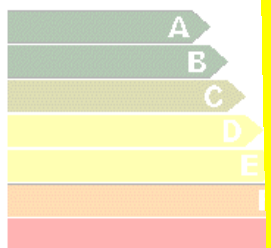


Más eficiente



Menos eficiente

REPÚBLICA DE COLOMBIA  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO  
ENERGÉTICA - UPME  
SUBDIRECCIÓN DE PLANEACIÓN ENERGÉTICA

Proyecciones Regionales de Demanda de  
Energía Eléctrica y Potencia Máxima en  
Colombia

*Revisión, diciembre de 2009*

## **Proyecciones Regionales de Demanda de Energía Eléctrica y Potencia Máxima en Colombia**

**República de Colombia**

**Ministerio de Minas y Energía**

**Unidad de Planeación Minero Energética -UPME**

**Director General**

Ricardo Rodríguez Yee

Carrera 50 No 26-20.

Bogotá – Colombia

Tel.: (57) 1 – 222 06 01. Fax: (57) 1 – 221 95 37

Diciembre de 2009

## ÍNDICE

<b>1</b>	<b>INTRODUCCIÓN.....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>CONSIDERACIONES GENERALES .....</b>	<b>5</b>
2.1	METODOLOGÍA.....	8
2.2	SUPUESTOS CONSIDERADOS .....	9
2.2.1	<i>Producto Interno Bruto -PIB</i> .....	9
2.2.2	<i>Pérdidas de Energía Eléctrica del STN</i> .....	10
2.2.3	<i>Cargas especiales</i> .....	10
<b>3</b>	<b>RESULTADOS PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA` .....</b>	<b>11</b>
3.1	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN TOLIMA GRANDE.....	14
3.2	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN SUR.....	16
3.3	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN VALLE .....	19
3.4	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LAS REGIONES CQR Y NOROESTE .....	21
3.5	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN COSTA .....	24
3.6	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LAS REGIONES CARIBE Y ORIENTE.....	26
3.7	PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN CENTRO.....	29
	<b>ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP.....</b>	<b>32</b>
	<b>ANEXO 2 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA ANUAL POR UCP.....</b>	<b>53</b>
	<b>ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP.....</b>	<b>56</b>
	<b>ANEXO 4 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA ANUAL POR UCP. ....</b>	<b>78</b>

## 1 INTRODUCCIÓN

El poder identificar dinámicas de crecimiento de la demanda a escala regional ha sido una de las necesidades que ha identificado la UPME para mejorar sus insumos para la planeación energética, en tal sentido en el año 2002 la UPME, con el apoyo del CND realizó un ejercicio de prospección conducente a la desagregación de la proyección de demanda de energía eléctrica y potencia del Sistema interconectado SIN para llevarla a escala regional.

Resultado de este trabajo se obtuvo la desagregación de la proyección tanto en energía como en potencia para siete regiones del país: Caribe, Antioquia-Chocó, Oriente, Cafeteros, Centro, Occidental y Sur. De esta experiencia se obtuvieron múltiples enseñanzas entre ellas la necesidad de lograr una mayor desagregación de la demanda y buscar alternativas para sortear problemas de información que se presentaron dentro del trabajo y que impidieron su actualización permanente.

Aplicando la experiencia del trabajo anterior, se decidió dividir el proyecto en dos etapas, la primera, cuyos resultados se presentaron en el documento titulado *Proyecciones por Unidad de Control de Pronóstico (UCP) – Energía y Potencia*, se basa en un análisis de proyección de demanda mensual a corto plazo (2006-2009) empleando como herramienta modelos de series de tiempo para la proyección de la energía y análisis de participación para la potencia. Igualmente, tras examinar la calidad de la información disponible se acordó llevar la proyección a escala de Unidades de Control de Pronóstico, UCP de tal forma que los resultados se basen en datos conocidos y útiles tanto para los agentes como para el planeador y el operador en sus actividades.

La segunda parte, que a continuación se presenta, pretende dar una visión de largo plazo de las proyecciones con un horizonte de pronóstico hasta el año 2018. En ésta se combinan los métodos de series de tiempo y econométricos, utilizando también información macroeconómica regional.

## 2 CONSIDERACIONES GENERALES

El Sistema Interconectado Nacional está dividido para propósitos de funcionamiento en Áreas de Red. Cada uno de éstos es responsable de la operación y maniobras necesarias para suministrar la energía eléctrica a los usuarios de la región que sirven. A su vez, para propósitos de pronosticar la demanda de energía eléctrica usada en el despacho de plantas de generación, uno o varios OR pueden agruparse en Unidades de Control de Pronóstico –UCP. El presente documento presenta proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia a nivel de tales Unidades considerando que, como se mencionó antes, son la referencia usada en el despacho de los generadores eléctricos y se posee información primaria de los mismos. La Tabla **2-1** 2-1 presenta las UCP que componen el Sistema Interconectados Nacional. Así mismo, la Gráfica **2-1** 2-1 presenta de manera esquemática las regiones que sirven las diferentes UCP; es importante aclarar que las fronteras de las áreas alimentadas por cada UCP no se ajustan a las fronteras políticas departamentales en que se divide el País.

	NOMBRE UCP AGREGADA	NOMBRE UCP	OPERADOR RESPONSABLE	OBSERVACIONES
SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	<i>Tolima Grande</i>	<i>Andaquí</i>	Electrificadora del Caquetá	
		<i>Pijaos</i>	Electrificadora del Tolima	
		<i>Pacandé</i>	Electrificadora del Huila	
	<i>Sur Total</i>	<i>Pasto</i>	Centrales Eléctricas de Nariño	Incluye áreas del Departamento de Putumayo
		<i>Sur</i>	Centrales Eléctricas del Cauca	
	<i>Valle</i>	<i>Cali</i>	Empresas Municipales de Cali	
		<i>EPSA</i>	Empresa de Energía del Pacífico	Incluye áreas de los Municipios de Tuluá y Cartago
	<i>CQR</i>	<i>Cafeteros</i>	Central Hidroeléctrica de Caldas	Incluye el Departamento de Quindío
		<i>Pereira</i>	Empresa de Energía de Pereira	
	<i>Noroeste</i>	<i>Noroeste</i>	Empresas Públicas de Medellín	Incluye áreas de los Departamentos de Antioquía y Chocó
	<i>Costa</i>	<i>Sinú</i>	Electrificadora de la Costa Atlántica	
		<i>Planeta Rica</i>	Electrificadora de la Costa Atlántica	
		<i>Cartagena</i>	Electrificadora de la Costa Atlántica	
	<i>Caribe</i>	<i>Barranquilla</i>	Electrificadora de la Costa Atlántica	
		<i>Tayrona</i>	Electrificadora de la Costa Atlántica	
	<i>Oriente</i>	<i>Oriente</i>	Centro del Control del Nordeste	Incluye áreas de los Departamentos de Santander, Norte de Santander, Boyacá y Arauca.
	<i>Centro Total</i>	<i>Centro</i>	Empresa de Energía de Bogotá	Incluye Codensa y áreas del Departamento de Cundinamarca
		<i>Meta</i>	Electrificadora del Meta	
	<i>Otros</i>	<i>Pérdidas STN</i>	N.A.	
		<i>Cargas Especiales</i>	N.A.	

Tabla 2-1. División operativa del Sistema de Interconexión Nacional en UCP.



**Gráfica 2-1. División operativa del Sistema de Interconexión Nacional por UCP.**

## 2.1 METODOLOGÍA

Para la obtención de las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia regionales, es decir, desagregadas en las mencionadas UCP, se emplea una combinación de modelos econométricos y de series de tiempo a fin de obtener la mejor aproximación para el horizonte de pronóstico.

Utilizando modelos econométricos se proyecta a largo plazo, con resolución anual y trimestral, el comportamiento de las series de demanda de energía por UCP con relación a diferentes variables como Producto Interno Bruto –PIB departamental o regional, productos sectoriales regionales, población departamental o regional, etc. A esto es necesario agregar posteriormente las pérdidas de energía a nivel de transmisión y las demandas de energía de cargas industriales (llamadas cargas especiales por su magnitud) como son Occidental de Colombia -OXY, Cerrejón y Cerromatoso. La sumatoria de las demandas regionales, cargas especiales y pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional debe ser consistente con la demanda nacional calculada previamente por métodos semejantes a los aquí expuestos<sup>1</sup>, de manera que las proyecciones nacionales y regionales mantengan la coherencia necesaria.

De otra parte, para realizar proyecciones a corto plazo se realiza un análisis de series de tiempo utilizando datos mensuales de demanda regional de energía eléctrica nacional. Éste, considerando efectos calendario, permite la obtención de proyecciones mensuales en el corto plazo de la demanda de electricidad regional.

Las proyecciones de demanda de energía para todo el horizonte de pronóstico se obtienen aplicando de manera complementaria y coherente ambas metodologías descritas anteriormente.

Posteriormente, como la proyección se presenta para todo el horizonte a escala mensual, se realiza el siguiente procedimiento: Para el corto plazo se emplea la estructura de distribución porcentual de los modelos de series de tiempo y para el largo plazo la distribución media mensual de los datos históricos, aplicando la distribución mensual descrita por el comportamiento de la serie de demanda regional de los años anteriores. Finalmente, a este pronóstico mensualizado se adicionan elementos exógenos como efectos calendario particulares causados por años bisiestos, días

<sup>1</sup> Ver documento *Proyecciones de Demanda de Energía Eléctrica y Potencia, Versión de Noviembre de 2009*.

festivos, etc., obteniéndose finalmente la proyección de demanda de energía eléctrica en el horizonte definido.

Para la obtención de la potencia máxima, y dadas las dificultades para medir este parámetro a nivel regional y para proyectar un evento que se presenta durante una hora al mes, se parte de la demanda de energía eléctrica mensualizada a la que se aplica el factor de carga mensual, el cual se obtiene con base en información histórica. Una vez obtenidas las proyecciones de potencia mensual para cada año, se selecciona el valor máximo que será el valor de potencia máxima anual regional.

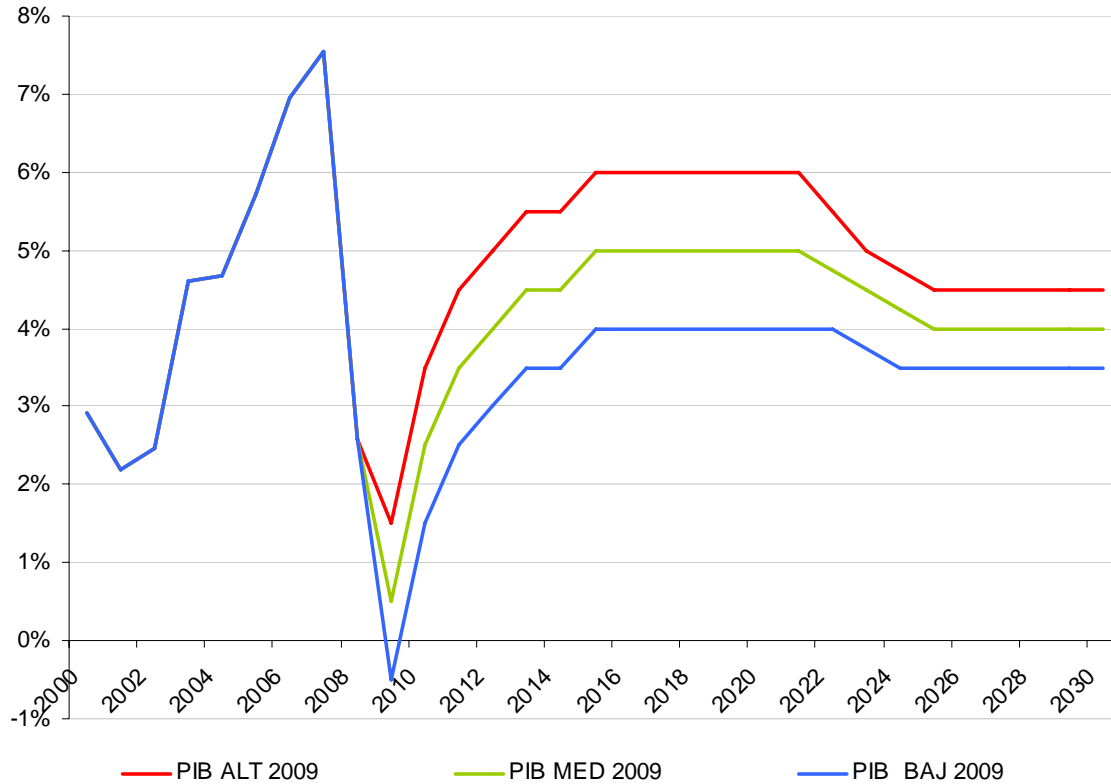
El procedimiento antes descrito, junto con los diferentes escenarios macroeconómicos nacionales establecidos por las entidades del gobierno responsables de esta área, permite desarrollar los escenarios alto, medio y bajo de energía eléctrica y potencia aquí presentados. A partir de los escenarios macroeconómicos nacionales se desarrollaron los correspondientes escenarios a nivel regional considerando la participación porcentual de cada región y sus tendencias histórica y esperada.

## **2.2 SUPUESTOS CONSIDERADOS**

Para las proyecciones del presente documento se consideraron los supuestos utilizados en el documento denominado *Proyección de Energía Eléctrica y Potencia – Revisión Noviembre de 2007*, a fin de mantener la coherencia entre las proyección a nivel nacional y regional:

### **2.2.1 Producto Interno Bruto -PIB**

Los escenarios empleados para las variables macroeconómicas fueron suministrados mediante comunicación directa del Departamento Nacional de Planeación -DNP, específicamente de la Dirección de Estudios Económicos.



**Gráfica 2-2. Escenarios de crecimiento del PIB.**

Fuente: MHCP y DNP.

### 2.2.2 Pérdidas de Energía Eléctrica del STN

Las pérdidas de energía eléctrica asociadas al Sistema de Transmisión Nacional conservan su comportamiento histórico, por lo que se mantienen para los escenarios de proyección en 2.4% del total de las ventas de energía eléctrica. Estos valores se mantienen constantes a lo largo del horizonte de proyección.

### 2.2.3 Cargas especiales

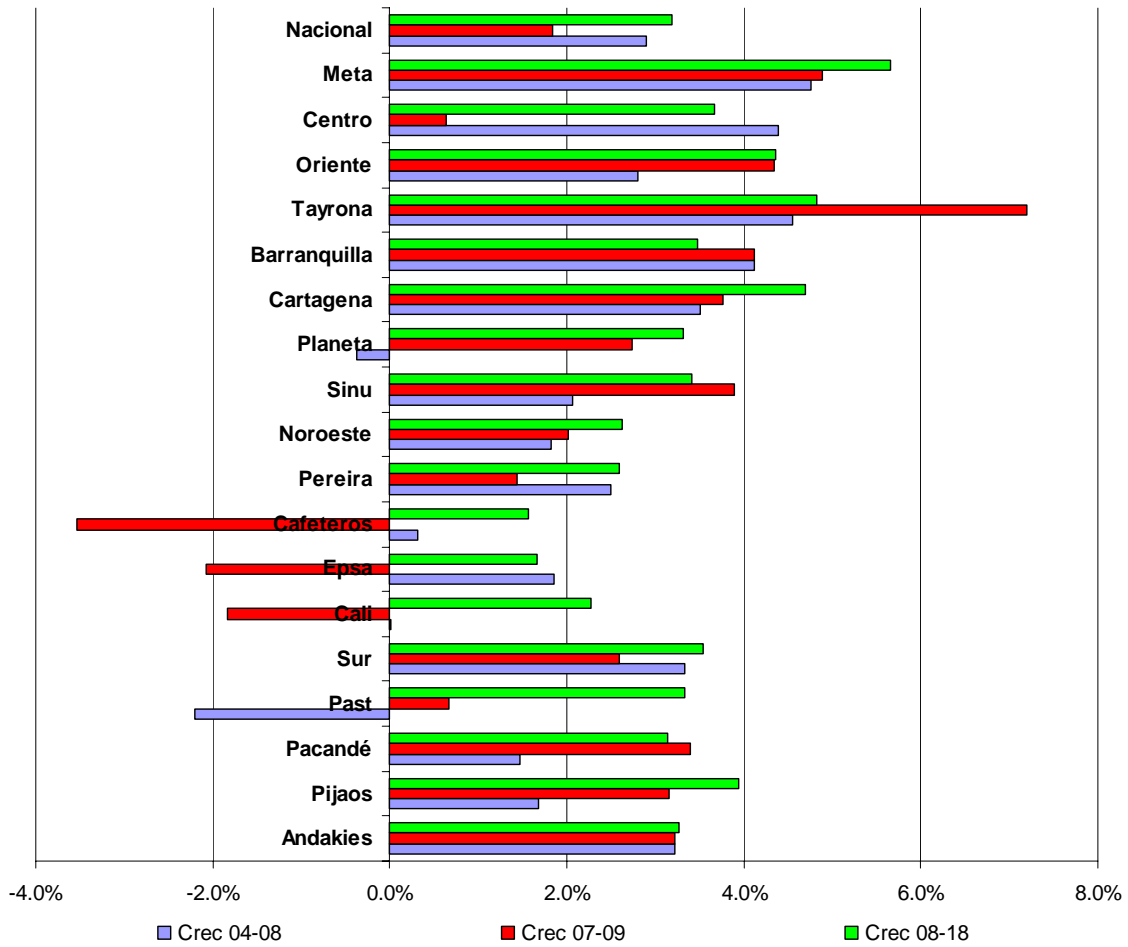
En esta revisión se mantienen las demandas por cargas especiales de acuerdo con la perspectiva de los agentes y la posibilidad de satisfacer la demanda con la infraestructura disponible. Dentro de las cargas especiales se incluyen Occidental de Colombia -OXY, Cerrejón y Cerromatoso.

### 3 RESULTADOS PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA`

Históricamente, las regiones han mostrado importantes diferencias en sus tasas de crecimiento de la demanda de energía eléctrica, diferencias originadas en la diversidad de estructuras económicas, niveles de cobertura y dinámicas poblacionales de las diferentes regiones. Entre los años 2004 y 2008 la demanda nacional se incrementó a un promedio anual de 2.8%, valor promedio que encubre diferencias a nivel regional como la UCP Centro con un crecimiento de 4.4% basado en su desarrollo económico y alto incremento de la población, o la UCP de cafeteros donde la población crece a valores apenas superiores a cero. Ver Gráfica 3-1.

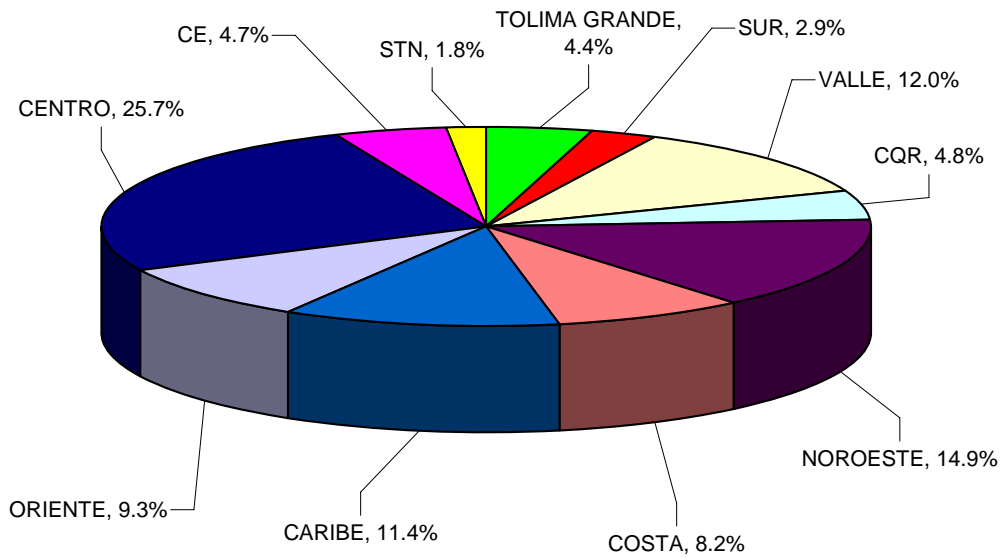
En el futuro, se espera que las mencionadas diferencias no desaparezcan. Entre los años 2009 y 2018, periodo en que se realiza la proyección, las diversas regiones del país incrementarían su demanda de energía a tasas diferentes. Mientras la tasa media anual de crecimiento de la demanda nacional se calcula en 3,2 % durante el periodo de la proyección, el área correspondiente a la UCP Centro, que alimenta el Distrito Especial de Bogotá y la región de Cundinamarca, lo haría a 3,7 % anual. y por el contrario, la región correspondiente a la UCP Cafeteros presentaría un crecimiento de 1,6 %.

Como consecuencia de las diferencias mencionadas, la participación de la demanda de cada UCP en el total nacional no es la misma a lo largo del horizonte de pronóstico. Según los resultados logrados en este estudio, la UCP Centro aumentaría su participación en el total nacional de 25.7 % a 27.5 % entre los años 2008-2018 mientras las demás UCP modificarían en menor grado su participación, bien sea aumentando como en las regiones de la Costa Caribe y Oriente, o reduciéndola como ocurre con las demás. Gráfica 3-2 presenta para los años 2008 y 2018 (proyectado) la participación de la demanda de cada UCP en el total nacional.

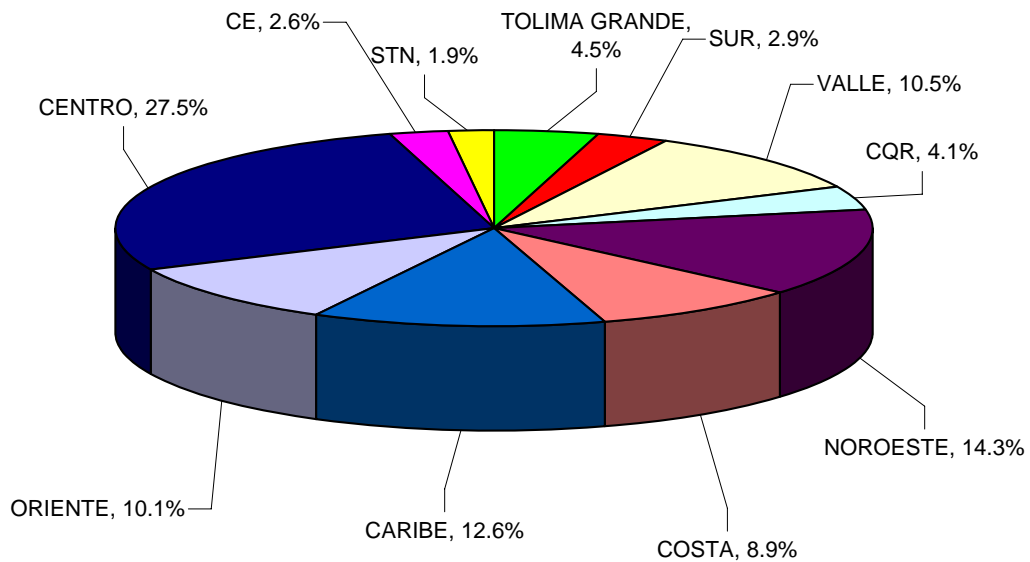


Gráfica 3-1. Tasas de crecimiento de la demanda de energía eléctrica por UCP, 2004 - 2018.

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



a)- Año 2008



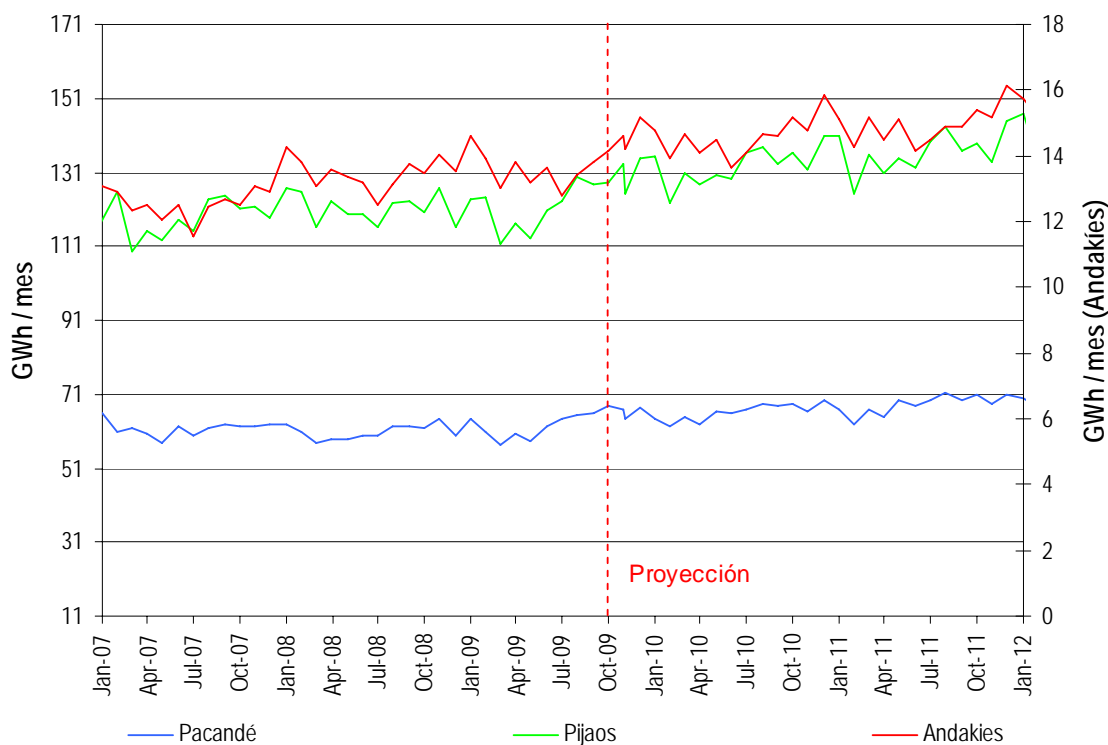
b)- Año 2018

Gráfica 3-2. Participación de la demanda de cada UCP en el total Nacional: a)- Año 2008; b)- Proyección año 2018.

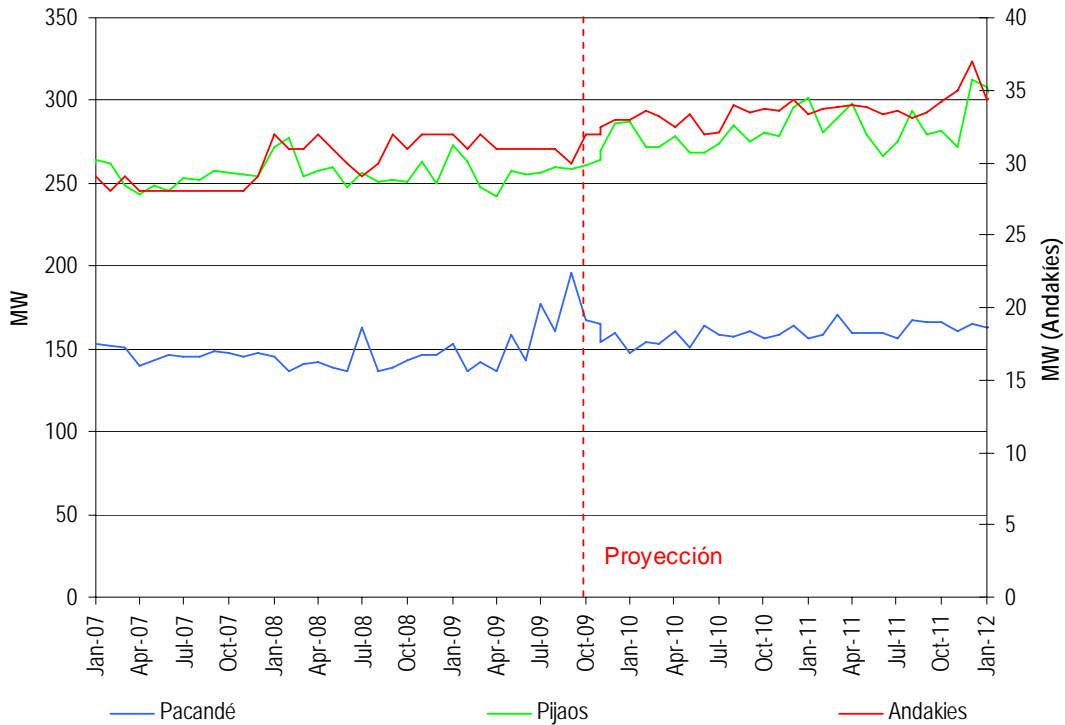
A continuación se presentan para todas las UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia, en el corto y largo plazo. A manera de resumen se presenta en las Tabla A-1 a A-4 del Anexo los valores de energía y potencia graficados en el presente capítulo, en sus escenarios alto, medio y bajo.

### 3.1 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN TOLIMA GRANDE

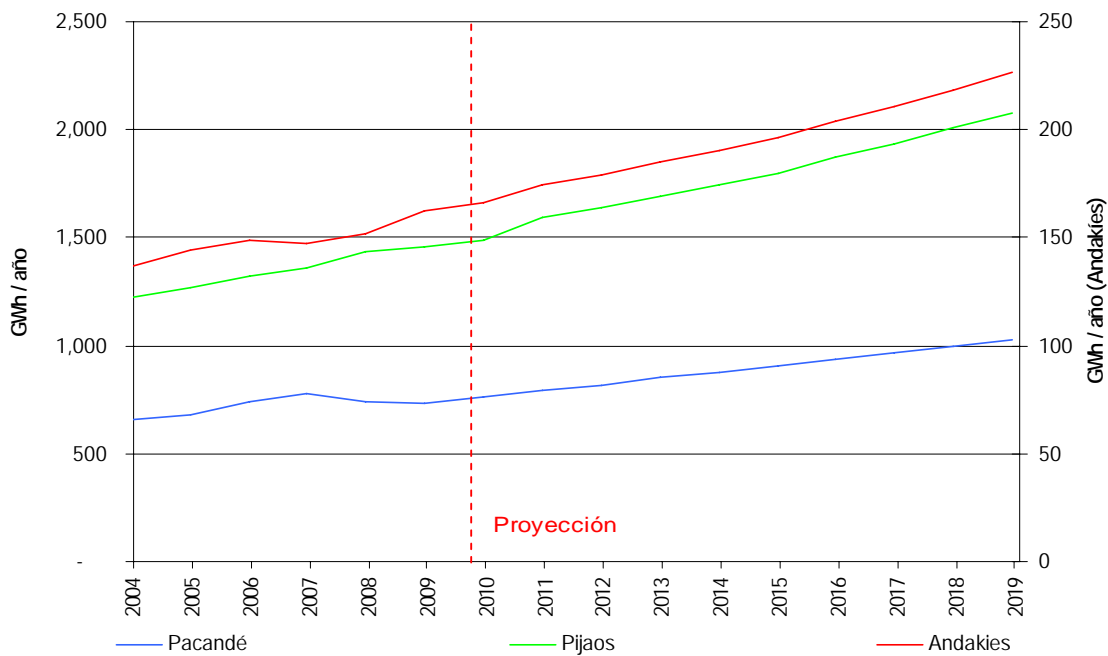
La región Tolima Grande incluye las UCP de Andakíes, Pijaos y Pacandé. A continuación la Gráfica 3-3 y la Gráfica 3-4 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-5 y la Gráfica 3-6 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:



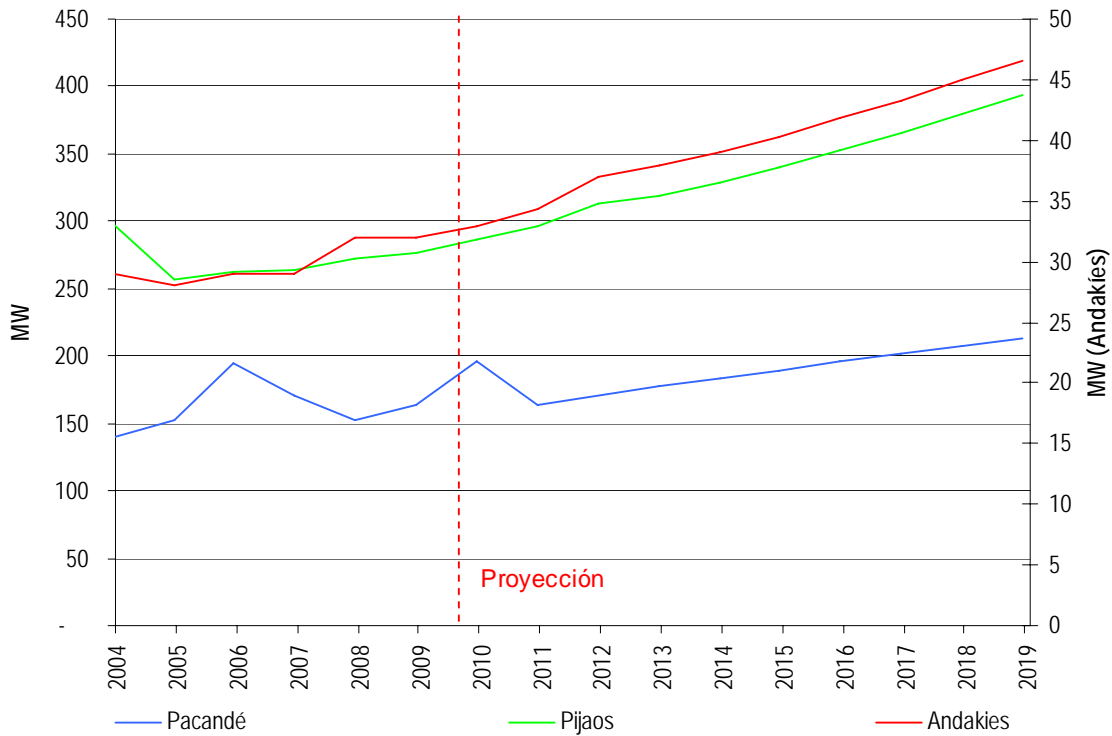
**Gráfica 3-3. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Andakíes, Pijaos y Pacandé en el corto plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-4. Proyección de potencia máxima en las UCP de Andakies, Pijaos y Pacandé en el corto plazo, escenario medio.**



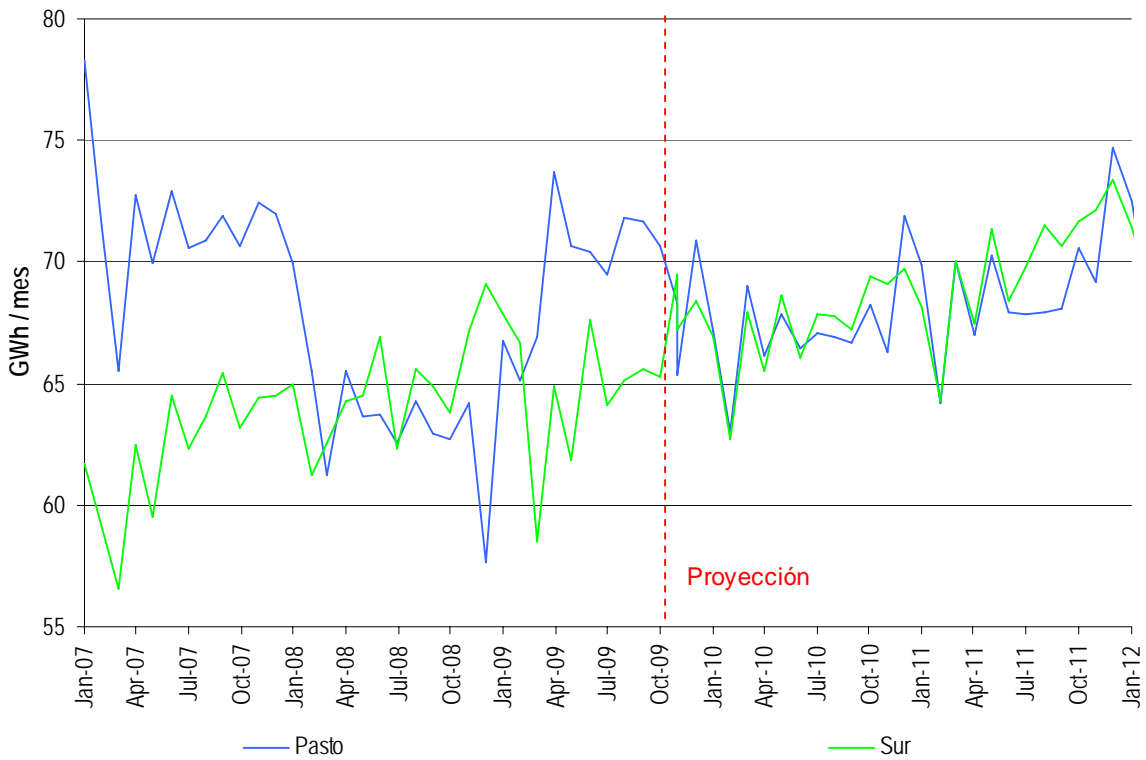
**Gráfica 3-5. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Andakies, Pijaos y Pacandé en el largo plazo, escenario medio.**



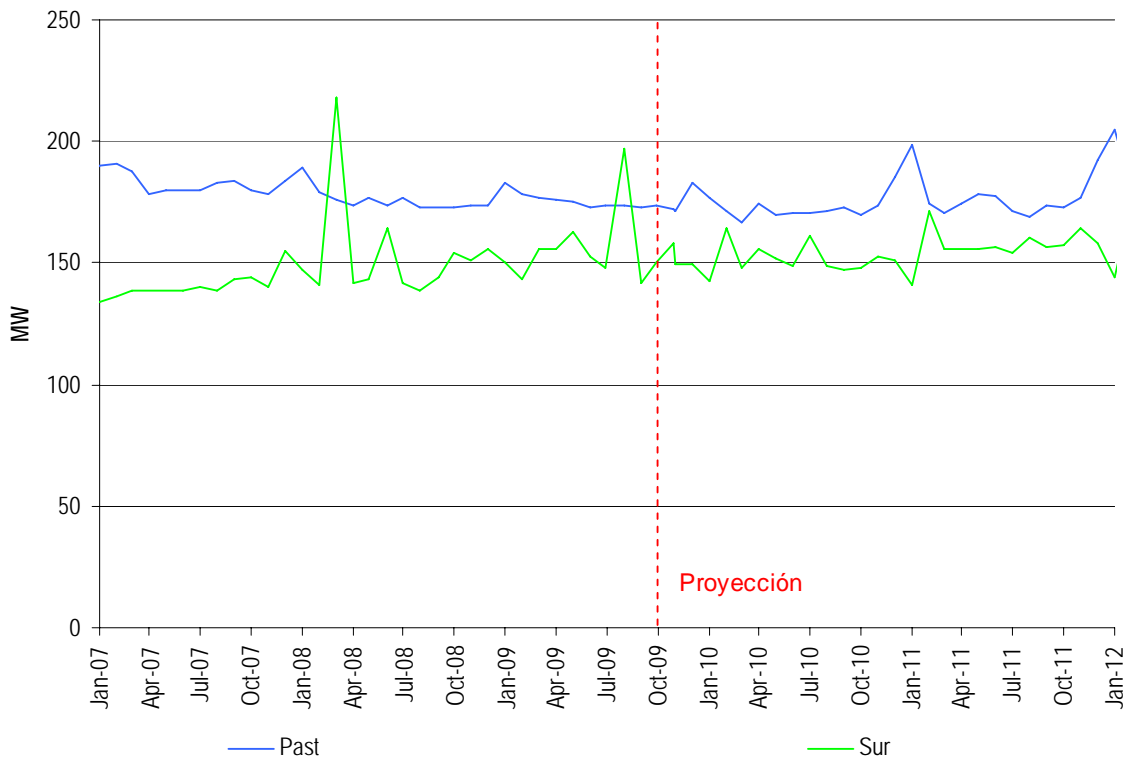
**Gráfica 3-6. Proyección de potencia máxima en las UCP de Andakies, Pijaos y Pacandé en el largo plazo, escenario medio.**

### 3.2 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN SUR

La región Sur incluye las UCP de Pasto y Sur. A continuación la Gráfica 3-7 y la Gráfica 3-8 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-9 y la Gráfica 3-10 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:

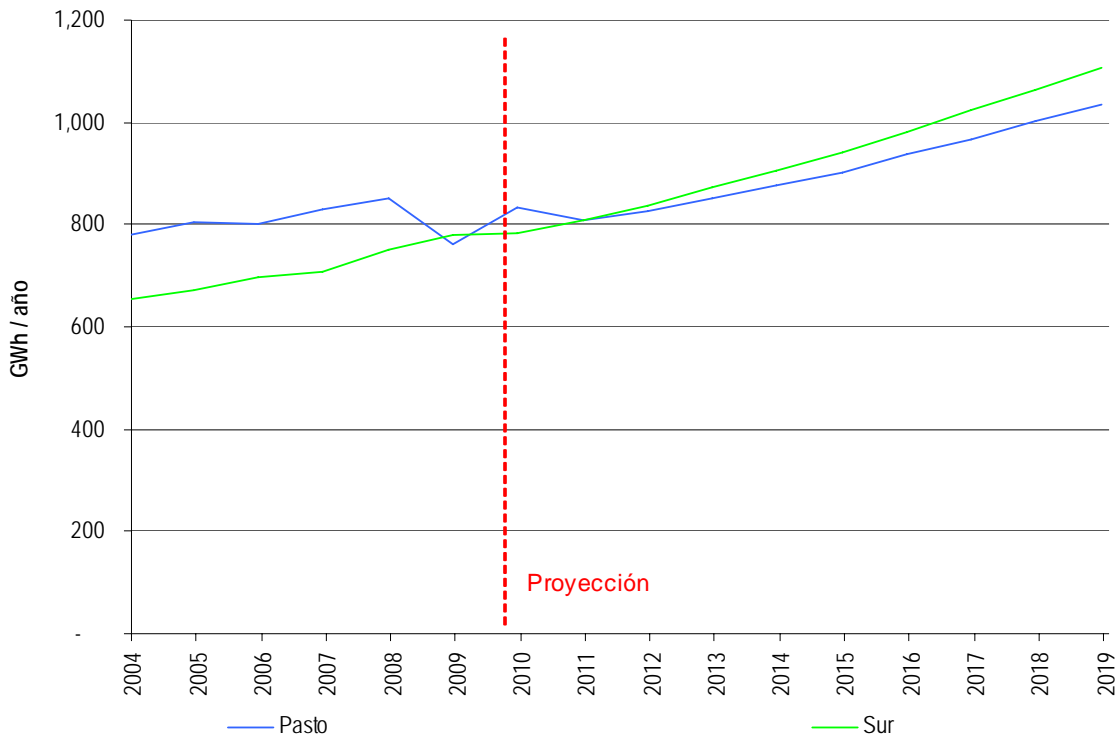


**Gráfica 3-7. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Pasto y Sur en el corto plazo, escenario medio.**

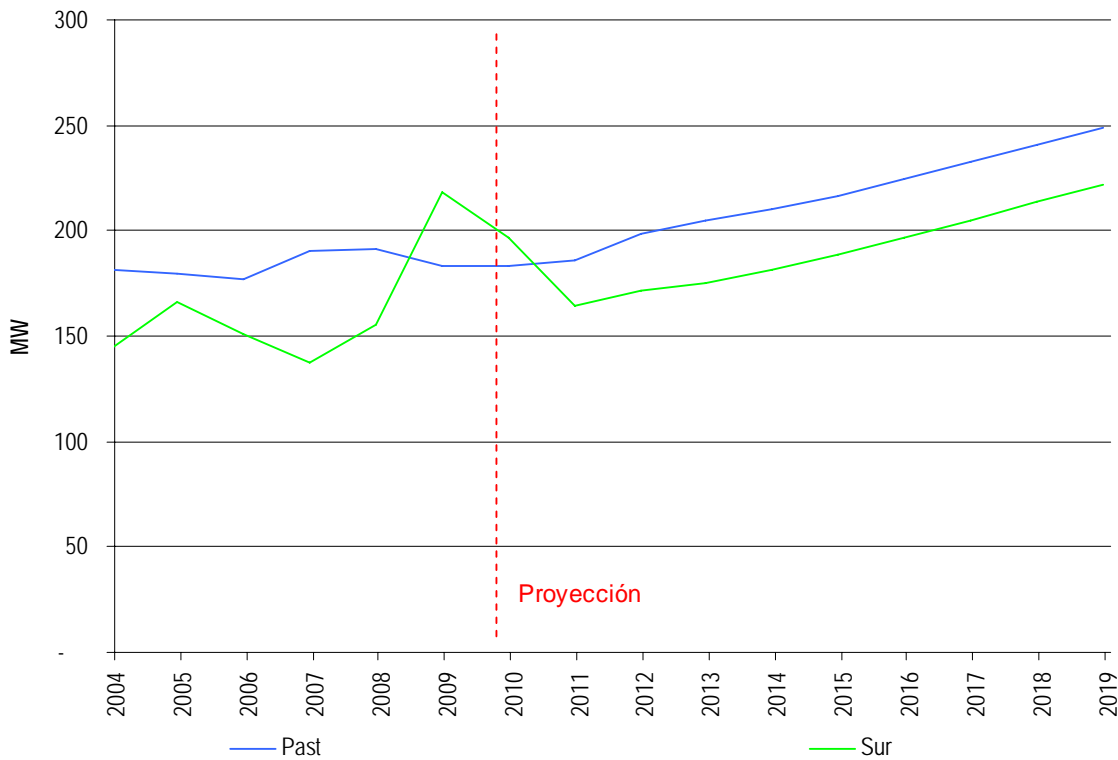


**Gráfica 3-8. Proyección de potencia máxima en las UCP de Pasto y Sur en el corto plazo, escenario medio.**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



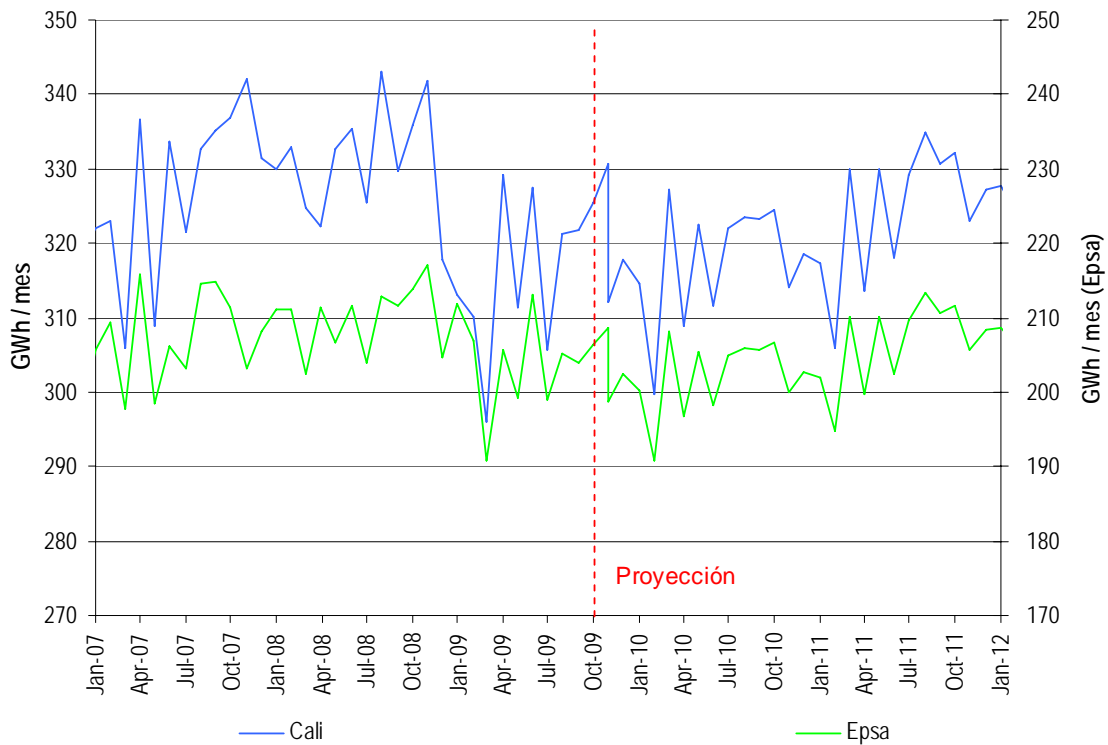
**Gráfica 3-9. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Pasto y Sur en el largo plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-10. Proyección de potencia máxima en las UCP de Pasto y Sur en el largo plazo, escenario medio.**

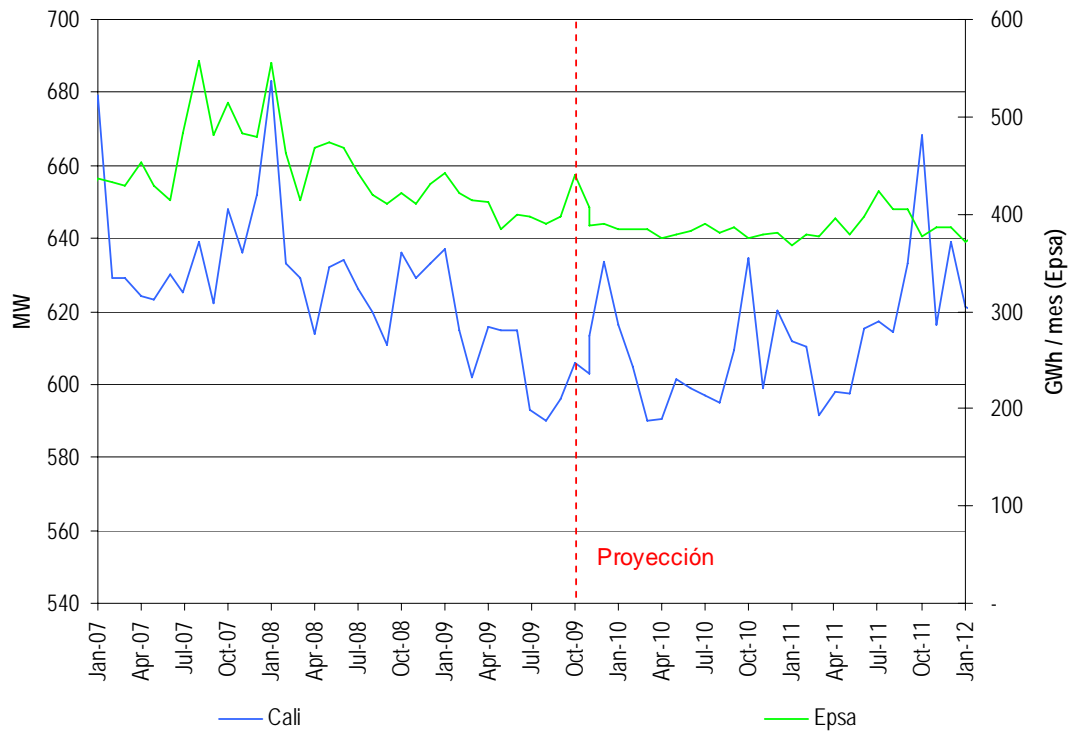
### 3.3 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN VALLE

La región Valle incluye las UCP de Cali y Epsa. A continuación la Gráfica 3-11 y la Gráfica 3-12 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-13 y la Gráfica 3-14 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:

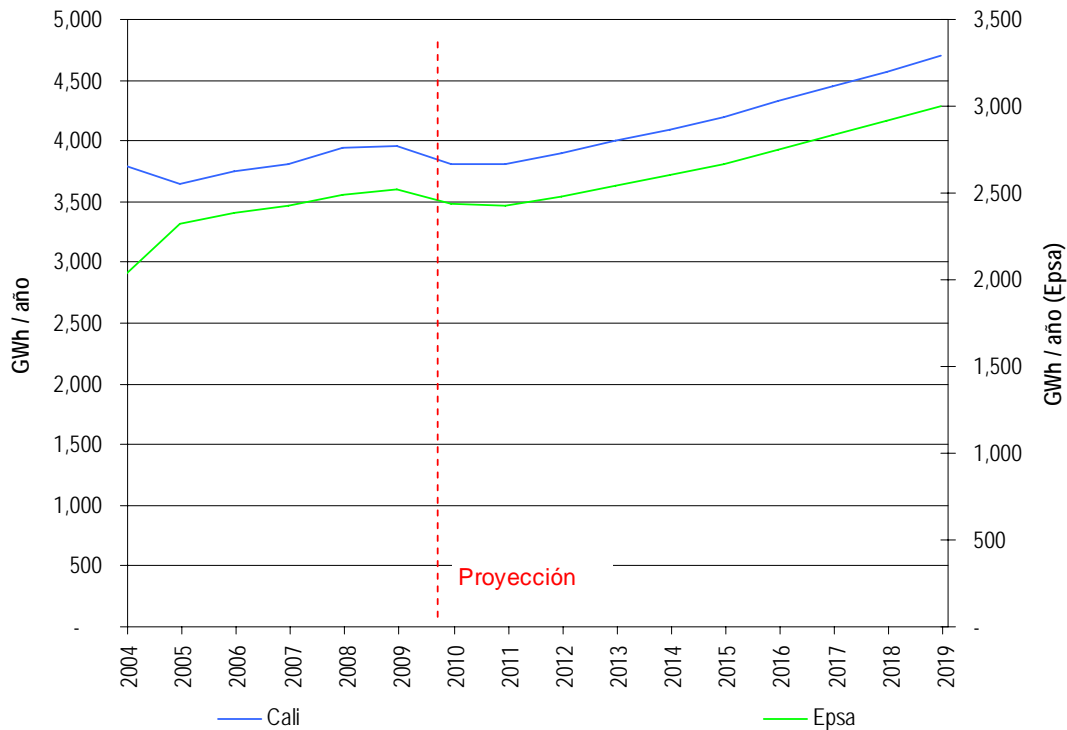


**Gráfica 3-11. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Cali y Epsa en el corto plazo, escenario medio.**

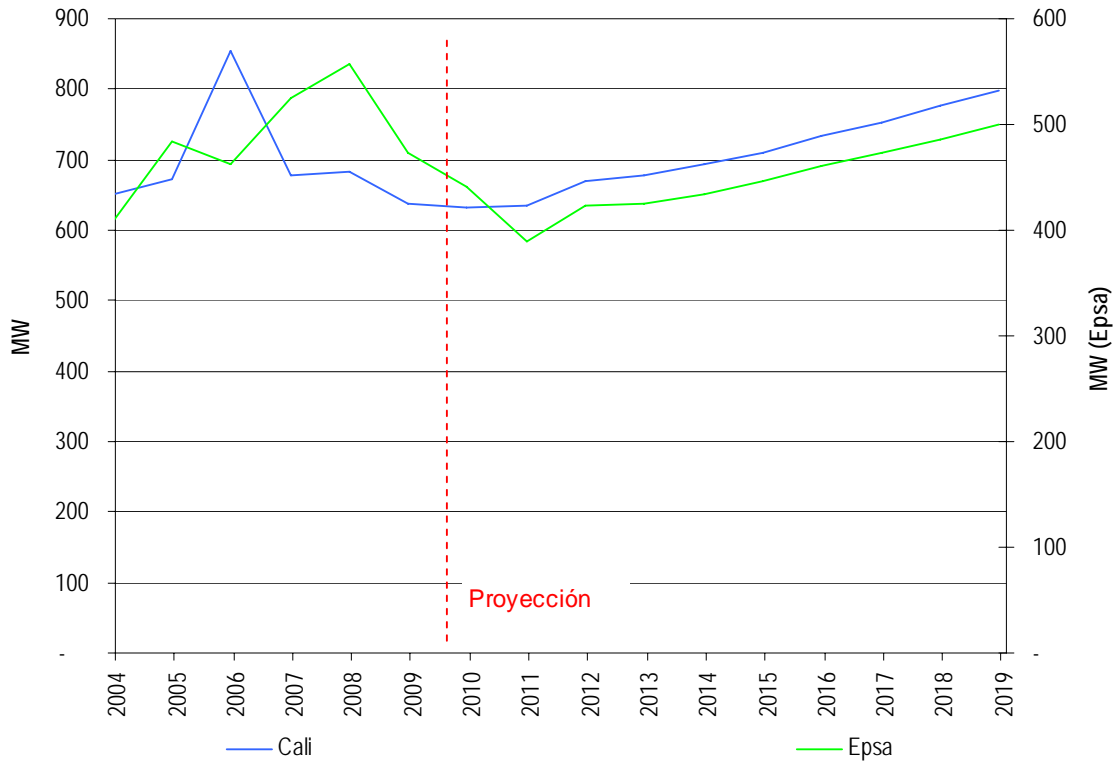
Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



**Gráfica 3-12. Proyección de potencia máxima en las UCP de Cali y Epsa en el corto plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-13. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Cali y Epsa en el largo plazo, escenario medio.**

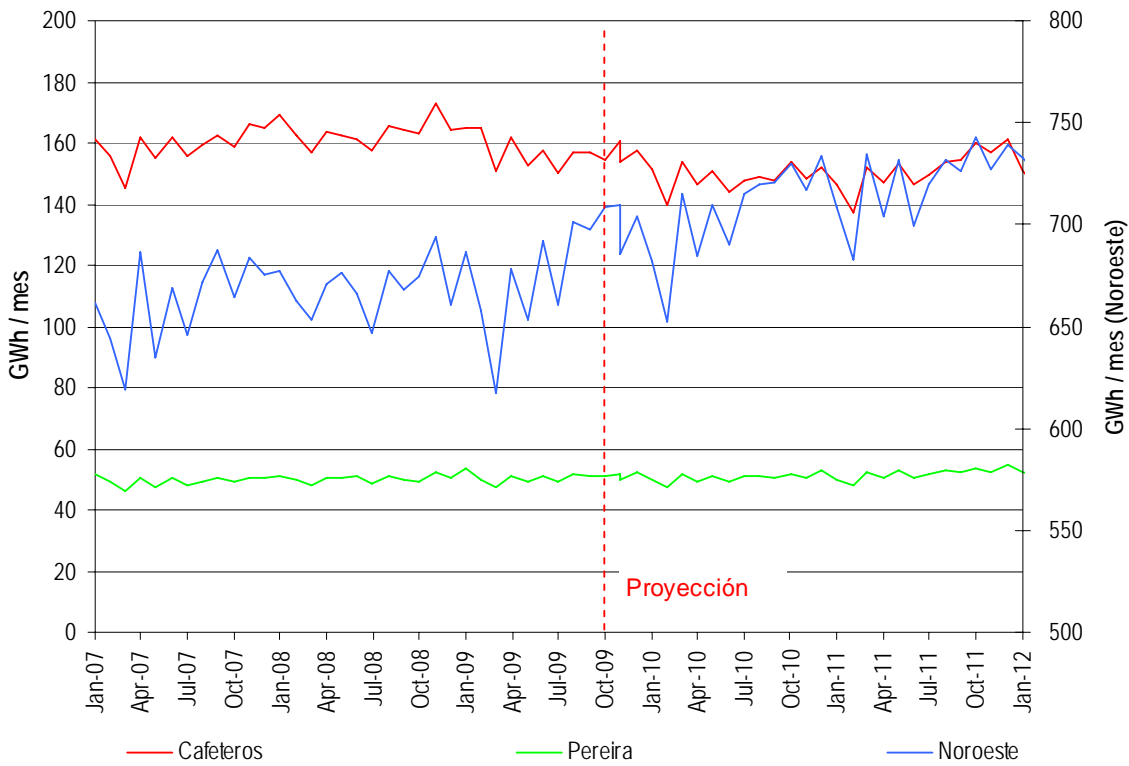


**Gráfica 3-14. Proyección de potencia máxima en las UCP de Cali y Epsa en el largo plazo, escenario medio.**

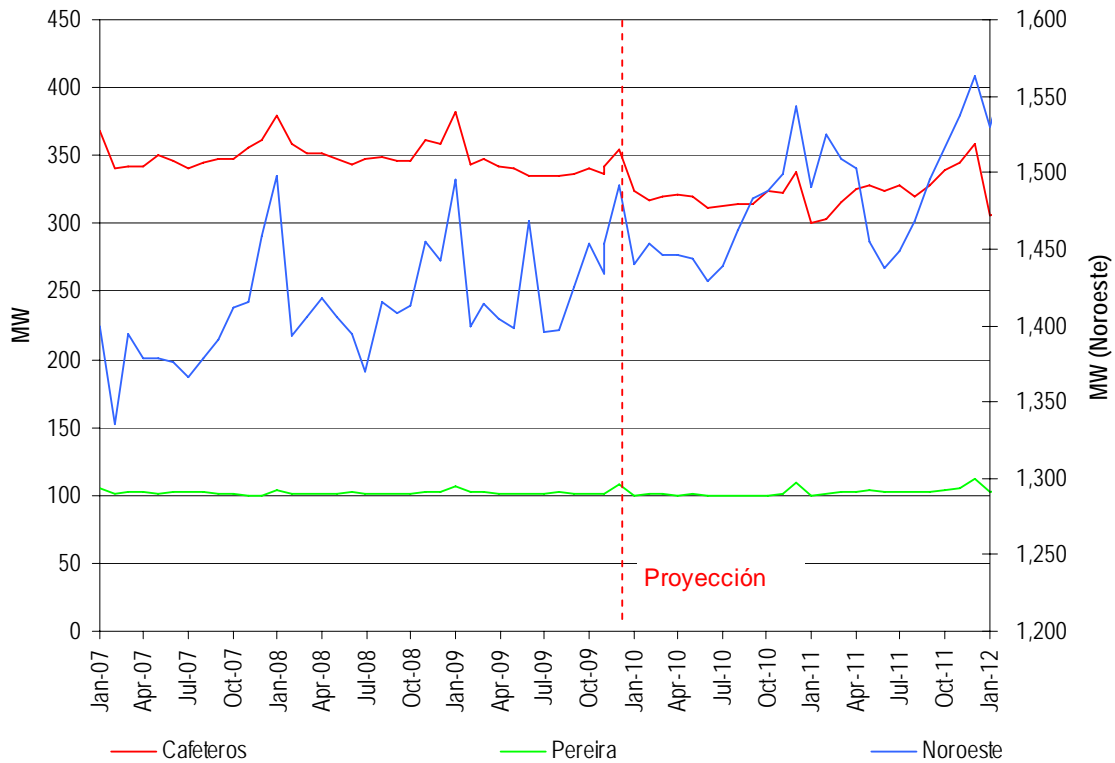
### 3.4 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LAS REGIONES CQR Y NOROESTE

En este numeral se incluyen las UCP de Cafeteros, Pereira y Noroeste. A continuación la Gráfica 3-15 y la Gráfica 3-16 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-17 y la Gráfica 3-18 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

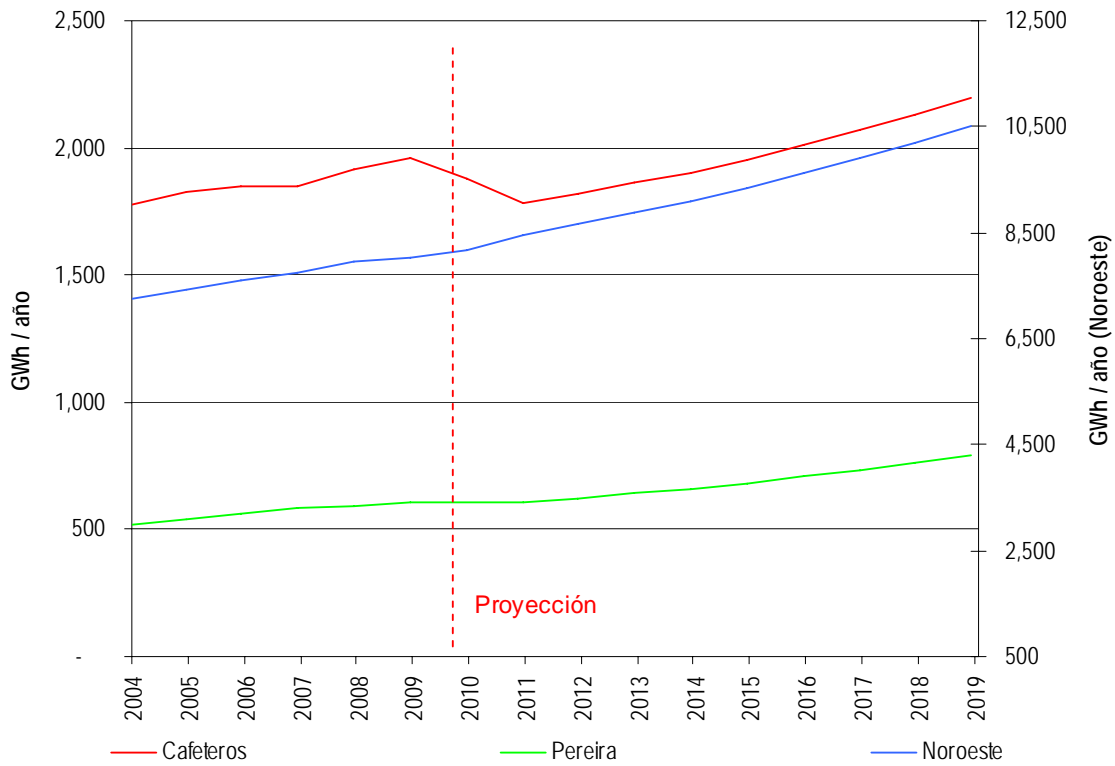


**Gráfica 3-15. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Cafeteros, Pereira y Noroeste en el corto plazo, escenario medio.**

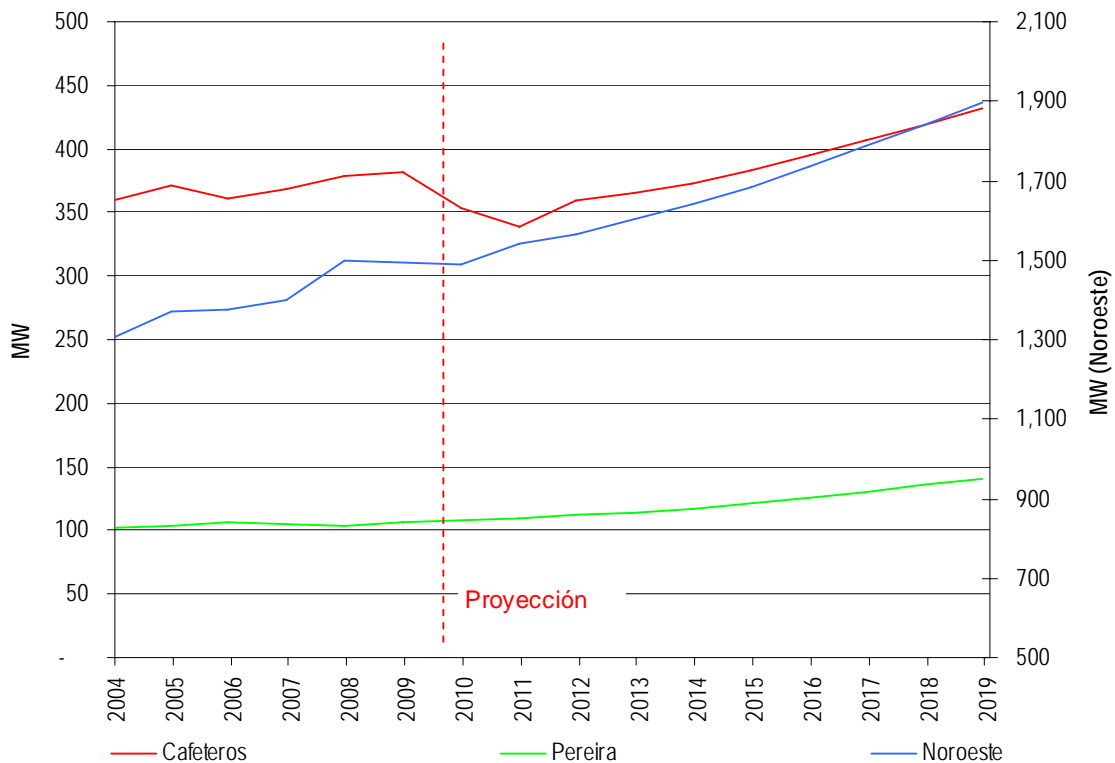


**Gráfica 3-16. Proyección de potencia máxima en las UCP de Cafeteros, Pereira y Noroeste en el corto plazo, escenario medio.**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



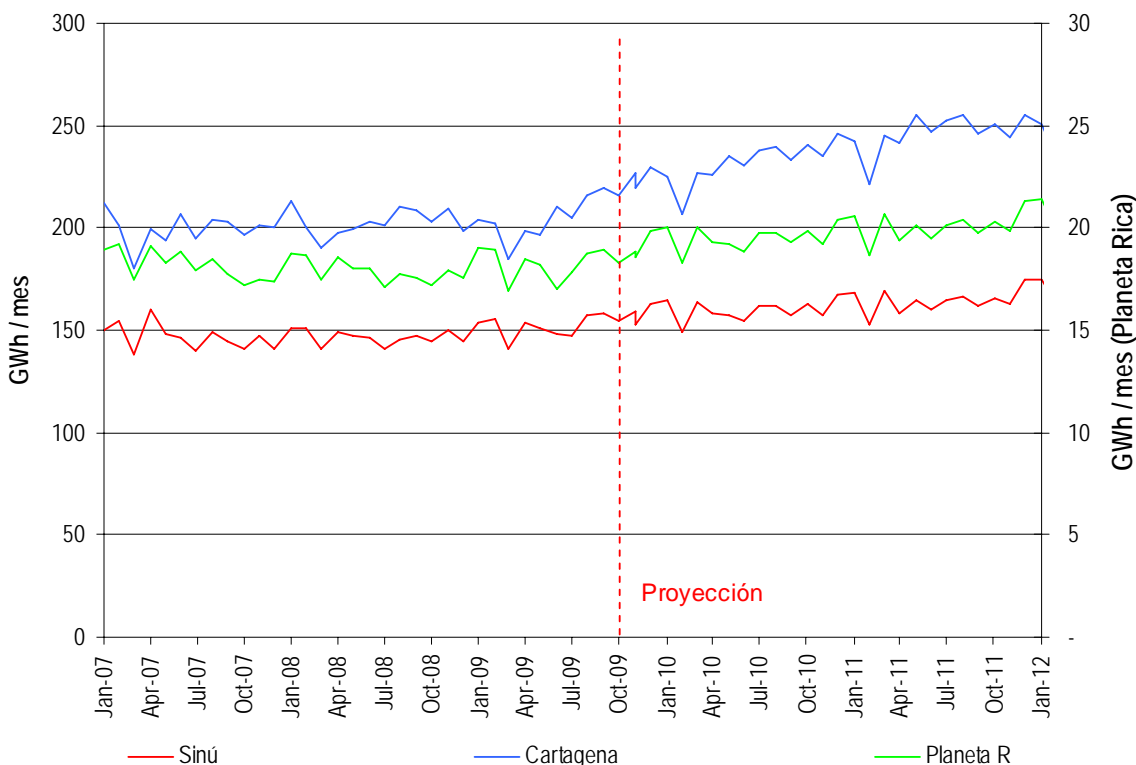
**Gráfica 3-17. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP Cafeteros, Pereira y Noroeste en el largo plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-18. Proyección de potencia máxima en las UCP de Cafeteros, Pereira y Noroeste en el largo plazo, escenario medio.**

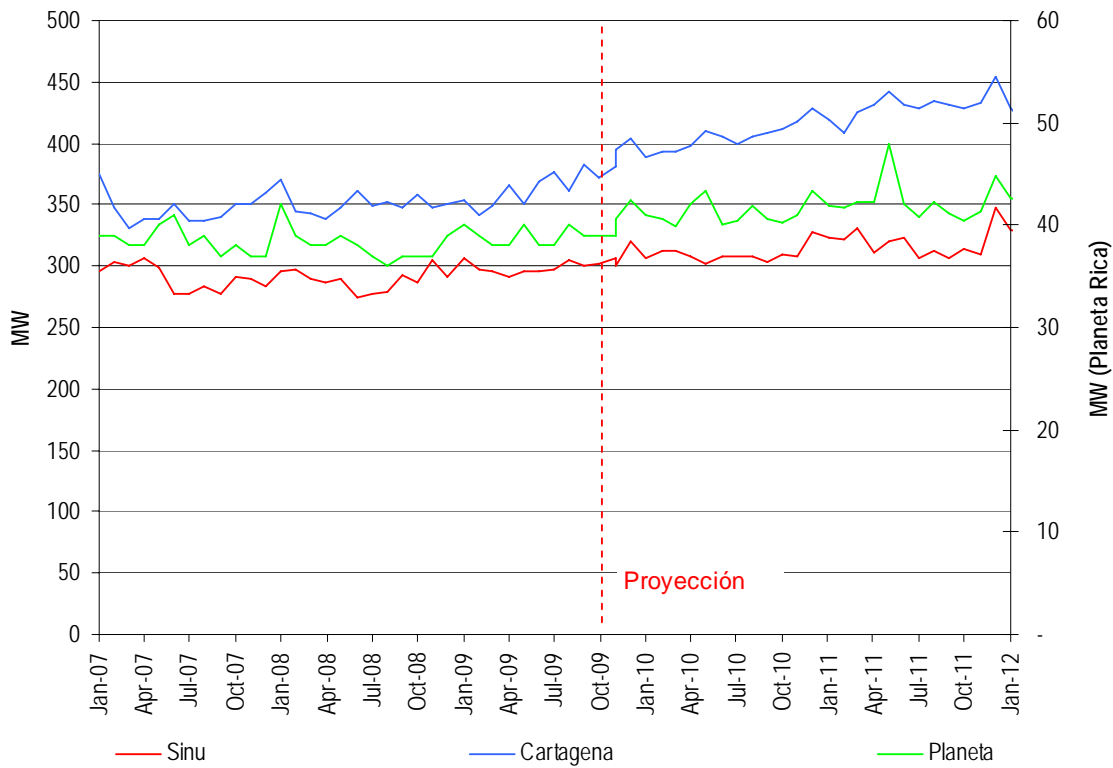
### 3.5 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN COSTA

En este numeral se incluyen las UCP de Sinú, Planeta Rica y Cartagena. A continuación la Gráfica 3-19 y la Gráfica 3-20 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-21 y la Gráfica 3-22 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:

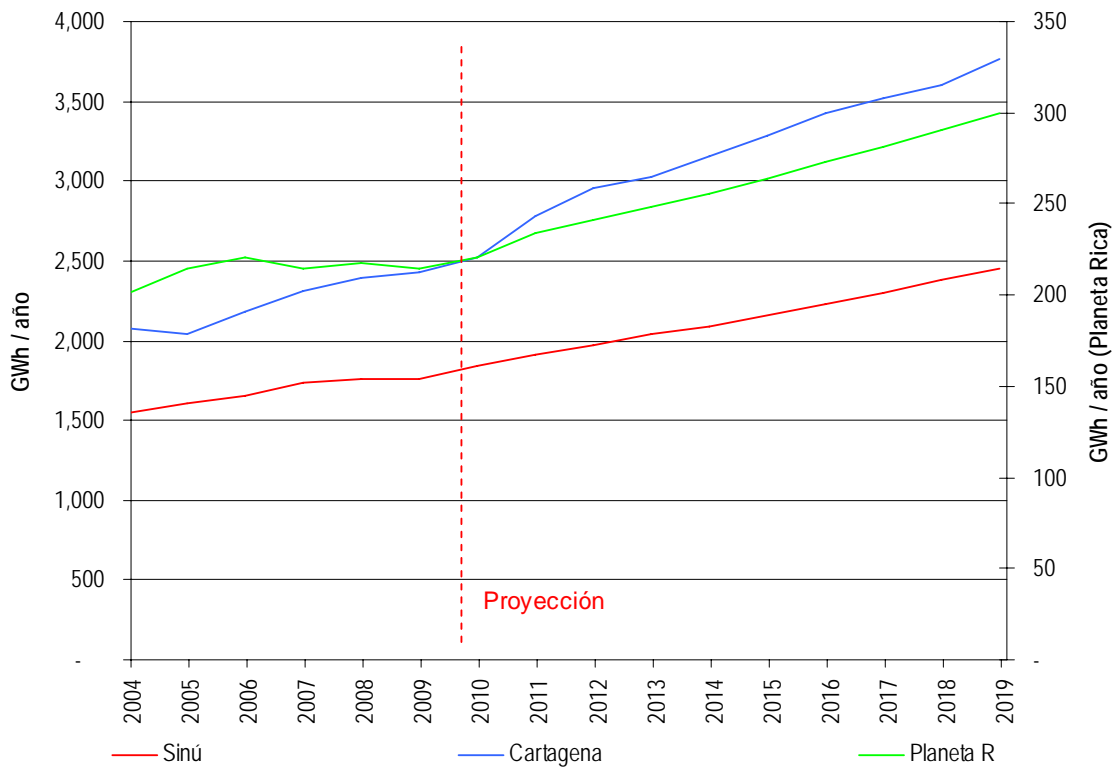


**Gráfica 3-19. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Sinú, Planeta Rica y Cartagena en el corto plazo, escenario medio.**

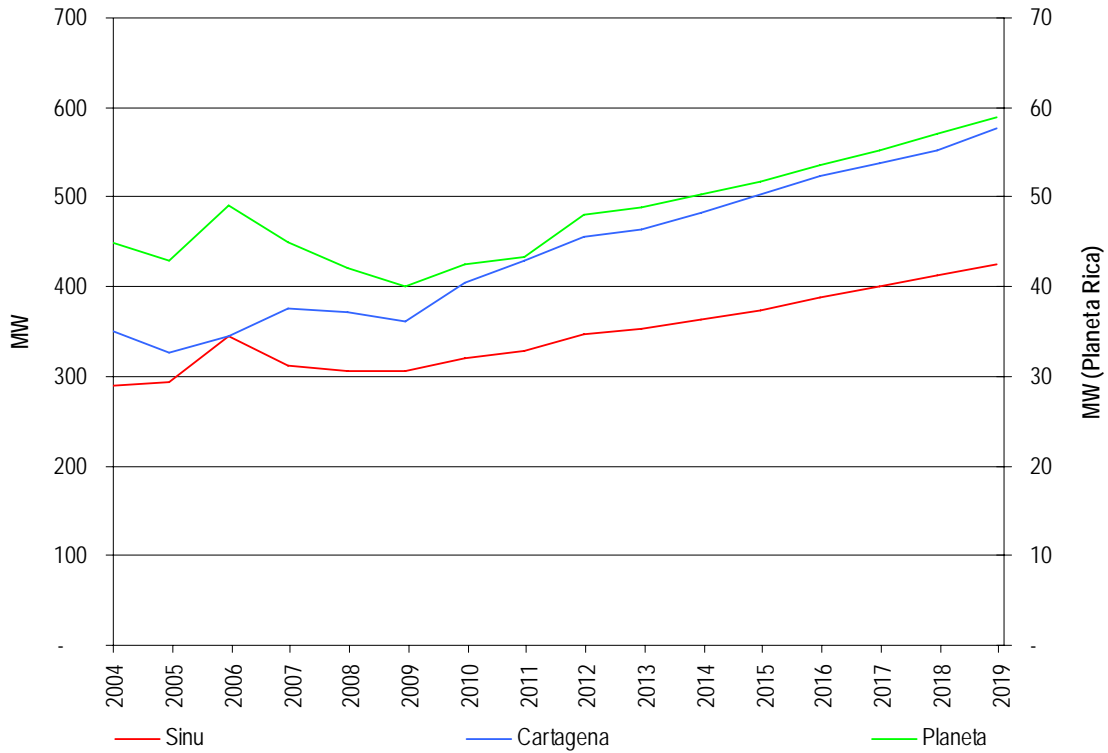
Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



**Gráfica 3-20. Proyección de potencia máxima en las UCP de Sinú, Planeta Rica y Cartagena en el corto plazo, escenario medio.**



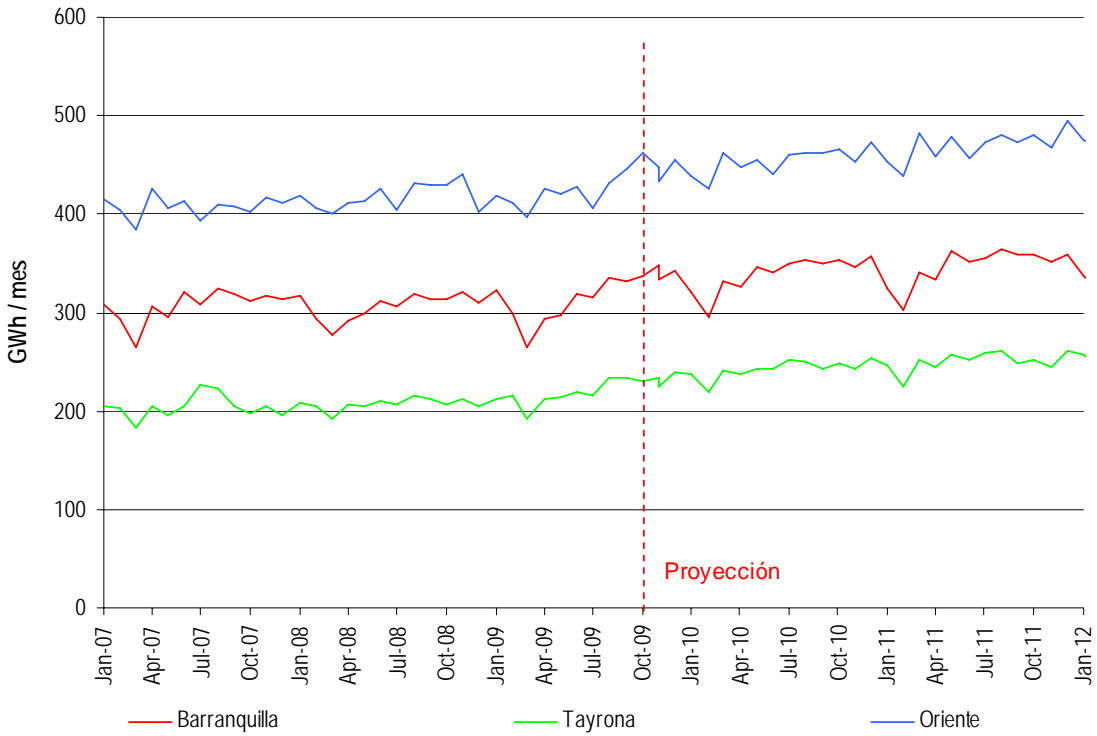
**Gráfica 3-21. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP Sinú, Planeta Rica y Cartagena en el largo plazo, escenario medio.**



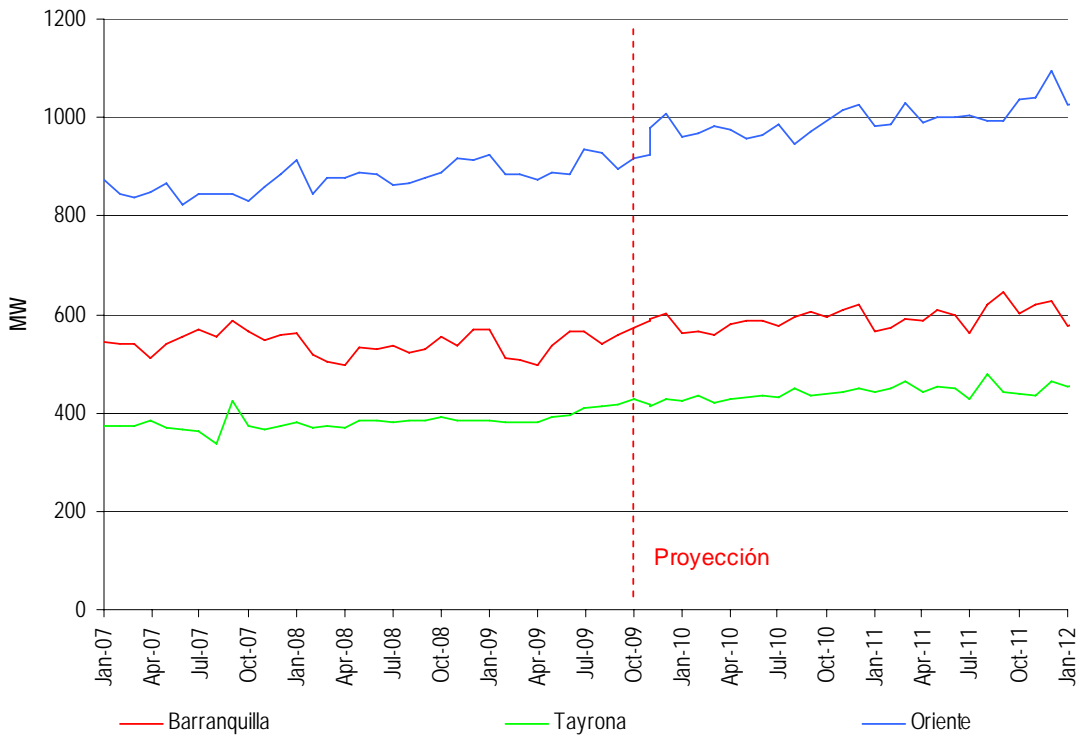
**Gráfica 3-22. Proyección de potencia máxima en las UCP de Sinú, Planeta Rica y Cartagena en el largo plazo, escenario medio.**

### 3.6 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LAS REGIONES CARIBE Y ORIENTE

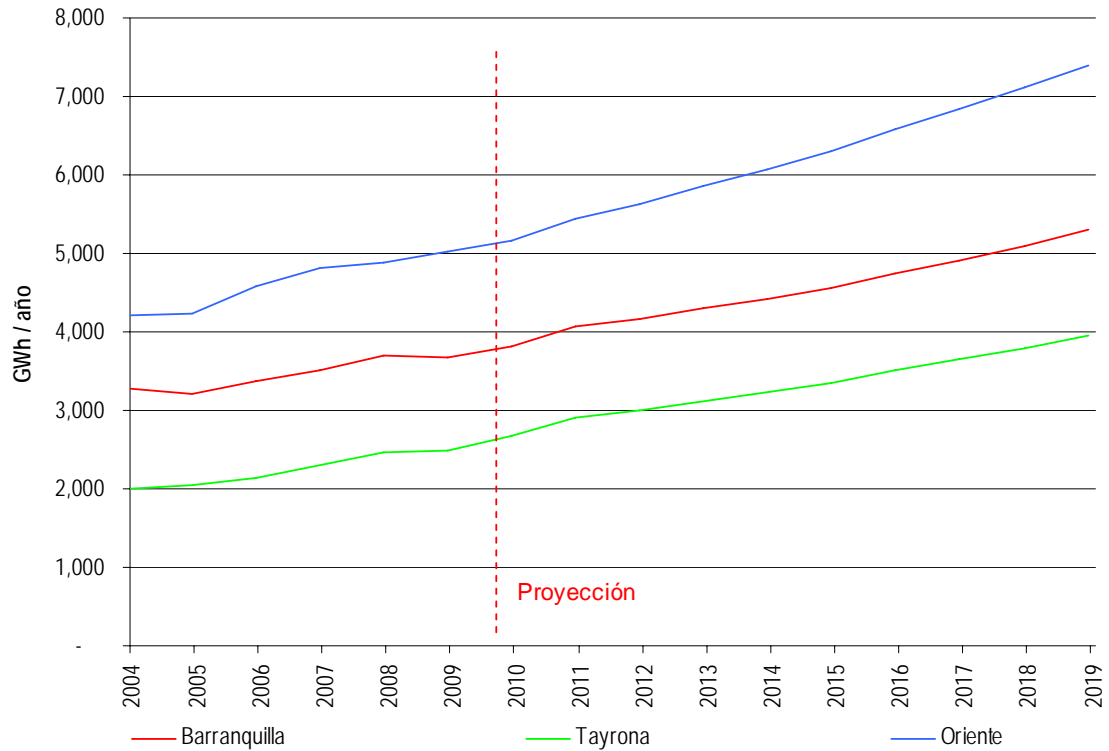
En este numeral se incluyen las UCP de Barranquilla, Tayrona y Oriente. A continuación la Gráfica 3-23 y la Gráfica 3-24 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-25 y la Gráfica 3-26 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:



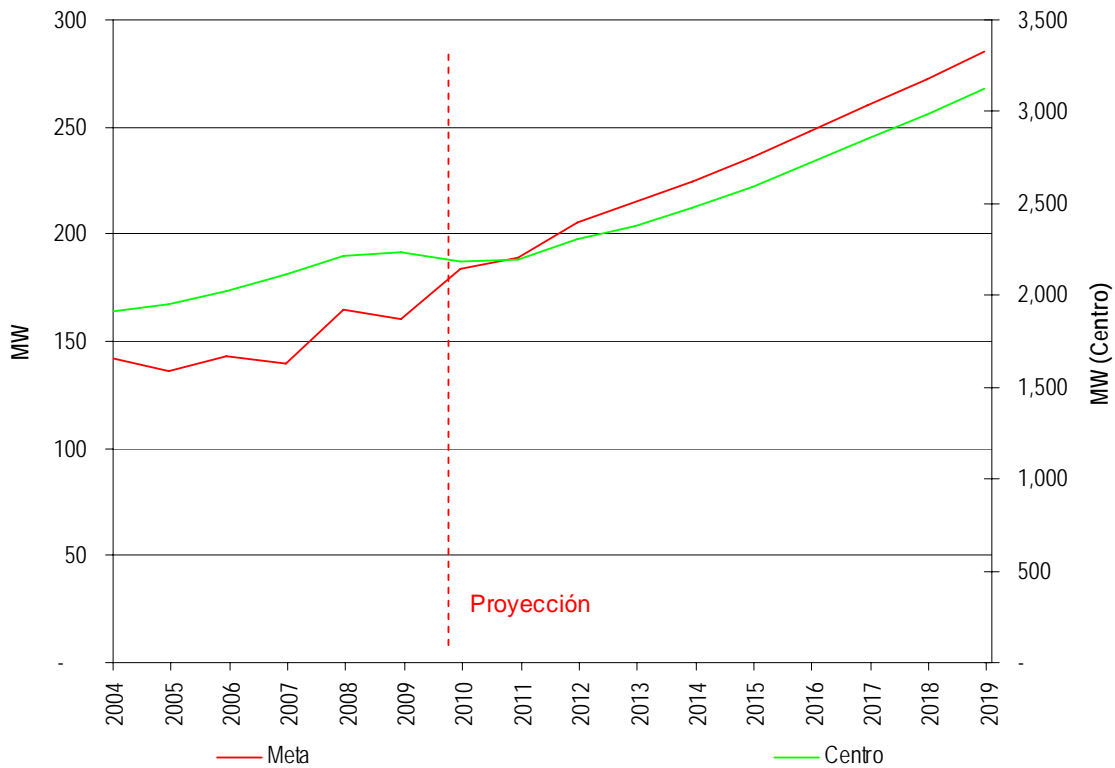
**Gráfica 3-23. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Barranquilla, Tayrona y Oriente en el corto plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-24. Proyección de potencia máxima en las UCP Barranquilla, Tayrona y Oriente en el corto plazo, escenario medio.**



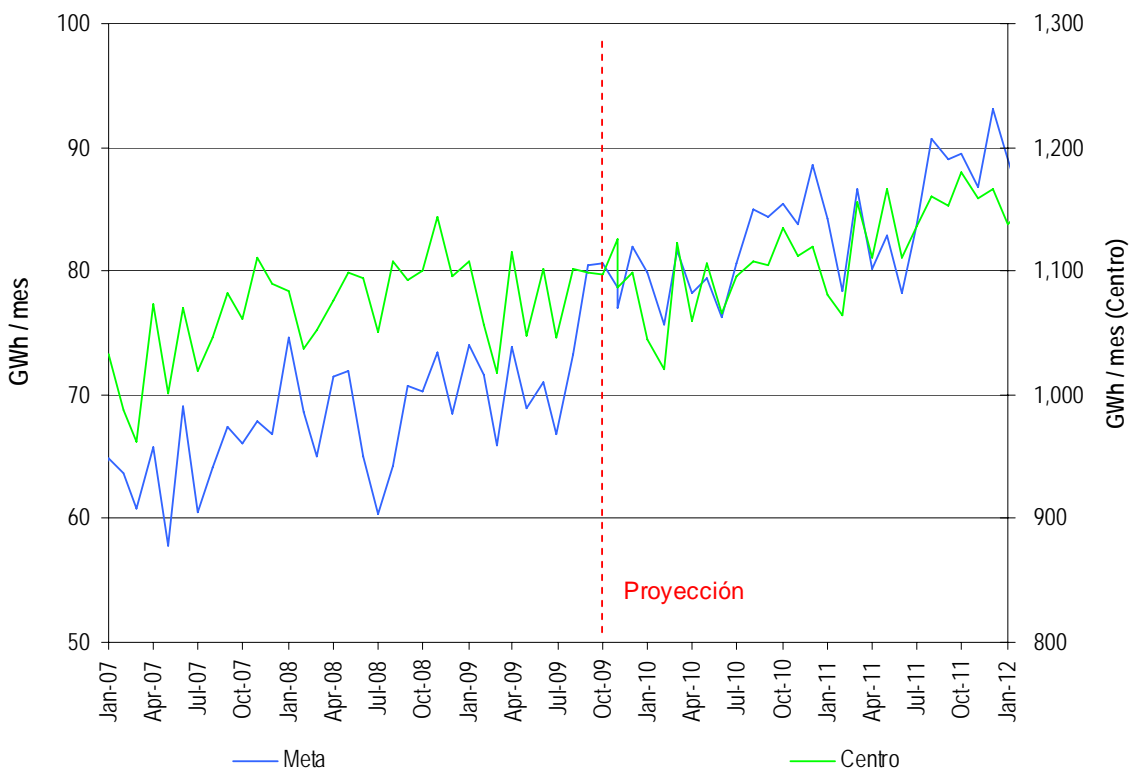
**Gráfica 3-25. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP Barranquilla, Tayrona y Oriente en el largo plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-26. Proyección de potencia máxima en las UCP de Barranquilla, Tayrona y Oriente en el largo plazo, escenario medio.**

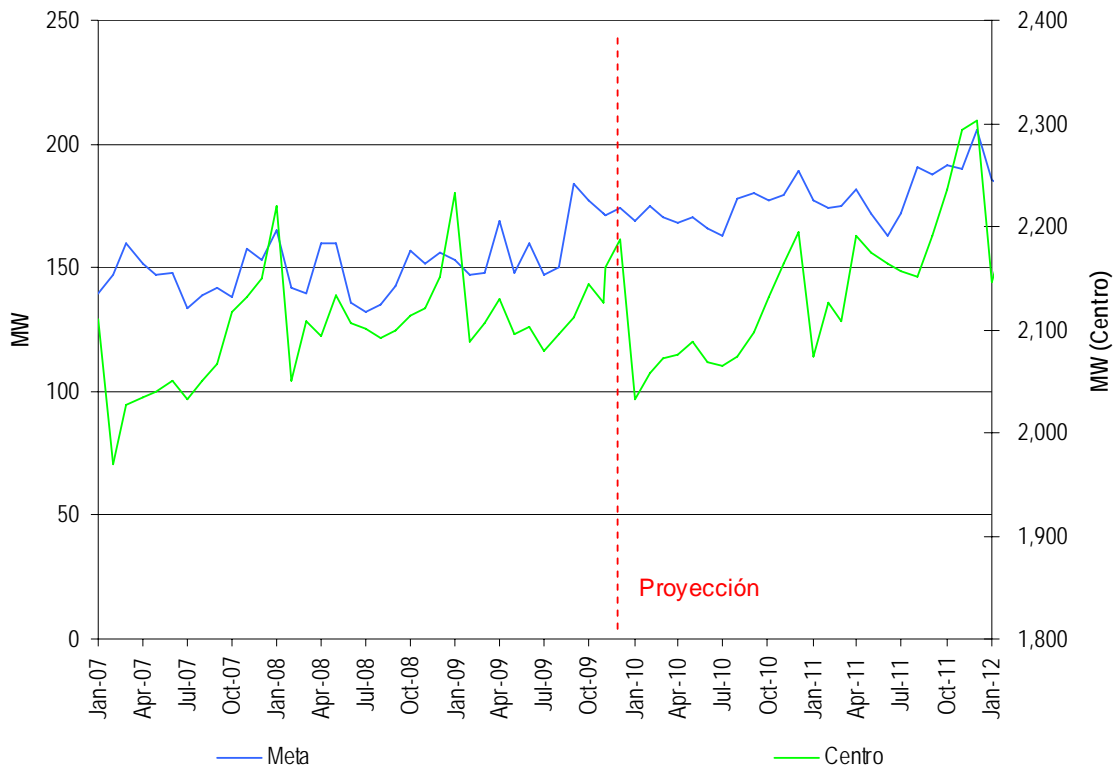
### 3.7 PROYECCIÓN DE ENERGÍA Y POTENCIA MÁXIMA EN LA REGIÓN CENTRO

En este numeral se incluyen las UCP de Centro y Meta. A continuación la Gráfica 3-27 y la Gráfica 3-28 presentan para estas UCP las proyecciones de demanda de energía eléctrica y potencia máxima en su escenario medio en el corto plazo. La Gráfica 3-29 y la Gráfica 3-30 presentan respectivamente las proyecciones en el largo plazo:

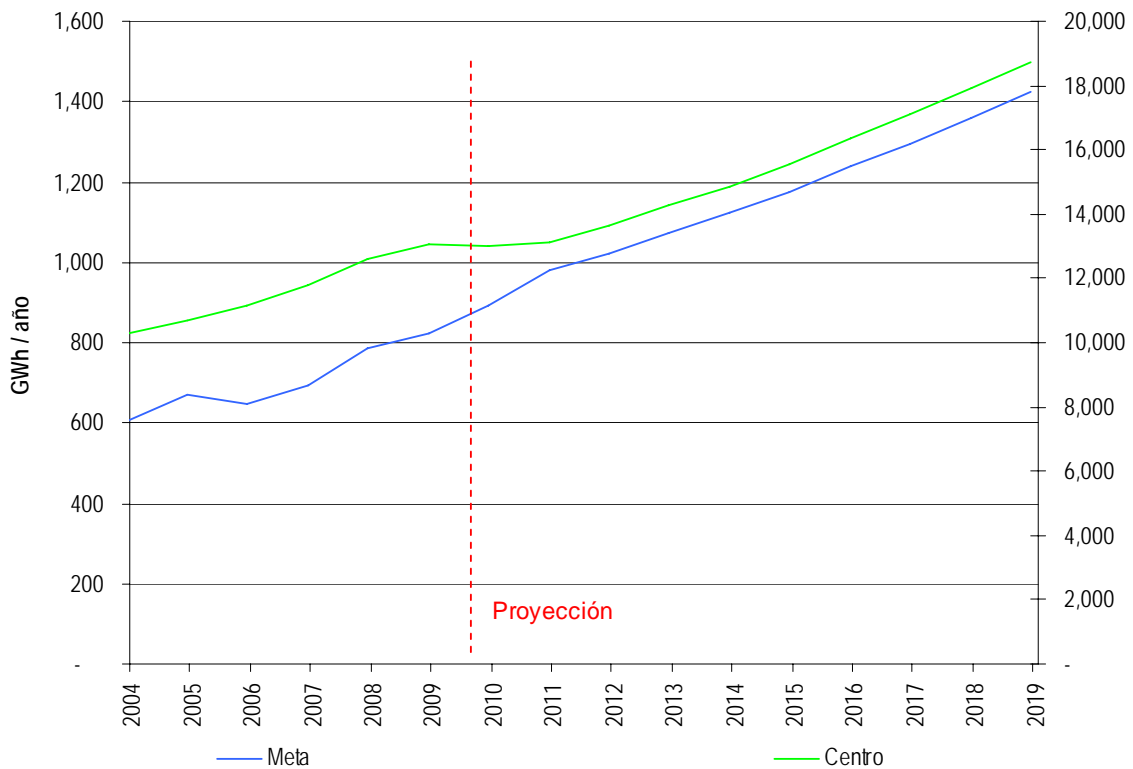


**Gráfica 3-27. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP de Centro y Meta en el corto plazo, escenario medio.**

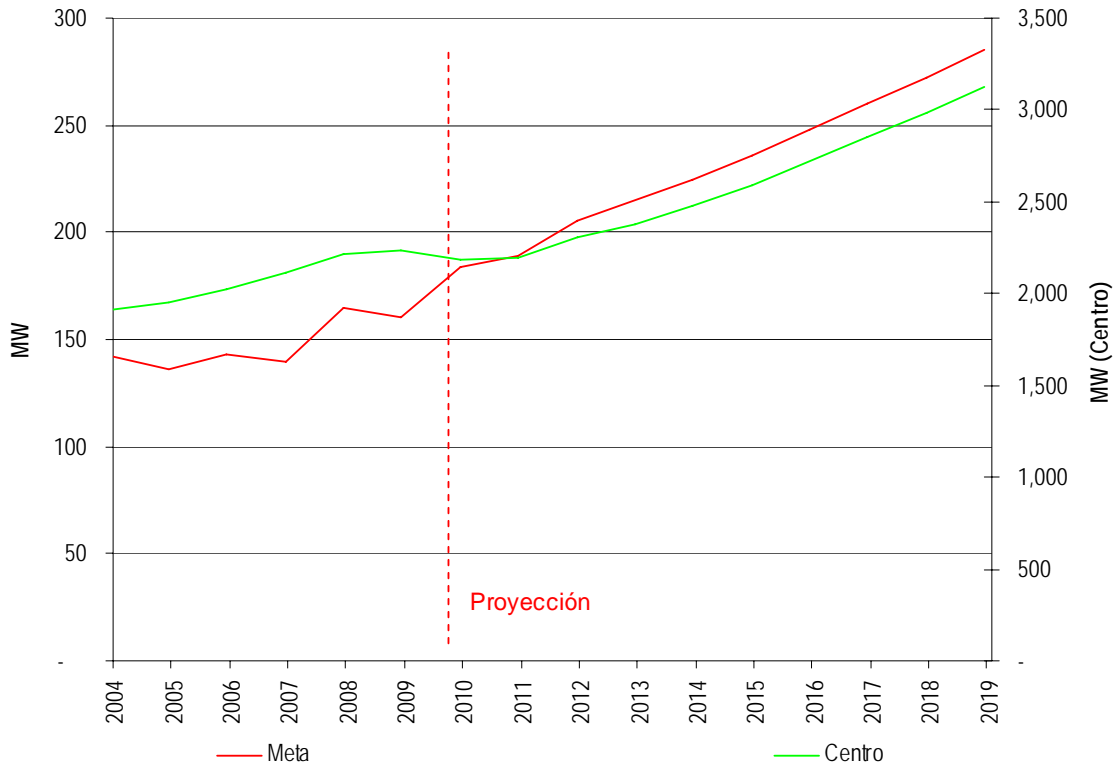
Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009



**Gráfica 3-28. Proyección de potencia máxima en las UCP Centro y Meta en el corto plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-29. Proyección de demanda de energía eléctrica en las UCP Centro y Meta en el largo plazo, escenario medio.**



**Gráfica 3-30. Proyección de potencia máxima en las UCP de Centro y Meta en el largo plazo, escenario medio.**

## ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP. [GWh / mes]

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	13.93	13.93	13.93	124.17	124.17	124.17	60.76	60.76	60.76
Feb-09	13.04	13.04	13.04	111.76	111.76	111.76	57.36	57.36	57.36
Mar-09	13.82	13.82	13.82	117.38	117.38	117.38	60.35	60.35	60.35
Apr-09	13.18	13.18	13.18	113.37	113.37	113.37	58.06	58.06	58.06
May-09	13.66	13.66	13.66	120.88	120.88	120.88	62.18	62.18	62.18
Jun-09	12.79	12.79	12.79	123.02	123.02	123.02	64.10	64.10	64.10
Jul-09	13.41	13.41	13.41	129.85	129.85	129.85	65.20	65.20	65.20
Aug-09	13.80	13.80	13.80	127.61	127.61	127.61	65.63	65.63	65.63
Sep-09	14.17	14.17	14.17	128.33	128.33	128.33	67.61	67.61	67.61
Oct-09	14.61	14.61	14.61	133.35	133.35	133.35	67.01	67.01	67.01
Nov-09	14.30	14.21	14.12	126.20	125.39	124.57	64.76	64.34	63.92
Dec-09	15.28	15.17	15.06	135.61	134.65	133.68	67.61	67.13	66.65
Jan-10	14.89	14.77	14.65	136.37	135.25	134.14	64.85	64.32	63.79
Feb-10	14.08	13.95	13.82	123.84	122.69	121.53	62.66	62.08	61.49
Mar-10	14.77	14.63	14.50	132.18	130.97	129.75	65.46	64.86	64.26
Apr-10	14.26	14.12	13.97	129.11	127.80	126.48	63.30	62.66	62.01
May-10	14.64	14.48	14.33	131.47	130.10	128.73	66.79	66.10	65.40
Jun-10	13.82	13.66	13.51	130.88	129.41	127.94	66.72	65.97	65.22
Jul-10	14.27	14.11	13.95	138.02	136.44	134.87	67.87	67.09	66.32
Aug-10	14.86	14.69	14.51	139.25	137.60	135.96	69.20	68.39	67.57
Sep-10	14.79	14.61	14.42	135.05	133.38	131.71	68.72	67.87	67.02
Oct-10	15.34	15.15	14.96	137.85	136.12	134.38	69.11	68.24	67.37
Nov-10	15.00	14.79	14.58	133.54	131.67	129.81	67.25	66.32	65.38
Dec-10	16.08	15.85	15.62	142.80	140.77	138.73	70.24	69.23	68.23
Jan-11	15.37	15.13	14.90	143.17	140.97	138.77	67.91	66.86	65.82
Feb-11	14.49	14.24	14.00	127.59	125.44	123.30	64.05	62.97	61.89
Mar-11	15.41	15.17	14.92	138.18	135.97	133.75	68.17	67.08	65.99
Apr-11	14.74	14.49	14.23	132.80	130.50	128.21	65.96	64.82	63.68
May-11	15.38	15.12	14.86	137.36	135.02	132.68	70.81	69.61	68.40
Jun-11	14.44	14.18	13.91	134.62	132.17	129.71	68.98	67.72	66.46
Jul-11	14.77	14.50	14.23	142.06	139.47	136.87	70.71	69.42	68.13
Aug-11	15.17	14.89	14.61	145.95	143.26	140.58	72.47	71.13	69.80
Sep-11	15.18	14.89	14.60	139.30	136.63	133.95	70.90	69.54	68.18
Oct-11	15.70	15.40	15.09	141.48	138.75	136.01	72.47	71.07	69.67
Nov-11	15.47	15.15	14.83	136.82	133.99	131.16	69.71	68.27	66.82
Dec-11	16.45	16.11	15.77	147.65	144.59	141.52	72.40	70.90	69.40
Jan-12	16.16	15.71	15.27	150.80	146.60	142.45	71.94	69.93	67.95
Feb-12	15.61	15.17	14.75	137.71	133.87	130.08	69.52	67.58	65.67
Mar-12	16.06	15.61	15.17	144.22	140.20	136.23	71.56	69.56	67.59
Apr-12	15.33	14.90	14.48	138.30	134.45	130.64	69.09	67.17	65.26
May-12	15.90	15.45	15.01	142.21	138.24	134.33	73.73	71.68	69.65
Jun-12	15.02	14.60	14.19	140.27	136.36	132.50	72.29	70.27	68.28
Jul-12	15.37	14.95	14.52	148.13	144.00	139.93	74.16	72.09	70.05
Aug-12	15.67	15.23	14.80	151.02	146.81	142.66	75.41	73.31	71.24
Sep-12	15.65	15.22	14.79	143.90	139.89	135.93	73.66	71.60	69.58

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	16.39	15.93	15.48	147.94	143.81	139.74	76.21	74.09	71.99
Nov-12	16.04	15.59	15.15	142.09	138.13	134.22	72.81	70.78	68.78
Dec-12	16.98	16.51	16.04	152.65	148.39	144.19	75.28	73.18	71.11
Jan-13	16.81	16.17	15.58	157.02	151.06	145.50	75.07	72.23	69.57
Feb-13	15.79	15.19	14.63	139.43	134.15	129.21	70.55	67.87	65.37
Mar-13	16.37	15.75	15.17	147.17	141.59	136.37	73.19	70.41	67.82
Apr-13	16.33	15.71	15.13	147.50	141.91	136.68	73.85	71.05	68.44
May-13	16.56	15.93	15.34	148.27	142.65	137.40	77.05	74.13	71.40
Jun-13	15.59	15.00	14.45	145.78	140.25	135.08	75.29	72.44	69.77
Jul-13	16.10	15.49	14.92	155.32	149.43	143.93	77.93	74.98	72.22
Aug-13	16.30	15.68	15.10	157.27	151.31	145.73	78.71	75.73	72.94
Sep-13	16.34	15.72	15.14	150.31	144.61	139.29	77.12	74.19	71.46
Oct-13	17.07	16.42	15.82	154.22	148.37	142.91	79.63	76.61	73.79
Nov-13	16.69	16.06	15.47	148.07	142.46	137.21	76.05	73.16	70.47
Dec-13	17.71	17.04	16.41	159.40	153.35	147.71	78.79	75.80	73.01
Jan-14	17.53	16.69	15.93	163.83	155.96	148.87	78.35	74.59	71.20
Feb-14	16.49	15.69	14.98	145.67	138.68	132.38	73.73	70.19	67.00
Mar-14	17.35	16.52	15.77	156.07	148.58	141.83	77.64	73.91	70.55
Apr-14	16.74	15.93	15.21	151.29	144.03	137.48	75.77	72.13	68.85
May-14	17.33	16.50	15.75	155.32	147.86	141.14	80.74	76.86	73.37
Jun-14	16.19	15.41	14.71	151.44	144.17	137.61	78.24	74.48	71.10
Jul-14	16.96	16.15	15.41	163.68	155.82	148.73	82.15	78.20	74.65
Aug-14	16.92	16.11	15.37	163.33	155.49	148.42	81.77	77.84	74.31
Sep-14	17.10	16.28	15.54	157.45	149.89	143.08	80.80	76.92	73.42
Oct-14	17.78	16.93	16.16	160.78	153.06	146.10	83.04	79.05	75.46
Nov-14	17.34	16.51	15.76	153.88	146.49	139.83	79.05	75.26	71.84
Dec-14	18.43	17.54	16.75	165.94	157.97	150.79	82.04	78.11	74.56
Jan-15	18.39	17.33	16.37	172.15	162.15	153.22	82.02	77.26	73.00
Feb-15	17.34	16.33	15.43	153.46	144.54	136.58	77.37	72.88	68.86
Mar-15	18.24	17.18	16.23	164.26	154.72	146.19	81.40	76.67	72.45
Apr-15	17.59	16.57	15.65	159.20	149.95	141.69	79.43	74.82	70.70
May-15	18.02	16.97	16.04	161.72	152.32	143.93	83.74	78.88	74.53
Jun-15	17.09	16.10	15.21	160.06	150.76	142.46	82.38	77.60	73.32
Jul-15	17.70	16.67	15.76	171.08	161.14	152.27	85.54	80.57	76.13
Aug-15	17.76	16.73	15.81	171.75	161.77	152.86	85.66	80.68	76.24
Sep-15	17.96	16.92	15.99	165.61	155.99	147.39	84.66	79.75	75.35
Oct-15	18.65	17.56	16.60	168.81	159.00	150.24	86.86	81.81	77.30
Nov-15	18.24	17.18	16.23	162.11	152.69	144.28	82.96	78.14	73.84
Dec-15	19.35	18.23	17.22	174.51	164.37	155.31	85.96	80.96	76.50
Jan-16	19.10	17.80	16.63	178.90	166.68	155.73	84.76	78.97	73.78
Feb-16	18.62	17.34	16.21	164.82	153.56	143.48	82.64	76.99	71.94
Mar-16	18.77	17.49	16.34	169.20	157.64	147.29	83.38	77.68	72.58
Apr-16	18.62	17.34	16.20	168.59	157.07	146.76	83.64	77.93	72.81
May-16	18.80	17.52	16.37	168.82	157.28	146.95	86.93	80.99	75.67
Jun-16	18.03	16.80	15.70	168.97	157.43	147.09	86.48	80.57	75.28

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	18.25	17.01	15.89	176.50	164.44	153.64	87.75	81.76	76.39
Aug-16	18.71	17.43	16.28	180.95	168.58	157.51	89.74	83.61	78.12
Sep-16	18.72	17.44	16.30	172.72	160.92	150.35	87.80	81.80	76.43
Oct-16	19.35	18.03	16.85	175.30	163.32	152.60	89.69	83.56	78.08
Nov-16	19.09	17.79	16.62	169.77	158.17	147.79	86.40	80.49	75.21
Dec-16	20.26	18.87	17.63	182.76	170.27	159.09	89.51	83.40	77.92
Jan-17	20.25	18.65	17.24	189.64	174.67	161.43	89.20	82.15	75.93
Feb-17	19.08	17.57	16.24	168.95	155.61	143.81	84.09	77.45	71.58
Mar-17	20.06	18.47	17.07	180.75	166.48	153.86	88.42	81.44	75.27
Apr-17	19.22	17.70	16.36	174.04	160.30	148.15	85.72	78.95	72.97
May-17	19.86	18.29	16.90	178.28	164.20	151.76	91.14	83.94	77.58
Jun-17	18.88	17.39	16.07	176.92	162.95	150.60	89.89	82.80	76.52
Jul-17	19.21	17.69	16.35	185.73	171.06	158.10	91.67	84.43	78.03
Aug-17	19.57	18.02	16.66	189.31	174.36	161.15	93.20	85.84	79.34
Sep-17	19.68	18.13	16.75	181.56	167.23	154.55	91.63	84.40	78.00
Oct-17	20.38	18.77	17.35	184.60	170.02	157.14	93.76	86.36	79.81
Nov-17	20.10	18.51	17.11	178.70	164.59	152.12	90.28	83.15	76.85
Dec-17	21.12	19.46	17.98	190.59	175.54	162.24	92.67	85.35	78.89
Jan-18	21.19	19.29	17.60	198.53	180.73	164.91	92.58	84.29	76.91
Feb-18	20.03	18.23	16.63	177.38	161.48	147.35	87.54	79.70	72.72
Mar-18	20.98	19.10	17.43	189.16	172.20	157.13	91.75	83.53	76.22
Apr-18	20.17	18.36	16.76	182.76	166.38	151.82	89.26	81.26	74.14
May-18	20.80	18.93	17.28	186.82	170.08	155.19	94.70	86.21	78.66
Jun-18	19.77	18.00	16.42	185.36	168.75	153.97	93.38	85.01	77.57
Jul-18	20.15	18.34	16.73	194.88	177.42	161.89	95.38	86.83	79.23
Aug-18	20.50	18.66	17.03	198.37	180.59	164.78	96.84	88.16	80.44
Sep-18	20.55	18.71	17.07	189.66	172.66	157.54	94.91	86.40	78.84
Oct-18	21.42	19.50	17.79	194.10	176.70	161.23	97.75	88.99	81.20
Nov-18	21.06	19.17	17.50	187.37	170.58	155.65	93.86	85.45	77.97
Dec-18	22.16	20.17	18.41	200.00	182.08	166.14	96.42	87.78	80.10

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	65.12	65.12	65.12	66.72	66.72	66.72
Feb-09	66.94	66.94	66.94	58.52	58.52	58.52
Mar-09	73.67	73.67	73.67	64.91	64.91	64.91
Apr-09	70.63	70.63	70.63	61.89	61.89	61.89
May-09	70.41	70.41	70.41	67.64	67.64	67.64
Jun-09	69.45	69.45	69.45	64.09	64.09	64.09
Jul-09	71.82	71.82	71.82	65.10	65.10	65.10
Aug-09	71.66	71.66	71.66	65.57	65.57	65.57
Sep-09	70.67	70.67	70.67	65.29	65.29	65.29
Oct-09	68.35	68.35	68.35	69.50	69.50	69.50
Nov-09	65.78	65.35	64.93	67.68	67.25	66.81
Dec-09	71.43	70.92	70.42	68.86	68.37	67.88
Jan-10	67.72	67.17	66.62	67.47	66.92	66.37
Feb-10	63.59	63.00	62.40	63.30	62.71	62.12
Mar-10	69.64	69.00	68.36	68.54	67.91	67.28
Apr-10	66.80	66.12	65.44	66.16	65.49	64.82
May-10	68.59	67.87	67.16	69.33	68.60	67.88
Jun-10	67.22	66.46	65.70	66.83	66.08	65.33
Jul-10	67.86	67.09	66.32	68.65	67.86	67.08
Aug-10	67.73	66.93	66.13	68.58	67.77	66.96
Sep-10	67.50	66.67	65.83	68.09	67.24	66.40
Oct-10	69.12	68.25	67.38	70.30	69.41	68.53
Nov-10	67.24	66.31	65.37	70.08	69.11	68.13
Dec-10	72.96	71.92	70.88	70.74	69.73	68.72
Jan-11	70.97	69.88	68.79	69.26	68.19	67.13
Feb-11	65.26	64.16	63.06	65.40	64.29	63.19
Mar-11	71.17	70.02	68.88	71.14	70.00	68.86
Apr-11	68.19	67.01	65.83	68.61	67.43	66.24
May-11	71.48	70.26	69.05	72.60	71.36	70.13
Jun-11	69.19	67.92	66.66	69.63	68.36	67.09
Jul-11	69.14	67.88	66.61	71.09	69.79	68.49
Aug-11	69.21	67.94	66.67	72.82	71.48	70.14
Sep-11	69.43	68.09	66.76	72.04	70.66	69.28
Oct-11	71.96	70.57	69.18	73.10	71.69	70.28
Nov-11	70.66	69.19	67.73	73.64	72.11	70.59
Dec-11	76.26	74.68	73.10	74.92	73.37	71.81
Jan-12	74.58	72.51	70.45	73.48	71.43	69.41
Feb-12	70.27	68.32	66.38	71.09	69.11	67.16
Mar-12	74.10	72.04	70.00	74.79	72.70	70.65
Apr-12	70.85	68.88	66.93	71.97	69.97	67.99
May-12	73.83	71.77	69.74	75.71	73.60	71.51
Jun-12	71.92	69.92	67.94	73.08	71.04	69.03
Jul-12	71.93	69.92	67.94	74.66	72.58	70.52
Aug-12	71.45	69.46	67.50	75.90	73.79	71.70
Sep-12	71.55	69.56	67.59	74.96	72.87	70.81

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	75.07	72.98	70.91	76.99	74.85	72.73
Nov-12	73.21	71.17	69.16	77.03	74.88	72.76
Dec-12	78.66	76.47	74.31	78.02	75.85	73.70
Jan-13	77.48	74.54	71.80	77.00	74.08	71.35
Feb-13	70.99	68.30	65.79	72.45	69.70	67.14
Mar-13	75.45	72.59	69.91	76.81	73.90	71.18
Apr-13	75.40	72.54	69.87	77.26	74.33	71.59
May-13	76.81	73.89	71.17	79.45	76.43	73.62
Jun-13	74.58	71.75	69.11	76.44	73.54	70.83
Jul-13	75.25	72.40	69.73	78.79	75.80	73.01
Aug-13	74.24	71.43	68.80	79.55	76.54	73.72
Sep-13	74.58	71.75	69.11	78.81	75.82	73.03
Oct-13	78.08	75.12	72.36	80.78	77.72	74.86
Nov-13	76.12	73.23	70.54	80.79	77.73	74.87
Dec-13	81.95	78.85	75.94	82.00	78.89	75.98
Jan-14	80.67	76.80	73.30	80.82	76.94	73.45
Feb-14	74.01	70.46	67.25	76.15	72.49	69.20
Mar-14	79.84	76.01	72.55	81.95	78.02	74.47
Apr-14	77.17	73.46	70.12	79.72	75.89	72.44
May-14	80.29	76.43	72.96	83.73	79.71	76.08
Jun-14	77.31	73.59	70.25	79.88	76.05	72.59
Jul-14	79.13	75.33	71.90	83.53	79.52	75.90
Aug-14	76.94	73.25	69.92	83.12	79.13	75.53
Sep-14	77.95	74.21	70.83	83.05	79.06	75.47
Oct-14	81.23	77.33	73.81	84.73	80.66	76.99
Nov-14	78.94	75.15	71.73	84.47	80.41	76.76
Dec-14	85.13	81.05	77.36	85.88	81.75	78.04
Jan-15	84.55	79.64	75.25	85.37	80.41	75.98
Feb-15	77.76	73.25	69.21	80.63	75.95	71.76
Mar-15	83.81	78.94	74.59	86.69	81.66	77.16
Apr-15	80.99	76.29	72.08	84.32	79.42	75.05
May-15	83.37	78.53	74.20	87.62	82.53	77.98
Jun-15	81.50	76.76	72.53	84.87	79.94	75.53
Jul-15	82.49	77.70	73.42	87.76	82.66	78.11
Aug-15	80.69	76.01	71.82	87.85	82.75	78.19
Sep-15	81.77	77.02	72.78	87.80	82.70	78.14
Oct-15	85.06	80.12	75.71	89.42	84.22	79.58
Nov-15	82.94	78.12	73.82	89.44	84.24	79.60
Dec-15	89.30	84.11	79.48	90.78	85.50	80.79
Jan-16	87.65	81.66	76.30	89.20	83.11	77.65
Feb-16	83.33	77.63	72.53	87.08	81.13	75.80
Mar-16	86.13	80.24	74.97	89.79	83.65	78.16
Apr-16	85.56	79.72	74.48	89.78	83.65	78.16
May-16	86.83	80.89	75.58	91.97	85.68	80.06
Jun-16	85.83	79.97	74.72	90.08	83.93	78.42

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	84.90	79.10	73.91	91.03	84.81	79.24
Aug-16	84.81	79.02	73.83	93.06	86.70	81.01
Sep-16	85.08	79.27	74.06	92.07	85.78	80.15
Oct-16	88.13	82.10	76.71	93.36	86.98	81.27
Nov-16	86.65	80.73	75.43	94.18	87.75	81.98
Dec-16	93.30	86.92	81.22	95.59	89.06	83.21
Jan-17	92.71	85.39	78.92	95.00	87.50	80.87
Feb-17	85.22	78.49	72.54	89.67	82.59	76.33
Mar-17	91.80	84.55	78.14	96.37	88.76	82.03
Apr-17	88.13	81.17	75.02	93.12	85.77	79.27
May-17	91.49	84.27	77.88	97.58	89.88	83.06
Jun-17	89.67	82.59	76.33	94.76	87.28	80.67
Jul-17	89.14	82.10	75.88	96.24	88.64	81.93
Aug-17	88.54	81.55	75.37	97.82	90.10	83.27
Sep-17	89.24	82.20	75.97	97.24	89.57	82.78
Oct-17	92.59	85.28	78.82	98.78	90.98	84.08
Nov-17	91.01	83.83	77.47	99.60	91.74	84.79
Dec-17	97.08	89.42	82.64	100.15	92.25	85.26
Jan-18	96.87	88.19	80.47	99.84	90.89	82.93
Feb-18	89.30	81.30	74.18	94.51	86.04	78.51
Mar-18	95.89	87.29	79.65	101.24	92.17	84.10
Apr-18	92.37	84.09	76.73	98.17	89.37	81.55
May-18	95.69	87.12	79.49	102.65	93.45	85.27
Jun-18	93.76	85.36	77.89	99.67	90.73	82.79
Jul-18	93.36	84.99	77.55	101.38	92.29	84.21
Aug-18	92.60	84.30	76.92	102.90	93.68	85.47
Sep-18	93.04	84.70	77.29	101.97	92.83	84.70
Oct-18	97.17	88.46	80.72	104.26	94.92	86.61
Nov-18	95.24	86.71	79.12	104.84	95.44	87.09
Dec-18	101.68	92.57	84.46	105.50	96.05	87.64

**ANEXO 12 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	310.1	310.1	310.1	206.9	206.9	206.9
Feb-09	295.9	295.9	295.9	190.8	190.8	190.8
Mar-09	329.1	329.1	329.1	205.6	205.6	205.6
Apr-09	311.4	311.4	311.4	199.3	199.3	199.3
May-09	327.4	327.4	327.4	213.2	213.2	213.2
Jun-09	305.7	305.7	305.7	199.0	199.0	199.0
Jul-09	321.3	321.3	321.3	205.1	205.1	205.1
Aug-09	321.8	321.8	321.8	203.9	203.9	203.9
Sep-09	325.5	325.5	325.5	206.3	206.3	206.3
Oct-09	330.6	330.6	330.6	208.8	208.8	208.8
Nov-09	314.2	312.2	310.2	200.0	198.8	197.5
Dec-09	320.2	317.9	315.6	203.8	202.4	200.9
Jan-10	317.1	314.5	312.0	201.9	200.2	198.6
Feb-10	302.5	299.7	296.8	192.6	190.8	189.0
Mar-10	330.2	327.1	324.1	210.2	208.3	206.3
Apr-10	312.1	308.9	305.7	198.7	196.6	194.6
May-10	326.0	322.6	319.2	207.5	205.4	203.2
Jun-10	315.1	311.5	308.0	200.6	198.3	196.1
Jul-10	325.8	322.1	318.4	207.4	205.0	202.7
Aug-10	327.4	323.5	319.7	208.4	206.0	203.5
Sep-10	327.2	323.2	319.1	208.3	205.7	203.2
Oct-10	328.7	324.5	320.4	209.2	206.6	204.0
Nov-10	318.4	314.0	309.6	202.7	199.9	197.1
Dec-10	323.2	318.5	313.9	205.7	202.8	199.9
Jan-11	322.1	317.2	312.2	205.1	201.9	198.8
Feb-11	311.1	305.8	300.6	198.0	194.7	191.4
Mar-11	335.4	330.1	324.7	213.5	210.1	206.7
Apr-11	319.1	313.6	308.0	203.1	199.6	196.1
May-11	335.8	330.1	324.3	213.8	210.1	206.5
Jun-11	323.9	318.0	312.1	206.2	202.4	198.7
Jul-11	335.2	329.1	323.0	213.4	209.5	205.6
Aug-11	341.3	335.0	328.7	217.3	213.3	209.3
Sep-11	337.2	330.7	324.3	214.7	210.5	206.4
Oct-11	338.8	332.3	325.7	215.7	211.5	207.4
Nov-11	329.8	322.9	316.1	209.9	205.6	201.2
Dec-11	334.3	327.3	320.4	212.8	208.4	204.0
Jan-12	337.2	327.8	318.5	214.7	208.7	202.8
Feb-12	333.7	324.4	315.2	212.4	206.5	200.6
Mar-12	347.9	338.2	328.6	221.5	215.3	209.2
Apr-12	330.2	321.0	311.9	210.2	204.4	198.6
May-12	345.5	335.8	326.3	219.9	213.8	207.7
Jun-12	335.4	326.0	316.8	213.5	207.5	201.7
Jul-12	347.4	337.7	328.1	221.1	215.0	208.9
Aug-12	350.9	341.1	331.5	223.4	217.2	211.0
Sep-12	346.2	336.5	327.0	220.4	214.2	208.2

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	352.1	342.3	332.6	224.1	217.9	211.7
Nov-12	340.3	330.9	321.5	216.7	210.6	204.7
Dec-12	343.4	333.9	324.4	218.6	212.5	206.5
Jan-13	348.7	335.5	323.2	222.0	213.6	205.7
Feb-13	335.6	322.8	311.0	213.6	205.5	198.0
Mar-13	352.6	339.3	326.8	224.5	216.0	208.0
Apr-13	349.8	336.6	324.2	222.7	214.3	206.4
May-13	357.8	344.2	331.5	227.8	219.1	211.1
Jun-13	346.2	333.1	320.8	220.4	212.0	204.2
Jul-13	361.8	348.1	335.3	230.3	221.6	213.4
Aug-13	363.0	349.2	336.4	231.1	222.3	214.1
Sep-13	359.2	345.6	332.8	228.7	220.0	211.9
Oct-13	364.6	350.7	337.8	232.1	223.3	215.1
Nov-13	352.3	338.9	326.4	224.3	215.8	207.8
Dec-13	356.2	342.7	330.1	226.8	218.2	210.1
Jan-14	361.5	344.1	328.5	230.1	219.1	209.1
Feb-14	348.3	331.6	316.5	221.7	211.1	201.5
Mar-14	371.5	353.7	337.6	236.5	225.2	214.9
Apr-14	356.4	339.3	323.9	226.9	216.0	206.2
May-14	372.3	354.4	338.3	237.0	225.6	215.4
Jun-14	357.2	340.1	324.6	227.4	216.5	206.7
Jul-14	378.7	360.6	344.2	241.1	229.5	219.1
Aug-14	374.5	356.5	340.3	238.4	227.0	216.6
Sep-14	373.7	355.8	339.6	237.9	226.5	216.2
Oct-14	377.5	359.4	343.1	240.4	228.8	218.4
Nov-14	363.7	346.2	330.5	231.5	220.4	210.4
Dec-14	368.4	350.7	334.7	234.5	223.3	213.1
Jan-15	377.0	355.1	335.5	240.0	226.0	213.6
Feb-15	364.1	343.0	324.1	231.8	218.3	206.3
Mar-15	388.1	365.5	345.4	247.0	232.7	219.9
Apr-15	372.3	350.6	331.3	237.0	223.2	210.9
May-15	384.7	362.4	342.4	244.9	230.7	218.0
Jun-15	374.8	353.0	333.5	238.6	224.7	212.3
Jul-15	392.9	370.1	349.7	250.1	235.6	222.6
Aug-15	390.8	368.1	347.8	248.8	234.4	221.4
Sep-15	390.1	367.5	347.2	248.4	233.9	221.1
Oct-15	393.4	370.6	350.1	250.5	235.9	222.9
Nov-15	380.2	358.2	338.4	242.1	228.0	215.4
Dec-15	384.5	362.1	342.2	244.8	230.5	217.8
Jan-16	388.8	362.3	338.5	247.5	230.6	215.5
Feb-16	388.2	361.7	337.9	247.1	230.2	215.1
Mar-16	396.8	369.7	345.4	252.6	235.3	219.9
Apr-16	391.3	364.5	340.6	249.1	232.1	216.8
May-16	398.6	371.4	347.0	253.8	236.4	220.9
Jun-16	392.7	365.9	341.8	250.0	232.9	217.6

**ANEXO 13 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	402.3	374.8	350.2	256.1	238.6	223.0
Aug-16	408.7	380.8	355.8	260.2	242.4	226.5
Sep-16	403.9	376.3	351.6	257.1	239.5	223.8
Oct-16	405.5	377.8	353.0	258.2	240.5	224.7
Nov-16	395.3	368.3	344.1	251.6	234.4	219.0
Dec-16	399.7	372.4	347.9	254.4	237.1	221.5
Jan-17	409.1	376.8	348.2	260.4	239.9	221.7
Feb-17	394.9	363.7	336.2	251.4	231.5	214.0
Mar-17	420.6	387.4	358.1	267.8	246.6	228.0
Apr-17	400.9	369.2	341.3	255.2	235.1	217.2
May-17	417.8	384.8	355.6	266.0	245.0	226.4
Jun-17	408.1	375.8	347.3	259.8	239.3	221.1
Jul-17	420.2	387.0	357.7	267.5	246.4	227.7
Aug-17	424.4	390.9	361.2	270.2	248.8	230.0
Sep-17	421.4	388.1	358.7	268.2	247.1	228.3
Oct-17	423.8	390.3	360.8	269.8	248.5	229.7
Nov-17	412.9	380.3	351.5	262.9	242.1	223.8
Dec-17	413.7	381.0	352.1	263.3	242.5	224.2
Jan-18	425.2	387.1	353.2	270.7	246.4	224.8
Feb-18	411.6	374.7	341.9	262.0	238.6	217.7
Mar-18	437.0	397.9	363.0	278.2	253.3	231.1
Apr-18	418.0	380.5	347.2	266.1	242.2	221.0
May-18	434.7	395.7	361.1	276.7	251.9	229.9
Jun-18	424.4	386.4	352.6	270.2	246.0	224.4
Jul-18	437.7	398.5	363.6	278.7	253.7	231.5
Aug-18	441.5	401.9	366.7	281.0	255.9	233.5
Sep-18	437.0	397.8	363.0	278.2	253.3	231.1
Oct-18	442.4	402.8	367.5	281.6	256.4	234.0
Nov-18	429.8	391.3	357.1	273.6	249.1	227.3
Dec-18	431.0	392.3	358.0	274.3	249.8	227.9

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	155.7	155.7	155.7	18.9	18.9	18.9	202.5	202.5	202.5
Feb-09	141.3	141.3	141.3	16.9	16.9	16.9	185.0	185.0	185.0
Mar-09	153.6	153.6	153.6	18.5	18.5	18.5	198.4	198.4	198.4
Apr-09	150.6	150.6	150.6	18.2	18.2	18.2	197.1	197.1	197.1
May-09	148.5	148.5	148.5	17.1	17.1	17.1	210.3	210.3	210.3
Jun-09	147.1	147.1	147.1	17.9	17.9	17.9	205.1	205.1	205.1
Jul-09	157.6	157.6	157.6	18.7	18.7	18.7	215.5	215.5	215.5
Aug-09	158.2	158.2	158.2	18.9	18.9	18.9	219.2	219.2	219.2
Sep-09	154.3	154.3	154.3	18.3	18.3	18.3	216.0	216.0	216.0
Oct-09	159.5	159.5	159.5	18.8	18.8	18.8	227.1	227.1	227.1
Nov-09	153.3	152.4	151.4	18.7	18.6	18.5	220.8	219.3	217.9
Dec-09	163.6	162.4	161.3	20.0	19.8	19.7	231.1	229.4	227.8
Jan-10	165.6	164.3	162.9	20.2	20.1	19.9	226.4	224.6	222.8
Feb-10	150.8	149.4	148.0	18.4	18.2	18.1	208.4	206.4	204.5
Mar-10	165.4	163.9	162.4	20.2	20.0	19.8	228.8	226.7	224.6
Apr-10	159.9	158.3	156.7	19.5	19.3	19.1	227.9	225.5	223.2
May-10	159.2	157.6	155.9	19.4	19.2	19.0	237.8	235.3	232.8
Jun-10	156.0	154.3	152.5	19.1	18.8	18.6	233.5	230.9	228.2
Jul-10	163.5	161.6	159.7	20.0	19.7	19.5	240.7	237.9	235.2
Aug-10	163.4	161.5	159.5	20.0	19.7	19.5	242.8	239.9	237.0
Sep-10	159.6	157.6	155.7	19.5	19.3	19.0	236.5	233.6	230.7
Oct-10	164.5	162.5	160.4	20.1	19.8	19.6	243.5	240.4	237.4
Nov-10	159.3	157.1	154.9	19.5	19.2	18.9	238.6	235.2	231.9
Dec-10	169.5	167.1	164.7	20.7	20.4	20.1	249.2	245.6	242.1
Jan-11	171.1	168.4	165.8	20.9	20.6	20.3	246.5	242.7	238.9
Feb-11	155.2	152.6	149.9	19.0	18.6	18.3	225.0	221.2	217.4
Mar-11	172.0	169.3	166.5	21.0	20.7	20.3	248.7	244.8	240.8
Apr-11	161.4	158.6	155.8	19.7	19.4	19.0	245.5	241.2	237.0
May-11	167.8	165.0	162.1	20.5	20.2	19.8	260.0	255.6	251.2
Jun-11	162.7	159.8	156.8	19.9	19.5	19.2	251.5	246.9	242.3
Jul-11	168.1	165.0	162.0	20.5	20.2	19.8	257.0	252.3	247.6
Aug-11	169.8	166.6	163.5	20.7	20.4	20.0	260.4	255.6	250.8
Sep-11	165.1	162.0	158.8	20.2	19.8	19.4	250.8	246.0	241.2
Oct-11	169.3	166.0	162.7	20.7	20.3	19.9	255.4	250.5	245.6
Nov-11	166.0	162.6	159.1	20.3	19.9	19.4	249.0	243.9	238.7
Dec-11	178.4	174.7	171.0	21.8	21.3	20.9	260.9	255.4	250.0
Jan-12	180.2	175.1	170.2	22.0	21.4	20.8	257.8	250.6	243.5
Feb-12	167.4	162.8	158.2	20.5	19.9	19.3	241.1	234.4	227.7
Mar-12	179.5	174.5	169.6	21.9	21.3	20.7	257.7	250.6	243.5
Apr-12	168.0	163.4	158.7	20.5	20.0	19.4	253.8	246.7	239.7
May-12	173.7	168.9	164.1	21.2	20.6	20.0	267.3	259.8	252.4
Jun-12	169.5	164.8	160.1	20.7	20.1	19.6	260.1	252.9	245.7
Jul-12	175.3	170.4	165.6	21.4	20.8	20.2	266.0	258.6	251.3
Aug-12	175.6	170.7	165.9	21.5	20.9	20.3	267.5	260.0	252.7
Sep-12	170.6	165.8	161.1	20.8	20.3	19.7	257.2	250.0	243.0

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	176.9	172.0	167.1	21.6	21.0	20.4	265.2	257.8	250.5
Nov-12	172.4	167.6	162.8	21.1	20.5	19.9	256.8	249.6	242.5
Dec-12	184.4	179.3	174.2	22.5	21.9	21.3	267.7	260.3	252.9
Jan-13	187.2	180.1	173.5	22.9	22.0	21.2	271.5	261.2	251.6
Feb-13	169.2	162.8	156.8	20.7	19.9	19.2	246.9	237.6	228.8
Mar-13	182.8	175.9	169.4	22.3	21.5	20.7	266.1	256.0	246.6
Apr-13	178.9	172.1	165.8	21.9	21.0	20.2	273.8	263.5	253.8
May-13	180.8	173.9	167.5	22.1	21.2	20.5	281.9	271.2	261.2
Jun-13	175.8	169.2	163.0	21.5	20.7	19.9	273.5	263.1	253.4
Jul-13	183.4	176.5	170.0	22.4	21.6	20.8	282.2	271.5	261.5
Aug-13	182.5	175.6	169.2	22.3	21.5	20.7	281.8	271.1	261.1
Sep-13	177.8	171.1	164.8	21.7	20.9	20.1	271.8	261.5	251.9
Oct-13	184.1	177.1	170.6	22.5	21.6	20.8	279.6	269.0	259.1
Nov-13	179.3	172.5	166.2	21.9	21.1	20.3	270.7	260.4	250.8
Dec-13	192.2	184.9	178.1	23.5	22.6	21.8	282.8	272.1	262.1
Jan-14	195.0	185.6	177.2	23.8	22.7	21.6	285.6	271.9	259.5
Feb-14	176.4	168.0	160.3	21.5	20.5	19.6	260.1	247.6	236.3
Mar-14	193.5	184.2	175.8	23.6	22.5	21.5	284.5	270.8	258.5
Apr-14	183.1	174.3	166.4	22.4	21.3	20.3	283.1	269.6	257.3
May-14	189.0	179.9	171.8	23.1	22.0	21.0	297.7	283.4	270.5
Jun-14	182.3	173.5	165.7	22.3	21.2	20.2	286.4	272.7	260.3
Jul-14	192.9	183.6	175.3	23.6	22.4	21.4	299.8	285.4	272.4
Aug-14	189.2	180.1	171.9	23.1	22.0	21.0	295.1	280.9	268.1
Sep-14	185.9	177.0	168.9	22.7	21.6	20.6	287.0	273.3	260.8
Oct-14	191.6	182.4	174.1	23.4	22.3	21.3	293.9	279.8	267.1
Nov-14	186.0	177.0	169.0	22.7	21.6	20.6	283.6	270.0	257.7
Dec-14	199.7	190.1	181.5	24.4	23.2	22.2	296.8	282.6	269.7
Jan-15	204.0	192.2	181.6	24.9	23.5	22.2	300.7	283.2	267.6
Feb-15	185.1	174.3	164.7	22.6	21.3	20.1	274.5	258.5	244.3
Mar-15	202.8	191.0	180.5	24.8	23.3	22.1	300.0	282.5	267.0
Apr-15	191.9	180.7	170.8	23.4	22.1	20.9	298.5	281.2	265.7
May-15	196.0	184.6	174.4	23.9	22.5	21.3	310.5	292.5	276.4
Jun-15	191.9	180.8	170.8	23.4	22.1	20.9	303.3	285.7	269.9
Jul-15	200.8	189.1	178.7	24.5	23.1	21.8	313.9	295.7	279.4
Aug-15	198.1	186.6	176.3	24.2	22.8	21.5	310.8	292.8	276.6
Sep-15	194.7	183.4	173.3	23.8	22.4	21.2	302.5	284.9	269.2
Oct-15	200.3	188.7	178.3	24.5	23.0	21.8	309.2	291.2	275.2
Nov-15	195.1	183.8	173.6	23.8	22.4	21.2	299.3	281.9	266.4
Dec-15	209.2	197.0	186.2	25.5	24.1	22.7	312.7	294.6	278.4
Jan-16	211.2	196.8	183.8	25.8	24.0	22.5	310.1	288.9	270.0
Feb-16	198.0	184.5	172.4	24.2	22.5	21.1	292.6	272.6	254.7
Mar-16	208.1	193.9	181.1	25.4	23.7	22.1	306.7	285.7	266.9
Apr-16	202.4	188.6	176.2	24.7	23.0	21.5	313.7	292.3	273.1
May-16	203.8	189.8	177.4	24.9	23.2	21.7	321.7	299.7	280.1
Jun-16	201.8	188.0	175.6	24.6	23.0	21.5	317.8	296.0	276.6

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	206.3	192.2	179.6	25.2	23.5	21.9	321.4	299.5	279.8
Aug-16	207.9	193.7	181.0	25.4	23.7	22.1	325.0	302.8	282.9
Sep-16	202.3	188.5	176.1	24.7	23.0	21.5	313.1	291.7	272.5
Oct-16	207.2	193.0	180.3	25.3	23.6	22.0	318.6	296.9	277.4
Nov-16	203.5	189.6	177.2	24.9	23.2	21.6	311.1	289.8	270.8
Dec-16	218.2	203.3	189.9	26.7	24.8	23.2	325.1	302.9	283.0
Jan-17	222.8	205.2	189.7	27.2	25.1	23.2	324.9	299.2	276.6
Feb-17	202.0	186.1	172.0	24.7	22.7	21.0	296.4	273.0	252.3
Mar-17	221.3	203.8	188.4	27.0	24.9	23.0	323.7	298.2	275.6
Apr-17	208.0	191.6	177.0	25.4	23.4	21.6	320.1	294.8	272.5
May-17	214.2	197.3	182.3	26.2	24.1	22.3	335.8	309.3	285.8
Jun-17	210.3	193.7	179.0	25.7	23.7	21.9	328.8	302.8	279.9
Jul-17	216.1	199.1	184.0	26.4	24.3	22.5	334.2	307.9	284.5
Aug-17	216.5	199.4	184.3	26.4	24.4	22.5	336.0	309.5	286.1
Sep-17	211.7	195.0	180.2	25.9	23.8	22.0	325.2	299.6	276.9
Oct-17	217.2	200.0	184.9	26.5	24.4	22.6	331.6	305.4	282.3
Nov-17	213.2	196.4	181.5	26.0	24.0	22.2	323.6	298.1	275.5
Dec-17	226.5	208.6	192.8	27.7	25.5	23.5	335.0	308.6	285.2
Jan-18	232.1	211.3	192.8	28.4	25.8	23.6	343.1	312.4	285.0
Feb-18	211.1	192.2	175.3	25.8	23.5	21.4	314.0	285.8	260.8
Mar-18	230.4	209.8	191.4	28.1	25.6	23.4	341.8	311.2	283.9
Apr-18	217.3	197.8	180.5	26.5	24.2	22.1	339.1	308.7	281.7
May-18	223.4	203.3	185.5	27.3	24.8	22.7	355.0	323.2	294.9
Jun-18	219.2	199.6	182.1	26.8	24.4	22.2	347.5	316.4	288.7
Jul-18	225.7	205.4	187.5	27.6	25.1	22.9	353.9	322.1	293.9
Aug-18	225.8	205.5	187.5	27.6	25.1	22.9	355.3	323.4	295.1
Sep-18	220.0	200.3	182.8	26.9	24.5	22.3	342.8	312.0	284.7
Oct-18	227.2	206.8	188.7	27.8	25.3	23.1	351.8	320.2	292.2
Nov-18	222.5	202.5	184.8	27.2	24.7	22.6	342.3	311.7	284.4
Dec-18	236.5	215.3	196.5	28.9	26.3	24.0	354.7	322.9	294.6

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	300.0	300.0	300.0	215.2	215.2	215.2	411.4	411.4	411.4
Feb-09	264.9	264.9	264.9	192.7	192.7	192.7	397.4	397.4	397.4
Mar-09	293.6	293.6	293.6	212.5	212.5	212.5	426.1	426.1	426.1
Apr-09	296.8	296.8	296.8	214.0	214.0	214.0	420.1	420.1	420.1
May-09	319.7	319.7	319.7	219.2	219.2	219.2	427.7	427.7	427.7
Jun-09	315.6	315.6	315.6	215.7	215.7	215.7	405.2	405.2	405.2
Jul-09	336.0	336.0	336.0	233.7	233.7	233.7	431.8	431.8	431.8
Aug-09	332.6	332.6	332.6	234.6	234.6	234.6	446.5	446.5	446.5
Sep-09	336.5	336.5	336.5	230.9	230.9	230.9	462.9	462.9	462.9
Oct-09	348.8	348.8	348.8	234.6	234.6	234.6	447.2	447.2	447.2
Nov-09	335.0	332.8	330.7	227.1	225.7	224.2	435.9	433.1	430.3
Dec-09	345.4	342.9	340.5	240.2	238.5	236.8	458.4	455.2	451.9
Jan-10	324.1	321.5	318.8	238.8	236.9	234.9	442.3	438.7	435.0
Feb-10	298.5	295.7	292.9	221.3	219.2	217.1	430.6	426.6	422.6
Mar-10	334.5	331.4	328.3	243.2	240.9	238.7	466.2	461.9	457.6
Apr-10	330.5	327.1	323.7	240.1	237.6	235.2	451.6	447.0	442.4
May-10	349.9	346.3	342.7	245.9	243.4	240.8	460.2	455.4	450.6
Jun-10	345.1	341.2	337.3	245.8	243.0	240.2	445.7	440.7	435.7
Jul-10	354.4	350.4	346.3	254.8	251.9	249.0	465.0	459.7	454.4
Aug-10	356.9	352.7	348.5	252.6	249.6	246.7	467.5	461.9	456.4
Sep-10	353.9	349.5	345.2	246.0	243.0	239.9	467.1	461.4	455.6
Oct-10	357.4	352.9	348.4	251.4	248.3	245.1	471.2	465.2	459.3
Nov-10	352.0	347.1	342.2	246.1	242.7	239.3	460.5	454.0	447.6
Dec-10	361.5	356.4	351.2	258.3	254.6	250.9	480.7	473.8	467.0
Jan-11	329.8	324.8	319.7	250.6	246.8	242.9	460.5	453.4	446.3
Feb-11	307.4	302.3	297.1	228.6	224.7	220.9	447.0	439.4	431.9
Mar-11	346.3	340.7	335.2	256.9	252.7	248.6	489.6	481.8	473.9
Apr-11	339.5	333.7	327.8	249.2	244.9	240.6	467.3	459.2	451.1
May-11	368.0	361.7	355.5	261.1	256.7	252.2	486.3	478.0	469.7
Jun-11	357.9	351.4	344.9	257.3	252.6	247.9	464.8	456.3	447.8
Jul-11	361.7	355.1	348.4	264.4	259.6	254.8	482.8	474.0	465.2
Aug-11	371.9	365.0	358.2	265.3	260.4	255.6	489.9	480.9	471.9
Sep-11	365.2	358.2	351.2	253.3	248.4	243.6	481.8	472.6	463.3
Oct-11	366.1	359.1	352.0	257.5	252.6	247.6	490.5	481.1	471.6
Nov-11	359.4	352.0	344.6	250.7	245.5	240.3	478.1	468.2	458.3
Dec-11	367.1	359.4	351.8	266.0	260.5	254.9	504.5	494.0	483.5
Jan-12	346.7	337.1	327.5	265.3	257.9	250.6	488.2	474.6	461.2
Feb-12	331.2	321.9	312.8	247.9	241.0	234.2	485.6	472.0	458.7
Mar-12	360.7	350.6	340.7	269.4	261.9	254.5	514.3	500.0	485.8
Apr-12	352.9	343.1	333.4	260.8	253.6	246.4	489.8	476.2	462.7
May-12	380.2	369.6	359.1	271.7	264.1	256.6	506.7	492.6	478.7
Jun-12	372.2	361.8	351.6	269.4	261.9	254.5	487.5	473.9	460.5
Jul-12	376.4	365.9	355.5	277.1	269.4	261.7	506.8	492.6	478.7
Aug-12	384.0	373.3	362.8	275.9	268.2	260.6	510.3	496.0	482.0
Sep-12	376.5	366.0	355.7	263.0	255.6	248.4	501.0	487.0	473.2

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	382.1	371.4	360.9	270.6	263.1	255.6	516.3	501.9	487.7
Nov-12	372.5	362.2	351.9	261.6	254.3	247.1	499.8	485.8	472.1
Dec-12	378.7	368.2	357.8	276.3	268.6	261.0	524.9	510.3	495.9
Jan-13	361.0	347.3	334.5	277.8	267.3	257.4	511.2	491.8	473.7
Feb-13	335.3	322.5	310.7	252.5	242.9	234.0	494.4	475.7	458.2
Mar-13	368.0	354.1	341.0	276.5	266.0	256.2	527.8	507.8	489.1
Apr-13	376.3	362.1	348.7	279.8	269.2	259.3	525.4	505.5	486.9
May-13	396.4	381.3	367.3	284.9	274.1	264.0	531.4	511.2	492.4
Jun-13	386.8	372.1	358.4	281.6	270.9	260.9	509.5	490.2	472.1
Jul-13	394.6	379.6	365.6	292.2	281.1	270.8	534.4	514.1	495.2
Aug-13	399.9	384.7	370.5	289.0	278.0	267.8	534.4	514.1	495.2
Sep-13	393.3	378.4	364.4	276.3	265.8	256.0	526.3	506.4	487.7
Oct-13	398.3	383.2	369.1	283.8	273.0	262.9	541.3	520.8	501.6
Nov-13	388.2	373.4	359.7	274.2	263.8	254.1	523.8	503.9	485.4
Dec-13	395.4	380.4	366.4	290.2	279.2	268.9	551.3	530.4	510.8
Jan-14	376.3	358.3	342.0	291.4	277.4	264.8	536.2	510.5	487.3
Feb-14	350.0	333.2	318.0	265.1	252.4	240.9	519.3	494.4	471.9
Mar-14	390.0	371.3	354.4	294.7	280.6	267.8	562.7	535.7	511.3
Apr-14	385.7	367.2	350.5	288.4	274.6	262.1	541.7	515.7	492.3
May-14	414.9	395.0	377.0	299.9	285.5	272.6	559.5	532.7	508.5
Jun-14	401.5	382.2	364.8	294.0	279.9	267.2	532.0	506.5	483.5
Jul-14	415.5	395.5	377.6	309.5	294.6	281.2	566.1	538.9	514.4
Aug-14	415.0	395.0	377.1	301.6	287.2	274.1	557.9	531.1	507.0
Sep-14	411.6	391.9	374.1	290.9	276.9	264.3	554.2	527.6	503.6
Oct-14	414.9	395.0	377.0	297.3	283.0	270.2	567.3	540.0	515.5
Nov-14	403.1	383.7	366.3	286.4	272.7	260.3	547.2	520.9	497.2
Dec-14	411.3	391.6	373.8	303.7	289.1	275.9	576.9	549.2	524.2
Jan-15	395.7	372.7	352.1	307.7	289.9	273.9	565.6	532.7	503.4
Feb-15	368.9	347.5	328.3	280.7	264.4	249.9	549.1	517.2	488.7
Mar-15	410.6	386.8	365.5	311.8	293.7	277.5	594.5	559.9	529.1
Apr-15	406.1	382.5	361.4	305.1	287.4	271.5	572.2	538.9	509.2
May-15	432.2	407.1	384.7	313.9	295.7	279.4	584.8	550.8	520.5
Jun-15	424.6	399.9	377.9	312.4	294.2	278.0	564.5	531.7	502.4
Jul-15	434.5	409.3	386.7	325.2	306.3	289.4	593.9	559.4	528.6
Aug-15	436.6	411.2	388.5	318.8	300.3	283.8	588.8	554.6	524.1
Sep-15	433.2	408.0	385.5	307.5	289.6	273.7	585.1	551.1	520.7
Oct-15	435.8	410.5	387.9	313.8	295.6	279.3	597.8	563.1	532.1
Nov-15	424.9	400.2	378.1	303.3	285.7	269.9	578.6	545.0	514.9
Dec-15	432.8	407.7	385.2	321.0	302.4	285.7	609.0	573.6	542.0
Jan-16	411.6	383.5	358.3	321.4	299.5	279.8	589.7	549.4	513.4
Feb-16	396.6	369.5	345.2	303.1	282.4	263.8	591.8	551.3	515.1
Mar-16	423.4	394.5	368.6	322.8	300.8	281.0	614.4	572.4	534.8
Apr-16	430.5	401.1	374.7	324.7	302.5	282.7	608.0	566.4	529.2
May-16	451.6	420.8	393.1	329.4	306.9	286.7	612.5	570.7	533.2
Jun-16	448.6	418.0	390.6	331.4	308.8	288.5	597.9	557.0	520.5

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	448.7	418.0	390.6	337.2	314.1	293.5	614.8	572.8	535.2
Aug-16	460.4	428.9	400.8	337.6	314.5	293.9	622.5	580.0	541.9
Sep-16	452.2	421.3	393.7	322.3	300.3	280.6	612.3	570.4	533.0
Oct-16	453.0	422.1	394.4	327.5	305.1	285.1	622.9	580.4	542.2
Nov-16	445.4	415.0	387.7	319.3	297.4	277.9	608.0	566.5	529.3
Dec-16	453.7	422.7	395.0	337.9	314.8	294.1	639.9	596.2	557.1
Jan-17	436.9	402.4	371.9	342.5	315.5	291.6	627.0	577.5	533.8
Feb-17	407.1	374.9	346.5	312.3	287.6	265.8	608.4	560.4	517.9
Mar-17	452.9	417.2	385.6	346.7	319.3	295.1	658.3	606.4	560.4
Apr-17	445.0	409.9	378.8	337.0	310.4	286.8	629.5	579.8	535.9
May-17	477.6	439.9	406.5	349.7	322.0	297.6	648.8	597.6	552.3
Jun-17	470.4	433.2	400.4	348.8	321.3	297.0	627.9	578.3	534.5
Jul-17	472.8	435.5	402.5	356.7	328.5	303.6	648.9	597.7	552.4
Aug-17	482.3	444.2	410.6	355.1	327.0	302.3	653.2	601.7	556.1
Sep-17	476.1	438.5	405.2	340.6	313.7	290.0	645.6	594.6	549.6
Oct-17	477.7	440.0	406.7	346.7	319.3	295.1	657.9	606.0	560.1
Nov-17	469.5	432.4	399.6	337.8	311.1	287.6	641.9	591.2	546.4
Dec-17	473.8	436.4	403.3	354.2	326.3	301.5	669.4	616.5	569.8
Jan-18	458.1	417.0	380.5	360.5	328.2	299.5	658.4	599.4	546.9
Feb-18	428.1	389.7	355.6	329.6	300.1	273.8	640.7	583.2	532.2
Mar-18	474.8	432.2	394.4	364.7	332.1	303.0	691.0	629.1	574.0
Apr-18	468.0	426.1	388.8	355.8	323.9	295.5	663.1	603.6	550.8
May-18	501.3	456.3	416.4	368.4	335.4	306.0	681.9	620.8	566.5
Jun-18	493.6	449.4	410.0	367.5	334.5	305.2	659.8	600.7	548.1
Jul-18	496.9	452.4	412.8	376.3	342.6	312.6	682.9	621.7	567.3
Aug-18	506.2	460.9	420.5	374.1	340.6	310.7	686.5	625.0	570.3
Sep-18	498.1	453.4	413.7	357.7	325.7	297.2	676.4	615.8	561.9
Oct-18	503.1	458.0	417.9	366.5	333.7	304.5	693.9	631.7	576.4
Nov-18	493.0	448.8	409.5	356.1	324.2	295.8	675.1	614.6	560.8
Dec-18	498.0	453.3	413.7	373.7	340.2	310.4	704.5	641.4	585.2

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	1,056.1	1,056.1	1,056.1	71.7	71.7	71.7
Feb-09	1,017.3	1,017.3	1,017.3	66.0	66.0	66.0
Mar-09	1,115.3	1,115.3	1,115.3	73.9	73.9	73.9
Apr-09	1,048.4	1,048.4	1,048.4	68.9	68.9	68.9
May-09	1,102.1	1,102.1	1,102.1	71.1	71.1	71.1
Jun-09	1,046.9	1,046.9	1,046.9	66.8	66.8	66.8
Jul-09	1,102.3	1,102.3	1,102.3	73.2	73.2	73.2
Aug-09	1,099.1	1,099.1	1,099.1	80.4	80.4	80.4
Sep-09	1,097.9	1,097.9	1,097.9	80.6	80.6	80.6
Oct-09	1,125.7	1,125.7	1,125.7	78.7	78.7	78.7
Nov-09	1,093.1	1,086.1	1,079.1	77.5	77.0	76.5
Dec-09	1,106.0	1,098.1	1,090.2	82.6	82.0	81.5
Jan-10	1,054.0	1,045.4	1,036.8	80.5	79.9	79.2
Feb-10	1,030.6	1,021.0	1,011.4	76.4	75.7	75.0
Mar-10	1,133.9	1,123.5	1,113.1	82.4	81.7	80.9
Apr-10	1,070.2	1,059.3	1,048.4	79.0	78.2	77.4
May-10	1,118.6	1,107.0	1,095.4	80.3	79.4	78.6
Jun-10	1,077.8	1,065.7	1,053.5	77.2	76.3	75.5
Jul-10	1,108.0	1,095.3	1,082.7	81.6	80.7	79.8
Aug-10	1,121.2	1,108.0	1,094.7	86.0	85.0	84.0
Sep-10	1,118.8	1,104.9	1,091.1	85.5	84.4	83.4
Oct-10	1,148.8	1,134.4	1,119.9	86.5	85.4	84.3
Nov-10	1,127.8	1,112.1	1,096.3	84.9	83.7	82.6
Dec-10	1,135.8	1,119.6	1,103.4	89.9	88.7	87.4
Jan-11	1,097.1	1,080.2	1,063.3	85.6	84.2	82.9
Feb-11	1,082.0	1,063.8	1,045.6	79.8	78.5	77.1
Mar-11	1,174.0	1,155.2	1,136.4	88.1	86.7	85.3
Apr-11	1,129.9	1,110.4	1,090.8	81.6	80.2	78.8
May-11	1,186.2	1,166.0	1,145.8	84.4	82.9	81.5
Jun-11	1,131.9	1,111.3	1,090.6	79.7	78.2	76.8
Jul-11	1,157.7	1,136.6	1,115.4	85.3	83.8	82.2
Aug-11	1,182.5	1,160.7	1,138.9	92.4	90.7	89.0
Sep-11	1,175.0	1,152.5	1,129.9	90.8	89.0	87.3
Oct-11	1,203.2	1,180.0	1,156.7	91.3	89.5	87.8
Nov-11	1,183.6	1,159.1	1,134.6	88.6	86.8	84.9
Dec-11	1,191.3	1,166.5	1,141.8	95.1	93.1	91.2
Jan-12	1,169.7	1,137.1	1,104.9	91.6	89.0	86.5
Feb-12	1,182.2	1,149.2	1,116.7	87.5	85.1	82.7
Mar-12	1,240.3	1,205.8	1,171.6	93.4	90.8	88.2
Apr-12	1,191.1	1,157.9	1,125.1	86.4	83.9	81.6
May-12	1,243.0	1,208.4	1,174.2	88.8	86.3	83.8
Jun-12	1,193.8	1,160.6	1,127.7	84.4	82.0	79.7
Jul-12	1,222.0	1,187.9	1,154.3	90.4	87.9	85.4
Aug-12	1,238.5	1,204.0	1,169.9	97.2	94.5	91.8
Sep-12	1,228.7	1,194.4	1,160.6	95.3	92.6	90.0

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	1,273.6	1,238.1	1,203.0	97.0	94.3	91.6
Nov-12	1,244.3	1,209.6	1,175.3	93.5	90.9	88.3
Dec-12	1,246.7	1,211.9	1,177.6	99.9	97.1	94.4
Jan-13	1,233.0	1,186.2	1,142.5	96.8	93.1	89.7
Feb-13	1,211.7	1,165.8	1,122.9	89.9	86.5	83.3
Mar-13	1,281.4	1,232.8	1,187.4	96.8	93.1	89.7
Apr-13	1,286.1	1,237.3	1,191.8	93.5	89.9	86.6
May-13	1,312.1	1,262.3	1,215.8	93.9	90.4	87.0
Jun-13	1,256.0	1,208.4	1,163.9	89.0	85.6	82.5
Jul-13	1,297.1	1,247.9	1,202.0	96.2	92.6	89.2
Aug-13	1,305.7	1,256.2	1,209.9	102.7	98.8	95.2
Sep-13	1,299.3	1,250.0	1,204.0	101.0	97.2	93.6
Oct-13	1,344.1	1,293.1	1,245.5	102.6	98.8	95.1
Nov-13	1,312.7	1,262.9	1,216.4	98.9	95.1	91.6
Dec-13	1,317.9	1,267.9	1,221.2	105.9	101.9	98.1
Jan-14	1,301.5	1,239.0	1,182.7	102.4	97.5	93.0
Feb-14	1,280.8	1,219.3	1,163.9	95.3	90.7	86.6
Mar-14	1,374.8	1,308.8	1,249.3	104.1	99.1	94.6
Apr-14	1,334.6	1,270.5	1,212.7	97.2	92.6	88.4
May-14	1,390.6	1,323.8	1,263.7	99.8	95.0	90.7
Jun-14	1,320.1	1,256.7	1,199.6	93.8	89.3	85.2
Jul-14	1,382.9	1,316.5	1,256.7	102.8	97.9	93.4
Aug-14	1,372.0	1,306.1	1,246.7	108.2	103.0	98.3
Sep-14	1,377.0	1,310.9	1,251.3	107.3	102.2	97.5
Oct-14	1,417.7	1,349.6	1,288.2	108.5	103.3	98.6
Nov-14	1,380.2	1,313.9	1,254.2	104.2	99.2	94.7
Dec-14	1,388.1	1,321.4	1,261.3	111.8	106.4	101.6
Jan-15	1,383.2	1,302.9	1,231.1	108.9	102.6	97.0
Feb-15	1,364.6	1,285.4	1,214.5	101.6	95.7	90.5
Mar-15	1,463.4	1,378.4	1,302.4	110.9	104.5	98.7
Apr-15	1,420.4	1,337.8	1,264.1	103.6	97.6	92.2
May-15	1,464.3	1,379.3	1,303.3	105.2	99.1	93.6
Jun-15	1,411.2	1,329.2	1,256.0	100.3	94.5	89.3
Jul-15	1,462.0	1,377.0	1,301.2	108.8	102.5	96.8
Aug-15	1,459.0	1,374.3	1,298.6	115.2	108.5	102.5
Sep-15	1,464.8	1,379.7	1,303.7	114.3	107.6	101.7
Oct-15	1,505.4	1,418.0	1,339.8	115.4	108.7	102.7
Nov-15	1,470.5	1,385.1	1,308.8	111.2	104.7	98.9
Dec-15	1,476.4	1,390.6	1,314.0	119.1	112.1	106.0
Jan-16	1,453.0	1,353.7	1,264.8	114.5	106.7	99.7
Feb-16	1,481.6	1,380.3	1,289.7	110.4	102.9	96.1
Mar-16	1,523.7	1,419.6	1,326.4	115.6	107.7	100.6
Apr-16	1,520.4	1,416.5	1,323.5	111.0	103.4	96.6
May-16	1,545.1	1,439.6	1,345.0	111.1	103.5	96.7
Jun-16	1,505.8	1,403.0	1,310.8	107.2	99.8	93.3

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	1,524.5	1,420.4	1,327.1	113.6	105.8	98.9
Aug-16	1,553.8	1,447.6	1,352.6	122.8	114.4	106.9
Sep-16	1,544.2	1,438.7	1,344.2	120.6	112.3	105.0
Oct-16	1,580.2	1,472.2	1,375.6	121.2	112.9	105.5
Nov-16	1,556.7	1,450.3	1,355.1	117.8	109.7	102.5
Dec-16	1,562.9	1,456.1	1,360.5	126.1	117.5	109.8
Jan-17	1,555.6	1,432.8	1,324.2	122.8	113.1	104.5
Feb-17	1,533.7	1,412.6	1,305.5	114.5	105.4	97.4
Mar-17	1,643.9	1,514.1	1,399.3	124.8	115.0	106.3
Apr-17	1,585.1	1,460.0	1,349.3	115.9	106.7	98.6
May-17	1,648.0	1,517.8	1,402.8	118.6	109.3	101.0
Jun-17	1,592.3	1,466.6	1,355.5	113.4	104.5	96.6
Jul-17	1,620.2	1,492.3	1,379.2	120.8	111.3	102.9
Aug-17	1,641.8	1,512.1	1,397.5	129.9	119.6	110.6
Sep-17	1,639.4	1,510.0	1,395.6	128.2	118.0	109.1
Oct-17	1,680.5	1,547.9	1,430.5	129.0	118.9	109.8
Nov-17	1,654.9	1,524.2	1,408.7	125.3	115.4	106.7
Dec-17	1,646.0	1,516.1	1,401.2	133.0	122.5	113.2
Jan-18	1,644.2	1,496.9	1,365.8	129.8	118.2	107.9
Feb-18	1,625.9	1,480.2	1,350.6	121.4	110.5	100.9
Mar-18	1,737.1	1,581.4	1,442.9	132.0	120.2	109.6
Apr-18	1,680.7	1,530.1	1,396.2	122.9	111.9	102.1
May-18	1,743.7	1,587.4	1,448.5	125.6	114.3	104.3
Jun-18	1,684.5	1,533.5	1,399.3	120.1	109.3	99.7
Jul-18	1,716.6	1,562.8	1,426.0	128.1	116.6	106.4
Aug-18	1,737.1	1,581.4	1,442.9	137.5	125.2	114.2
Sep-18	1,729.1	1,574.2	1,436.4	135.3	123.1	112.3
Oct-18	1,784.2	1,624.3	1,482.1	137.1	124.8	113.9
Nov-18	1,752.0	1,595.0	1,455.4	132.8	120.9	110.3
Dec-18	1,744.1	1,587.8	1,448.8	141.0	128.4	117.1

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP  
[GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	STN			Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	86.3	86.3	86.3	226.5	226.5	226.5	4,464.7	4,464.7	4,464.7
Feb-09	75.2	75.2	75.2	211.1	211.1	211.1	4,177.2	4,177.2	4,177.2
Mar-09	88.2	88.2	88.2	224.1	224.1	224.1	4,560.1	4,560.1	4,560.1
Apr-09	89.6	89.6	89.6	219.0	219.0	219.0	4,406.1	4,406.1	4,406.1
May-09	89.8	89.8	89.8	205.2	205.2	205.2	4,586.6	4,586.6	4,586.6
Jun-09	77.9	77.9	77.9	217.5	217.5	217.5	4,414.3	4,414.3	4,414.3
Jul-09	78.6	78.6	78.6	224.3	224.3	224.3	4,653.4	4,653.4	4,653.4
Aug-09	83.6	83.6	83.6	201.1	201.1	201.1	4,649.4	4,649.4	4,649.4
Sep-09	89.4	89.4	89.4	202.3	202.3	202.3	4,681.2	4,681.2	4,681.2
Oct-09	71.4	71.4	71.4	211.8	211.8	211.8	4,737.3	4,737.3	4,737.3
Nov-09	86.8	86.3	85.7	200.9	199.6	198.3	4,597.8	4,568.2	4,538.6
Dec-09	89.5	88.9	88.3	207.1	205.7	204.2	4,748.0	4,714.2	4,680.4
Jan-10	87.3	86.6	85.9	200.1	198.4	196.8	4,599.6	4,562.1	4,524.6
Feb-10	82.9	82.1	81.3	189.8	188.1	186.3	4,377.9	4,337.0	4,296.1
Mar-10	90.6	89.7	88.9	207.4	205.5	203.6	4,792.7	4,748.7	4,704.7
Apr-10	87.2	86.3	85.4	199.7	197.7	195.7	4,605.6	4,558.7	4,511.8
May-10	90.2	89.3	88.3	206.6	204.5	202.3	4,774.0	4,724.3	4,674.6
Jun-10	87.8	86.8	85.8	201.1	198.8	196.5	4,643.8	4,591.5	4,539.2
Jul-10	90.9	89.8	88.8	207.8	205.4	203.1	4,800.6	4,745.8	4,691.1
Aug-10	91.3	90.2	89.2	208.8	206.4	203.9	4,836.6	4,779.5	4,722.4
Sep-10	90.6	89.5	88.4	206.8	204.3	201.7	4,804.6	4,745.2	4,685.8
Oct-10	92.6	91.4	90.2	211.7	209.0	206.3	4,894.1	4,832.6	4,771.0
Nov-10	90.3	89.0	87.8	206.4	203.5	200.6	4,788.3	4,721.5	4,654.6
Dec-10	92.8	91.5	90.2	212.2	209.2	206.1	4,924.0	4,853.8	4,783.6
Jan-11	88.7	87.3	85.9	212.0	208.7	205.4	4,775.9	4,702.4	4,628.9
Feb-11	88.9	87.4	85.9	185.8	182.7	179.6	4,547.7	4,471.1	4,394.5
Mar-11	97.1	95.5	93.9	201.3	198.0	194.8	4,963.0	4,883.4	4,803.8
Apr-11	86.4	84.9	83.4	199.8	196.4	192.9	4,769.6	4,687.2	4,604.7
May-11	87.5	86.1	84.6	213.9	210.3	206.7	5,007.7	4,922.5	4,837.2
Jun-11	83.4	81.8	80.3	206.8	203.1	199.3	4,816.0	4,728.1	4,640.2
Jul-11	93.6	91.8	90.1	206.4	202.6	198.9	4,952.4	4,861.9	4,771.3
Aug-11	102.3	100.4	98.6	210.3	206.4	202.6	5,055.8	4,962.8	4,869.7
Sep-11	96.7	94.8	93.0	210.3	206.2	202.2	4,979.2	4,883.7	4,788.1
Oct-11	101.9	99.9	98.0	210.0	206.0	201.9	5,069.6	4,971.7	4,873.7
Nov-11	96.7	94.7	92.7	209.1	204.7	200.4	4,964.0	4,861.2	4,758.4
Dec-11	92.7	90.8	88.9	230.4	225.6	220.8	5,117.8	5,011.6	4,905.3
Jan-12	93.5	90.9	88.3	217.8	211.7	205.7	5,033.9	4,893.7	4,755.1
Feb-12	96.0	93.3	90.7	195.6	190.2	184.8	4,912.6	4,775.7	4,640.5
Mar-12	101.4	98.6	95.8	204.9	199.2	193.5	5,184.3	5,039.8	4,897.1
Apr-12	90.0	87.5	85.1	203.0	197.3	191.8	4,971.4	4,832.9	4,696.1
May-12	90.7	88.2	85.7	216.0	210.0	204.1	5,188.6	5,044.0	4,901.2
Jun-12	87.0	84.5	82.1	210.2	204.3	198.6	5,021.9	4,882.0	4,743.8
Jul-12	97.7	94.9	92.2	209.9	204.1	198.3	5,168.1	5,024.1	4,881.8
Aug-12	106.0	103.0	100.1	212.3	206.3	200.5	5,235.8	5,089.9	4,945.8
Sep-12	100.0	97.2	94.5	211.9	205.9	200.1	5,147.8	5,004.3	4,862.7

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	STN			Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	106.7	103.7	100.7	214.2	208.2	202.3	5,305.6	5,157.7	5,011.7
Nov-12	100.6	97.8	95.0	211.8	205.9	200.0	5,159.6	5,015.8	4,873.8
Dec-12	96.0	93.3	90.7	232.3	225.8	219.4	5,295.1	5,147.5	5,001.8
Jan-13	97.4	93.7	90.3	215.3	207.1	199.5	5,244.2	5,045.3	4,859.5
Feb-13	97.3	93.6	90.2	188.0	180.9	174.2	4,977.9	4,789.1	4,612.7
Mar-13	103.6	99.6	96.0	198.5	191.0	183.9	5,294.6	5,093.8	4,906.3
Apr-13	96.1	92.5	89.1	205.6	197.8	190.5	5,306.3	5,105.1	4,917.1
May-13	94.7	91.1	87.7	213.9	205.7	198.2	5,413.8	5,208.4	5,016.6
Jun-13	90.4	87.0	83.8	207.4	199.5	192.2	5,222.7	5,024.6	4,839.6
Jul-13	102.5	98.6	95.0	209.0	201.1	193.7	5,423.1	5,217.5	5,025.3
Aug-13	110.5	106.3	102.4	209.9	201.9	194.5	5,456.6	5,249.7	5,056.3
Sep-13	104.5	100.6	96.9	210.1	202.1	194.7	5,381.3	5,177.2	4,986.5
Oct-13	111.3	107.1	103.1	212.0	203.9	196.4	5,535.3	5,325.4	5,129.3
Nov-13	104.9	100.9	97.2	209.5	201.6	194.2	5,380.9	5,176.8	4,986.2
Dec-13	100.3	96.5	93.0	230.3	221.6	213.4	5,532.5	5,322.7	5,126.7
Jan-14	101.7	96.8	92.4	211.7	201.5	192.3	5,471.1	5,208.5	4,971.7
Feb-14	101.7	96.8	92.4	185.1	176.3	168.2	5,201.5	4,951.8	4,726.7
Mar-14	109.8	104.6	99.8	198.4	188.8	180.3	5,616.0	5,346.4	5,103.4
Apr-14	98.6	93.9	89.6	198.7	189.1	180.5	5,443.2	5,181.9	4,946.3
May-14	99.2	94.4	90.1	211.1	201.0	191.8	5,671.7	5,399.4	5,153.9
Jun-14	94.0	89.5	85.4	203.0	193.3	184.5	5,425.7	5,165.3	4,930.4
Jul-14	108.0	102.8	98.1	207.5	197.6	188.6	5,715.5	5,441.1	5,193.7
Aug-14	114.7	109.2	104.3	205.4	195.5	186.6	5,667.8	5,395.7	5,150.4
Sep-14	109.5	104.3	99.5	207.4	197.4	188.5	5,637.3	5,366.7	5,122.7
Oct-14	116.0	110.4	105.4	208.3	198.3	189.3	5,771.5	5,494.4	5,244.6
Nov-14	109.0	103.8	99.1	205.2	195.3	186.5	5,592.7	5,324.2	5,082.1
Dec-14	104.4	99.4	94.9	225.9	215.1	205.3	5,759.3	5,482.8	5,233.6
Jan-15	106.7	100.5	95.0	207.5	195.5	184.7	5,742.6	5,409.0	5,111.0
Feb-15	107.0	100.8	95.2	182.0	171.4	162.0	5,474.7	5,156.7	4,872.5
Mar-15	115.5	108.8	102.8	194.8	183.5	173.4	5,905.7	5,562.7	5,256.2
Apr-15	103.6	97.6	92.2	195.1	183.8	173.6	5,722.8	5,390.3	5,093.3
May-15	103.2	97.2	91.8	205.1	193.2	182.6	5,899.7	5,557.0	5,250.8
Jun-15	99.2	93.5	88.3	200.3	188.6	178.2	5,729.2	5,396.4	5,099.1
Jul-15	112.8	106.2	100.4	202.4	190.7	180.2	5,968.7	5,622.0	5,312.3
Aug-15	120.5	113.5	107.3	201.5	189.8	179.4	5,954.5	5,608.6	5,299.6
Sep-15	115.1	108.4	102.4	203.6	191.7	181.2	5,923.9	5,579.8	5,272.3
Oct-15	121.7	114.6	108.3	204.1	192.2	181.6	6,054.6	5,702.9	5,388.6
Nov-15	114.7	108.1	102.1	201.7	190.0	179.5	5,886.4	5,544.5	5,239.0
Dec-15	109.7	103.4	97.7	221.7	208.8	197.3	6,050.2	5,698.8	5,384.8
Jan-16	110.7	103.2	96.4	199.9	186.3	174.0	5,957.2	5,550.1	5,185.7
Feb-16	114.7	106.9	99.9	181.2	168.8	157.7	5,871.5	5,470.3	5,111.2
Mar-16	118.8	110.7	103.4	186.0	173.3	161.9	6,074.6	5,659.5	5,287.9
Apr-16	109.6	102.1	95.4	191.5	178.4	166.7	6,050.9	5,637.5	5,267.4
May-16	107.5	100.2	93.6	198.5	184.9	172.8	6,149.0	5,728.8	5,352.7
Jun-16	104.6	97.4	91.0	196.0	182.6	170.6	6,038.5	5,625.9	5,256.5

**ANEXO 4 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	STN			Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	116.2	108.2	101.1	193.6	180.4	168.5	6,148.1	5,728.0	5,352.0
Aug-16	126.8	118.1	110.4	196.8	183.4	171.3	6,263.9	5,835.9	5,452.7
Sep-16	119.8	111.6	104.3	196.8	183.4	171.3	6,168.7	5,747.2	5,369.9
Oct-16	126.2	117.6	109.8	196.4	183.0	171.0	6,278.0	5,849.1	5,465.1
Nov-16	120.0	111.8	104.4	195.8	182.4	170.5	6,155.3	5,734.8	5,358.2
Dec-16	114.7	106.9	99.9	215.3	200.5	187.4	6,325.5	5,893.3	5,506.3
Jan-17	117.0	107.8	99.6	189.3	174.3	161.1	6,294.9	5,797.9	5,358.5
Feb-17	117.2	108.0	99.8	165.9	152.8	141.2	6,001.5	5,527.6	5,108.7
Mar-17	126.5	116.5	107.7	177.5	163.5	151.1	6,471.2	5,960.3	5,508.6
Apr-17	112.8	103.9	96.0	176.6	162.6	150.3	6,228.6	5,736.9	5,302.1
May-17	113.2	104.3	96.4	187.2	172.4	159.4	6,474.6	5,963.4	5,511.4
Jun-17	109.2	100.6	92.9	183.3	168.8	156.0	6,303.7	5,806.0	5,366.0
Jul-17	121.9	112.3	103.7	181.9	167.6	154.9	6,451.0	5,941.7	5,491.3
Aug-17	132.3	121.8	112.6	183.9	169.4	156.6	6,534.6	6,018.7	5,562.5
Sep-17	125.6	115.7	106.9	184.8	170.2	157.3	6,465.9	5,955.4	5,504.0
Oct-17	132.5	122.0	112.8	184.7	170.2	157.3	6,592.4	6,071.9	5,611.7
Nov-17	125.9	116.0	107.2	184.1	169.6	156.7	6,460.7	5,950.6	5,499.6
Dec-17	119.3	109.9	101.6	200.5	184.7	170.7	6,575.8	6,056.7	5,597.6
Jan-18	122.4	111.4	101.7	180.3	164.1	149.8	6,582.1	5,992.2	5,467.6
Feb-18	123.0	111.9	102.1	158.5	144.3	131.6	6,295.4	5,731.2	5,229.5
Mar-18	132.2	120.4	109.8	169.0	153.9	140.4	6,766.5	6,160.1	5,620.9
Apr-18	118.3	107.7	98.3	168.7	153.6	140.2	6,535.0	5,949.3	5,428.5
May-18	118.5	107.9	98.4	178.5	162.5	148.3	6,778.5	6,171.0	5,630.7
Jun-18	114.3	104.0	94.9	174.7	159.0	145.1	6,597.9	6,006.6	5,480.8
Jul-18	127.7	116.3	106.1	173.7	158.1	144.3	6,763.0	6,156.9	5,617.9
Aug-18	138.4	126.0	115.0	175.3	159.6	145.7	6,841.3	6,228.2	5,683.0
Sep-18	131.0	119.3	108.9	175.6	159.9	145.9	6,747.7	6,143.0	5,605.2
Oct-18	139.1	126.7	115.6	176.7	160.9	146.8	6,925.6	6,304.9	5,753.0
Nov-18	131.9	120.1	109.6	175.6	159.9	145.9	6,767.9	6,161.4	5,622.0
Dec-18	125.0	113.8	103.9	191.4	174.3	159.0	6,893.0	6,275.2	5,725.9

**ANEXO 1 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL POR UCP [GWh / mes]. – CONTINUACIÓN**

## ANEXO 2 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA ANUAL POR UCP [GWh / año].

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	166.0	165.8	165.6	1,491.5	1,489.8	1,488.0	760.6	759.7	758.8
2010	176.8	174.8	172.8	1,610.4	1,592.2	1,574.0	802.2	793.1	784.1
2011	182.6	179.3	175.9	1,667.0	1,636.8	1,606.5	834.5	819.4	804.2
2012	190.2	184.9	179.6	1,739.2	1,690.8	1,642.9	875.7	851.3	827.2
2013	197.7	190.2	183.2	1,809.8	1,741.1	1,677.0	913.2	878.6	846.2
2014	206.2	196.3	187.3	1,888.7	1,798.0	1,716.3	953.3	907.5	866.3
2015	216.3	203.8	192.5	1,984.7	1,869.4	1,766.4	998.0	940.0	888.2
2016	226.3	210.9	197.0	2,077.3	1,935.4	1,808.3	1,038.7	967.8	904.2
2017	237.4	218.6	202.1	2,179.1	2,007.0	1,854.9	1,081.7	996.3	920.8
2018	248.8	226.5	206.6	2,284.4	2,079.7	1,897.6	1,124.4	1,023.6	934.0

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	835.9	835.0	834.1	785.8	784.8	783.9
2010	816.0	806.8	797.6	818.1	808.8	799.6
2011	842.9	827.6	812.3	854.3	838.7	823.2
2012	877.4	853.0	828.8	897.7	872.7	848.0
2013	910.9	876.4	844.1	940.1	904.5	871.2
2014	948.6	903.0	862.0	987.0	939.6	896.9
2015	994.2	936.5	884.9	1,042.5	982.0	927.9
2016	1,038.2	967.3	903.8	1,097.2	1,022.2	955.1
2017	1,086.6	1,000.8	925.0	1,156.4	1,065.1	984.3
2018	1,137.0	1,035.1	944.5	1,216.9	1,107.9	1,010.9

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	3,813.4	3,809.1	3,804.8	2,442.6	2,439.9	2,437.1
2010	3,853.6	3,810.3	3,766.9	2,453.2	2,425.6	2,398.0
2011	3,963.9	3,892.0	3,820.1	2,523.5	2,477.7	2,431.9
2012	4,110.1	3,995.6	3,882.5	2,616.5	2,543.6	2,471.6
2013	4,247.8	4,086.7	3,936.2	2,704.2	2,601.6	2,505.8
2014	4,403.9	4,192.4	4,001.8	2,803.5	2,668.9	2,547.6
2015	4,592.9	4,326.1	4,087.7	2,923.9	2,754.0	2,602.3
2016	4,771.8	4,445.7	4,153.8	3,037.7	2,830.2	2,644.4
2017	4,967.7	4,575.5	4,228.7	3,162.5	2,912.8	2,692.0
2018	5,170.2	4,706.9	4,294.8	3,291.4	2,996.4	2,734.1

	Cafeteros			Pereira			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	1,880.8	1,878.7	1,876.6	606.7	606.0	605.3	8,175.1	8,165.6	8,156.1
2010	1,805.1	1,784.8	1,764.5	613.1	606.2	599.3	8,565.8	8,469.1	8,372.5
2011	1,852.5	1,818.8	1,785.1	633.5	622.0	610.5	8,807.8	8,648.0	8,488.2
2012	1,917.1	1,863.7	1,810.9	659.8	641.5	623.3	9,134.8	8,880.2	8,628.8
2013	1,979.5	1,904.4	1,834.3	686.1	660.0	635.7	9,447.0	9,088.7	8,754.0
2014	2,050.2	1,951.8	1,863.1	715.5	681.2	650.2	9,797.9	9,327.5	8,903.5
2015	2,138.3	2,014.0	1,903.1	751.8	708.1	669.1	10,224.9	9,631.0	9,100.3
2016	2,222.5	2,070.6	1,934.7	787.1	733.3	685.2	10,628.6	9,902.4	9,252.2
2017	2,316.6	2,133.7	1,972.0	825.9	760.7	703.0	11,073.1	10,198.8	9,425.8
2018	2,414.4	2,198.0	2,005.6	866.4	788.8	719.7	11,532.1	10,498.6	9,579.5

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	1,843.4	1,841.3	1,839.1	221.0	220.7	220.4	2,528.0	2,525.0	2,521.9
2010	1,936.9	1,915.1	1,893.3	236.6	233.9	231.3	2,813.9	2,782.1	2,750.3
2011	2,007.0	1,970.6	1,934.2	245.1	240.7	236.3	3,010.6	2,956.0	2,901.4
2012	2,093.6	2,035.2	1,977.6	255.7	248.6	241.6	3,118.1	3,031.2	2,945.4
2013	2,174.3	2,091.9	2,014.8	265.6	255.5	246.1	3,282.8	3,158.3	3,042.0
2014	2,264.5	2,155.8	2,057.8	276.6	263.3	251.3	3,453.6	3,287.8	3,138.4
2015	2,370.0	2,232.3	2,109.3	289.5	272.7	257.6	3,635.9	3,424.7	3,236.0
2016	2,470.6	2,301.8	2,150.7	301.8	281.2	262.7	3,776.9	3,518.8	3,287.8
2017	2,579.9	2,376.2	2,196.1	315.1	290.2	268.2	3,915.4	3,606.3	3,332.9
2018	2,691.1	2,449.9	2,235.5	328.7	299.2	273.1	4,141.2	3,770.1	3,440.0

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	3,824.9	3,820.3	3,815.7	2,670.5	2,667.3	2,664.1	5,170.7	5,164.7	5,158.6
2010	4,118.6	4,072.0	4,025.4	2,944.3	2,911.0	2,877.8	5,508.4	5,446.3	5,384.2
2011	4,240.5	4,163.4	4,086.3	3,060.9	3,005.4	2,949.8	5,743.1	5,638.9	5,534.7
2012	4,414.2	4,291.2	4,169.7	3,209.1	3,119.7	3,031.4	6,031.1	5,863.1	5,697.1
2013	4,593.3	4,419.1	4,256.3	3,358.7	3,231.3	3,112.3	6,311.2	6,071.9	5,848.3
2014	4,789.8	4,559.8	4,352.6	3,523.0	3,353.8	3,201.4	6,621.0	6,303.1	6,016.6
2015	5,035.7	4,743.2	4,481.9	3,721.3	3,505.1	3,312.0	6,983.7	6,578.0	6,215.6
2016	5,275.8	4,915.4	4,592.6	3,914.7	3,647.2	3,407.7	7,334.6	6,833.5	6,384.8
2017	5,542.0	5,104.5	4,717.6	4,128.0	3,802.1	3,513.9	7,717.0	7,107.7	6,569.0
2018	5,819.1	5,297.5	4,833.8	4,350.9	3,961.0	3,614.2	8,114.1	7,386.9	6,740.3

**ANEXO 2 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA ANUAL POR UCP [GWh / año]. –CONTINUACIÓN**

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	13,010.3	12,995.4	12,980.4	891.5	890.4	889.3
2010	13,245.6	13,096.2	12,946.8	990.4	979.2	968.0
2011	13,894.5	13,642.2	13,389.9	1,042.7	1,023.7	1,004.8
2012	14,673.8	14,264.8	13,861.0	1,105.1	1,074.3	1,043.9
2013	15,457.0	14,870.8	14,323.2	1,167.3	1,123.0	1,081.7
2014	16,320.2	15,536.7	14,830.4	1,235.4	1,176.1	1,122.6
2015	17,345.2	16,337.7	15,437.5	1,314.5	1,238.2	1,169.9
2016	18,351.9	17,097.9	15,975.4	1,392.0	1,296.8	1,211.7
2017	19,441.3	17,906.4	16,549.2	1,476.2	1,359.7	1,256.6
2018	20,579.2	18,734.9	17,094.8	1,563.6	1,423.5	1,298.8

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	STN			Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	1,006.5	1,005.3	1,004.1	2,550.9	2,548.1	2,545.3	54,676.1	54,612.7	54,549.3
2010	1,074.6	1,062.4	1,050.3	2,458.4	2,430.7	2,403.0	56,841.9	56,200.7	55,559.6
2011	1,115.8	1,095.6	1,075.3	2,496.1	2,450.8	2,405.4	59,018.7	57,947.4	56,876.2
2012	1,165.5	1,133.0	1,100.9	2,539.8	2,469.0	2,399.1	61,624.6	59,907.2	58,211.4
2013	1,213.4	1,167.4	1,124.4	2,509.3	2,414.2	2,325.3	64,169.1	61,735.6	59,462.1
2014	1,266.6	1,205.8	1,151.0	2,467.8	2,349.3	2,242.5	66,973.4	63,758.0	60,859.6
2015	1,329.8	1,252.6	1,183.5	2,419.9	2,279.3	2,153.7	70,313.1	66,228.6	62,579.4
2016	1,389.6	1,294.7	1,209.7	2,347.8	2,187.4	2,043.8	73,481.1	68,460.4	63,965.6
2017	1,453.4	1,338.6	1,237.2	2,199.7	2,026.0	1,872.5	76,854.9	70,787.0	65,422.0
2018	1,521.9	1,385.5	1,264.3	2,098.1	1,910.1	1,742.9	80,494.0	73,280.1	66,865.0

**ANEXO 2 - PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA ANUAL POR UCP  
[GWh / año]. –CONTINUACIÓN**

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].**

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	31.0	31.0	31.0	263.0	263.0	263.0	137.0	137.0	137.0
Feb-09	32.0	32.0	32.0	248.0	248.0	248.0	142.0	142.0	142.0
Mar-09	31.0	31.0	31.0	242.0	242.0	242.0	137.0	137.0	137.0
Apr-09	31.0	31.0	31.0	258.0	258.0	258.0	158.0	158.0	158.0
May-09	31.0	31.0	31.0	255.0	255.0	255.0	143.0	143.0	143.0
Jun-09	31.0	31.0	31.0	256.0	256.0	256.0	177.0	177.0	177.0
Jul-09	31.0	31.0	31.0	260.0	260.0	260.0	161.0	161.0	161.0
Aug-09	30.0	30.0	30.0	259.0	259.0	259.0	196.0	196.0	196.0
Sep-09	32.0	32.0	32.0	261.0	261.0	261.0	167.0	167.0	167.0
Oct-09	32.0	32.0	32.0	264.0	264.0	264.0	165.0	165.0	165.0
Nov-09	32.6	32.4	32.2	271.1	269.4	267.6	154.6	153.7	152.7
Dec-09	33.1	32.9	32.7	288.7	286.7	284.6	160.5	159.3	158.2
Jan-10	33.2	32.9	32.6	290.0	287.7	285.3	148.9	147.7	146.4
Feb-10	33.9	33.6	33.2	274.2	271.6	269.1	155.2	153.7	152.3
Mar-10	33.5	33.2	32.9	274.9	272.3	269.8	154.0	152.6	151.2
Apr-10	32.8	32.4	32.1	280.9	278.0	275.2	161.9	160.2	158.6
May-10	33.6	33.3	32.9	271.9	269.1	266.2	152.0	150.4	148.8
Jun-10	32.3	31.9	31.5	271.4	268.3	265.3	165.9	164.0	162.2
Jul-10	32.4	32.1	31.7	277.0	273.8	270.7	159.9	158.0	156.2
Aug-10	34.3	33.9	33.5	288.7	285.3	281.9	159.3	157.4	155.6
Sep-10	33.9	33.5	33.0	278.2	274.8	271.3	162.6	160.6	158.6
Oct-10	34.1	33.7	33.2	284.1	280.5	277.0	158.5	156.5	154.5
Nov-10	34.0	33.5	33.1	281.9	278.0	274.0	160.8	158.5	156.3
Dec-10	34.8	34.3	33.8	300.3	296.0	291.7	166.5	164.2	161.8
Jan-11	34.0	33.4	32.7	307.4	301.8	296.2	159.7	156.8	153.9
Feb-11	34.4	33.7	33.1	285.6	280.5	275.3	161.1	158.2	155.3
Mar-11	34.5	33.9	33.3	294.6	289.2	283.8	173.9	170.7	167.5
Apr-11	34.6	33.9	33.3	303.8	298.2	292.6	163.0	160.0	157.0
May-11	34.5	33.8	33.2	284.3	279.0	273.8	162.3	159.3	156.3
Jun-11	34.0	33.4	32.7	270.9	265.9	260.9	162.5	159.5	156.4
Jul-11	34.3	33.6	33.0	280.5	275.4	270.3	159.4	156.5	153.6
Aug-11	33.7	33.1	32.5	299.6	294.2	288.8	170.3	167.2	164.2
Sep-11	34.1	33.5	32.9	284.9	279.8	274.8	169.0	166.0	163.0
Oct-11	34.8	34.2	33.6	286.6	281.5	276.4	169.4	166.4	163.4
Nov-11	35.6	34.9	34.3	276.7	271.7	266.7	164.0	161.1	158.1
Dec-11	37.7	37.0	36.3	318.8	313.0	307.2	168.1	165.0	162.0
Jan-12	35.3	34.3	33.3	317.3	308.4	299.7	167.3	162.7	158.1
Feb-12	35.7	34.7	33.7	294.7	286.5	278.4	168.8	164.1	159.4
Mar-12	35.8	34.8	33.9	304.0	295.6	287.3	182.2	177.1	172.1
Apr-12	35.9	34.9	33.9	313.4	304.7	296.1	170.7	166.0	161.3
May-12	35.8	34.8	33.8	293.3	285.1	277.0	170.0	165.3	160.6
Jun-12	35.2	34.3	33.3	279.4	271.6	263.9	170.1	165.3	160.7
Jul-12	35.5	34.5	33.5	289.1	281.0	273.0	166.7	162.1	157.5
Aug-12	35.0	34.0	33.0	308.9	300.2	291.7	178.2	173.2	168.3
Sep-12	35.3	34.3	33.3	293.2	285.0	276.9	176.5	171.6	166.7

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj
Oct-12	36.1	35.1	34.1	295.4	287.2	279.0	177.3	172.3	167.4
Nov-12	36.8	35.8	34.8	285.0	277.0	269.1	171.5	166.7	162.0
Dec-12	39.1	38.0	36.9	328.4	319.2	310.2	175.7	170.8	166.0
Jan-13	36.7	35.3	34.0	330.2	317.7	306.0	174.5	167.9	161.7
Feb-13	37.1	35.7	34.3	306.6	295.0	284.2	176.0	169.3	163.1
Mar-13	37.2	35.8	34.5	316.3	304.4	293.2	190.0	182.8	176.1
Apr-13	37.3	35.9	34.5	326.1	313.8	302.2	178.0	171.3	165.0
May-13	37.2	35.8	34.5	305.2	293.6	282.8	177.3	170.6	164.3
Jun-13	36.6	35.2	33.9	290.8	279.7	269.4	177.4	170.7	164.4
Jul-13	36.9	35.5	34.2	300.8	289.4	278.7	173.9	167.3	161.1
Aug-13	36.3	35.0	33.7	321.4	309.2	297.8	185.9	178.8	172.2
Sep-13	36.7	35.3	34.0	305.1	293.5	282.7	184.1	177.1	170.6
Oct-13	37.5	36.1	34.8	307.4	295.7	284.8	184.8	177.8	171.3
Nov-13	38.3	36.8	35.5	296.5	285.2	274.7	178.8	172.0	165.7
Dec-13	40.6	39.1	37.6	341.8	328.8	316.7	183.3	176.3	169.8
Jan-14	38.2	36.4	34.8	344.7	328.1	313.2	182.2	173.5	165.6
Feb-14	38.6	36.8	35.1	319.9	304.6	290.8	183.7	174.9	167.0
Mar-14	38.8	37.0	35.3	330.1	314.3	300.0	198.3	188.8	180.3
Apr-14	38.9	37.0	35.3	340.3	324.0	309.3	185.8	176.9	168.9
May-14	38.8	36.9	35.2	318.5	303.2	289.4	185.1	176.2	168.2
Jun-14	38.2	36.4	34.7	303.5	288.9	275.7	185.2	176.3	168.3
Jul-14	38.5	36.6	35.0	314.0	298.8	285.2	181.5	172.8	164.9
Aug-14	37.9	36.1	34.4	335.4	319.3	304.7	194.0	184.7	176.3
Sep-14	38.3	36.4	34.8	318.4	303.1	289.3	192.2	182.9	174.6
Oct-14	39.1	37.2	35.6	320.8	305.4	291.5	192.9	183.7	175.3
Nov-14	39.9	38.0	36.3	309.4	294.6	281.2	186.7	177.7	169.6
Dec-14	42.4	40.3	38.5	356.7	339.6	324.1	191.4	182.2	173.9
Jan-15	40.1	37.8	35.7	362.3	341.2	322.4	190.8	179.7	169.8
Feb-15	40.5	38.2	36.1	336.1	316.7	299.3	192.3	181.1	171.2
Mar-15	40.7	38.4	36.3	346.8	326.7	308.8	207.6	195.5	184.8
Apr-15	40.8	38.4	36.3	357.6	336.8	318.3	194.5	183.2	173.2
May-15	40.7	38.3	36.2	334.6	315.2	297.8	193.7	182.5	172.4
Jun-15	40.1	37.8	35.7	318.9	300.4	283.8	193.9	182.6	172.5
Jul-15	40.4	38.0	35.9	329.9	310.7	293.6	190.1	179.0	169.1
Aug-15	39.8	37.5	35.4	352.4	331.9	313.6	203.1	191.3	180.7
Sep-15	40.2	37.8	35.7	334.5	315.1	297.7	201.2	189.5	179.0
Oct-15	41.1	38.7	36.5	337.1	317.5	300.0	202.0	190.2	179.8
Nov-15	41.9	39.4	37.3	325.1	306.2	289.4	195.4	184.0	173.9
Dec-15	44.5	41.9	39.6	374.9	353.1	333.6	200.4	188.7	178.3
Jan-16	42.0	39.1	36.6	379.3	353.3	330.1	198.7	185.1	172.9
Feb-16	42.4	39.5	36.9	351.8	327.8	306.4	200.1	186.5	174.3
Mar-16	42.6	39.7	37.1	362.9	338.2	316.1	216.0	201.3	188.1
Apr-16	42.7	39.8	37.2	374.3	348.7	325.8	202.5	188.7	176.3
May-16	42.6	39.7	37.1	350.3	326.3	304.9	201.7	187.9	175.5
Jun-16	42.0	39.1	36.5	333.8	311.0	290.6	201.8	188.0	175.7

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	42.3	39.4	36.8	345.4	321.7	300.5	197.9	184.3	172.2
Aug-16	41.6	38.8	36.2	368.8	343.6	321.0	211.4	196.9	184.0
Sep-16	42.0	39.1	36.6	350.1	326.2	304.8	209.4	195.1	182.3
Oct-16	43.0	40.0	37.4	352.8	328.7	307.1	210.2	195.8	183.0
Nov-16	43.8	40.8	38.1	340.3	317.0	296.2	203.4	189.5	177.0
Dec-16	46.5	43.3	40.5	392.5	365.6	341.6	208.6	194.3	181.6
Jan-17	44.1	40.6	37.5	397.9	366.5	338.7	206.9	190.6	176.1
Feb-17	44.5	41.0	37.9	368.9	339.9	314.2	208.3	191.9	177.4
Mar-17	44.7	41.2	38.1	380.6	350.7	324.2	224.9	207.2	191.5
Apr-17	44.8	41.2	38.1	392.6	361.6	334.2	210.8	194.2	179.5
May-17	44.7	41.1	38.0	367.4	338.4	312.8	210.0	193.4	178.7
Jun-17	44.0	40.5	37.5	350.2	322.5	298.1	210.2	193.6	178.9
Jul-17	44.3	40.8	37.7	362.3	333.6	308.3	206.1	189.7	175.3
Aug-17	43.6	40.2	37.2	386.9	356.3	329.3	220.1	202.7	187.3
Sep-17	44.1	40.6	37.5	367.3	338.3	312.6	218.0	200.8	185.6
Oct-17	45.0	41.5	38.3	370.0	340.8	315.0	218.9	201.6	186.3
Nov-17	46.0	42.3	39.1	356.9	328.8	303.8	211.8	195.0	180.3
Dec-17	48.8	44.9	41.5	411.8	379.2	350.5	217.3	200.1	184.9
Jan-18	46.2	42.1	38.4	417.3	379.9	346.6	215.1	195.9	178.7
Feb-18	46.6	42.4	38.7	386.7	352.2	321.4	216.5	197.2	180.0
Mar-18	46.8	42.6	38.9	399.0	363.3	331.6	233.7	212.8	194.3
Apr-18	46.9	42.7	39.0	411.5	374.7	341.9	219.1	199.5	182.1
May-18	46.8	42.6	38.9	385.2	350.7	319.9	218.3	198.7	181.3
Jun-18	46.1	42.0	38.3	367.2	334.2	304.9	218.5	198.9	181.5
Jul-18	46.5	42.3	38.6	379.9	345.7	315.4	214.2	194.9	177.8
Aug-18	45.7	41.6	38.0	405.6	369.2	336.9	228.8	208.3	190.0
Sep-18	46.2	42.0	38.4	385.0	350.5	319.8	226.6	206.3	188.3
Oct-18	47.2	43.0	39.2	387.9	353.1	322.2	227.5	207.1	189.0
Nov-18	48.2	43.8	40.0	374.2	340.6	310.8	220.1	200.4	182.8
Dec-18	51.1	46.6	42.5	431.7	393.0	358.6	225.9	205.6	187.6

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	178.0	178.0	178.0	143.0	143.0	143.0
Feb-09	177.0	177.0	177.0	156.0	156.0	156.0
Mar-09	176.0	176.0	176.0	156.0	156.0	156.0
Apr-09	175.0	175.0	175.0	163.0	163.0	163.0
May-09	173.0	173.0	173.0	153.0	153.0	153.0
Jun-09	174.0	174.0	174.0	148.0	148.0	148.0
Jul-09	174.0	174.0	174.0	197.0	197.0	197.0
Aug-09	173.0	173.0	173.0	142.0	142.0	142.0
Sep-09	174.0	174.0	174.0	150.0	150.0	150.0
Oct-09	172.0	172.0	172.0	158.0	158.0	158.0
Nov-09	172.6	171.5	170.4	150.3	149.3	148.3
Dec-09	184.7	183.4	182.0	150.7	149.6	148.6
Jan-10	178.4	177.0	175.5	143.9	142.7	141.6
Feb-10	172.6	171.0	169.4	166.2	164.7	163.1
Mar-10	168.2	166.6	165.1	149.0	147.6	146.3
Apr-10	176.3	174.5	172.7	157.7	156.1	154.5
May-10	171.2	169.4	167.6	153.3	151.7	150.1
Jun-10	172.9	170.9	169.0	150.7	149.0	147.3
Jul-10	172.7	170.7	168.8	163.1	161.2	159.4
Aug-10	173.4	171.4	169.3	150.7	149.0	147.2
Sep-10	174.9	172.8	170.6	149.4	147.5	145.7
Oct-10	171.9	169.8	167.6	149.5	147.6	145.8
Nov-10	176.5	174.0	171.5	154.7	152.5	150.4
Dec-10	188.4	185.7	183.0	153.4	151.2	149.0
Jan-11	202.1	198.4	194.7	143.9	141.1	138.5
Feb-11	177.7	174.5	171.3	174.9	171.4	168.1
Mar-11	173.4	170.2	167.0	159.1	155.9	152.8
Apr-11	177.8	174.5	171.3	159.1	155.8	152.6
May-11	181.5	178.2	174.8	159.4	155.9	152.7
Jun-11	180.5	177.2	173.8	160.0	156.5	153.2
Jul-11	174.5	171.3	168.1	156.9	154.2	150.1
Aug-11	171.9	168.8	165.7	162.7	160.1	157.6
Sep-11	176.8	173.7	170.5	159.3	156.9	154.5
Oct-11	176.0	172.9	169.8	159.8	157.4	155.0
Nov-11	180.2	177.0	173.7	167.1	164.6	162.1
Dec-11	196.1	192.5	189.0	161.0	158.4	156.0
Jan-12	210.5	204.6	198.8	148.5	144.2	140.1
Feb-12	185.0	179.9	174.8	180.3	175.0	170.0
Mar-12	180.5	175.5	170.6	164.1	159.3	154.6
Apr-12	185.1	179.9	174.8	164.1	159.2	154.4
May-12	188.9	183.7	178.5	164.3	159.3	154.4
Jun-12	187.8	182.6	177.4	165.0	159.9	154.9
Jul-12	181.4	176.3	171.3	161.7	157.3	151.5
Aug-12	178.8	173.8	168.9	167.7	163.3	159.2
Sep-12	183.6	178.5	173.4	163.9	159.7	155.7

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	183.1	178.0	172.9	164.7	160.5	156.5
Nov-12	187.2	182.0	176.9	172.1	167.7	163.5
Dec-12	203.8	198.1	192.5	165.8	161.5	157.5
Jan-13	218.5	210.2	202.5	155.5	149.5	144.0
Feb-13	192.0	184.8	178.0	188.9	181.4	174.6
Mar-13	187.4	180.3	173.7	171.9	165.1	158.9
Apr-13	192.1	184.8	178.0	171.9	165.0	158.6
May-13	196.1	188.7	181.8	172.1	165.1	158.7
Jun-13	195.0	187.6	180.7	172.8	165.7	159.2
Jul-13	188.3	181.2	174.5	169.3	163.0	155.7
Aug-13	185.6	178.6	172.0	175.6	169.3	163.5
Sep-13	190.6	183.3	176.6	171.7	165.5	160.0
Oct-13	190.1	182.9	176.1	172.5	166.3	160.7
Nov-13	194.4	187.0	180.1	180.2	173.8	168.0
Dec-13	211.6	203.5	196.0	173.6	167.5	161.8
Jan-14	227.6	216.7	206.8	163.3	155.3	148.2
Feb-14	199.9	190.4	181.8	198.3	188.4	179.8
Mar-14	195.1	185.8	177.4	180.4	171.5	163.5
Apr-14	200.0	190.4	181.8	180.4	171.4	163.3
May-14	204.2	194.4	185.6	180.7	171.5	163.4
Jun-14	203.1	193.3	184.5	181.5	172.1	163.9
Jul-14	196.1	186.7	178.2	177.8	169.3	160.3
Aug-14	193.3	184.0	175.6	184.4	175.9	168.4
Sep-14	198.5	188.9	180.3	180.2	172.0	164.7
Oct-14	197.9	188.4	179.8	181.1	172.8	165.5
Nov-14	202.4	192.7	183.9	189.2	180.6	173.0
Dec-14	220.3	209.8	200.2	182.3	174.0	166.6
Jan-15	238.6	224.7	212.3	172.5	162.3	153.4
Feb-15	209.5	197.4	186.6	209.4	196.9	186.0
Mar-15	204.5	192.6	182.1	190.5	179.2	169.2
Apr-15	209.7	197.5	186.6	190.6	179.1	168.9
May-15	214.1	201.6	190.5	190.9	179.2	169.0
Jun-15	212.9	200.5	189.4	191.7	179.9	169.5
Jul-15	205.6	193.6	182.9	187.8	177.0	165.8
Aug-15	202.6	190.8	180.3	194.7	183.8	174.2
Sep-15	208.0	195.9	185.1	190.4	179.7	170.4
Oct-15	207.4	195.4	184.6	191.2	180.6	171.2
Nov-15	212.1	199.8	188.8	199.8	188.7	178.9
Dec-15	231.0	217.6	205.6	192.6	181.9	172.4
Jan-16	249.2	232.2	216.9	181.6	169.0	157.9
Feb-16	218.8	203.9	190.6	220.3	204.9	191.4
Mar-16	213.5	199.0	185.9	200.5	186.5	174.1
Apr-16	218.9	204.0	190.6	200.5	186.4	173.9
May-16	223.6	208.3	194.6	200.8	186.6	173.9
Jun-16	222.3	207.1	193.5	201.7	187.3	174.5

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	214.7	200.0	186.8	197.6	184.2	170.6
Aug-16	211.6	197.1	184.1	204.9	191.3	179.3
Sep-16	217.2	202.4	189.1	200.3	187.1	175.3
Oct-16	216.6	201.8	188.5	201.2	187.9	176.2
Nov-16	221.5	206.4	192.8	210.3	196.4	184.2
Dec-16	241.3	224.8	210.0	202.7	189.3	177.5
Jan-17	260.9	240.3	222.1	191.4	176.2	162.8
Feb-17	228.9	210.9	195.0	232.1	213.5	197.2
Mar-17	223.4	205.8	190.3	211.2	194.3	179.4
Apr-17	229.1	211.1	195.1	211.4	194.2	179.2
May-17	234.0	215.5	199.2	211.7	194.4	179.3
Jun-17	232.7	214.3	198.0	212.6	195.2	179.9
Jul-17	224.7	206.9	191.2	208.3	192.0	175.9
Aug-17	221.4	203.9	188.4	216.0	199.3	184.7
Sep-17	227.3	209.4	193.5	211.1	194.9	180.7
Oct-17	226.7	208.8	192.9	212.1	195.8	181.6
Nov-17	231.8	213.5	197.3	221.6	204.7	189.8
Dec-17	252.5	232.6	215.0	213.7	197.3	183.0
Jan-18	273.0	248.6	226.8	201.5	183.3	167.2
Feb-18	239.5	218.1	199.1	244.3	222.1	202.5
Mar-18	233.7	212.8	194.2	222.3	202.0	184.2
Apr-18	239.7	218.3	199.2	222.4	202.0	184.0
May-18	244.8	222.9	203.3	222.8	202.2	184.1
Jun-18	243.5	221.7	202.2	223.8	203.0	184.7
Jul-18	235.1	214.0	195.2	219.2	199.7	180.6
Aug-18	231.6	210.9	192.4	227.3	207.3	189.7
Sep-18	237.9	216.5	197.6	222.2	202.8	185.6
Oct-18	237.2	215.9	197.0	223.2	203.7	186.4
Nov-18	242.6	220.8	201.5	233.2	212.9	194.9
Dec-18	264.3	240.6	219.5	224.9	205.3	187.9

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	615.0	615.0	615.0	422.0	422.0	422.0
Feb-09	602.0	602.0	602.0	414.0	414.0	414.0
Mar-09	616.0	616.0	616.0	413.0	413.0	413.0
Apr-09	615.0	615.0	615.0	385.0	385.0	385.0
May-09	615.0	615.0	615.0	399.0	399.0	399.0
Jun-09	593.0	593.0	593.0	398.0	398.0	398.0
Jul-09	590.0	590.0	590.0	391.0	391.0	391.0
Aug-09	596.0	596.0	596.0	397.0	397.0	397.0
Sep-09	606.0	606.0	606.0	441.0	441.0	441.0
Oct-09	603.0	603.0	603.0	406.0	406.0	406.0
Nov-09	617.1	613.1	609.1	390.9	388.3	385.8
Dec-09	638.0	633.4	628.9	392.8	390.0	387.2
Jan-10	621.4	616.3	611.3	387.2	384.1	380.9
Feb-10	610.6	604.9	599.2	387.7	384.1	380.4
Mar-10	595.3	589.9	584.4	387.9	384.3	380.8
Apr-10	596.6	590.5	584.4	379.4	375.5	371.7
May-10	607.7	601.4	595.1	383.3	379.3	375.3
Jun-10	605.8	599.0	592.1	387.1	382.8	378.4
Jul-10	604.1	597.2	590.3	394.3	389.8	385.3
Aug-10	601.9	594.8	587.6	385.7	381.1	376.6
Sep-10	616.9	609.2	601.6	391.3	386.5	381.7
Oct-10	642.5	634.4	626.3	380.6	375.8	371.1
Nov-10	607.6	599.2	590.7	385.1	379.7	374.3
Dec-10	629.0	620.1	611.1	386.7	381.1	375.6
Jan-11	623.2	611.9	600.5	375.5	368.6	361.8
Feb-11	621.4	610.1	598.9	385.3	378.4	371.4
Mar-11	602.4	591.4	580.3	384.5	377.4	370.3
Apr-11	609.2	598.0	586.8	403.9	396.5	389.0
May-11	608.6	597.3	586.1	386.6	379.4	372.2
Jun-11	627.0	615.4	603.8	405.9	398.3	390.8
Jul-11	628.7	617.3	605.9	431.1	423.3	415.5
Aug-11	625.8	614.5	603.2	412.7	405.3	397.8
Sep-11	644.5	633.0	621.6	413.0	405.7	398.4
Oct-11	680.6	668.5	656.5	384.6	377.8	371.0
Nov-11	627.8	616.5	605.3	393.1	386.1	379.0
Dec-11	650.8	639.0	627.3	394.2	387.1	379.9
Jan-12	639.2	621.3	603.7	381.2	370.6	360.1
Feb-12	636.9	619.3	601.8	391.0	380.2	369.4
Mar-12	617.7	600.5	583.6	390.2	379.4	368.7
Apr-12	624.4	607.1	589.9	409.8	398.4	387.2
May-12	623.8	606.4	589.3	392.2	381.3	370.5
Jun-12	642.5	624.6	606.9	411.7	400.2	388.9
Jul-12	643.7	625.7	608.0	437.0	424.8	412.8
Aug-12	641.0	623.1	605.4	418.4	406.8	395.2
Sep-12	658.9	640.5	622.4	418.1	406.4	394.9

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	697.1	677.7	658.5	390.0	379.1	368.3
Nov-12	642.4	624.5	606.8	398.2	387.1	376.2
Dec-12	666.2	647.6	629.2	399.4	388.3	377.3
Jan-13	660.7	635.6	612.2	394.1	379.1	365.2
Feb-13	658.2	633.4	610.1	404.1	388.8	374.6
Mar-13	638.3	614.2	591.6	403.2	388.0	373.8
Apr-13	645.3	620.9	598.0	423.6	407.5	392.5
May-13	644.7	620.2	597.4	405.3	390.0	375.6
Jun-13	664.1	638.9	615.3	425.5	409.4	394.3
Jul-13	665.3	640.0	616.4	451.7	434.5	418.5
Aug-13	662.4	637.3	613.8	432.5	416.0	400.7
Sep-13	681.0	655.2	631.0	432.1	415.7	400.4
Oct-13	720.4	693.1	667.5	403.0	387.7	373.4
Nov-13	663.9	638.7	615.2	411.6	396.0	381.4
Dec-13	688.6	662.4	638.0	412.9	397.2	382.6
Jan-14	685.1	652.2	622.5	408.6	389.0	371.3
Feb-14	682.3	649.7	620.3	418.8	398.8	380.8
Mar-14	661.6	630.0	601.4	418.0	398.0	379.9
Apr-14	669.0	636.9	608.0	439.1	418.0	399.0
May-14	668.3	636.3	607.3	420.2	400.0	381.8
Jun-14	688.5	655.4	625.6	441.2	420.0	400.8
Jul-14	689.8	656.6	626.7	468.3	445.7	425.4
Aug-14	686.7	653.7	624.0	448.3	426.8	407.4
Sep-14	706.0	672.1	641.5	447.9	426.4	407.0
Oct-14	746.9	711.0	678.6	417.8	397.7	379.6
Nov-14	688.3	655.2	625.4	426.7	406.2	387.7
Dec-14	714.0	679.7	648.7	428.1	407.5	389.0
Jan-15	714.6	673.1	636.0	426.2	401.5	379.3
Feb-15	711.5	670.3	633.5	436.8	411.5	388.9
Mar-15	689.9	650.0	614.3	435.9	410.6	388.1
Apr-15	697.7	657.2	621.0	457.9	431.3	407.6
May-15	697.0	656.5	620.4	438.2	412.8	390.0
Jun-15	718.1	676.3	639.0	460.1	433.4	409.5
Jul-15	719.5	677.6	640.2	488.4	459.9	434.6
Aug-15	716.2	674.5	637.3	467.5	440.4	416.1
Sep-15	736.3	693.5	655.3	467.2	440.0	415.7
Oct-15	778.9	733.6	693.1	435.7	410.4	387.7
Nov-15	717.8	676.1	638.8	445.0	419.1	396.0
Dec-15	744.7	701.4	662.7	446.5	420.6	397.4
Jan-16	742.6	691.8	646.4	442.9	412.7	385.6
Feb-16	739.1	688.8	643.7	453.7	422.8	395.2
Mar-16	716.7	667.8	624.1	452.8	421.9	394.3
Apr-16	724.8	675.3	631.0	475.7	443.3	414.2
May-16	724.2	674.7	630.4	455.3	424.2	396.3
Jun-16	746.1	695.1	649.4	478.1	445.4	416.1

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	747.6	696.3	650.5	507.5	472.7	441.6
Aug-16	744.0	693.2	647.6	485.7	452.5	422.8
Sep-16	765.0	712.7	665.8	485.4	452.2	422.5
Oct-16	809.1	753.8	704.3	452.7	421.7	394.0
Nov-16	745.7	694.7	649.1	462.3	430.7	402.4
Dec-16	773.8	720.9	673.5	464.0	432.3	403.9
Jan-17	773.3	712.2	658.2	461.2	424.8	392.6
Feb-17	769.3	708.8	655.3	472.2	435.1	402.2
Mar-17	745.9	687.2	635.3	471.2	434.2	401.3
Apr-17	754.6	695.0	642.4	495.3	456.2	421.6
May-17	753.9	694.4	641.7	474.0	436.6	403.5
Jun-17	776.9	715.5	661.1	497.8	458.4	423.6
Jul-17	778.3	716.7	662.3	528.4	486.5	449.6
Aug-17	774.5	713.4	659.3	505.6	465.7	430.4
Sep-17	796.4	733.5	677.8	505.3	465.4	430.1
Oct-17	842.3	775.8	716.9	471.2	434.0	401.1
Nov-17	776.3	715.0	660.8	481.2	443.2	409.6
Dec-17	805.8	742.1	685.8	483.2	445.0	411.3
Jan-18	805.0	732.9	668.7	480.1	437.1	398.8
Feb-18	800.5	729.1	665.5	491.4	447.5	408.5
Mar-18	776.2	706.9	645.2	490.4	446.6	407.6
Apr-18	785.3	715.0	652.4	515.4	469.3	428.2
May-18	784.7	714.3	651.8	493.3	449.1	409.8
Jun-18	808.6	736.0	671.5	518.1	471.6	430.3
Jul-18	810.1	737.3	672.7	550.0	500.5	456.6
Aug-18	806.1	733.8	669.5	526.2	479.1	437.1
Sep-18	828.9	754.5	688.5	525.9	478.7	436.8
Oct-18	876.6	798.0	728.1	490.4	446.4	407.3
Nov-18	807.9	735.5	671.1	500.9	455.9	416.0
Dec-18	838.8	763.6	696.7	502.9	457.8	417.7

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cafeteros			Pereira			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	344.0	344.0	344.0	102.0	102.0	102.0	1,399.0	1,399.0	1,399.0
Feb-09	348.0	348.0	348.0	102.0	102.0	102.0	1,414.0	1,414.0	1,414.0
Mar-09	342.0	342.0	342.0	101.0	101.0	101.0	1,404.0	1,404.0	1,404.0
Apr-09	340.0	340.0	340.0	101.0	101.0	101.0	1,398.0	1,398.0	1,398.0
May-09	335.0	335.0	335.0	101.0	101.0	101.0	1,468.0	1,468.0	1,468.0
Jun-09	335.0	335.0	335.0	101.0	101.0	101.0	1,396.0	1,396.0	1,396.0
Jul-09	335.0	335.0	335.0	102.0	102.0	102.0	1,397.0	1,397.0	1,397.0
Aug-09	337.0	337.0	337.0	101.0	101.0	101.0	1,425.0	1,425.0	1,425.0
Sep-09	340.0	340.0	340.0	101.0	101.0	101.0	1,453.0	1,453.0	1,453.0
Oct-09	337.0	337.0	337.0	101.0	101.0	101.0	1,434.0	1,434.0	1,434.0
Nov-09	343.6	341.4	339.2	102.4	101.7	101.1	1,463.1	1,453.7	1,444.2
Dec-09	356.6	354.1	351.6	109.2	108.4	107.6	1,502.4	1,491.7	1,481.0
Jan-10	326.0	323.4	320.7	99.9	99.1	98.3	1,451.3	1,439.5	1,427.6
Feb-10	320.3	317.3	314.3	102.1	101.1	100.2	1,467.3	1,453.6	1,439.9
Mar-10	323.4	320.5	317.5	101.4	100.4	99.5	1,459.7	1,446.3	1,432.9
Apr-10	324.1	320.8	317.5	100.8	99.8	98.7	1,460.5	1,445.6	1,430.7
May-10	322.7	319.3	316.0	101.7	100.7	99.6	1,459.2	1,444.1	1,428.9
Jun-10	315.1	311.6	308.0	101.5	100.4	99.2	1,444.9	1,428.6	1,412.4
Jul-10	316.7	313.1	309.5	100.4	99.2	98.1	1,454.8	1,438.3	1,421.7
Aug-10	318.6	314.8	311.0	100.4	99.2	98.0	1,480.1	1,462.6	1,445.1
Sep-10	318.5	314.5	310.6	100.5	99.3	98.0	1,501.7	1,483.1	1,464.6
Oct-10	328.1	323.9	319.8	101.5	100.2	99.0	1,507.1	1,488.2	1,469.2
Nov-10	327.7	323.2	318.6	103.1	101.7	100.2	1,520.8	1,499.5	1,478.3
Dec-10	343.1	338.2	333.3	110.3	108.7	107.2	1,565.6	1,543.2	1,520.9
Jan-11	305.7	300.2	294.6	101.6	99.8	97.9	1,518.1	1,490.5	1,462.8
Feb-11	308.1	302.5	297.0	103.3	101.4	99.5	1,552.6	1,524.6	1,496.5
Mar-11	321.6	315.7	309.8	104.3	102.4	100.5	1,536.7	1,508.5	1,480.2
Apr-11	331.5	325.4	319.3	104.0	102.1	100.2	1,530.4	1,502.3	1,474.1
May-11	334.9	328.7	322.5	106.1	104.1	102.1	1,482.0	1,454.6	1,427.0
Jun-11	329.5	323.4	317.3	104.9	102.9	101.0	1,465.3	1,438.1	1,411.0
Jul-11	334.4	328.4	322.3	104.9	103.0	101.1	1,475.0	1,448.2	1,421.6
Aug-11	325.3	319.5	313.6	103.8	101.9	100.0	1,495.3	1,468.3	1,441.4
Sep-11	334.0	328.0	322.1	104.8	103.0	101.1	1,521.9	1,494.8	1,467.8
Oct-11	345.9	339.8	333.6	105.4	103.6	101.7	1,544.2	1,516.9	1,489.5
Nov-11	351.5	345.2	338.9	107.3	105.4	103.5	1,565.9	1,537.7	1,509.6
Dec-11	365.9	359.3	352.7	113.9	111.9	109.8	1,592.5	1,563.7	1,534.8
Jan-12	314.8	306.0	297.4	104.9	102.0	99.1	1,573.5	1,529.6	1,486.3
Feb-12	317.1	308.3	299.6	106.6	103.6	100.7	1,608.4	1,563.7	1,519.7
Mar-12	331.0	321.8	312.8	107.7	104.7	101.7	1,592.3	1,548.0	1,504.4
Apr-12	341.1	331.6	322.2	107.3	104.4	101.4	1,585.4	1,541.3	1,497.7
May-12	344.6	335.0	325.5	109.4	106.4	103.4	1,535.1	1,492.3	1,450.1
Jun-12	339.0	329.5	320.2	108.2	105.2	102.2	1,517.4	1,475.1	1,433.3
Jul-12	343.8	334.2	324.7	108.1	105.1	102.1	1,526.3	1,483.6	1,441.6
Aug-12	334.6	325.2	316.0	107.0	104.1	101.1	1,547.8	1,504.6	1,462.0
Sep-12	342.8	333.3	323.8	107.9	104.9	101.9	1,572.5	1,528.7	1,485.3

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cafeteros			Pereira			Noroeste		
	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj	Esc.Alt.	Esc.Med.	Esc.Baj
Oct-12	355.7	345.8	336.0	108.7	105.7	102.7	1,598.5	1,553.9	1,509.9
Nov-12	361.1	351.0	341.1	110.6	107.5	104.5	1,619.3	1,574.1	1,529.5
Dec-12	376.0	365.5	355.2	117.4	114.1	110.9	1,647.3	1,601.3	1,555.9
Jan-13	325.0	312.7	301.2	109.1	105.0	101.1	1,627.7	1,565.9	1,508.2
Feb-13	327.3	314.9	303.4	110.8	106.6	102.7	1,663.3	1,600.5	1,541.8
Mar-13	341.7	328.8	316.7	111.9	107.7	103.7	1,646.6	1,584.4	1,526.2
Apr-13	352.1	338.8	326.3	111.6	107.4	103.4	1,639.6	1,577.5	1,519.5
May-13	355.8	342.3	329.7	113.8	109.5	105.4	1,587.6	1,527.4	1,471.2
Jun-13	349.9	336.7	324.2	112.5	108.2	104.2	1,569.4	1,509.9	1,454.2
Jul-13	354.9	341.4	328.8	112.4	108.2	104.2	1,578.7	1,518.6	1,462.7
Aug-13	345.4	332.2	320.0	111.3	107.1	103.1	1,600.8	1,540.0	1,483.2
Sep-13	353.9	340.5	327.9	112.2	107.9	104.0	1,626.4	1,564.7	1,507.0
Oct-13	367.2	353.2	340.2	113.0	108.7	104.7	1,653.2	1,590.4	1,531.8
Nov-13	372.8	358.6	345.4	115.0	110.6	106.5	1,674.7	1,611.2	1,551.8
Dec-13	388.2	373.5	359.7	122.1	117.5	113.1	1,704.0	1,639.3	1,578.8
Jan-14	336.7	320.6	306.0	113.8	108.4	103.4	1,688.4	1,607.4	1,534.3
Feb-14	339.0	322.8	308.1	115.5	110.0	105.0	1,724.9	1,642.4	1,568.1
Mar-14	353.9	336.9	321.7	116.7	111.1	106.1	1,707.5	1,625.8	1,552.1
Apr-14	364.7	347.2	331.5	116.4	110.8	105.8	1,700.5	1,618.9	1,545.4
May-14	368.5	350.8	334.8	118.7	113.0	107.8	1,646.6	1,567.5	1,496.3
Jun-14	362.5	345.1	329.4	117.3	111.7	106.6	1,627.9	1,549.6	1,479.1
Jul-14	367.7	349.9	334.0	117.3	111.6	106.5	1,637.4	1,558.6	1,487.6
Aug-14	357.7	340.5	325.0	116.1	110.5	105.5	1,660.2	1,580.4	1,508.5
Sep-14	366.6	349.0	333.1	117.0	111.4	106.3	1,686.8	1,605.8	1,532.7
Oct-14	380.3	362.0	345.5	117.9	112.2	107.1	1,714.5	1,632.2	1,557.9
Nov-14	386.1	367.6	350.8	119.9	114.2	109.0	1,736.9	1,653.5	1,578.2
Dec-14	402.2	382.8	365.4	127.4	121.2	115.7	1,767.5	1,682.6	1,606.0
Jan-15	351.3	330.9	312.6	119.6	112.7	106.5	1,762.3	1,660.0	1,568.5
Feb-15	353.5	333.0	314.7	121.4	114.4	108.1	1,799.8	1,695.6	1,602.6
Mar-15	369.0	347.6	328.6	122.6	115.5	109.2	1,781.6	1,678.5	1,586.3
Apr-15	380.4	358.3	338.6	122.3	115.2	108.8	1,774.5	1,671.5	1,579.4
May-15	384.3	362.0	342.0	124.7	117.4	111.0	1,718.3	1,618.5	1,529.3
Jun-15	378.1	356.1	336.5	123.3	116.1	109.7	1,698.9	1,600.1	1,511.8
Jul-15	383.5	361.1	341.2	123.2	116.0	109.6	1,708.9	1,609.3	1,520.5
Aug-15	373.1	351.4	332.0	121.9	114.9	108.5	1,732.4	1,631.7	1,541.7
Sep-15	382.3	360.1	340.2	123.0	115.8	109.4	1,760.3	1,658.0	1,566.5
Oct-15	396.6	373.5	352.9	123.9	116.7	110.2	1,789.1	1,685.1	1,592.2
Nov-15	402.7	379.3	358.4	126.0	118.7	112.1	1,812.5	1,707.2	1,613.0
Dec-15	419.5	395.1	373.3	133.8	126.1	119.1	1,844.8	1,737.5	1,641.7
Jan-16	365.2	340.2	317.9	125.3	116.7	109.0	1,832.2	1,707.0	1,594.9
Feb-16	367.4	342.4	320.0	127.1	118.4	110.7	1,870.4	1,743.1	1,629.1
Mar-16	383.5	357.4	334.0	128.3	119.6	111.8	1,851.6	1,725.4	1,612.5
Apr-16	395.4	368.4	344.2	128.0	119.3	111.5	1,844.3	1,718.4	1,605.7
May-16	399.5	372.2	347.7	130.5	121.6	113.6	1,786.0	1,664.0	1,554.7
Jun-16	393.0	366.2	342.1	129.1	120.3	112.4	1,766.1	1,645.2	1,537.1

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cafeteros			Pereira			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	398.7	371.3	346.9	129.0	120.2	112.3	1,776.4	1,654.7	1,545.9
Aug-16	387.8	361.3	337.5	127.7	118.9	111.1	1,800.6	1,677.5	1,567.3
Sep-16	397.4	370.2	345.9	128.7	119.9	112.1	1,829.7	1,704.6	1,592.6
Oct-16	412.2	384.0	358.8	129.7	120.8	112.9	1,859.5	1,732.4	1,618.5
Nov-16	418.6	389.9	364.3	131.9	122.9	114.8	1,883.9	1,755.1	1,639.8
Dec-16	436.1	406.3	379.6	140.1	130.6	122.0	1,917.8	1,786.7	1,669.3
Jan-17	380.8	350.7	324.1	131.5	121.1	111.9	1,909.4	1,758.6	1,625.3
Feb-17	382.8	352.7	326.1	133.3	122.8	113.5	1,948.3	1,795.1	1,659.5
Mar-17	399.7	368.2	340.4	134.6	124.0	114.7	1,928.6	1,776.8	1,642.5
Apr-17	412.1	379.6	350.8	134.3	123.7	114.4	1,921.5	1,769.9	1,635.8
May-17	416.4	383.5	354.4	137.0	126.2	116.6	1,860.8	1,713.9	1,583.9
Jun-17	409.7	377.3	348.7	135.5	124.8	115.3	1,840.2	1,694.7	1,566.1
Jul-17	415.6	382.6	353.6	135.4	124.7	115.2	1,850.9	1,704.3	1,574.9
Aug-17	404.1	372.2	344.0	133.9	123.4	114.0	1,875.9	1,727.7	1,596.7
Sep-17	414.2	381.5	352.6	135.1	124.4	115.0	1,906.2	1,755.6	1,622.5
Oct-17	429.6	395.7	365.7	136.0	125.3	115.8	1,937.2	1,784.1	1,648.8
Nov-17	436.2	401.8	371.3	138.4	127.5	117.8	1,962.6	1,807.6	1,670.5
Dec-17	454.7	418.8	387.0	147.1	135.4	125.2	1,998.5	1,840.6	1,701.0
Jan-18	396.9	361.3	329.7	138.0	125.6	114.6	1,989.0	1,810.7	1,652.1
Feb-18	398.9	363.3	331.6	139.8	127.3	116.2	2,028.8	1,847.6	1,686.5
Mar-18	416.5	379.2	346.1	141.2	128.6	117.4	2,008.3	1,828.8	1,669.1
Apr-18	429.4	391.0	356.8	140.9	128.3	117.1	2,001.0	1,821.8	1,662.4
May-18	434.0	395.1	360.5	143.7	130.8	119.4	1,937.9	1,764.2	1,609.7
Jun-18	427.0	388.7	354.6	142.1	129.4	118.0	1,916.6	1,744.6	1,591.6
Jul-18	433.1	394.2	359.6	142.1	129.3	117.9	1,927.8	1,754.5	1,600.6
Aug-18	421.2	383.4	349.8	140.5	127.9	116.7	1,953.6	1,778.4	1,622.6
Sep-18	431.7	393.0	358.6	141.7	129.0	117.7	1,985.2	1,807.2	1,648.9
Oct-18	447.7	407.6	371.9	142.7	129.9	118.5	2,017.3	1,836.5	1,675.6
Nov-18	454.6	413.9	377.6	145.2	132.2	120.6	2,043.9	1,860.7	1,697.7
Dec-18	473.9	431.4	393.7	154.3	140.5	128.2	2,081.6	1,895.0	1,729.0

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	297.00	297.00	297.00	39.00	39.00	39.00	341.00	341.00	341.00
Feb-09	295.00	295.00	295.00	38.00	38.00	38.00	349.00	349.00	349.00
Mar-09	291.00	291.00	291.00	38.00	38.00	38.00	366.00	366.00	366.00
Apr-09	295.00	295.00	295.00	40.00	40.00	40.00	350.00	350.00	350.00
May-09	295.00	295.00	295.00	38.00	38.00	38.00	369.00	369.00	369.00
Jun-09	297.00	297.00	297.00	38.00	38.00	38.00	376.00	376.00	376.00
Jul-09	305.00	305.00	305.00	40.00	40.00	40.00	362.00	362.00	362.00
Aug-09	301.00	301.00	301.00	39.00	39.00	39.00	382.00	382.00	382.00
Sep-09	302.00	302.00	302.00	39.00	39.00	39.00	372.00	372.00	372.00
Oct-09	306.00	306.00	306.00	39.00	39.00	39.00	381.00	381.00	381.00
Nov-09	302.72	300.77	298.82	40.80	40.54	40.28	397.06	394.50	391.94
Dec-09	322.77	320.47	318.17	42.79	42.48	42.18	406.69	403.80	400.91
Jan-10	309.53	307.00	304.48	41.39	41.06	40.72	391.24	388.05	384.86
Feb-10	314.94	312.00	309.06	41.03	40.65	40.27	396.28	392.58	388.87
Mar-10	315.79	312.89	309.99	40.34	39.97	39.60	397.65	394.00	390.35
Apr-10	310.56	307.39	304.23	42.45	42.02	41.59	401.39	397.30	393.21
May-10	305.63	302.45	299.27	43.77	43.32	42.86	414.82	410.51	406.19
Jun-10	311.29	307.78	304.28	40.58	40.13	39.67	410.80	406.18	401.55
Jul-10	311.02	307.47	303.92	40.91	40.44	39.97	404.34	399.73	395.12
Aug-10	311.79	308.11	304.42	42.34	41.84	41.34	411.02	406.16	401.31
Sep-10	307.89	304.09	300.28	41.16	40.65	40.14	414.11	408.99	403.87
Oct-10	313.67	309.72	305.77	40.68	40.17	39.66	416.98	411.73	406.49
Nov-10	312.32	307.96	303.60	41.50	40.92	40.34	423.64	417.73	411.81
Dec-10	332.44	327.69	322.95	44.04	43.41	42.78	434.85	428.65	422.45
Jan-11	328.87	322.89	316.90	42.66	41.89	41.11	426.80	419.04	411.26
Feb-11	327.17	321.27	315.36	42.51	41.75	40.98	415.36	407.87	400.36
Mar-11	336.73	330.55	324.36	43.10	42.30	41.51	432.92	424.97	417.01
Apr-11	316.27	310.46	304.64	42.96	42.17	41.38	440.02	431.93	423.84
May-11	325.53	319.49	313.45	48.92	48.02	47.11	449.68	441.34	432.99
Jun-11	328.72	322.64	316.54	42.83	42.04	41.25	439.52	431.37	423.23
Jul-11	311.85	306.17	300.54	41.59	40.83	40.08	436.40	428.45	420.57
Aug-11	317.97	312.23	306.50	43.12	42.35	41.57	441.68	433.71	425.73
Sep-11	312.51	306.95	301.40	41.91	41.17	40.42	439.33	431.51	423.70
Oct-11	319.23	313.57	307.92	41.09	40.37	39.64	435.93	428.20	420.48
Nov-11	315.70	310.03	304.36	42.03	41.28	40.52	440.66	432.74	424.83
Dec-11	353.27	346.87	340.47	45.68	44.86	44.03	463.16	454.77	446.37
Jan-12	338.96	329.52	320.19	43.91	42.68	41.47	440.51	428.24	416.11
Feb-12	337.03	327.68	318.44	43.73	42.52	41.32	428.48	416.59	404.85
Mar-12	346.95	337.32	327.80	44.34	43.11	41.89	446.68	434.28	422.03
Apr-12	325.80	316.73	307.78	44.18	42.95	41.74	453.91	441.28	428.80
May-12	335.28	325.95	316.72	50.31	48.91	47.53	463.81	450.90	438.14
Jun-12	338.50	329.07	319.74	44.04	42.81	41.60	453.22	440.59	428.11
Jul-12	320.87	311.90	303.08	42.73	41.54	40.36	449.66	437.08	424.72
Aug-12	327.29	318.15	309.14	44.32	43.08	41.86	455.25	442.55	430.01
Sep-12	321.10	312.14	303.29	43.00	41.80	40.62	452.03	439.42	426.96

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	328.60	319.43	310.37	42.24	41.06	39.90	449.35	436.81	424.43
Nov-12	324.65	315.59	306.64	43.16	41.95	40.76	453.78	441.12	428.61
Dec-12	363.37	353.23	343.22	46.92	45.61	44.32	477.08	463.76	450.61
Jan-13	352.12	338.77	326.29	45.61	43.88	42.26	463.84	446.25	429.81
Feb-13	350.02	336.80	324.45	45.41	43.70	42.10	451.04	434.01	418.10
Mar-13	360.31	346.70	333.97	46.04	44.30	42.68	470.20	452.43	435.82
Apr-13	338.38	325.56	313.58	45.89	44.15	42.53	477.85	459.75	442.84
May-13	348.23	335.03	322.70	52.26	50.27	48.42	488.28	469.77	452.47
Jun-13	351.61	338.26	325.79	45.74	44.01	42.39	477.18	459.07	442.15
Jul-13	333.30	320.61	308.80	44.38	42.69	41.12	473.42	455.40	438.63
Aug-13	339.92	327.02	314.96	46.03	44.28	42.65	479.26	461.07	444.07
Sep-13	333.51	320.85	309.02	44.66	42.97	41.38	475.89	457.83	440.95
Oct-13	341.28	328.32	316.22	43.87	42.20	40.65	473.05	455.09	438.31
Nov-13	337.19	324.38	312.42	44.82	43.12	41.53	477.72	459.59	442.64
Dec-13	377.46	363.13	349.74	48.74	46.89	45.16	502.32	483.25	465.43
Jan-14	366.77	349.16	333.28	47.51	45.23	43.17	488.07	464.64	443.51
Feb-14	364.47	347.04	331.33	47.29	45.03	42.99	474.46	451.78	431.33
Mar-14	375.18	357.23	341.04	47.94	45.65	43.58	494.60	470.93	449.59
Apr-14	352.37	335.47	320.23	47.79	45.49	43.43	502.70	478.59	456.85
May-14	362.65	345.24	329.55	54.42	51.81	49.45	513.68	489.03	466.80
Jun-14	366.19	348.60	332.73	47.64	45.35	43.29	502.05	477.92	456.17
Jul-14	347.12	330.40	315.37	46.23	44.00	42.00	498.09	474.10	452.53
Aug-14	353.98	336.98	321.64	47.93	45.63	43.55	504.19	479.96	458.13
Sep-14	347.32	330.63	315.59	46.51	44.28	42.26	500.66	476.61	454.92
Oct-14	355.39	338.32	322.92	45.68	43.49	41.51	497.64	473.73	452.17
Nov-14	351.14	334.27	319.06	46.68	44.44	42.41	502.57	478.42	456.65
Dec-14	393.15	374.26	357.23	50.76	48.32	46.12	528.54	503.14	480.24
Jan-15	383.94	361.64	341.70	49.73	46.84	44.26	513.93	484.08	457.40
Feb-15	381.40	359.33	339.62	49.49	46.62	44.07	499.43	470.54	444.72
Mar-15	392.61	369.87	349.56	50.17	47.27	44.67	520.62	490.47	463.53
Apr-15	368.78	347.38	328.25	50.01	47.11	44.52	529.21	498.49	471.05
May-15	379.55	357.50	337.80	56.96	53.65	50.69	540.79	509.38	481.31
Jun-15	383.29	361.00	341.08	49.87	46.97	44.38	528.59	497.85	470.38
Jul-15	363.33	342.15	323.28	48.39	45.56	43.05	524.42	493.86	466.61
Aug-15	370.46	348.93	329.69	50.17	47.25	44.64	530.77	499.92	472.35
Sep-15	363.51	342.38	323.50	48.68	45.85	43.32	527.08	496.44	469.07
Oct-15	371.93	350.31	330.99	47.81	45.03	42.55	523.87	493.42	466.21
Nov-15	367.49	346.13	327.04	48.85	46.01	43.48	529.07	498.32	470.84
Dec-15	411.53	387.61	366.24	53.14	50.05	47.29	556.51	524.16	495.26
Jan-16	400.34	372.99	348.49	51.86	48.31	45.14	533.99	497.50	464.83
Feb-16	397.54	370.49	346.26	51.58	48.07	44.93	518.73	483.42	451.81
Mar-16	409.22	381.35	356.38	52.30	48.73	45.54	540.73	503.90	470.91
Apr-16	384.44	358.19	334.69	52.14	48.58	45.39	549.72	512.19	478.59
May-16	395.68	368.64	344.43	59.38	55.32	51.69	561.78	523.39	489.02
Jun-16	399.62	372.28	347.80	51.99	48.44	45.25	549.15	511.59	477.95

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	378.81	352.84	329.64	50.45	46.99	43.90	544.82	507.48	474.11
Aug-16	386.19	359.79	336.15	52.30	48.72	45.52	551.35	513.66	479.91
Sep-16	378.95	353.04	329.85	50.75	47.28	44.17	547.52	510.09	476.58
Oct-16	387.71	361.21	337.47	49.84	46.43	43.38	544.16	506.96	473.65
Nov-16	383.09	356.90	333.45	50.93	47.45	44.33	549.58	512.01	478.37
Dec-16	429.09	399.75	373.49	55.41	51.62	48.23	578.20	538.67	503.28
Jan-17	418.13	385.12	355.92	54.16	49.88	46.10	553.70	509.98	471.32
Feb-17	415.01	382.37	353.50	53.85	49.61	45.87	537.62	495.34	457.94
Mar-17	427.20	393.57	363.83	54.59	50.29	46.49	560.43	516.31	477.29
Apr-17	401.39	369.73	341.72	54.44	50.14	46.34	569.84	524.88	485.12
May-17	413.15	380.53	351.68	62.00	57.10	52.77	582.37	536.38	495.71
Jun-17	417.31	384.32	355.15	54.29	50.00	46.21	569.33	524.33	484.53
Jul-17	395.56	364.23	336.58	52.68	48.50	44.82	564.83	520.09	480.61
Aug-17	403.22	371.37	343.21	54.60	50.29	46.48	571.52	526.37	486.46
Sep-17	395.67	364.42	336.78	52.99	48.80	45.10	567.57	522.74	483.10
Oct-17	404.80	372.82	344.54	52.03	47.92	44.29	564.05	519.49	480.09
Nov-17	399.98	368.39	340.45	53.17	48.97	45.26	569.68	524.68	484.89
Dec-17	448.13	412.73	381.43	57.86	53.29	49.25	599.50	552.15	510.27
Jan-18	436.25	397.15	362.37	56.51	51.44	46.94	585.76	533.26	486.56
Feb-18	432.84	394.20	359.82	56.16	51.15	46.69	568.55	517.79	472.63
Mar-18	445.55	405.73	370.31	56.94	51.85	47.32	592.65	539.69	492.58
Apr-18	418.68	381.19	347.83	56.78	51.70	47.17	602.68	548.70	500.70
May-18	430.97	392.34	357.97	64.67	58.87	53.72	615.95	560.74	511.63
Jun-18	435.34	396.27	361.52	56.64	51.56	47.04	602.22	548.17	500.11
Jul-18	412.65	375.55	342.62	54.95	50.01	45.63	597.45	543.74	496.06
Aug-18	420.59	382.88	349.35	56.95	51.85	47.31	604.45	550.26	502.06
Sep-18	412.73	375.73	342.82	55.27	50.32	45.91	600.31	546.49	498.62
Oct-18	422.23	384.37	350.70	54.27	49.41	45.08	596.54	543.06	495.49
Nov-18	417.22	379.81	346.54	55.46	50.49	46.07	602.52	548.50	500.46
Dec-18	467.52	425.61	388.33	60.37	54.96	50.14	634.18	577.32	526.76

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	512.0	512.0	512.0	381.0	381.0	381.0	886.0	886.0	886.0
Feb-09	506.0	506.0	506.0	381.0	381.0	381.0	883.0	883.0	883.0
Mar-09	497.0	497.0	497.0	380.0	380.0	380.0	872.0	872.0	872.0
Apr-09	536.0	536.0	536.0	393.0	393.0	393.0	890.0	890.0	890.0
May-09	564.0	564.0	564.0	396.0	396.0	396.0	883.0	883.0	883.0
Jun-09	566.0	566.0	566.0	409.0	409.0	409.0	937.0	937.0	937.0
Jul-09	540.0	540.0	540.0	412.0	412.0	412.0	928.0	928.0	928.0
Aug-09	560.0	560.0	560.0	417.0	417.0	417.0	896.0	896.0	896.0
Sep-09	574.0	574.0	574.0	429.0	429.0	429.0	917.0	917.0	917.0
Oct-09	587.0	587.0	587.0	417.0	417.0	417.0	923.0	923.0	923.0
Nov-09	594.7	590.8	587.0	415.0	412.4	409.7	986.6	980.3	973.9
Dec-09	606.7	602.4	598.1	429.1	426.0	422.9	1,015.2	1,007.9	1,000.7
Jan-10	566.5	561.8	557.2	426.0	422.5	419.0	967.4	959.5	951.6
Feb-10	571.2	565.9	560.5	440.4	436.3	432.2	977.4	968.2	959.1
Mar-10	564.8	559.6	554.4	425.6	421.7	417.8	989.9	980.8	971.7
Apr-10	586.9	580.9	574.9	431.9	427.5	423.1	984.0	973.9	963.9
May-10	592.1	586.0	579.8	434.6	430.1	425.5	967.9	957.9	947.8
Jun-10	593.3	586.6	580.0	440.0	435.0	430.0	975.0	964.0	953.0
Jul-10	584.0	577.3	570.7	436.9	431.9	426.9	997.0	985.6	974.2
Aug-10	601.2	594.1	587.0	454.3	448.9	443.6	957.1	945.8	934.5
Sep-10	611.9	604.3	596.7	442.2	436.7	431.2	984.2	972.0	959.8
Oct-10	603.1	595.5	587.9	443.3	437.8	432.2	1,005.3	992.7	980.0
Nov-10	619.0	610.3	601.7	447.9	441.7	435.4	1,028.9	1,014.5	1,000.2
Dec-10	627.5	618.6	609.6	457.8	451.2	444.7	1,040.6	1,025.7	1,010.9
Jan-11	575.6	565.1	554.6	451.2	443.0	434.8	1,000.2	982.0	963.8
Feb-11	584.3	573.8	563.2	458.2	449.9	441.6	1,005.7	987.6	969.4
Mar-11	600.6	589.5	578.5	471.2	462.6	453.9	1,050.1	1,030.8	1,011.5
Apr-11	596.5	585.5	574.5	450.9	442.6	434.3	1,009.9	991.3	972.8
May-11	621.8	610.3	598.8	462.4	453.8	445.2	1,018.2	999.3	980.4
Jun-11	610.3	599.0	587.6	457.6	449.1	440.7	1,017.8	999.0	980.1
Jul-11	572.6	562.2	551.9	436.8	428.8	420.9	1,023.5	1,004.8	986.4
Aug-11	631.0	619.6	608.2	486.5	477.7	468.9	1,011.4	993.2	974.9
Sep-11	658.2	646.5	634.8	450.5	442.5	434.5	1,013.1	995.0	977.0
Oct-11	611.8	601.0	590.1	448.4	440.5	432.5	1,055.5	1,036.8	1,018.1
Nov-11	632.2	620.8	609.5	444.0	436.0	428.1	1,060.1	1,041.0	1,022.0
Dec-11	639.0	627.4	615.8	473.2	464.6	456.0	1,115.4	1,095.1	1,074.9
Jan-12	594.0	577.4	561.1	467.7	454.6	441.8	1,054.8	1,025.4	996.4
Feb-12	602.7	586.0	569.5	474.6	461.5	448.5	1,060.0	1,030.6	1,001.6
Mar-12	619.6	602.4	585.4	488.3	474.7	461.3	1,107.1	1,076.3	1,046.0
Apr-12	615.2	598.1	581.2	467.1	454.1	441.2	1,064.4	1,034.8	1,005.6
May-12	641.3	623.4	605.8	478.9	465.6	452.4	1,073.0	1,043.1	1,013.6
Jun-12	629.2	611.7	594.4	473.9	460.7	447.6	1,072.4	1,042.5	1,013.0
Jul-12	590.0	573.5	557.3	451.9	439.3	426.9	1,077.5	1,047.3	1,017.7
Aug-12	650.4	632.2	614.3	503.5	489.5	475.6	1,065.2	1,035.5	1,006.1
Sep-12	677.2	658.3	639.6	465.5	452.5	439.7	1,065.0	1,035.3	1,005.9

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	705.4	657.0	613.8	551.5	513.7	479.9	1,310.8	1,221.0	1,140.7
Aug-16	777.2	724.0	676.5	614.1	572.1	534.6	1,295.2	1,206.7	1,127.4
Sep-16	809.3	754.0	704.5	567.9	529.0	494.3	1,295.2	1,206.7	1,127.4
Oct-16	753.5	702.0	655.8	566.1	527.4	492.7	1,351.7	1,259.2	1,176.5
Nov-16	777.9	724.7	677.1	560.1	521.8	487.5	1,356.3	1,263.6	1,180.6
Dec-16	787.1	733.3	685.1	597.4	556.5	520.0	1,428.4	1,330.8	1,243.3
Jan-17	746.5	687.6	635.4	602.2	554.7	512.6	1,351.0	1,244.3	1,150.0
Feb-17	756.1	696.7	644.1	610.1	562.1	519.7	1,355.3	1,248.7	1,154.5
Mar-17	777.3	716.1	662.0	627.6	578.2	534.5	1,415.4	1,303.9	1,205.4
Apr-17	772.3	711.3	657.5	600.7	553.3	511.4	1,361.7	1,254.3	1,159.2
May-17	805.1	741.6	685.3	616.0	567.4	524.4	1,372.9	1,264.5	1,168.6
Jun-17	790.3	727.9	672.6	609.8	561.6	519.0	1,372.7	1,264.2	1,168.3
Jul-17	741.0	682.3	630.5	581.5	535.5	494.8	1,379.2	1,270.0	1,173.5
Aug-17	816.3	751.9	694.8	647.5	596.4	551.2	1,362.6	1,255.0	1,159.8
Sep-17	850.1	783.0	723.6	598.8	551.5	509.7	1,362.7	1,255.0	1,159.8
Oct-17	791.4	728.9	673.6	596.9	549.7	508.0	1,421.9	1,309.6	1,210.3
Nov-17	817.1	752.6	695.5	590.5	543.9	502.6	1,426.9	1,314.2	1,214.5
Dec-17	826.9	761.6	703.9	630.0	580.3	536.3	1,503.1	1,384.4	1,279.4
Jan-18	784.0	713.7	651.2	634.9	578.0	527.3	1,420.8	1,293.5	1,180.2
Feb-18	793.8	722.9	659.9	642.9	585.5	534.5	1,424.9	1,297.7	1,184.5
Mar-18	816.0	743.1	678.2	661.3	602.2	549.7	1,488.0	1,355.0	1,236.7
Apr-18	810.8	738.2	673.6	633.1	576.4	526.0	1,431.7	1,303.5	1,189.4
May-18	845.4	769.6	702.2	649.3	591.1	539.3	1,443.5	1,314.1	1,199.0
Jun-18	829.9	755.4	689.2	642.8	585.1	533.8	1,443.5	1,314.0	1,198.7
Jul-18	778.1	708.2	646.1	613.0	557.9	509.0	1,450.3	1,319.9	1,204.1
Aug-18	857.1	780.3	711.9	682.5	621.3	566.9	1,432.7	1,304.2	1,190.0
Sep-18	892.6	812.6	741.4	631.1	574.5	524.2	1,432.8	1,304.3	1,190.1
Oct-18	830.9	756.4	690.2	629.1	572.7	522.5	1,495.0	1,360.9	1,241.7
Nov-18	857.9	781.0	712.6	622.4	566.6	517.0	1,500.3	1,365.7	1,246.1
Dec-18	868.4	790.6	721.3	664.2	604.6	551.7	1,580.7	1,439.0	1,312.9

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	2,089.0	2,089.0	2,089.0	147.0	147.0	147.0
Feb-09	2,106.0	2,106.0	2,106.0	148.0	148.0	148.0
Mar-09	2,129.0	2,129.0	2,129.0	169.0	169.0	169.0
Apr-09	2,095.0	2,095.0	2,095.0	148.0	148.0	148.0
May-09	2,103.0	2,103.0	2,103.0	160.0	160.0	160.0
Jun-09	2,079.0	2,079.0	2,079.0	147.0	147.0	147.0
Jul-09	2,095.0	2,095.0	2,095.0	150.0	150.0	150.0
Aug-09	2,112.0	2,112.0	2,112.0	184.0	184.0	184.0
Sep-09	2,144.0	2,144.0	2,144.0	177.0	177.0	177.0
Oct-09	2,127.0	2,127.0	2,127.0	172.0	172.0	172.0
Nov-09	2,174.7	2,160.7	2,146.7	172.3	171.2	170.1
Dec-09	2,203.7	2,188.1	2,172.4	175.2	174.0	172.7
Jan-10	2,049.6	2,032.9	2,016.2	170.0	168.6	167.2
Feb-10	2,077.1	2,057.7	2,038.3	176.8	175.2	173.5
Mar-10	2,091.4	2,072.2	2,053.0	172.0	170.4	168.8
Apr-10	2,097.0	2,075.6	2,054.3	170.0	168.3	166.5
May-10	2,110.8	2,088.8	2,066.8	172.2	170.4	168.6
Jun-10	2,091.2	2,067.6	2,044.1	168.1	166.2	164.3
Jul-10	2,088.7	2,064.9	2,041.1	165.0	163.1	161.3
Aug-10	2,099.1	2,074.3	2,049.5	179.9	177.8	175.6
Sep-10	2,123.0	2,096.7	2,070.5	182.3	180.1	177.8
Oct-10	2,157.9	2,130.7	2,103.6	179.1	176.8	174.6
Nov-10	2,195.1	2,164.4	2,133.8	181.8	179.3	176.7
Dec-10	2,227.1	2,195.3	2,163.6	192.1	189.4	186.6
Jan-11	2,113.2	2,074.8	2,036.3	180.4	177.2	173.9
Feb-11	2,165.5	2,126.5	2,087.4	177.3	174.1	170.9
Mar-11	2,147.6	2,108.2	2,068.7	178.6	175.3	172.0
Apr-11	2,231.1	2,190.1	2,149.1	185.0	181.6	178.2
May-11	2,216.4	2,175.3	2,134.1	175.4	172.2	168.9
Jun-11	2,205.0	2,164.2	2,123.3	165.8	162.7	159.7
Jul-11	2,197.0	2,157.1	2,117.4	174.8	171.6	168.5
Aug-11	2,191.3	2,151.7	2,112.2	194.4	190.9	187.4
Sep-11	2,230.6	2,190.9	2,151.3	191.4	188.0	184.6
Oct-11	2,277.1	2,236.8	2,196.5	194.8	191.4	187.9
Nov-11	2,335.4	2,293.4	2,251.5	193.4	189.9	186.4
Dec-11	2,344.9	2,302.4	2,259.9	209.7	205.9	202.1
Jan-12	2,208.2	2,146.7	2,085.9	190.9	185.6	180.3
Feb-12	2,261.7	2,199.0	2,137.0	187.5	182.3	177.1
Mar-12	2,243.5	2,181.2	2,119.6	188.8	183.6	178.4
Apr-12	2,330.2	2,265.4	2,201.3	195.6	190.2	184.8
May-12	2,314.4	2,250.0	2,186.3	185.4	180.3	175.2
Jun-12	2,302.1	2,237.9	2,174.5	175.3	170.4	165.5
Jul-12	2,292.0	2,227.8	2,164.8	184.6	179.5	174.4
Aug-12	2,286.7	2,222.9	2,159.9	205.3	199.6	194.0
Sep-12	2,323.6	2,258.8	2,194.8	201.9	196.3	190.7

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	2,376.5	2,310.1	2,244.6	205.8	200.1	194.4
Nov-12	2,434.8	2,366.9	2,299.7	204.1	198.4	192.8
Dec-12	2,445.4	2,377.1	2,309.7	221.4	215.2	209.1
Jan-13	2,326.3	2,238.1	2,155.6	201.6	194.0	186.8
Feb-13	2,382.0	2,292.1	2,208.0	198.0	190.5	183.5
Mar-13	2,362.7	2,273.4	2,190.0	199.4	191.9	184.8
Apr-13	2,454.3	2,361.3	2,274.5	206.6	198.8	191.5
May-13	2,437.7	2,345.3	2,258.9	195.9	188.4	181.5
Jun-13	2,424.9	2,332.9	2,246.9	185.1	178.1	171.5
Jul-13	2,414.3	2,322.4	2,236.9	195.0	187.6	180.7
Aug-13	2,408.5	2,317.1	2,231.6	216.9	208.6	201.0
Sep-13	2,447.5	2,354.6	2,267.8	213.2	205.1	197.6
Oct-13	2,503.0	2,408.0	2,319.2	217.4	209.1	201.4
Nov-13	2,564.5	2,467.2	2,376.2	215.6	207.4	199.7
Dec-13	2,576.0	2,478.2	2,386.9	233.9	225.0	216.7
Jan-14	2,456.7	2,338.8	2,232.4	213.4	203.2	194.0
Feb-14	2,514.8	2,394.6	2,286.2	209.5	199.5	190.5
Mar-14	2,494.4	2,375.1	2,267.4	211.0	200.9	191.8
Apr-14	2,591.3	2,467.1	2,355.0	218.7	208.2	198.7
May-14	2,573.9	2,450.3	2,338.9	207.3	197.3	188.4
Jun-14	2,560.6	2,437.6	2,326.6	195.9	186.5	178.0
Jul-14	2,549.4	2,426.5	2,316.1	206.4	196.5	187.5
Aug-14	2,543.0	2,420.8	2,310.6	229.5	218.5	208.6
Sep-14	2,584.3	2,460.1	2,348.2	225.7	214.8	205.1
Oct-14	2,642.7	2,515.7	2,401.2	230.0	219.0	209.0
Nov-14	2,707.8	2,577.7	2,460.3	228.1	217.2	207.3
Dec-14	2,720.4	2,589.6	2,471.8	247.5	235.6	224.9
Jan-15	2,611.6	2,459.9	2,324.3	227.2	214.0	202.2
Feb-15	2,672.4	2,517.8	2,379.6	222.9	210.0	198.5
Mar-15	2,650.7	2,497.2	2,360.0	224.5	211.5	199.9
Apr-15	2,754.0	2,594.2	2,451.3	232.7	219.2	207.1
May-15	2,735.5	2,576.6	2,434.6	220.6	207.8	196.3
Jun-15	2,721.7	2,563.4	2,422.0	208.5	196.4	185.5
Jul-15	2,709.7	2,551.8	2,411.0	219.6	206.8	195.4
Aug-15	2,702.6	2,545.5	2,405.1	244.2	230.0	217.3
Sep-15	2,746.6	2,586.9	2,444.3	240.1	226.2	213.7
Oct-15	2,808.5	2,645.3	2,499.4	244.8	230.5	217.8
Nov-15	2,877.7	2,710.4	2,561.0	242.7	228.6	216.0
Dec-15	2,891.7	2,723.6	2,573.4	263.4	248.1	234.4
Jan-16	2,763.7	2,574.8	2,405.7	240.6	224.1	209.4
Feb-16	2,827.0	2,634.6	2,462.3	236.0	219.9	205.6
Mar-16	2,804.0	2,613.0	2,441.9	237.7	221.5	207.0
Apr-16	2,913.7	2,714.7	2,536.6	246.4	229.5	214.5
May-16	2,894.3	2,696.5	2,519.4	233.6	217.6	203.3
Jun-16	2,879.9	2,682.9	2,506.5	220.8	205.7	192.2

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	2,867.2	2,670.6	2,495.0	232.6	216.7	202.4
Aug-16	2,859.3	2,663.8	2,488.8	258.6	240.9	225.1
Sep-16	2,905.9	2,707.2	2,529.4	254.3	236.9	221.3
Oct-16	2,971.3	2,768.1	2,586.2	259.2	241.4	225.6
Nov-16	3,044.5	2,836.4	2,650.0	257.0	239.4	223.7
Dec-16	3,059.9	2,850.7	2,663.4	279.0	259.9	242.8
Jan-17	2,928.6	2,697.3	2,492.8	255.2	235.1	217.3
Feb-17	2,994.3	2,758.8	2,550.5	250.2	230.6	213.2
Mar-17	2,969.9	2,736.1	2,529.3	252.0	232.2	214.7
Apr-17	3,086.6	2,843.0	2,627.7	261.3	240.7	222.4
May-17	3,066.2	2,824.1	2,609.9	247.7	228.1	210.9
Jun-17	3,051.2	2,810.0	2,596.7	234.2	215.7	199.3
Jul-17	3,037.7	2,797.1	2,584.8	246.7	227.2	209.9
Aug-17	3,028.9	2,789.7	2,578.1	274.2	252.6	233.4
Sep-17	3,078.4	2,835.2	2,620.2	269.7	248.4	229.5
Oct-17	3,147.4	2,898.8	2,679.0	274.8	253.1	233.9
Nov-17	3,225.2	2,970.4	2,745.1	272.6	251.0	232.0
Dec-17	3,242.3	2,986.2	2,759.7	296.0	272.6	251.9
Jan-18	3,100.6	2,822.7	2,575.5	270.4	246.1	224.6
Feb-18	3,169.0	2,886.1	2,634.4	265.0	241.4	220.3
Mar-18	3,143.2	2,862.3	2,612.4	266.9	243.1	221.8
Apr-18	3,267.0	2,974.4	2,714.2	276.7	251.9	229.9
May-18	3,245.6	2,954.7	2,695.9	262.4	238.8	217.9
Jun-18	3,230.0	2,940.2	2,682.4	248.1	225.8	206.0
Jul-18	3,215.7	2,926.6	2,670.0	261.3	237.8	217.0
Aug-18	3,206.0	2,918.6	2,662.9	290.5	264.4	241.3
Sep-18	3,258.6	2,966.4	2,706.6	285.6	260.0	237.3
Oct-18	3,331.4	3,032.7	2,767.1	291.1	265.0	241.8
Nov-18	3,413.8	3,107.7	2,835.5	288.7	262.8	239.8
Dec-18	3,432.6	3,124.8	2,851.1	313.5	285.4	260.4

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jan-09	337.0	337.0	337.0	8,493.0	8,493.0	8,493.0
Feb-09	340.0	340.0	340.0	8,568.0	8,568.0	8,568.0
Mar-09	334.0	334.0	334.0	8,500.0	8,500.0	8,500.0
Apr-09	333.0	333.0	333.0	8,596.0	8,596.0	8,596.0
May-09	337.0	337.0	337.0	8,637.0	8,637.0	8,637.0
Jun-09	326.7	326.7	326.7	8,630.0	8,630.0	8,630.0
Jul-09	335.0	335.0	335.0	8,640.0	8,640.0	8,640.0
Aug-09	328.0	328.0	328.0	8,772.0	8,772.0	8,772.0
Sep-09	335.0	335.0	335.0	8,822.0	8,822.0	8,822.0
Oct-09	334.0	334.0	334.0	8,920.0	8,920.0	8,920.0
Nov-09	328.2	326.1	324.0	9,063.9	8,962.4	8,860.8
Dec-09	332.1	329.7	327.3	9,415.2	9,298.9	9,182.6
Jan-10	332.5	329.8	327.1	8,899.5	8,770.1	8,640.7
Feb-10	337.8	334.7	331.5	9,072.8	8,931.5	8,790.1
Mar-10	338.1	335.0	331.9	9,079.4	8,927.1	8,774.8
Apr-10	340.8	337.3	333.8	9,083.6	8,921.0	8,758.5
May-10	342.0	338.5	334.9	9,092.6	8,920.4	8,748.3
Jun-10	342.0	338.2	334.3	9,039.2	8,857.9	8,676.6
Jul-10	348.2	344.2	340.3	9,075.9	8,886.0	8,696.1
Aug-10	343.7	339.6	335.6	9,121.9	8,923.6	8,725.4
Sep-10	347.1	342.8	338.5	9,243.1	9,036.9	8,830.7
Oct-10	352.5	348.1	343.6	9,312.5	9,094.6	8,876.7
Nov-10	347.4	342.6	337.7	9,418.5	9,190.8	8,963.2
Dec-10	346.6	341.7	336.7	9,741.0	9,504.0	9,267.0
Jan-11	367.3	360.6	353.9	9,221.9	8,975.9	8,729.9
Feb-11	337.5	331.4	325.3	9,396.3	9,141.6	8,886.9
Mar-11	285.7	280.4	275.2	9,401.1	9,138.0	8,874.9
Apr-11	343.4	337.1	330.8	9,407.5	9,136.3	8,865.0
May-11	359.5	352.9	346.2	9,420.3	9,141.2	8,862.0
Jun-11	360.3	353.7	347.0	9,357.9	9,071.0	8,784.2
Jul-11	351.9	345.5	339.1	9,373.6	9,079.3	8,785.0
Aug-11	348.8	342.5	336.2	9,468.2	9,166.6	8,865.0
Sep-11	352.8	346.5	340.3	9,561.0	9,252.2	8,943.5
Oct-11	350.5	344.3	338.2	9,629.6	9,310.7	8,991.9
Nov-11	347.3	341.1	334.8	9,735.3	9,407.7	9,080.1
Dec-11	378.4	371.6	364.8	10,069.0	9,732.9	9,396.8
Jan-12	374.2	363.8	353.5	9,626.3	9,238.1	8,855.1
Feb-12	343.7	334.1	324.7	9,828.3	9,431.9	9,040.9
Mar-12	291.0	282.9	274.9	9,830.5	9,434.1	9,042.9
Apr-12	349.7	340.0	330.4	9,783.6	9,389.0	8,999.8
May-12	366.1	355.9	345.8	9,782.6	9,388.1	8,998.9
Jun-12	366.8	356.6	346.5	9,666.0	9,276.2	8,891.7
Jul-12	357.9	347.9	338.0	9,706.8	9,315.3	8,929.1
Aug-12	354.9	345.0	335.2	9,756.4	9,362.9	8,974.8
Sep-12	358.3	348.3	338.5	9,852.8	9,455.4	9,063.4

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Oct-12	356.7	346.8	336.9	9,920.8	9,520.7	9,126.0
Nov-12	353.0	343.2	333.5	10,023.6	9,619.4	9,220.6
Dec-12	384.8	374.1	363.5	10,369.1	9,950.9	9,538.4
Jan-13	369.7	355.7	342.6	10,002.6	9,500.0	9,026.3
Feb-13	339.5	326.7	314.6	10,212.5	9,699.2	9,215.6
Mar-13	287.4	276.5	266.4	10,214.8	9,701.4	9,217.7
Apr-13	345.5	332.4	320.2	10,166.0	9,655.1	9,173.7
May-13	361.6	347.9	335.1	10,165.0	9,654.2	9,172.8
Jun-13	362.4	348.6	335.8	10,043.9	9,539.1	9,063.5
Jul-13	353.5	340.1	327.6	10,086.2	9,579.3	9,101.7
Aug-13	350.6	337.3	324.8	10,137.8	9,628.3	9,148.2
Sep-13	354.0	340.6	328.0	10,237.9	9,723.4	9,238.6
Oct-13	352.4	339.0	326.5	10,308.6	9,790.6	9,302.4
Nov-13	348.7	335.5	323.2	10,415.4	9,892.0	9,398.8
Dec-13	380.2	365.8	352.3	10,774.4	10,233.0	9,722.8
Jan-14	363.7	346.2	330.5	10,412.7	9,785.7	9,214.5
Feb-14	333.9	317.9	303.4	10,631.1	9,991.0	9,407.7
Mar-14	282.7	269.1	256.9	10,633.5	9,993.2	9,409.9
Apr-14	339.8	323.5	308.8	10,582.8	9,945.6	9,365.0
May-14	355.7	338.6	323.2	10,581.7	9,944.6	9,364.1
Jun-14	356.4	339.3	323.9	10,455.6	9,826.1	9,252.5
Jul-14	347.7	331.0	315.9	10,499.7	9,867.5	9,291.5
Aug-14	344.8	328.2	313.3	10,553.3	9,917.9	9,338.9
Sep-14	348.1	331.4	316.4	10,657.6	10,015.9	9,431.2
Oct-14	346.5	329.9	314.9	10,731.2	10,085.1	9,496.3
Nov-14	343.0	326.5	311.7	10,842.4	10,189.6	9,594.7
Dec-14	374.0	356.0	339.8	11,216.1	10,540.8	9,925.4
Jan-15	356.7	336.0	317.5	10,938.7	10,171.2	9,480.7
Feb-15	327.4	308.4	291.4	11,168.1	10,384.5	9,679.6
Mar-15	277.2	261.1	246.7	11,170.6	10,386.9	9,681.8
Apr-15	333.2	313.8	296.5	11,117.3	10,337.3	9,635.6
May-15	348.8	328.5	310.4	11,116.3	10,336.3	9,634.6
Jun-15	349.5	329.2	311.0	10,983.8	10,213.1	9,519.8
Jul-15	340.9	321.1	303.4	11,030.1	10,256.2	9,559.9
Aug-15	338.1	318.4	300.9	11,086.4	10,308.6	9,608.8
Sep-15	341.4	321.6	303.8	11,196.0	10,410.4	9,703.7
Oct-15	339.8	320.0	302.4	11,273.3	10,482.3	9,770.7
Nov-15	336.3	316.8	299.3	11,390.1	10,590.9	9,871.9
Dec-15	366.8	345.5	326.4	11,782.7	10,956.0	10,212.2
Jan-16	346.1	322.4	300.7	11,436.2	10,518.3	9,694.7
Feb-16	317.6	295.9	275.9	11,676.1	10,738.9	9,898.1
Mar-16	268.8	250.5	233.5	11,678.8	10,741.4	9,900.3
Apr-16	323.2	301.1	280.7	11,623.1	10,690.1	9,853.1
May-16	338.3	315.2	293.9	11,621.9	10,689.1	9,852.1
Jun-16	339.0	315.9	294.5	11,483.4	10,561.7	9,734.7

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
Jul-16	330.7	308.1	287.3	11,531.8	10,606.2	9,775.7
Aug-16	327.9	305.5	284.9	11,590.7	10,660.4	9,825.7
Sep-16	331.1	308.5	287.7	11,705.3	10,765.7	9,922.7
Oct-16	329.6	307.0	286.3	11,786.1	10,840.0	9,991.3
Nov-16	326.2	303.9	283.4	11,908.2	10,952.4	10,094.8
Dec-16	355.8	331.5	309.1	12,318.7	11,329.9	10,442.7
Jan-17	324.3	298.7	275.5	11,888.9	10,809.9	9,855.4
Feb-17	297.5	274.0	252.7	12,138.3	11,036.7	10,062.2
Mar-17	251.8	231.9	213.9	12,141.1	11,039.2	10,064.4
Apr-17	302.8	278.9	257.2	12,083.1	10,986.5	10,016.4
May-17	317.0	291.9	269.3	12,082.0	10,985.4	10,015.4
Jun-17	317.6	292.6	269.8	11,938.0	10,854.5	9,896.1
Jul-17	309.8	285.3	263.2	11,988.3	10,900.3	9,937.8
Aug-17	307.2	282.9	261.0	12,049.6	10,956.0	9,988.6
Sep-17	310.2	285.7	263.5	12,168.6	11,064.2	10,087.3
Oct-17	308.7	284.4	262.3	12,252.6	11,140.6	10,156.9
Nov-17	305.6	281.5	259.6	12,379.6	11,256.0	10,262.1
Dec-17	333.4	307.1	283.2	12,806.3	11,644.0	10,615.9
Jan-18	309.4	281.7	256.5	12,462.3	11,200.0	10,081.2
Feb-18	283.7	258.3	235.2	12,723.7	11,435.0	10,292.7
Mar-18	240.2	218.6	199.1	12,726.6	11,437.6	10,295.0
Apr-18	288.8	262.9	239.4	12,665.9	11,383.0	10,245.9
May-18	302.3	275.2	250.6	12,664.6	11,381.9	10,244.9
Jun-18	303.0	275.8	251.2	12,513.7	11,246.2	10,122.8
Jul-18	295.5	269.0	245.0	12,566.5	11,293.6	10,165.5
Aug-18	293.0	266.7	242.9	12,630.7	11,351.3	10,217.4
Sep-18	295.9	269.4	245.3	12,755.5	11,463.5	10,318.4
Oct-18	294.5	268.1	244.1	12,843.5	11,542.6	10,389.6
Nov-18	291.5	265.4	241.6	12,976.6	11,662.2	10,497.3
Dec-18	318.1	289.6	263.7	13,423.9	12,064.2	10,859.1

**ANEXO 3 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA MENSUAL POR UCP [MW].  
CONTINUACIÓN**

**ANEXO 4 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA ANUAL POR UCP [MW].**

	Andakies			Pijaos			Pacandé		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	33.1	32.9	32.7	288.7	286.7	284.6	196.0	196.0	196.0
2010	34.8	34.3	33.8	300.3	296.0	291.7	166.5	164.2	162.2
2011	37.7	37.0	36.3	318.8	313.0	307.2	173.9	170.7	167.5
2012	39.1	38.0	36.9	328.4	319.2	310.2	182.2	177.1	172.1
2013	40.6	39.1	37.6	341.8	328.8	316.7	190.0	182.8	176.1
2014	42.4	40.3	38.5	356.7	339.6	324.1	198.3	188.8	180.3
2015	44.5	41.9	39.6	374.9	353.1	333.6	207.6	195.5	184.8
2016	46.5	43.3	40.5	392.5	365.6	341.6	216.0	201.3	188.1
2017	48.8	44.9	41.5	411.8	379.2	350.5	224.9	207.2	191.5
2018	51.1	46.6	42.5	431.7	393.0	358.6	233.7	212.8	194.3

	Pasto			Sur		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	184.7	183.4	182.0	197.0	197.0	197.0
2010	188.4	185.7	183.0	166.2	164.7	163.1
2011	202.1	198.4	194.7	174.9	171.4	168.1
2012	210.5	204.6	198.8	180.3	175.0	170.0
2013	218.5	210.2	202.5	188.9	181.4	174.6
2014	227.6	216.7	206.8	198.3	188.4	179.8
2015	238.6	224.7	212.3	209.4	196.9	186.0
2016	249.2	232.2	216.9	220.3	204.9	191.4
2017	260.9	240.3	222.1	232.1	213.5	197.2
2018	273.0	248.6	226.8	244.3	222.1	202.5

	Cali			Epsa		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	638.0	633.4	628.9	441.0	441.0	441.0
2010	642.5	634.4	626.3	394.3	389.8	385.3
2011	680.6	668.5	656.5	431.1	423.3	415.5
2012	697.1	677.7	658.5	437.0	424.8	412.8
2013	720.4	693.1	667.5	451.7	434.5	418.5
2014	746.9	711.0	678.6	468.3	445.7	425.4
2015	778.9	733.6	693.1	488.4	459.9	434.6
2016	809.1	753.8	704.3	507.5	472.7	441.6
2017	842.3	775.8	716.9	528.4	486.5	449.6
2018	876.6	798.0	728.1	550.0	500.5	456.6

Proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica y potencia. Dic. 2009

	Sinú			Planeta Rica			Cartagena		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	322.8	320.5	318.2	42.8	42.5	42.2	406.7	403.8	400.9
2010	332.4	327.7	323.0	44.0	43.4	42.9	434.9	428.7	422.5
2011	353.3	346.9	340.5	48.9	48.0	47.1	463.2	454.8	446.4
2012	363.4	353.2	343.2	50.3	48.9	47.5	477.1	463.8	450.6
2013	377.5	363.1	349.7	52.3	50.3	48.4	502.3	483.3	465.4
2014	393.1	374.3	357.2	54.4	51.8	49.5	528.5	503.1	480.2
2015	411.5	387.6	366.2	57.0	53.6	50.7	556.5	524.2	495.3
2016	429.1	399.8	373.5	59.4	55.3	51.7	578.2	538.7	503.3
2017	448.1	412.7	381.4	62.0	57.1	52.8	599.5	552.1	510.3
2018	467.5	425.6	388.3	64.7	58.9	53.7	634.2	577.3	526.8

	Barranquilla			Tayrona			Noroeste		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	606.7	602.4	598.1	429.1	429.0	429.0	1,015.2	1,007.9	1,000.7
2010	627.5	618.6	609.6	457.8	451.2	444.7	1,040.6	1,025.7	1,010.9
2011	658.2	646.5	634.8	486.5	477.7	468.9	1,115.4	1,095.1	1,074.9
2012	677.2	658.3	639.6	503.5	489.5	475.6	1,173.9	1,141.1	1,108.7
2013	704.7	677.9	652.9	527.0	507.0	488.3	1,228.5	1,181.9	1,138.3
2014	734.8	699.5	667.7	552.7	526.2	502.2	1,289.0	1,227.0	1,171.2
2015	772.5	727.6	687.5	583.8	549.9	519.6	1,359.8	1,280.7	1,210.1
2016	809.3	754.0	704.5	614.1	572.1	534.6	1,428.4	1,330.8	1,243.3
2017	850.1	783.0	723.6	647.5	596.4	551.2	1,503.1	1,384.4	1,279.4
2018	892.6	812.6	741.4	682.5	621.3	566.9	1,580.7	1,439.0	1,312.9

	Centro			Meta		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	2,203.7	2,188.1	2,172.4	184.0	184.0	184.0
2010	2,227.1	2,195.3	2,163.6	192.1	189.4	186.6
2011	2,344.9	2,302.4	2,259.9	209.7	205.9	202.1
2012	2,445.4	2,377.1	2,309.7	221.4	215.2	209.1
2013	2,576.0	2,478.2	2,386.9	233.9	225.0	216.7
2014	2,720.4	2,589.6	2,471.8	247.5	235.6	224.9
2015	2,891.7	2,723.6	2,573.4	263.4	248.1	234.4
2016	3,059.9	2,850.7	2,663.4	279.0	259.9	242.8
2017	3,242.3	2,986.2	2,759.7	296.0	272.6	251.9
2018	3,432.6	3,124.8	2,851.1	313.5	285.4	260.4

**ANEXO 4 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA ANUAL POR UCP [MW]. -  
CONTINUACIÓN**

	Cargas Especiales			Total Nacional		
	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>	<i>Esc.Alt.</i>	<i>Esc.Med.</i>	<i>Esc.Baj</i>
2009	340.0	340.0	340.0	9,415.2	9,298.9	9,182.6
2010	352.5	348.1	343.6	9,741.0	9,504.0	9,267.0
2011	378.4	371.6	364.8	10,069.0	9,732.9	9,396.8
2012	384.8	374.1	363.5	10,369.1	9,950.9	9,538.4
2013	380.2	365.8	352.3	10,774.4	10,233.0	9,722.8
2014	374.0	356.0	339.8	11,216.1	10,540.8	9,925.4
2015	366.8	345.5	326.4	11,782.7	10,956.0	10,212.2
2016	355.8	331.5	309.1	12,318.7	11,329.9	10,442.7
2017	333.4	307.1	283.2	12,806.3	11,644.0	10,615.9
2018	318.1	289.6	263.7	13,423.9	12,064.2	10,859.1

**ANEXO 4 - PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA ANUAL POR UCP [MW]. -  
CONTINUACIÓN**