



COMISIÓN  
NACIONAL DE  
ENERGÍA  
SOMOS LO QUE CREEMOS

BALANCES DE ENERGÍA

1970 – 2010

ABRIL 2012

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN Y DESARROLLO

## CONTENIDO

INTRODUCCIÓN .....	4
BALANCE AÑO 2010 .....	5
Importaciones Totales.....	6
Oferta Total .....	6
Generación Eléctrica .....	7
Según Productor.....	7
Consumo Energético .....	8
Sectorial.....	8
Transporte .....	8
Generación Eléctrica .....	9
SERIES EVOLUTIVAS 1970 AL 2010.....	10
Importaciones Totales.....	11
Oferta Total .....	11
Generación Eléctrica .....	12
Según Productor.....	12
Consumo Energético .....	12
Sectorial.....	13
Transporte .....	13
Generación Eléctrica .....	14
SERIES POR PERIODOS.....	15
Importaciones Totales.....	16
Oferta Total .....	16
Generación Eléctrica .....	17
Por Productor .....	17
Consumo Energético .....	17
Sectorial.....	18
Transporte .....	18
Generación Eléctrica .....	19
CENTRALES ELÉCTRICAS DE SERVICIO PÚBLICO, AÑO 2010.....	20

Por Tipo De Tecnología, Asociada Con El Combustible.....	21
Potencia Instalada Por Tipo De Tecnología.....	22
Energía Generada Por Tipo De Tecnología.....	22
Por Combustibles .....	23
Potencia Instalada Por Combustibles.....	24
Energía Generada Por Combustibles.....	24
Por Agente.....	25
Potencia Instalada Por Agente .....	26
Energía Generada Por Agente.....	26
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN.....	27
Año 2010. ....	28
Año 2009. ....	28
DUCTOS DE PETRÓLEO, DERIVADOS Y GAS NATURAL.....	29
Año 2009. ....	30
INTENSIDAD ENERGÉTICA.....	31

# INTRODUCCIÓN

Con el objetivo de poner a la disposición de los “clientes y/o Usuarios” del Sistema de Información Energético Nacional (SIEN) las informaciones del Sector Energético, la Dirección de Planificación y Desarrollo ha elaborado el siguiente documento, en el cual se recopilan los Balances de Energía del 1970 al 2010 elaborados por la Organización Latinoamérica de Energía (OLADE) en base a informaciones suministradas por diversas instituciones de la República Dominicana.

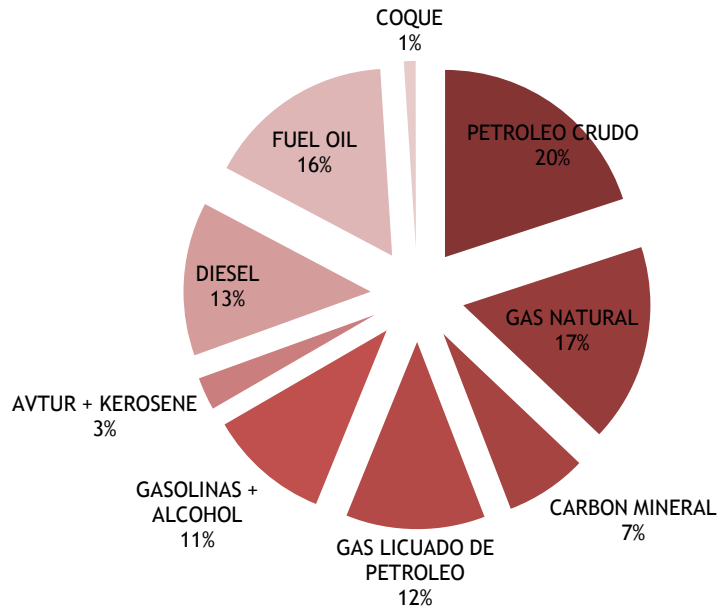
Además, se muestran informaciones sobre la capacidad instalada, efectiva, energía generada, factor de planta y eficiencia relativas a las centrales eléctricas de servicio público existentes en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) al 2010 y los inventarios de las líneas de transmisión y ductos de petróleo crudo, derivados y gas natural.

# BALANCE AÑO 2010<sup>1</sup>

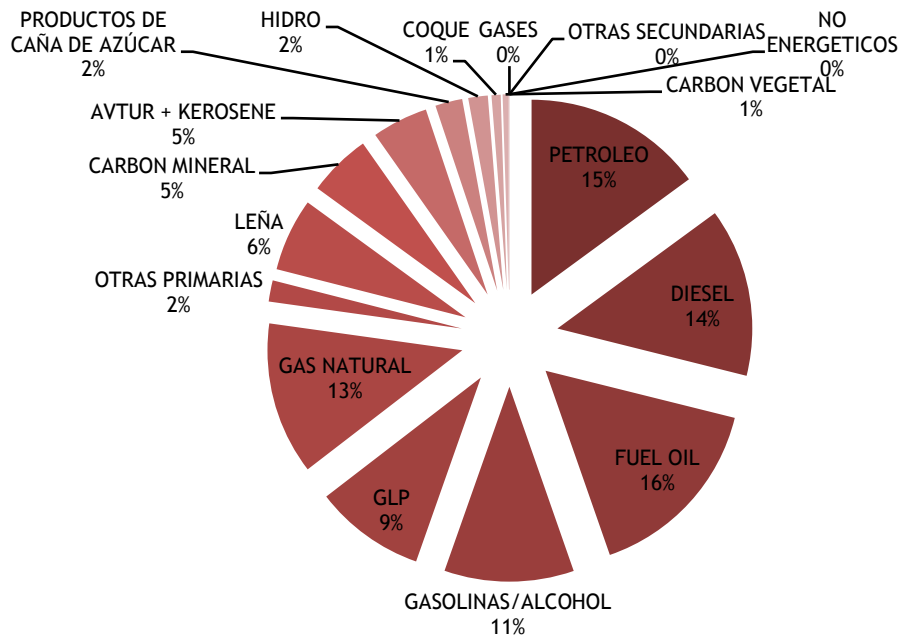
---

<sup>1</sup> Fuente: Sistema de Información Energética Nacional (SIEE) de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) con información suministrada por la Comisión Nacional de Energía de la República Dominicana.

## IMPORTACIONES TOTALES

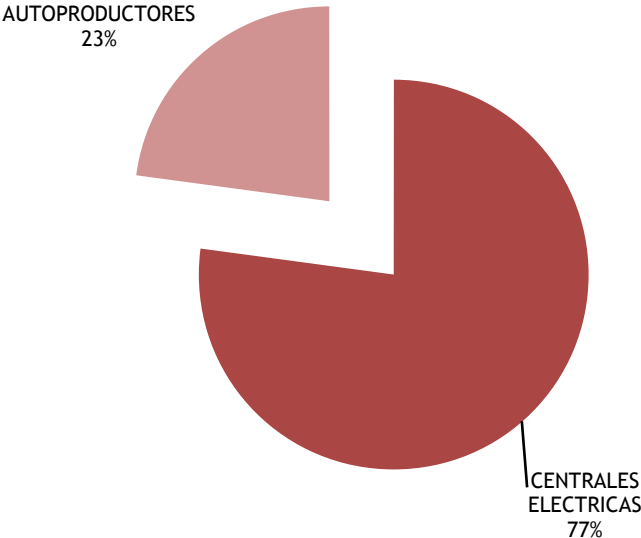


## OFERTA TOTAL



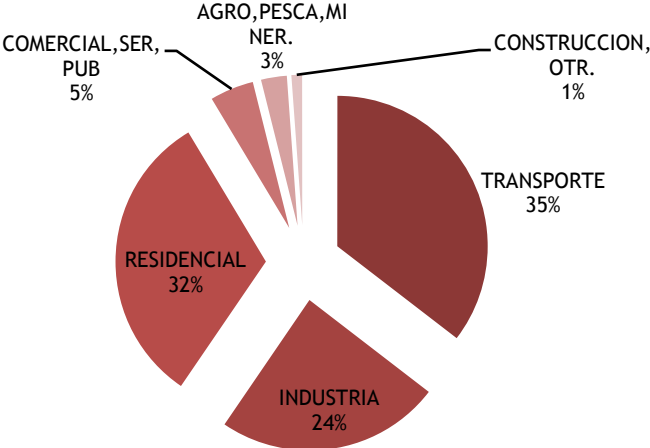
# GENERACIÓN ELÉCTRICA

## SEGÚN PRODUCTOR

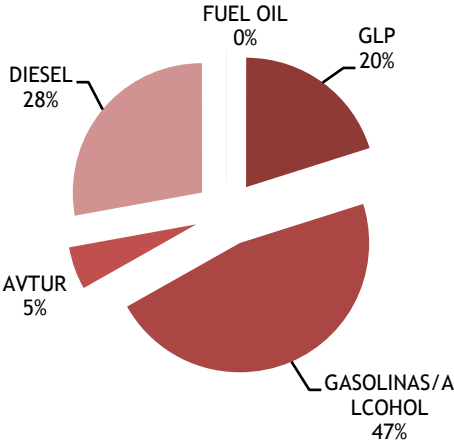


# CONSUMO ENERGÉTICO

## SECTORIAL

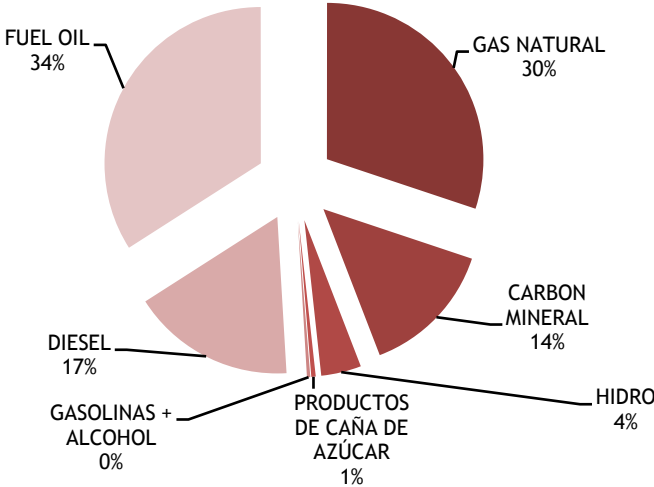


## TRANSPORTE





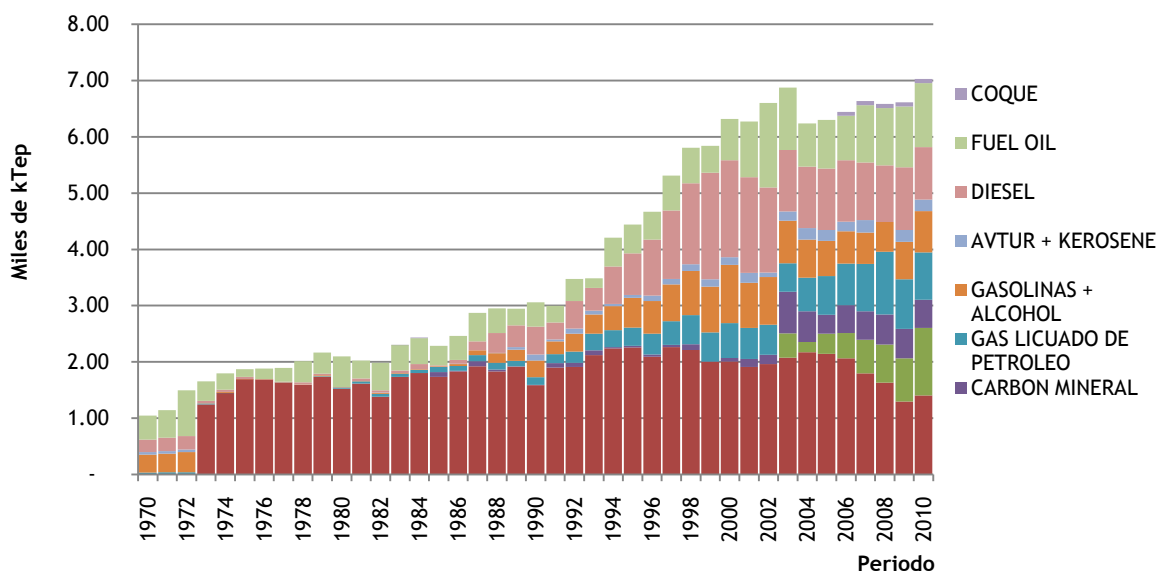
# GENERACIÓN ELÉCTRICA<sup>2</sup>



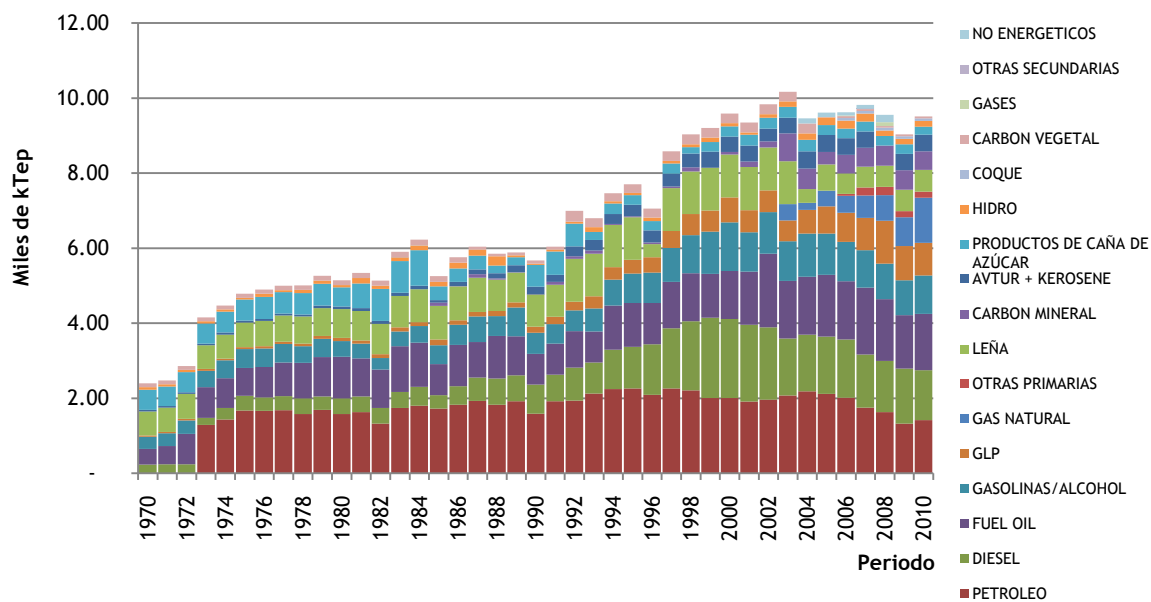
<sup>2</sup> Incluye el consumo de las Centrales de Servicio Público y los Autoproductores.

## SERIES EVOLUTIVAS 1970 AL 2010

## IMPORTACIONES TOTALES

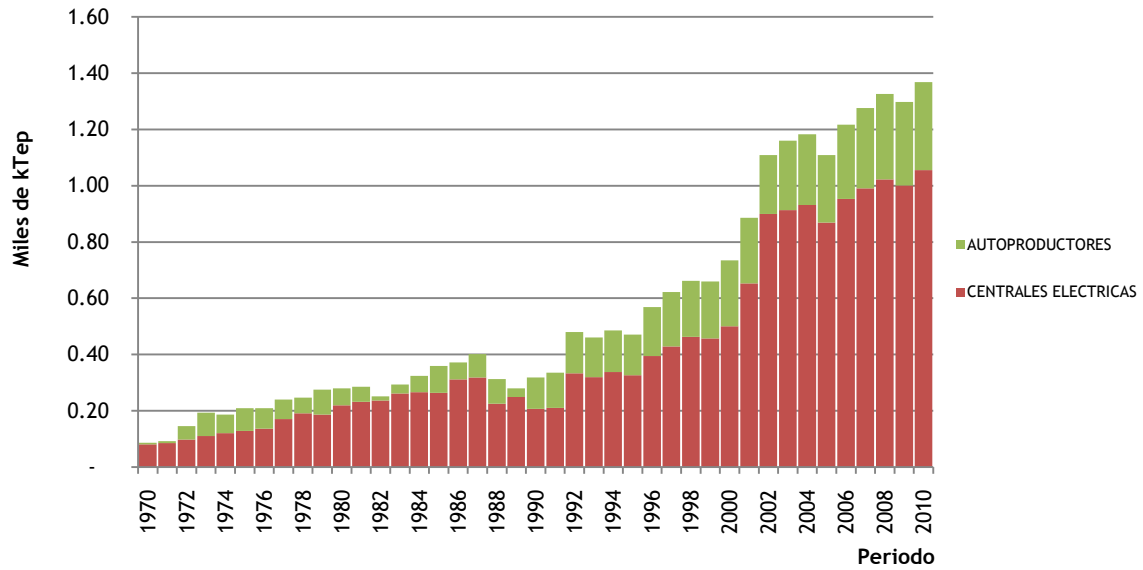


## OFERTA TOTAL

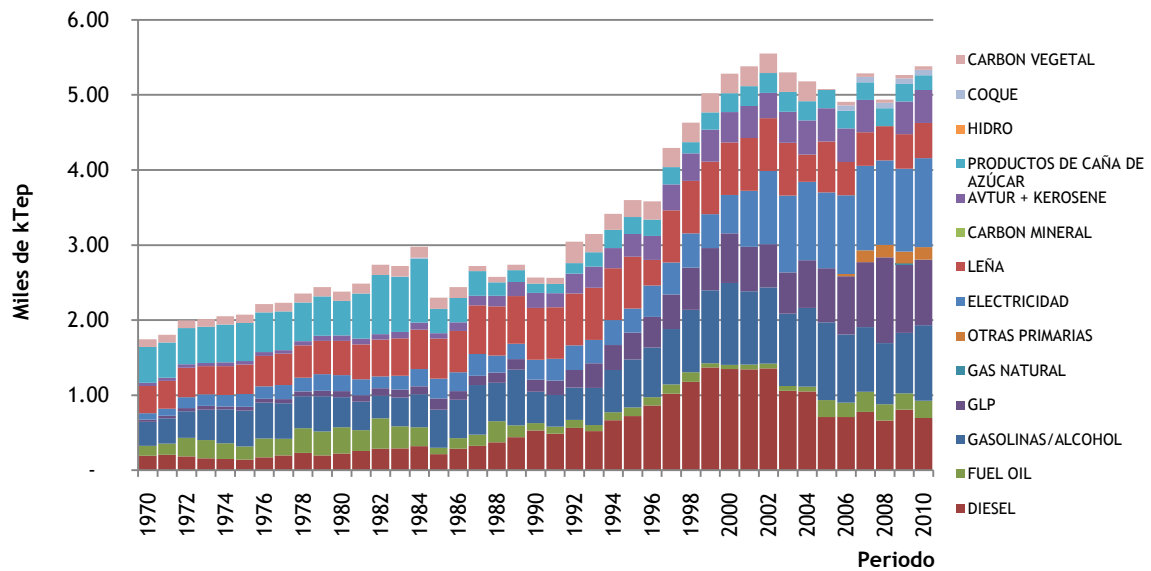


# GENERACIÓN ELÉCTRICA

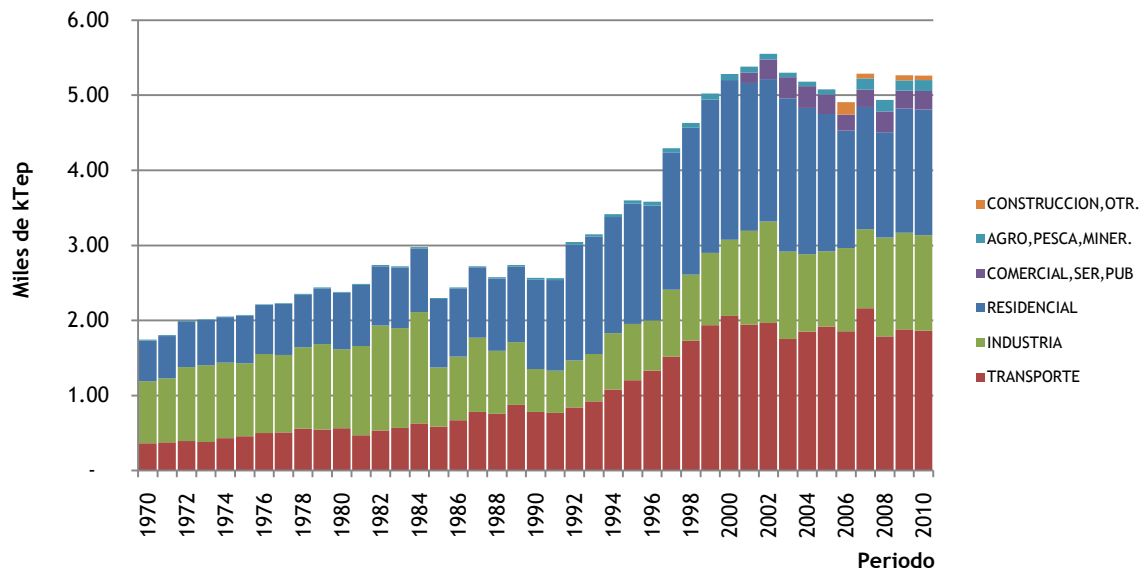
## SEGÚN PRODUCTOR



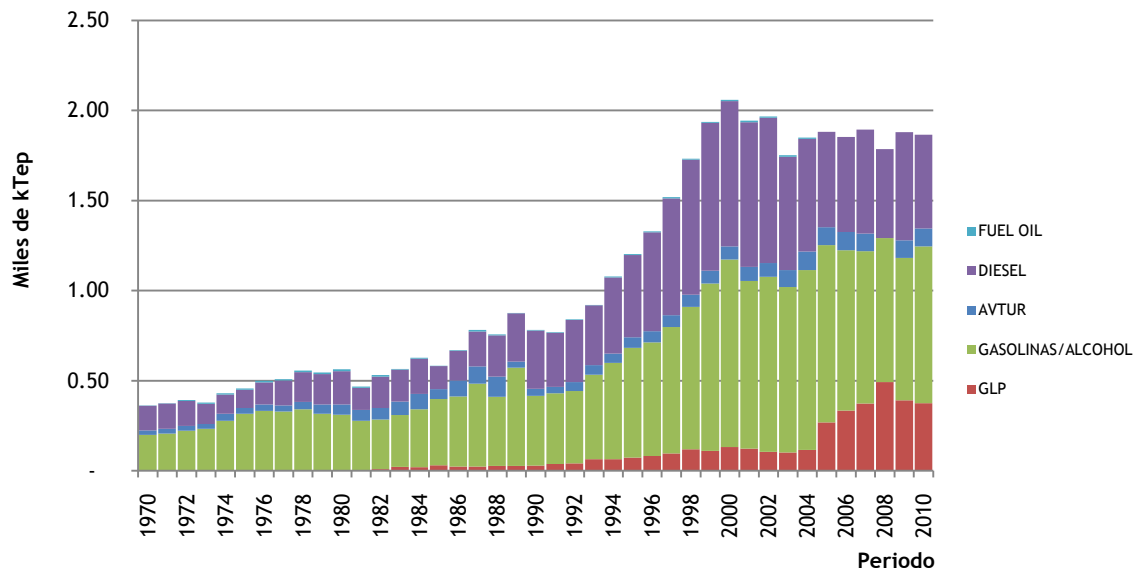
# CONSUMO ENERGÉTICO



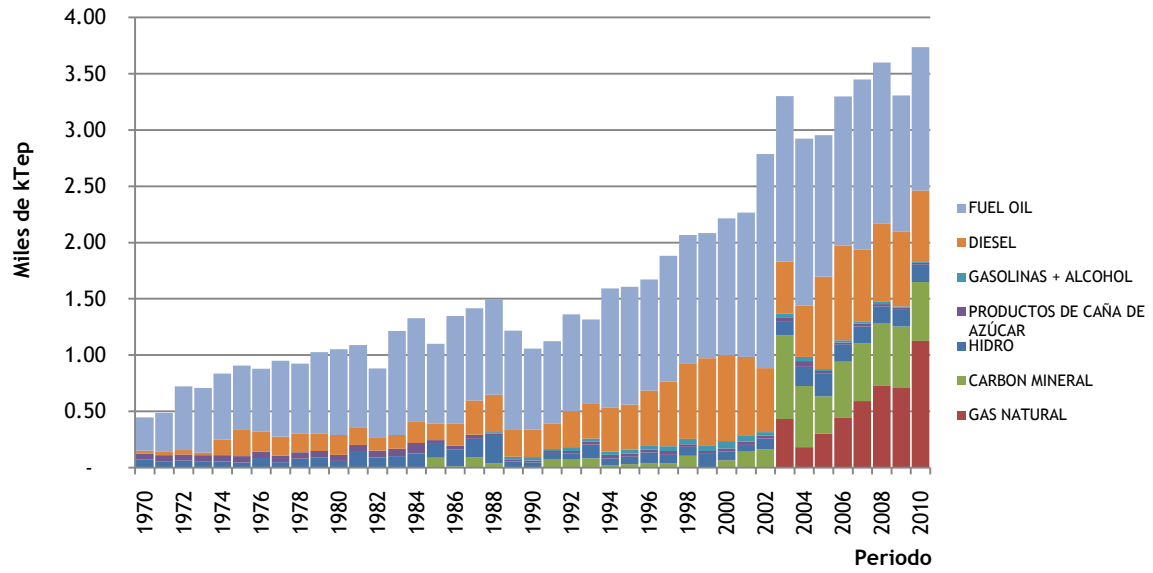
## SECTORIAL



## TRANSPORTE



## GENERACIÓN ELÉCTRICA



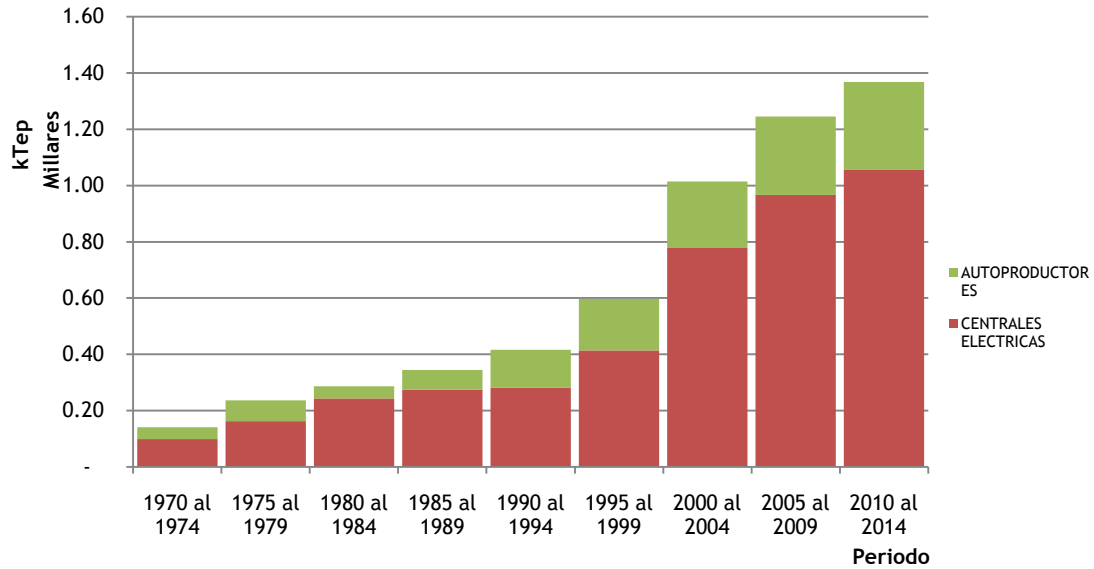
## SERIES POR PERIODOS



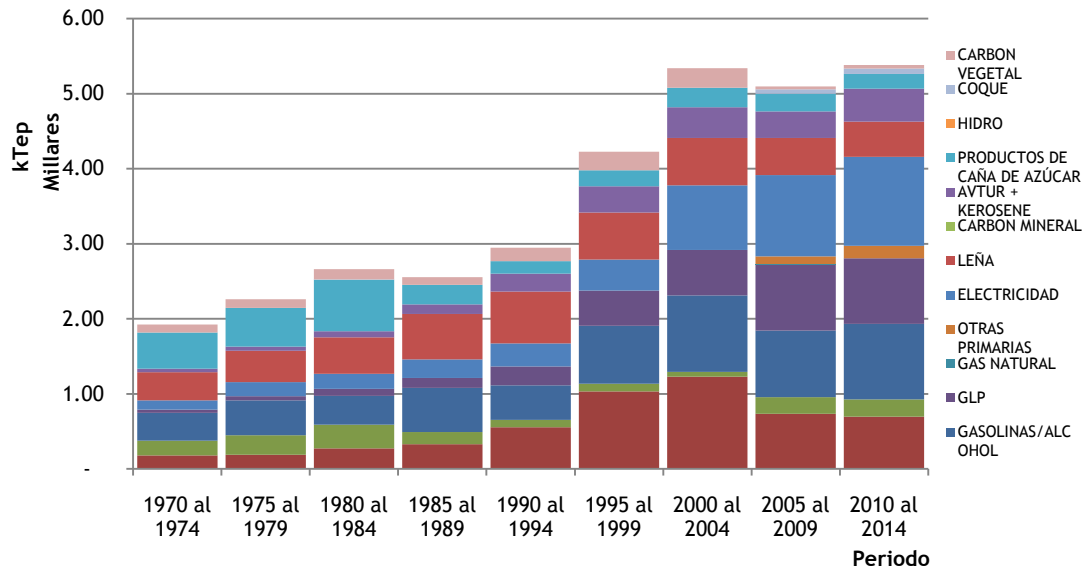


## GENERACIÓN ELÉCTRICA

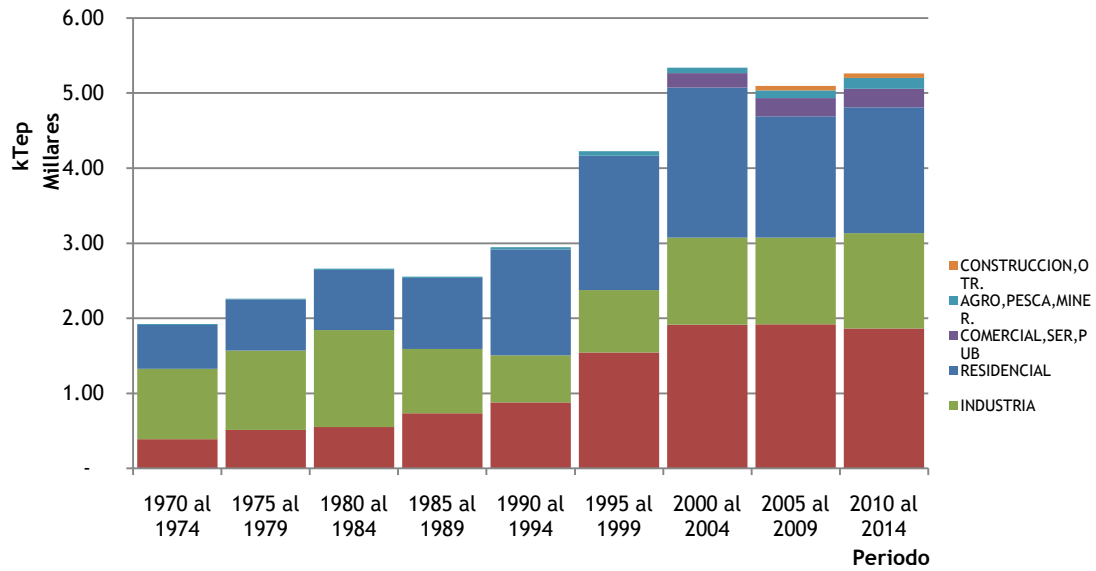
### POR PRODUCTOR



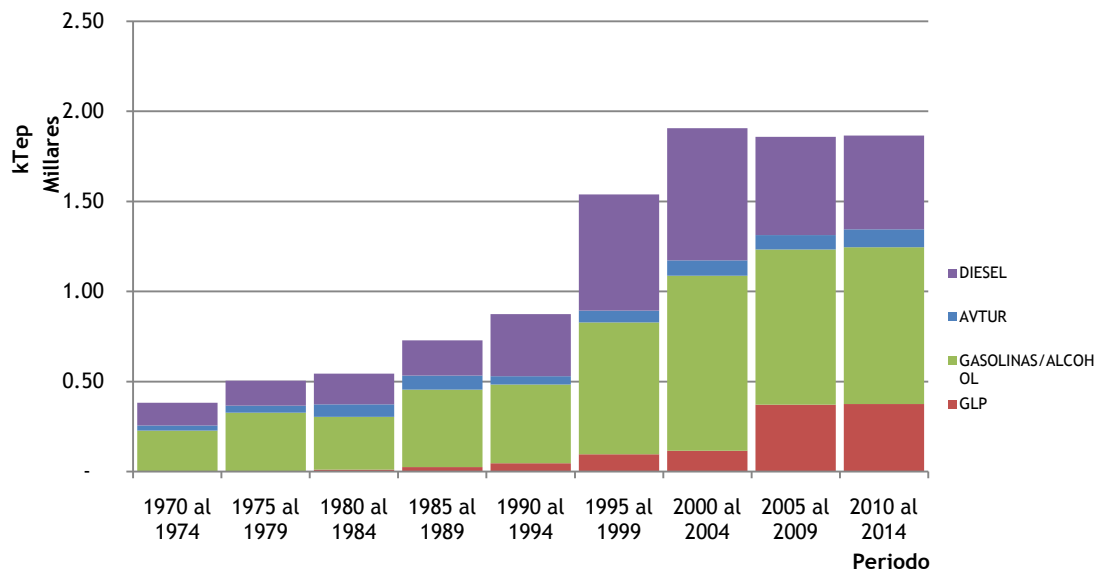
## CONSUMO ENERGÉTICO



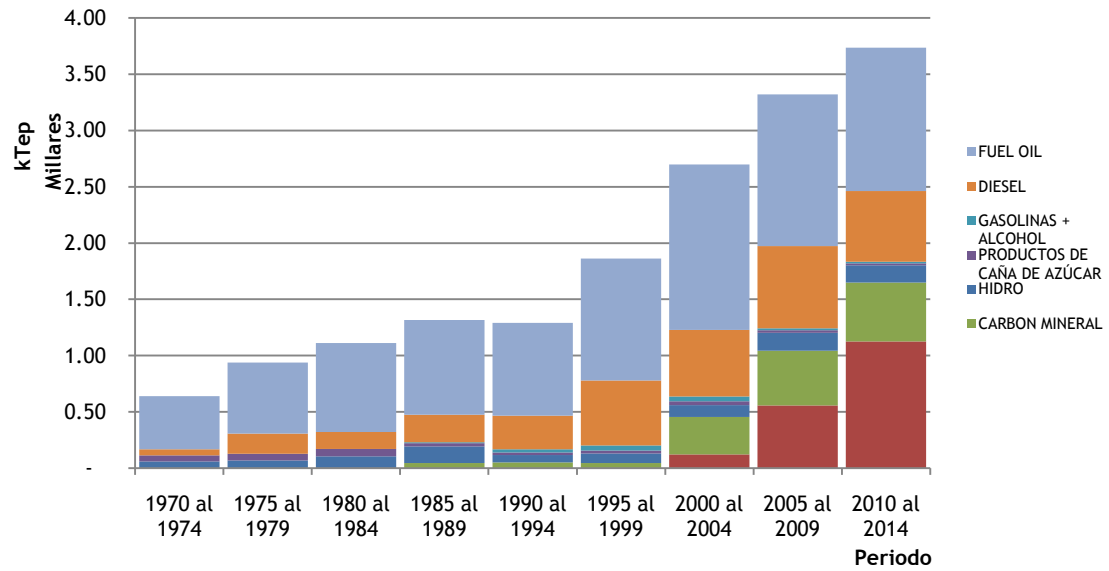
## SECTORIAL



## TRANSPORTE



## GENERACIÓN ELÉCTRICA



# CENTRALES ELÉCTRICAS DE SERVICIO PÚBLICO<sup>3</sup>, AÑO 2010<sup>4</sup>.

---

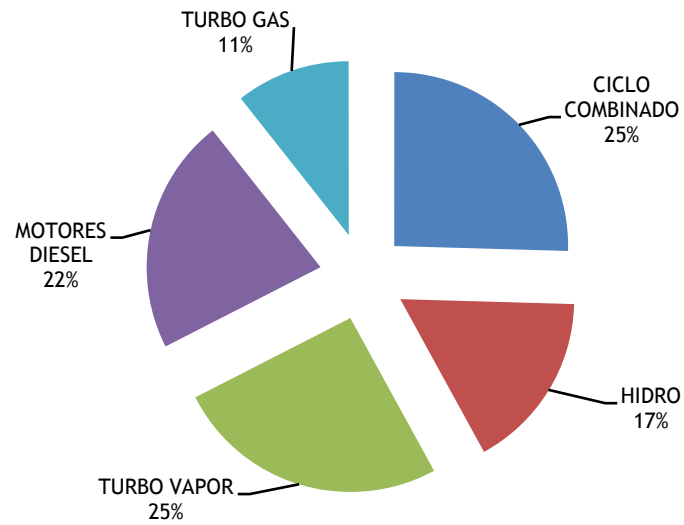
<sup>3</sup> Elaborado en base a la información suministrada por el Organismo Coordinador (OC) a través del formulario del SIEN: FORM Inventario de Centrales de Generación, información actualizada al día 04 de marzo del 2011. Nota: Aún no se tiene información disponible para realizar la actualización revisada para el 2011.

<sup>4</sup> Potencia Instalada y Efectiva (MW) y Energía (MWh).

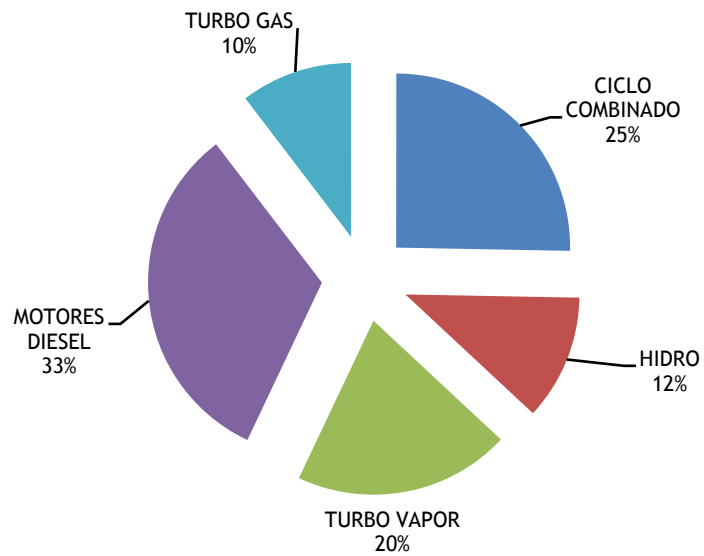
## POR TIPO DE TECNOLOGÍA, ASOCIADA CON EL COMBUSTIBLE.

Tipo Tecnología /Combustible Utilizado	Potencia Instalada	Potencia Efectiva	Energía	Factor Planta	Eficiencia Térmica
CICLO COMBINADO	804.00	754.81	3,112,520.92	29.1%	42.8%
GAS NATURAL	319.00	281.30	2,146,983.90	76.8%	45.4%
DIESEL	300.00	294.27	169,091.10	6.4%	45.3%
DIESEL / FUELOIL	185.00	179.25	796,445.92	49.1%	32.9%
HIDRO	523.13	407.29	1,434,452.75	36.5%	N/A
HIDRO	523.13	407.29	1,434,452.75	36.5%	N/A
TURBO VAPOR	804.16	686.16	2,472,791.77	26.6%	27.0%
CARBON MINERAL	313.63	269.40	1,854,480.75	68.5%	28.0%
FUELOIL	490.53	416.76	618,311.02	12.6%	26.6%
MOTORES DIESEL	691.36	635.75	4,009,619.71	65.0%	40.9%
FUELOIL	691.36	635.75	4,009,619.71	65.0%	40.9%
TURBO GAS	336.00	335.81	1,278,625.40	41.7%	27.8%
GAS NATURAL	236.00	236.00	1,196,348.40	57.9%	27.9%
DIESEL	100.00	99.81	82,277.00	9.4%	27.5%
<b>Total</b>	<b>3,158.65</b>	<b>2,819.82</b>	<b>12,308,010.55</b>	<b>39.0%</b>	<b>34.6%</b>

## POTENCIA INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA



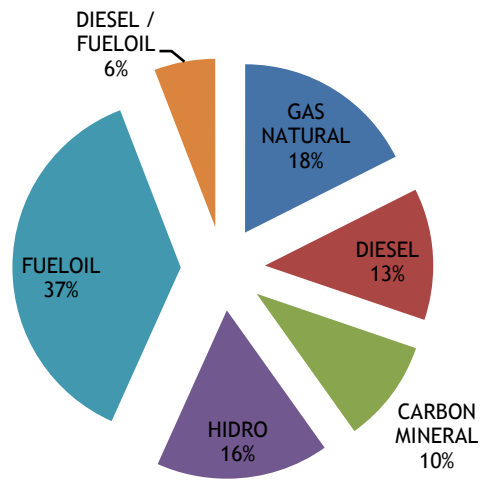
## ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA



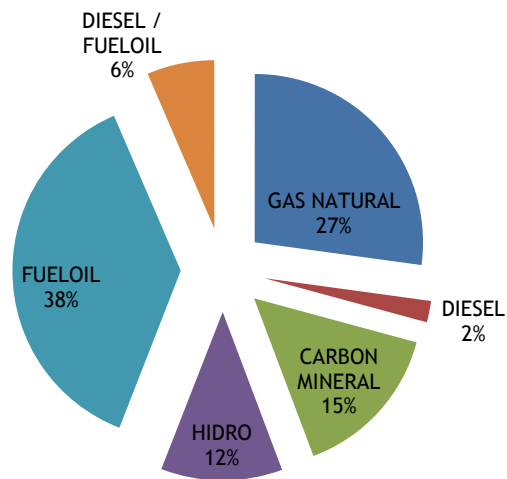
## POR COMBUSTIBLES

Combustible	Potencia Instalada	Potencia Efectiva	Energía	Factor Planta	Eficiencia Térmica
GAS NATURAL	555.00	517.30	3,343,332.30	64.2%	33.7%
DIESEL	400.00	394.07	251,368.10	7.2%	40.8%
CARBON MINERAL	313.63	269.40	1,854,480.75	68.5%	28.0%
HIDRO	523.13	407.29	1,434,452.75	36.5%	N/A
FUELOIL	1,181.89	1,052.51	4,627,930.73	41.4%	34.5%
DIESEL / FUELOIL	185.00	179.25	796,445.92	49.1%	32.9%
<b>Total</b>	<b>3,158.65</b>	<b>2,819.82</b>	<b>12,308,010.55</b>	<b>39.0%</b>	<b>34.6%</b>

## POTENCIA INSTALADA POR COMBUSTIBLES



## ENERGÍA GENERADA POR COMBUSTIBLES

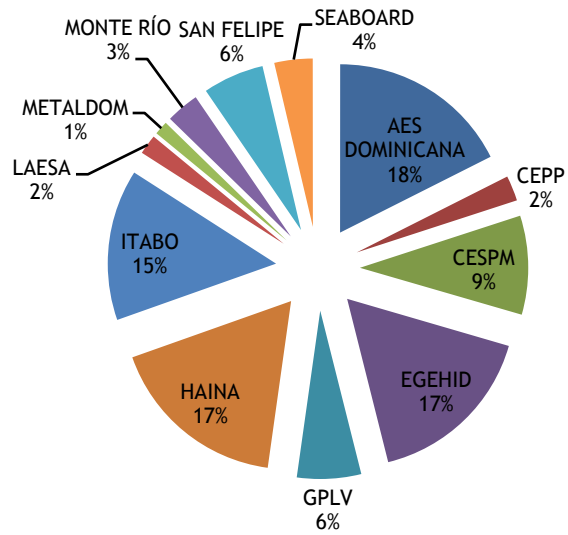




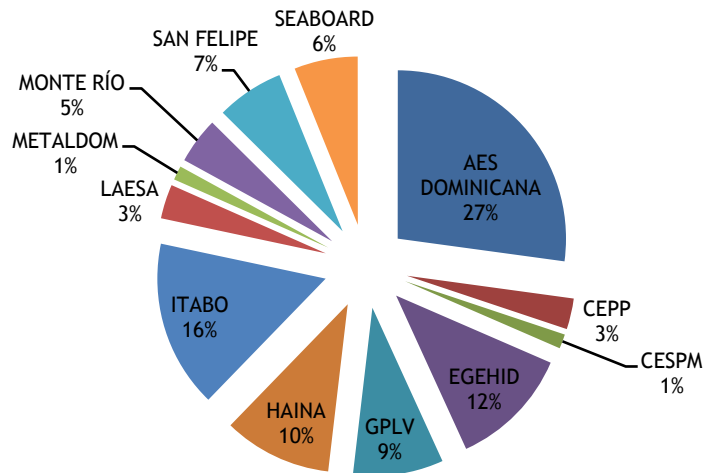
## POR AGENTE

Agente	Potencia Instalada	Potencia Efectiva	Energía	Factor Planta	Eficiencia Térmica
AES DOMINICANA	555.00	517.30	3,343,332.30	64.2%	33.7%
CEPP	76.86	65.17	365,511.20	53.6%	38.7%
CESPM	300.00	294.27	169,091.10	6.4%	45.3%
EGEHID	523.13	407.29	1,434,452.75	36.5%	N/A
GPLV	194.50	190.09	1,070,403.21	62.3%	40.0%
HAINA	548.16	496.64	1,277,540.20	21.4%	27.8%
ITABO	458.00	389.59	1,981,856.62	42.8%	29.0%
LAESA	59.60	58.30	404,720.48	77.8%	42.2%
METALDOM	42.00	40.70	166,088.07	45.1%	41.8%
MONTE RÍO	100.10	71.73	545,055.79	62.2%	42.8%
SAN FELIPE	185.00	179.25	796,445.92	49.1%	32.9%
SEABOARD	116.30	109.50	753,512.91	70.6%	40.1%
<b>Total</b>	<b>3,158.65</b>	<b>2,819.82</b>	<b>12,308,010.55</b>	<b>39.0%</b>	<b>34.6%</b>

## POTENCIA INSTALADA POR AGENTE



## ENERGÍA GENERADA POR AGENTE



## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN<sup>5</sup>

---

<sup>5</sup> Elaborado en base a la información suministrada por el Organismo Coordinador (OC) a través del formulario del SIEN: FORM Inventarios de Líneas de Transmisión. Voltaje de diseño y operación en (kV), longitud en (km) y capacidad de transmisión (MVA). Nota: Aun no disponible la actualización al año 2011.

## AÑO 2010.

Voltaje Diseño / Operación	Número De Líneas	Número De Circuitos	Longitud	Capacidad Transmisión
69	344	344	1,797.54	21,541.57
69	344	344	1,797.54	21,541.57
138	90	108	1,719.52	17,447.75
69	3	3	64.17	237.71
138	87	105	1,655.35	17,210.05
345	2	5	141.10	1,505.40
138	2	5	141.10	1,505.40
<b>Total</b>	<b>436</b>	<b>457</b>	<b>3,658.16</b>	<b>40,494.72</b>

## AÑO 2009.

Voltaje Diseño / Operación	Número De Líneas	Número De Circuitos	Longitud	Capacidad Transmisión
69.00	344	344	1,797.54	21,541.57
69.00	344	344	1,797.54	21,541.57
138.00	89	106	1,704.26	17,130.85
69	3	3	64.17	237.71
138	86	103	1,640.09	16,893.15
<b>Total</b>	<b>433</b>	<b>450</b>	<b>3,501.80</b>	<b>38,672.42</b>

DUCTOS DE PETRÓLEO, DERIVADOS Y GAS  
NATURAL

## AÑO 2009<sup>6</sup>.

Tipo de Ductos (1)	Nombre (Origen - Destino)	Compañía Operadora	Año Inicio Operaciones	Diámetro	Longitud	Capacidad	Volumen Transportado
Oleoducto	Petróleo Crudo (Monoboya Punta Palenque Terminal Haina)	REFIDOMSA	1972	28.00	32.00	8.00	8.00
Oleoducto	Petróleo Crudo (Terminal Nizao Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1972	10.00	26.60	8.48	8.48
Oleoducto	Productos limpios (Muelle Haina Occidental 1&2 Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1997	14.00	3.10	1.94	1.94
Oleoducto	Productos limpios (Muelle Haina Occidental 1&2 Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1997	6.00	2.10	0.24	0.24
Oleoducto	Aceite Combustible (Muelle Haina Occidental 6 Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1972	12.00	3.50	1.58	1.58
Oleoducto	Productos blancos (Boya Mar Caribe Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1988	8.00	0.70	0.14	0.14
Oleoducto	GLP (Boya Mar Caribe Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1988	8.00	0.70	0.14	0.14
Oleoducto	GLP (Boya Mar Caribe Tanques Terminal Haina)	REFIDOMSA	1988	8.00	1.00	0.19	0.19
Oleoducto	Puerto de Haina - Quita Sueño, Haina	XSTRATA	1971	24.00	2.75	168,000.00	685,520.00
Oleoducto	Quita Sueño, Haina - Bonaio	XSTRATA	1971	8.00	72.00	14,000.00	685,520.00

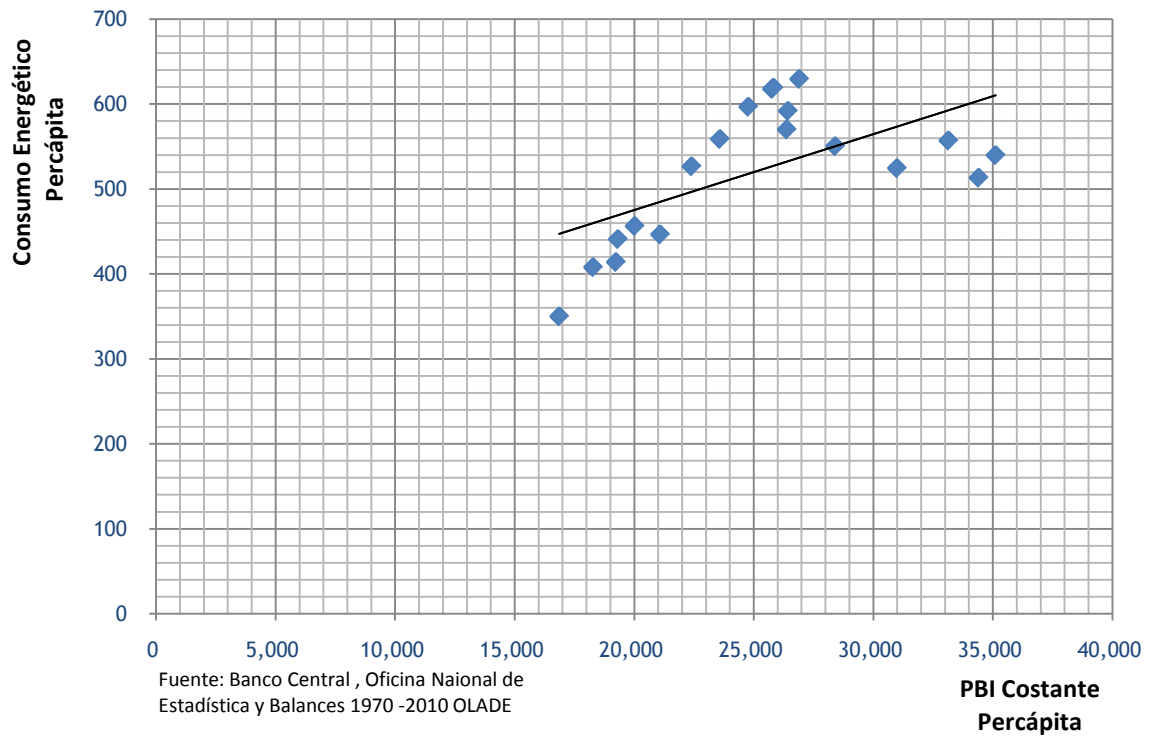
Fuente: Sistema de Información Energético Nacional (SIEN)

Nota:

- (1) P=Poliductos, O=Oleoductos, G=Gasoductos
- (2) Las unidades utilizadas son: pulgadas para el diámetro, la longitud se expresa en kilometro (Km) y la capacidad y el volumen transportado para los oleoductos y poliductos esta en 10(3) Bbl/día y los gasoductos en 10(6) m3/día.

<sup>6</sup> Elaborado en base a la información suministrada XTRATA Nickel y REFIDOMSA a mediante el formulario del SIEN: FORM Inventarios Ductos de Petróleo Crudo, Derivados y Gas Natural. A la fecha solo hemos tenido respuesta de XTRATA Nickel y REFIDOMSA, en cambio COASTAL, PROPAGAS y AES DOMINICANA no han dado respuesta a nuestra solicitud realizada vía las comunicaciones CNE-00356/354/352-2010 de fecha 7 de septiembre del 2010.

# INTENSIDAD ENERGÉTICA





Le agradecemos enviar sus comentarios, observaciones o inquietudes al correo del Sistema de Información Energética Nacional (SIEN): [sien@cne.gov.do](mailto:sien@cne.gov.do) o llamar al 809-540-9002. Ext. 387.