Marco de la Rosa, de AES Dominicana; Roberto Herrera, CESPEN; Marcelo Ancari, EGE-HAINA y Eloy Blanco, de Metaldom, así como el Asesor en Generación Roberto Cabello y la Directora Comercial de la CDEEE, Maribel Fernández.

Actividades Realizadas



Reunión con el Sr. Francisco Leiva, Gerente General Ede Este.



Encuentro con la Misión del BID, encabezada por el Sr. Manuel Labrado.



Reunión con el Sr. Eduardo Saavedra, Gerente General de Edenorte.



Tertulia Voces del Sector "La tarifa Técnica en la República Dominicana".

AGENDA ACTIVIDADES

Mesa Redonda: Energía y Competitividad en la Rep. Dominicana. Participación de empresarios y el sector eléctrico. Organizan: ADIE, Consejo de Competitividad (CNC), Comisión Nacional de Energía (CNE) y Funglode. 9:00 a.m. Salón conferencias de FUNGLODE.

Tertulia Técnica Voces del sector – Tema: Adquisición de Energía Mediante Contratos de Largo Plazo. Expositor: Ing. Daniel Ramírez, Director Mercado Eléctrico Mayorista de la Superintendencia de Electricidad (SIE). 4:00 p.m. Salón de reuniones ADIE.

Tertulia Técnica Voces del sector – Tema: Eficiencia Energética en la Rep. Dominicana. Expositor: Comisión Nacional de Energía (CNE) . 4:00 p.m. Salón de reuniones ADIE.



Reunión con el Sr. Marcelo Silva, Gerente General de Edesur.



© Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica. Abril, 2011
www.adie.org.do