

COMITÉ NACIONAL DE COORDINACIÓN DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE GAS

CNO-Gas



Bucaramanga, 20 de junio de 2008
Anfitrión: TRANSORIENTE S.A. E.S.P.

Mauricio Olaya © 2004

SECCIÓN I
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE
GAS NATURAL
NOVIEMBRE 2007 - MAYO 2008

CNO-Gas

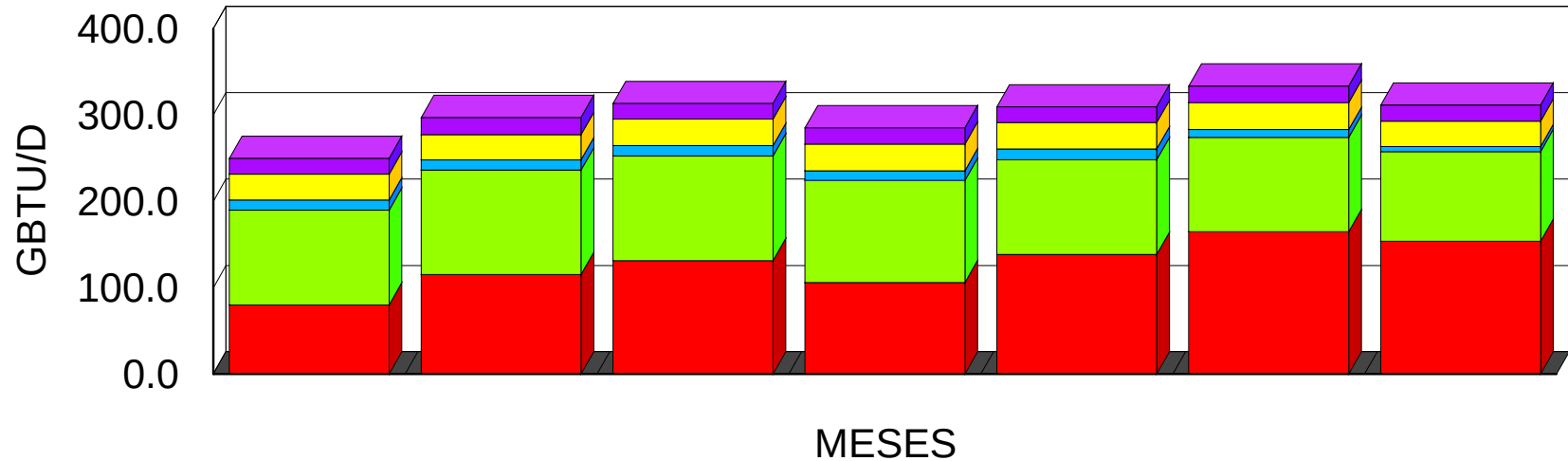
Bucaramanga, 20 de junio de 2008
Anfitrión: TRANSORIENTE S.A. E.S.P.

Mauricio Olaya © 2004

COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - may 2008



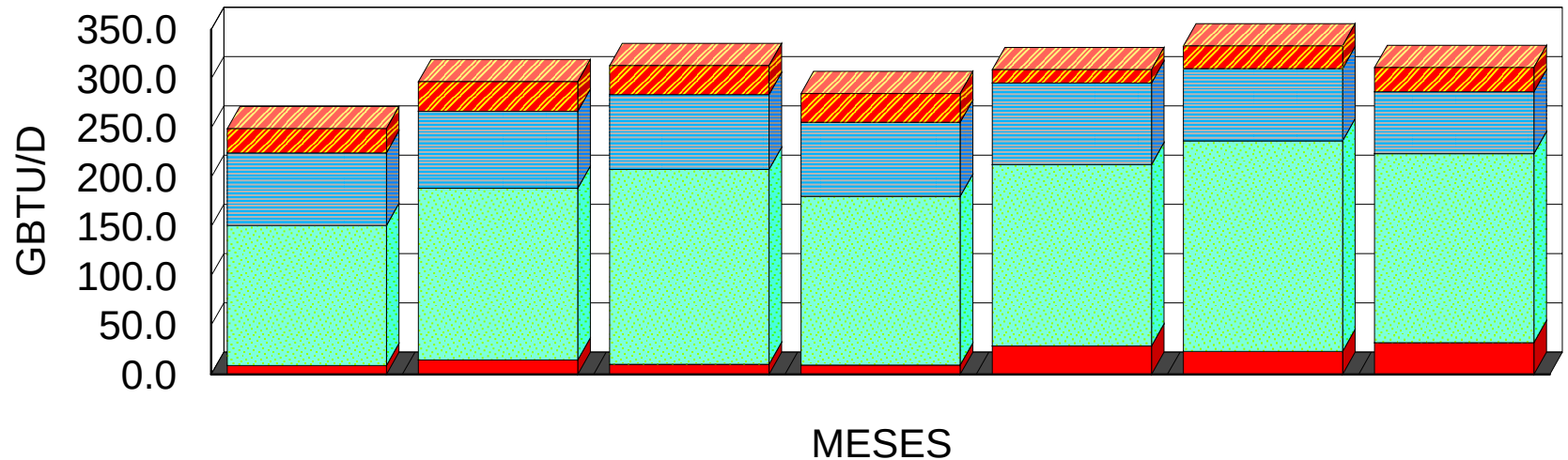
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Termoeléctrico	80.1	115.3	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7
■ Industrial	109.8	121.0	121.2	118.3	109.7	109.2	104.0
■ P/químico	11.8	11.8	11.9	11.2	12.2	9.1	5.8
■ Doméstico	29.8	29.2	30.8	31.0	30.6	31.2	29.4
■ GNCV	18.0	19.8	18.0	18.6	18.1	19.0	18.5
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.3	333.4	311.4

1. Los bajos consumos termoeléctrico e industrial de nov/2007 se debieron a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y al alto nivel de los embalses
2. El 2 y el 10 de feb/2008 se afectó la demanda por trabajos realizados en Chuchupa
3. El bajo consumo industrial de marzo/2008 se originó en la huelga de Cerromatoso
4. La disminución en los consumos industrial y petroquímico de abril y mayo/2008 se debió a mantenimiento de Amocar
5. El consumo industrial incluye la refinera de Cartagena

COSTA ATLÁNTICA

1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

Nov 2007 - may 2008



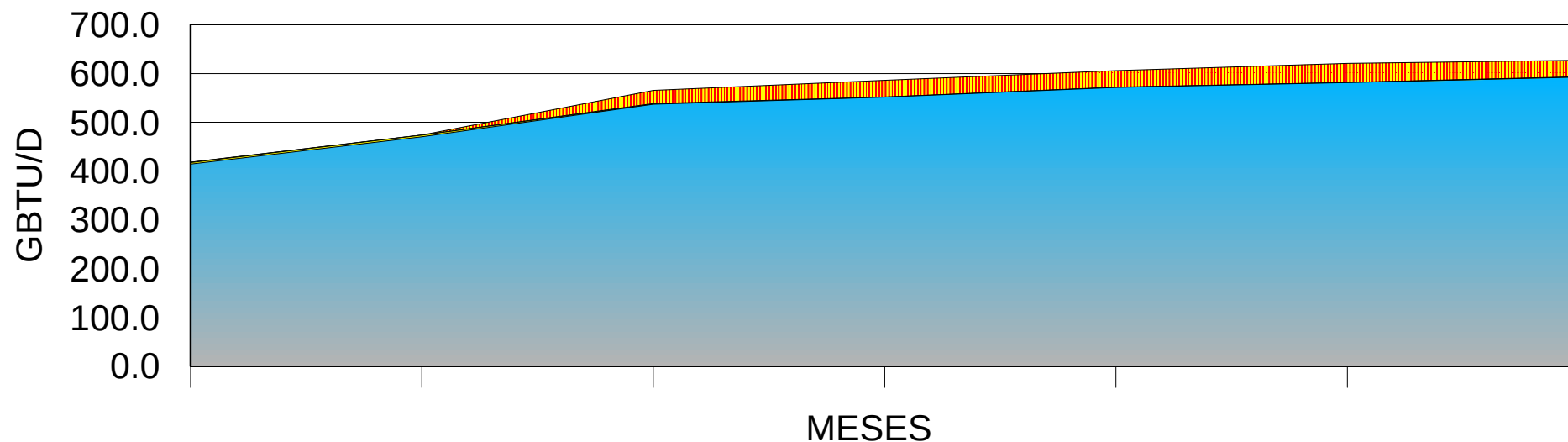
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Guajira-Magdalena	9.2	14.9	10.3	9.5	29.0	23.6	32.4
■ Área Barranquilla	142.0	174.0	197.7	171.2	184.0	213.5	191.8
■ Área Cartagena	73.7	78.2	75.9	75.2	82.6	73.4	62.6
■ Área Córdoba-Sucre	24.6	30.0	29.4	29.2	13.6	22.8	24.6
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.2	333.3	311.4

1. Los bajos consumos de nov/2007, fueron originados por los trabajos en el campo de Chuchupa, el 4 de ese mes.
2. La disminución del consumo en el área de Córdoba-Sucre, en marzo/2008, se debió a la huelga en Cerromatoso.
3. Las mayores demandas de dic/2007, marzo, abril y mayo/2008 en Guajira-Magdalena se debieron a despachos de Termoguajira
4. La disminución en el consumo del área de Cartagena en mayo/2008 se debió al mantenimiento de Amocar

COSTA ATLÁNTICA

1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - may 2008



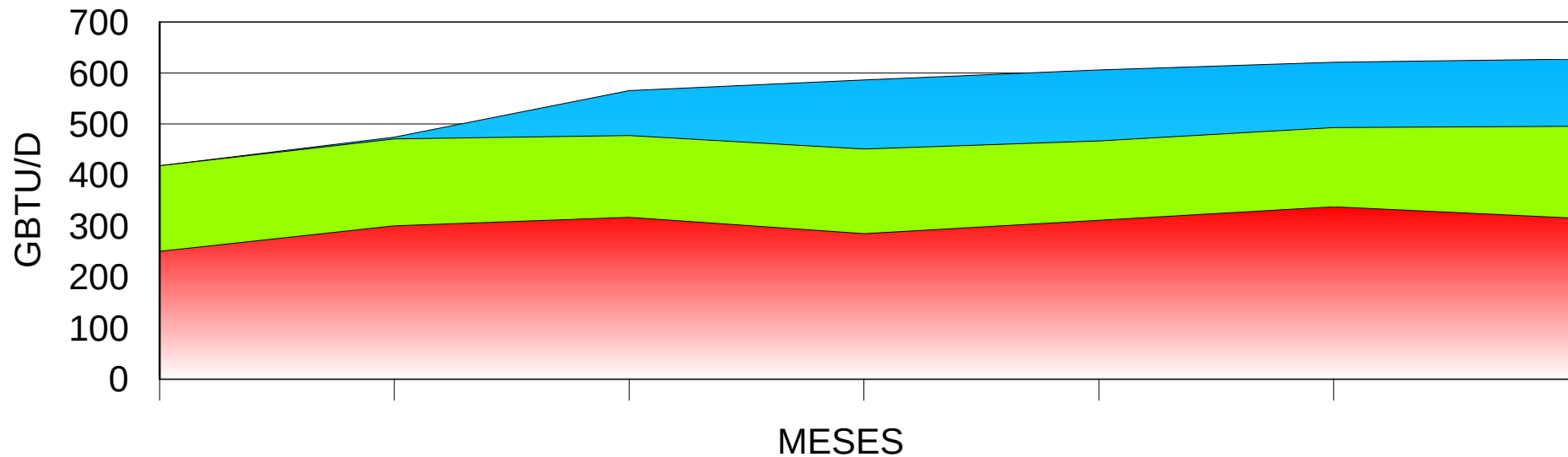
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8
Güepajé	3.3	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0
Arianna	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	0.8
La Creciente	0.0	0.1	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7
	418.3	474.2	565.5	586.3	606.1	621.0	627.3

1. El campo La Creciente comenzó a producir a finales de diciembre de 2007
2. El campo Güepajé declinó a partir de enero/2008, por no poder vencer la presión de La Creciente, en el gasoducto

COSTA ATLÁNTICA

1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA

Nov 2007 - may 2008



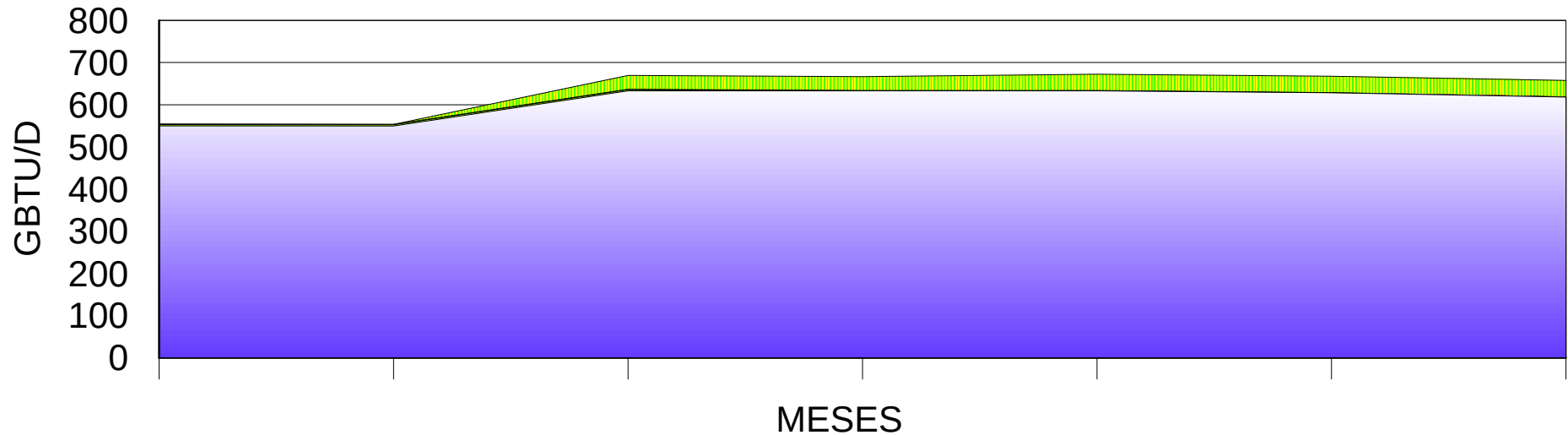
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6
■ Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5
■ A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3
	418.3	474.2	565.6	586.3	606.1	621.0	627.4

1. Ecopetrol y Chevron comenzaron las ventas de gas a Venezuela en octubre de 2007

COSTA ATLÁNTICA

1.5 CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE LA COSTA ATLÁNTICA

Nov 2007 - may 2008



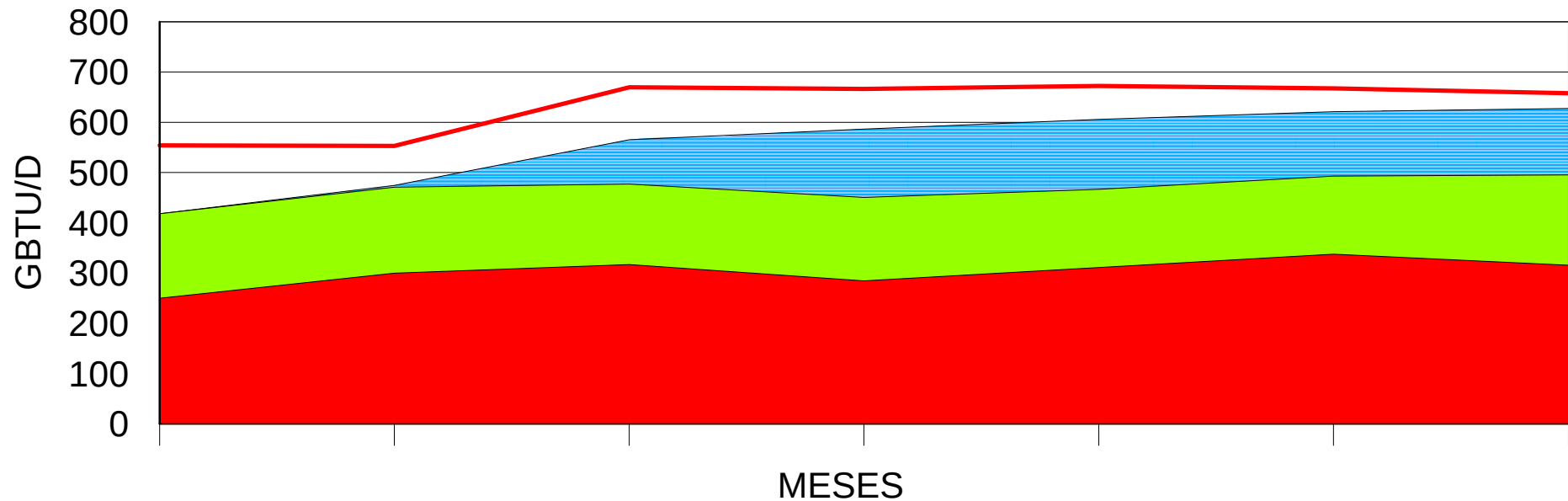
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
La Guajira	549.9	549.4	633.0	633.0	633.0	628.0	618.0
Güepajé	3.2	3.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0
Arianna	0.8	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7
La Creciente	0.0	0.1	33.0	33.0	39.0	39.0	39.0
	553.9	553.3	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7

1. La Creciente comenzó a producir a fines de diciembre de 2007
2. Güepajé declinó a partir de enero/2008, por no poder vencer la presión de La Creciente, en el gasoducto

COSTA ATLÁNTICA

1.6 SUMINISTROS VS. CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN

Nov 2007 - may 2008

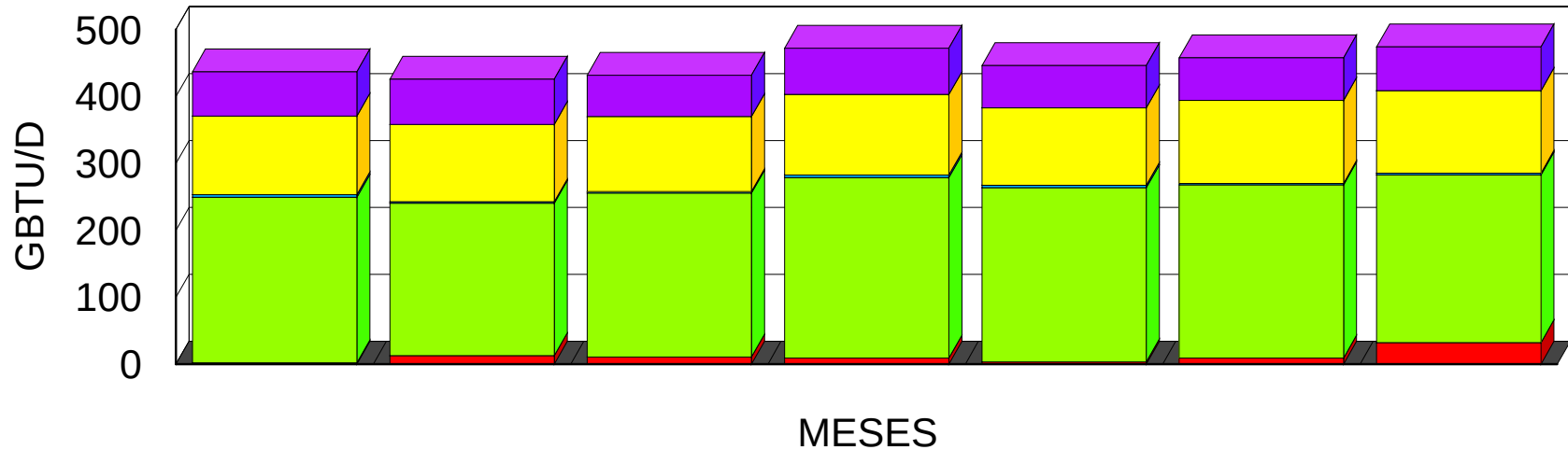


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6
■ Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5
■ A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3
— Cap. de prod	553.9	553.2	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - may 2008



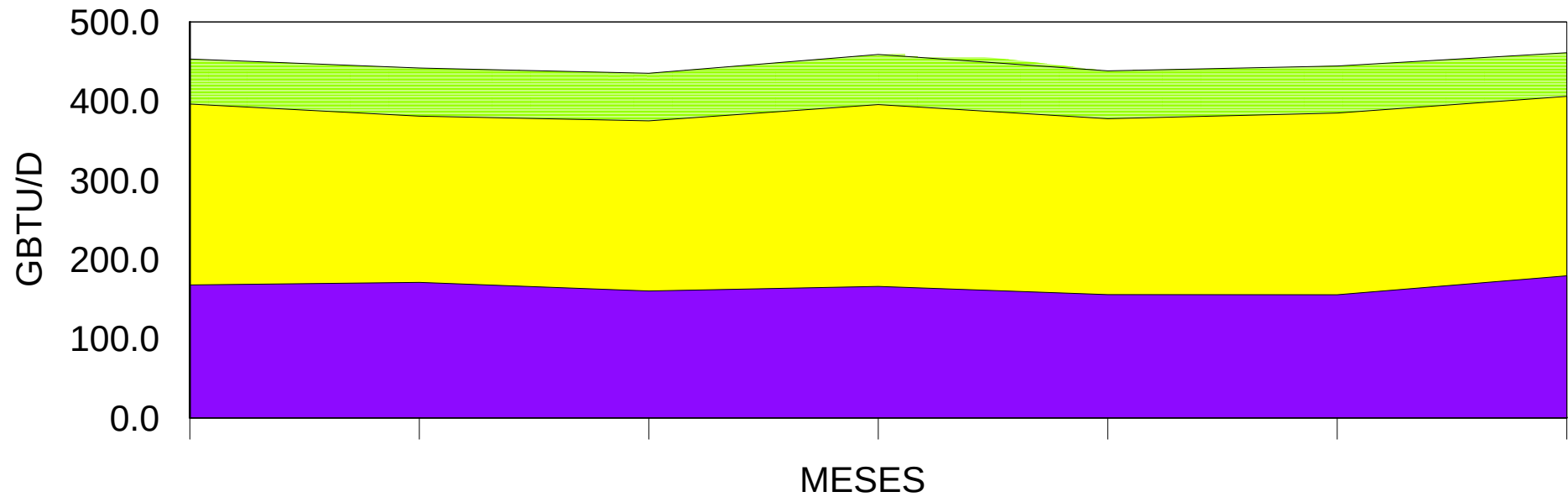
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Termoeléctrico	1.8	12.6	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3
■ Industrial	247.6	227.7	245.1	269.8	260.3	258.8	250.8
■ P/químico	3.7	2.4	2.4	3.4	3.4	2.1	2.2
■ Doméstico	117.6	115.6	112.1	120.4	115.9	124.0	123.3
■ GNCV	66.1	67.4	61.4	69.0	63.2	63.4	65.7
	436.8	425.7	431.6	471.9	446.2	457.6	474.3

1. El consumo industrial incluye la Refinería de B/bermeja
2. El consumo doméstico bajó en dic/2007 y ene/2008, por vacaciones de fin de año
3. El consumo doméstico bajó en mar/2008 por vacaciones de Semana Santa

INTERIOR DEL PAÍS

2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - may 2008

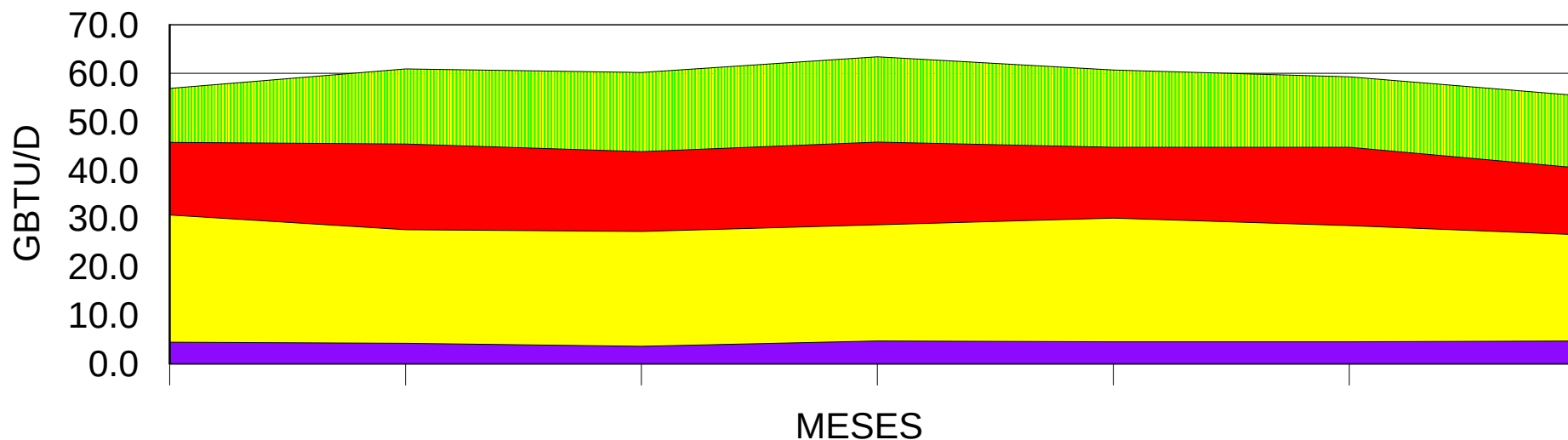


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
De La Guajira	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5
Otros campos	57.0	60.9	60.2	63.4	60.7	59.3	55.4
	453.3	441.9	435.4	459.2	438.5	444.5	461.4

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

Nov 2007 - may 2008



	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Floreña a Yopal - Morichal	4.4	4.2	3.6	4.7	4.5	4.5	4.7
■ Payoa-Provincia	26.3	23.5	23.7	24.0	25.6	24.0	21.9
■ Otros, Magd Medio (1)	15.0	17.7	16.5	17.1	14.6	16.2	13.7
■ Otros, interior (2)	11.2	15.5	16.4	17.6	16.0	14.6	15.0
	56.9	60.9	60.2	63.4	60.7	59.3	55.3

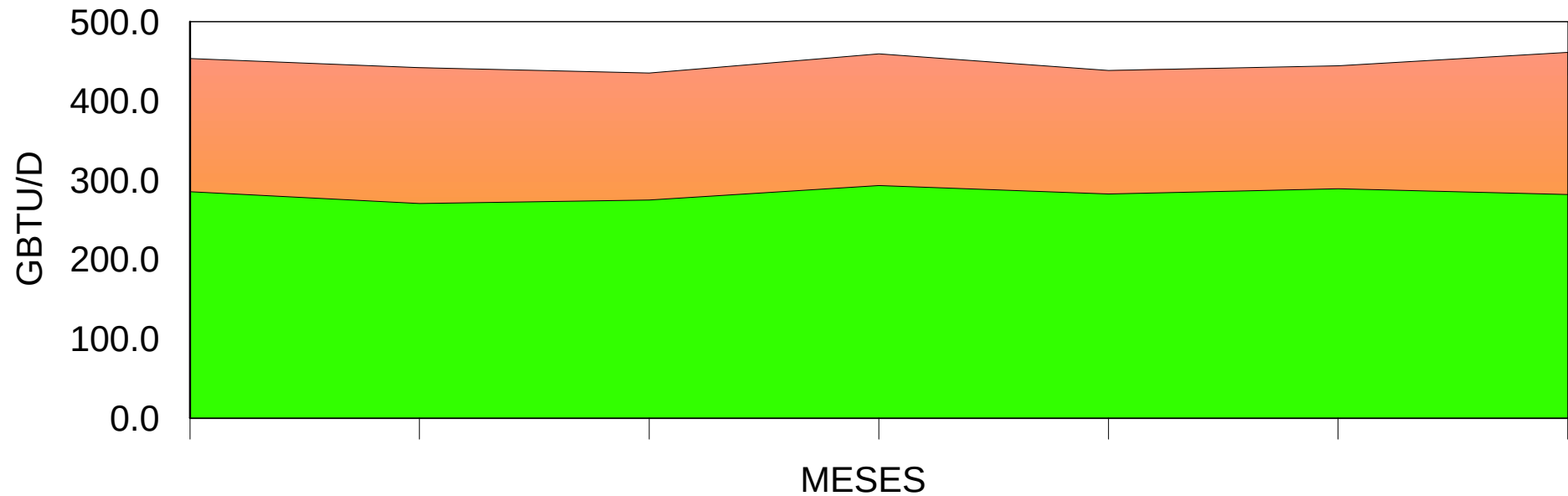
(1) Comprende los campos de Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yariguí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro

(2) Comprende los campos de Apiay, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador, Río Ceibas-Chaparro-Espino y Toqui-Toqui.

INTERIOR DEL PAÍS

2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR

Nov 2007 - may 2008

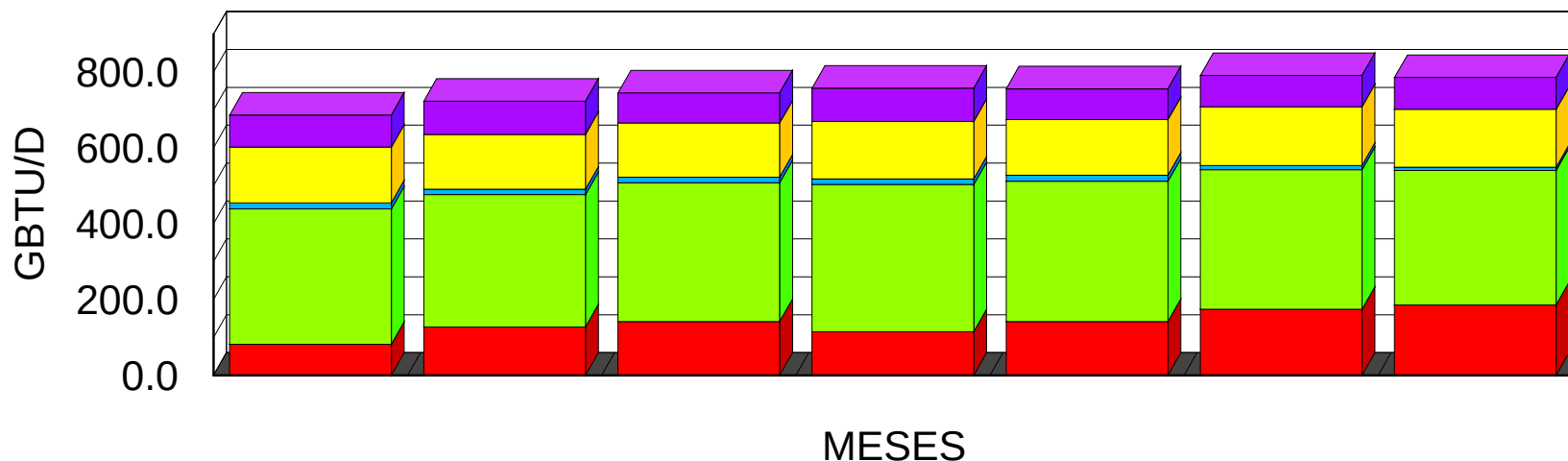


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Del interior	285.4	270.7	275.0	293.3	282.7	289.1	281.9
■ De la Costa	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5
	453.3	441.9	435.3	459.3	438.5	444.5	461.4

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - may 2008



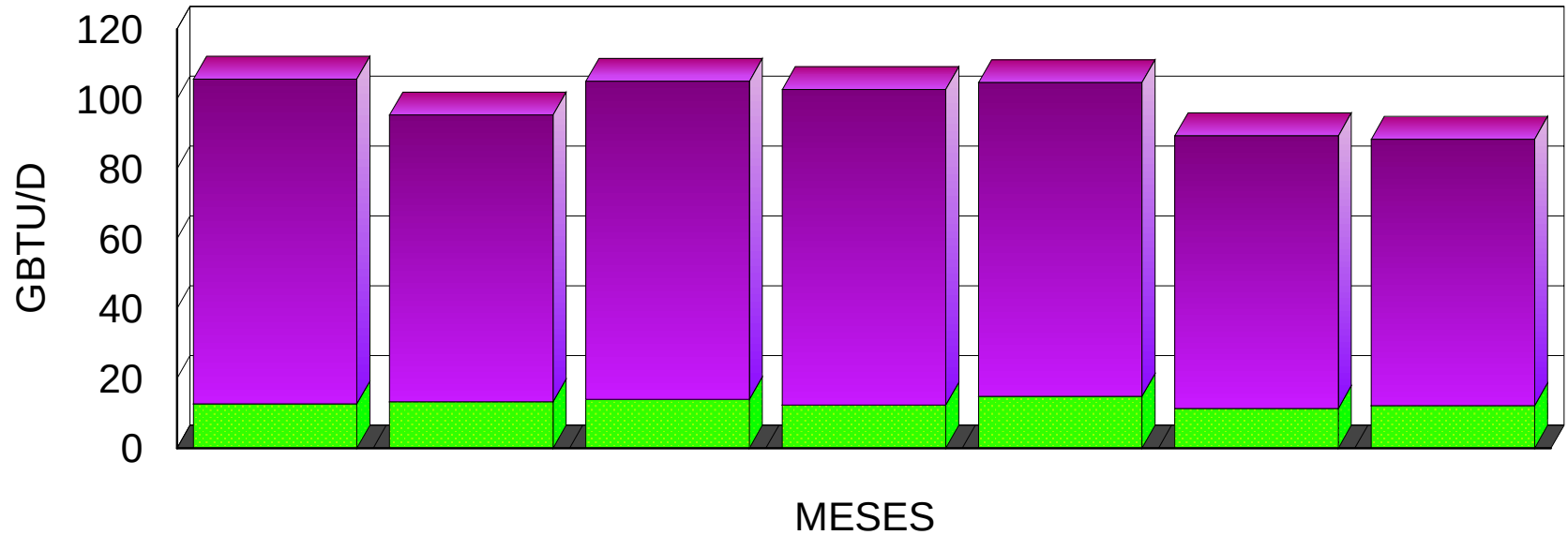
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Termoeléctrico	81.8	127.9	142.0	115.3	142.2	174.2	186.0
■ Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.0	354.7
■ P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.2	8.0
■ Doméstico	147.3	144.8	142.9	151.4	146.5	155.2	152.7
■ GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.3	84.1
	686.2	722.9	744.9	757.0	755.5	790.9	785.5

1. El bajo consumo termoeléctrico de nov/2008 se debió a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y altos niveles de los embalses.
2. Los trabajos realizados en Chuchupa el 2 y el 10 de feb/2008 afectaron el consumo termoeléctrico del mes de febrero.
3. El consumo industrial incluye las refinerías de C/gena y B/bermeja.

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1.1 CONSUMOS DE LAS REFINERÍAS

Nov 2007 - may 2008

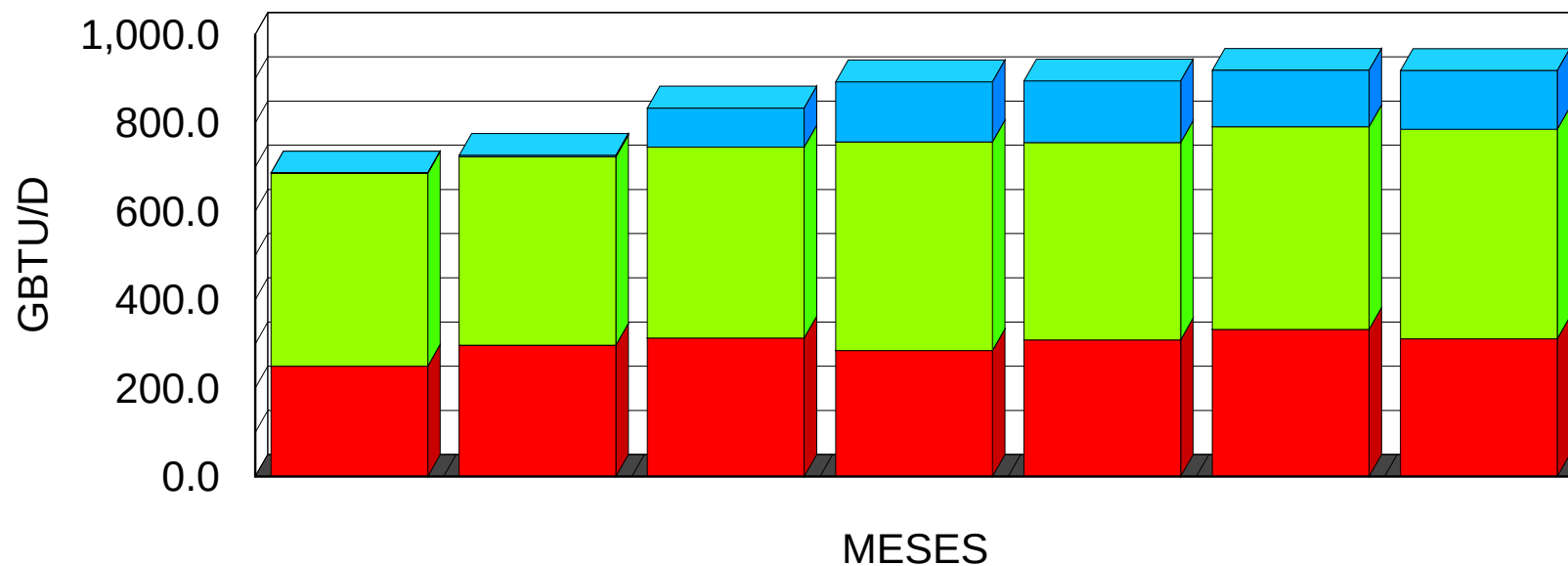


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Cartagena	12.7	13.3	14.0	12.4	14.9	11.4	12.2
■ B/bermeja	93.0	82.1	91.1	90.3	89.8	78.1	76.3
	105.7	95.4	105.1	102.7	104.7	89.5	88.5

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov 2007 - may 2008

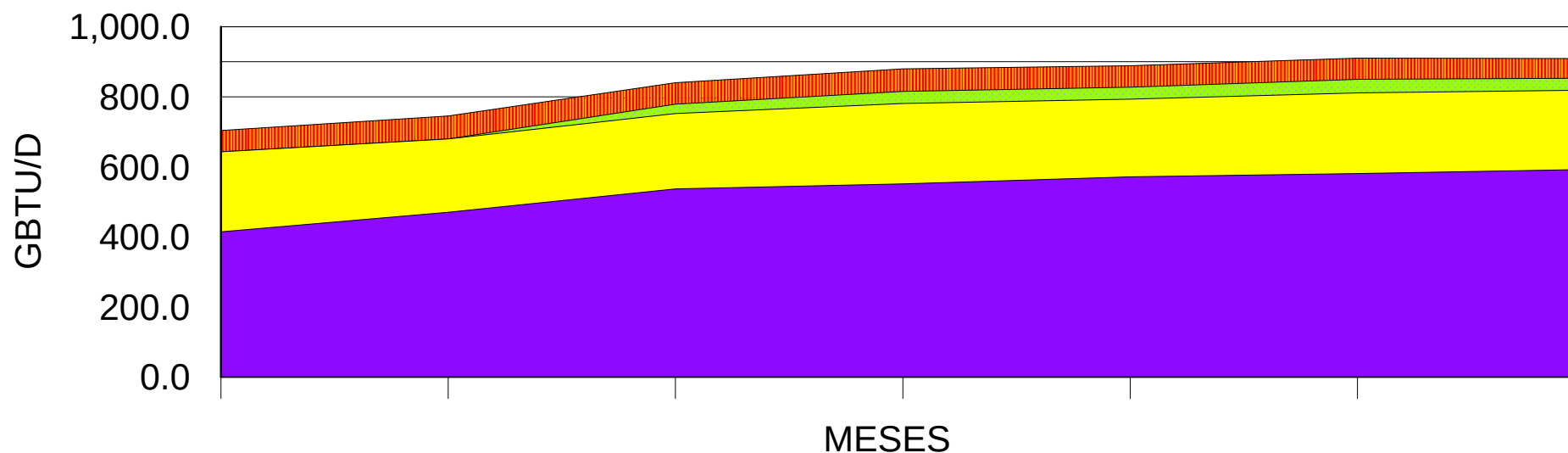


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
■ Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5
■ Interior	436.7	425.8	431.6	472.0	446.2	457.6	474.2
■ Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3
	686.5	726.3	833.4	892.5	894.9	918.8	918.0

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - may 2008



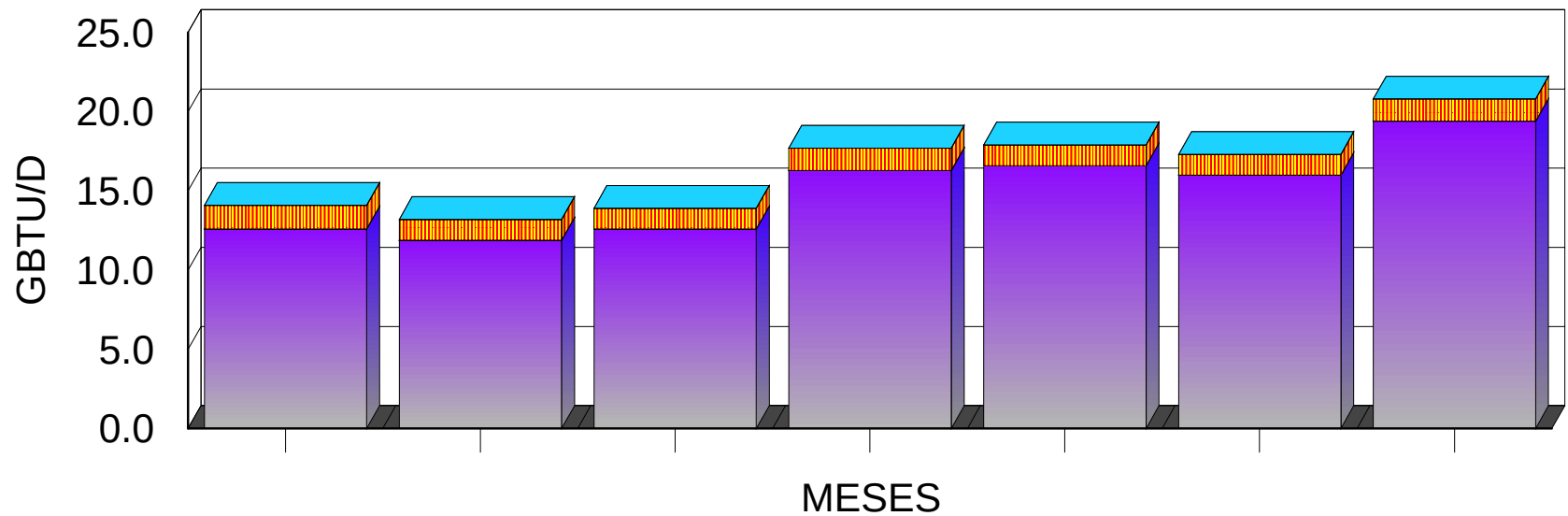
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5
La Creciente	0.0	0.0	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7
Otros campos (1)	61.1	64.8	61.6	64.1	61.5	60.2	56.3
	703.7	744.9	840.6	879.5	888.8	910.1	909.3

(1) Comprende los campos Güepajé, Arianna, Apiay, Payoa-Provincia, Floreña, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador Río Ceibas-Chaparro-Espino, Toqui-Toqui, Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yariguí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - may 2008



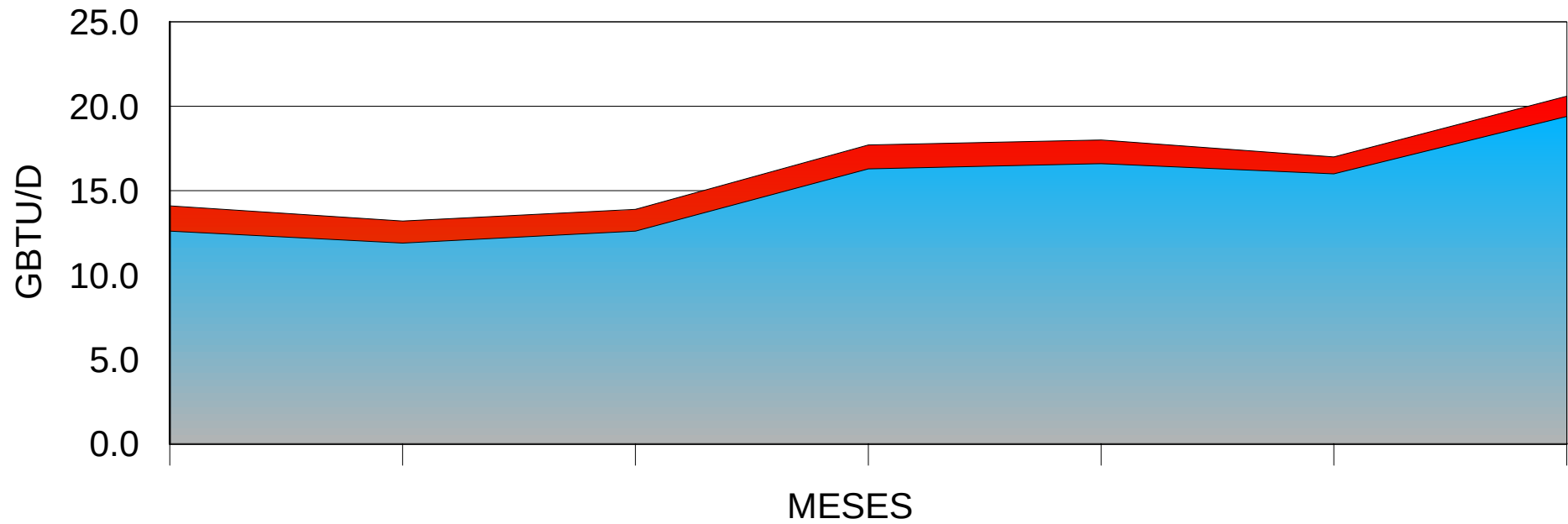
	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
Termoeléctrico	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4
Industrial	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
P/químico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Doméstico	1.5	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4
GNCV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	14.1	13.2	13.9	17.7	17.9	17.3	20.8

1. Estos consumos corresponden a Termoyopal y a los municipios de Cúcuta, Villa del Rosario y Los Patios

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - may 2008

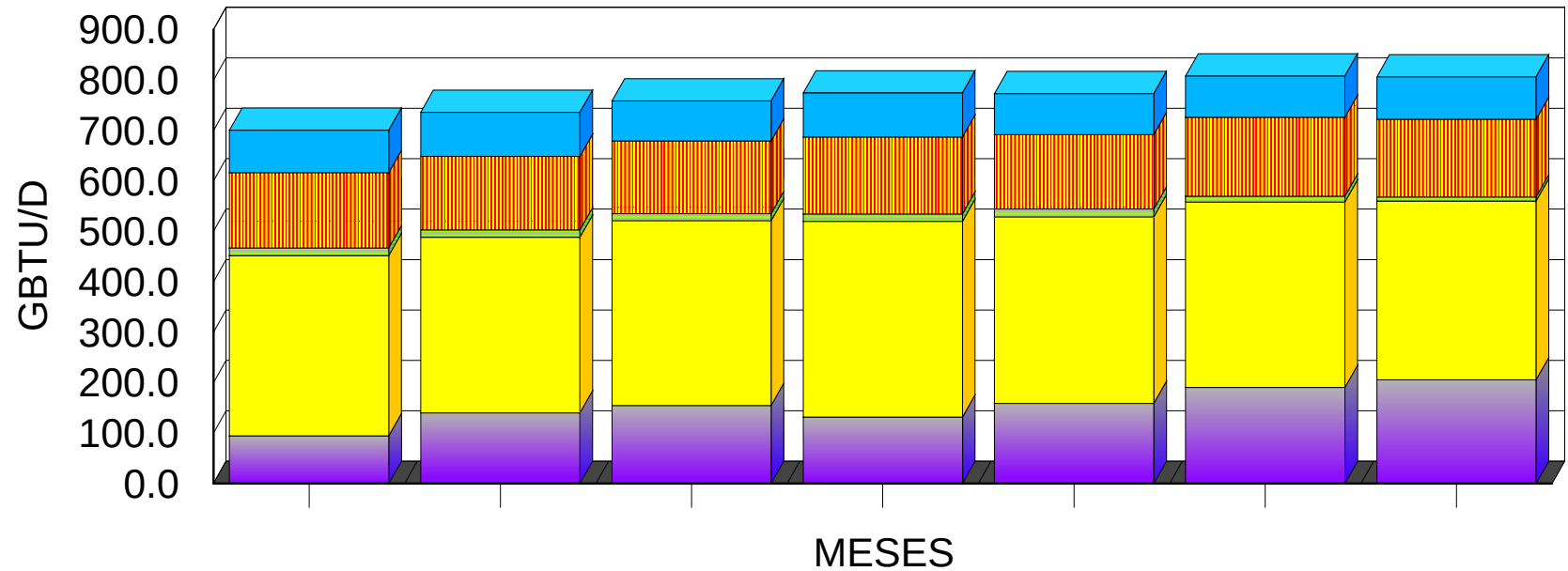


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
De Floreña a Termoyop	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4
Cerrito	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	1.0	1.2
	14.1	13.2	13.9	17.7	18.0	17.0	20.6

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - may 2008

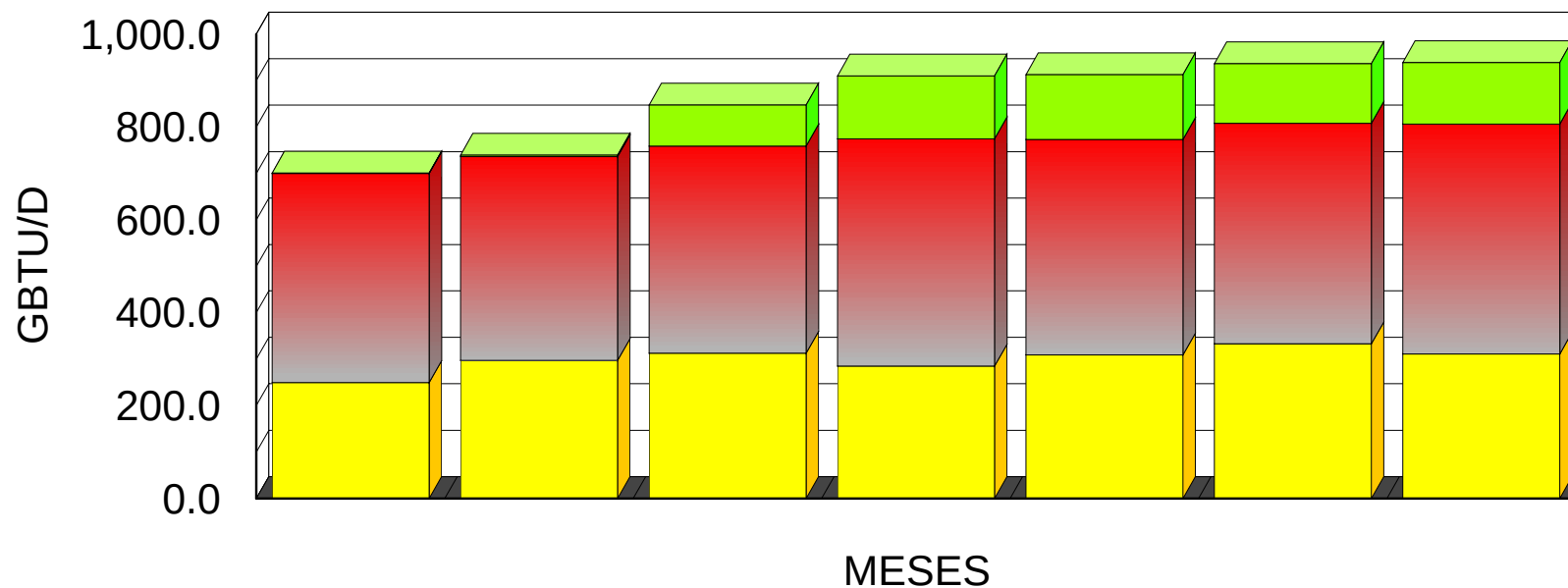


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
Termoeléctrico	94.5	139.9	154.6	131.6	158.7	190.3	205.4
Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.0	354.7
P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.2	8.0
Doméstico	148.8	146.1	144.2	152.8	147.8	156.5	154.1
GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.3	84.1
	700.4	736.2	758.8	774.7	773.3	808.3	806.3

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov 2007 - may 2008

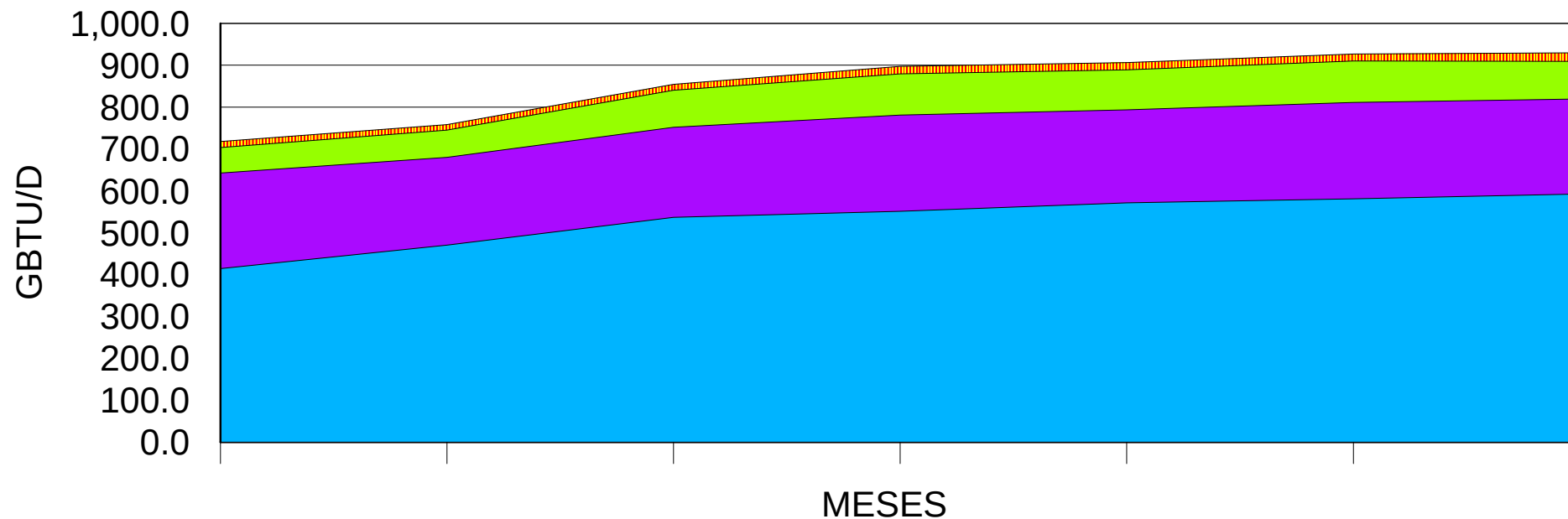


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5
Interior	450.9	439.0	445.5	489.7	464.0	475.0	495.0
Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3
	700.7	739.5	847.3	910.2	912.7	936.2	938.8

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - may 2008



	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5
Otros campos	61.1	64.8	88.7	98.3	95.3	99.1	90.0
Campos aislados	14.1	13.2	13.9	17.7	17.9	17.1	20.6
	717.8	758.1	854.5	897.3	906.7	927.2	929.9

SECCIÓN II
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE
GAS NATURAL
MAYO DE 2008

CNO-Gas

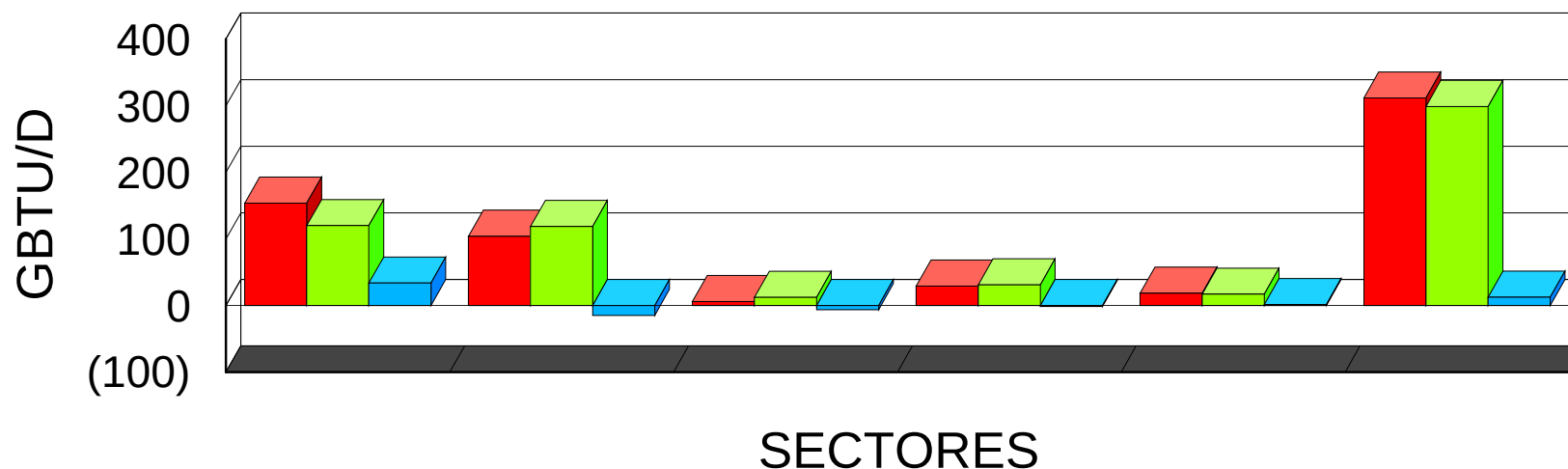
Bucaramanga, 20 de junio de 2008
Anfitrión: TRANSORIENTE S.A. E.S.P.

Mauricio Olaya © 2004

COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

may-2008



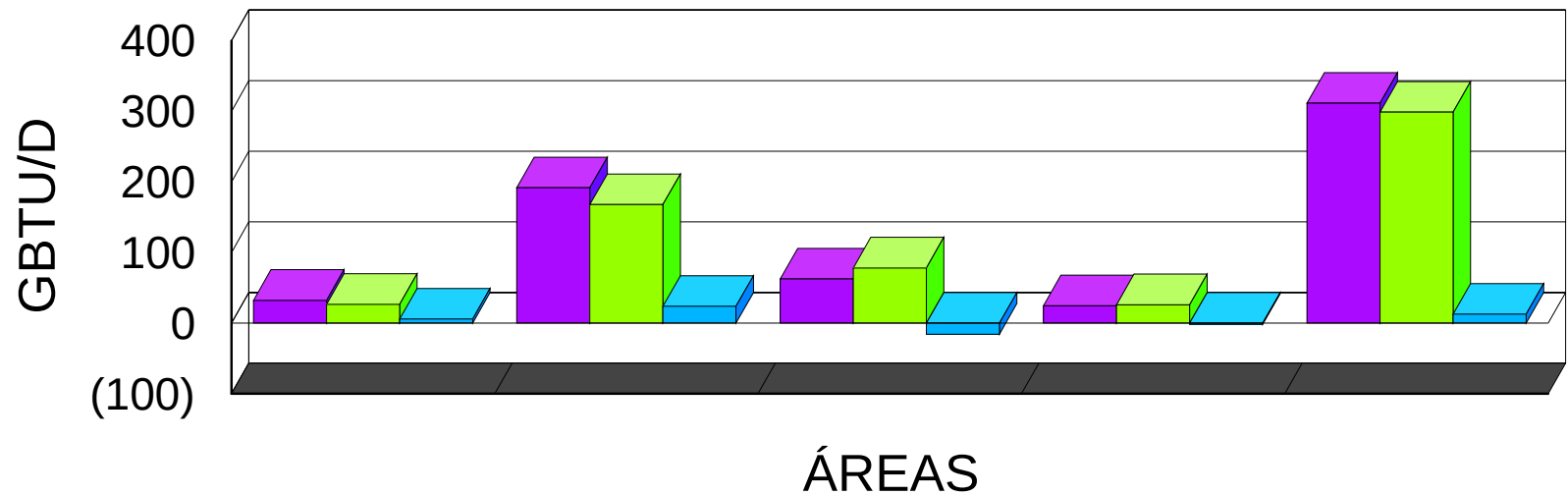
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	153.7	104.0	5.9	29.4	18.5	311.5
■ PRONÓSTICOS	120.0	118.7	12.2	30.8	17.0	298.8
■ DIFERENCIA	33.7	(14.7)	(6.3)	(1.4)	1.5	12.7
■ DIF PORCENTUAL	28.1%	-12.4%	-51.9%	-4.6%	8.6%	4.3%

1. El mayor consumo termoeléctrico se debió a la salida de servicio del circuito de 500 KV, por atentado
2. La disminución en el consumo petroquímico se originó en el mantenimiento de Amocar

COSTA ATLÁNTICA

1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

may-2008



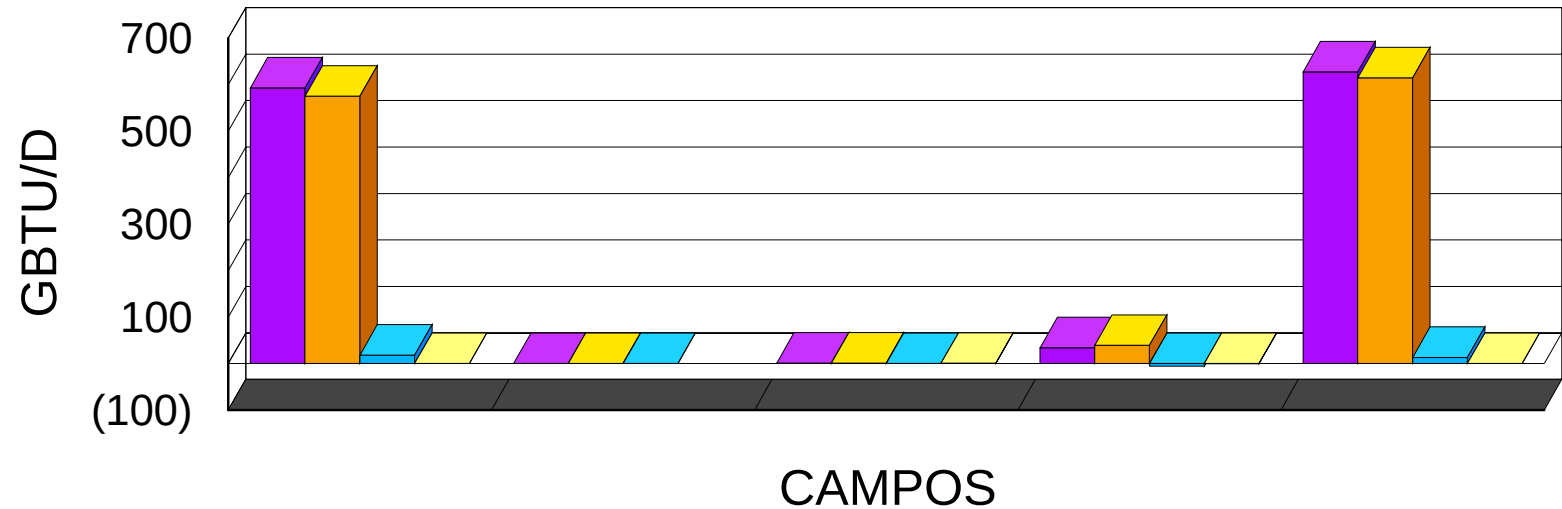
	Guajira-Magdalena	Área Barranquilla	Área Cartagena	Área Córdoba-Su	TOTAL
■ CONSUMOS	32.4	191.8	62.6	24.6	311.5
■ PRONÓSTICOS	26.6	168.0	78.1	26.1	298.8
■ DIFERENCIA	5.8	23.9	(15.5)	(1.5)	12.7
■ DIF PORCENTUAL	21.9%	14.2%	-19.8%	-5.8%	4.3%

El incremento en el consumo en el área Guajira-Magdalena se debió a mayor generación en Termoguajira

COSTA ATLÁNTICA

1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

may-2008

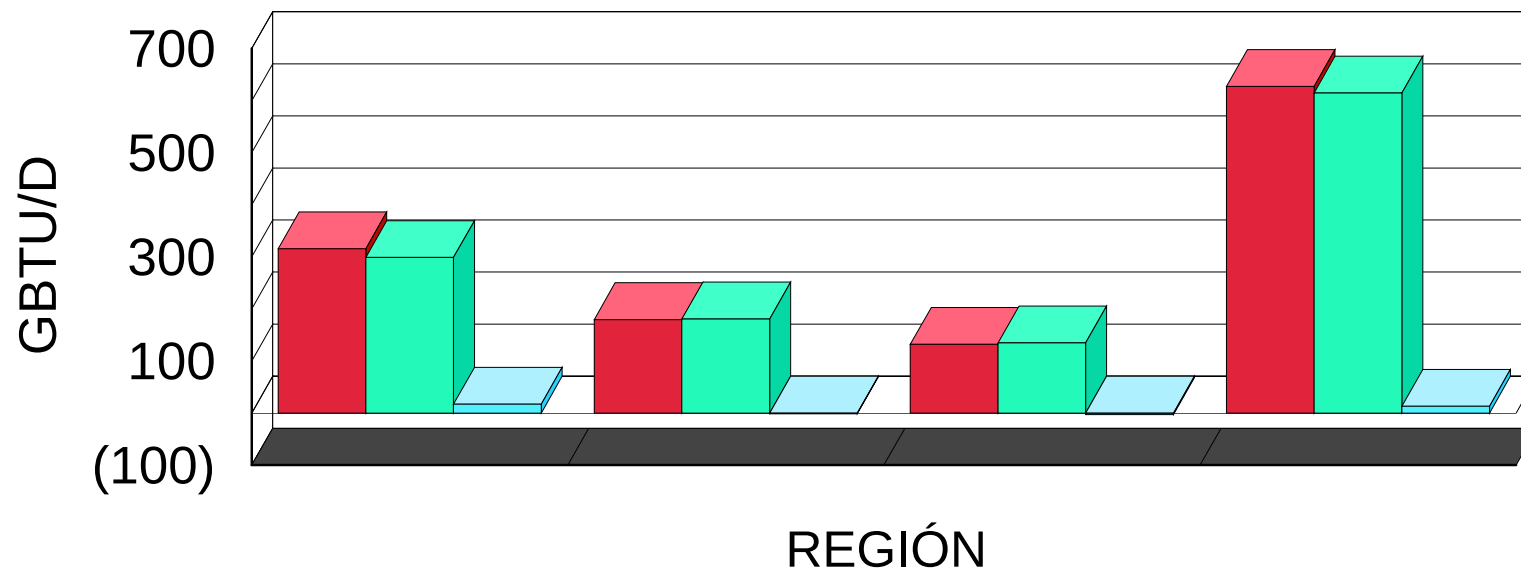


	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
■ REAL	592.8	0.0	0.9	33.7	627.3
■ PRONÓSTICOS	574.7	0.0	0.7	39.0	614.4
■ DIFERENCIA	18.1	0.0	0.2	(5.3)	13.0
■ DIF PORCENTUAL	3.1%		27.7%	-13.6%	2.1%

1. La menor producción de La Creciente se debió a corrida del marrano inteligente en la línea 10A

COSTA ATLÁNTICA

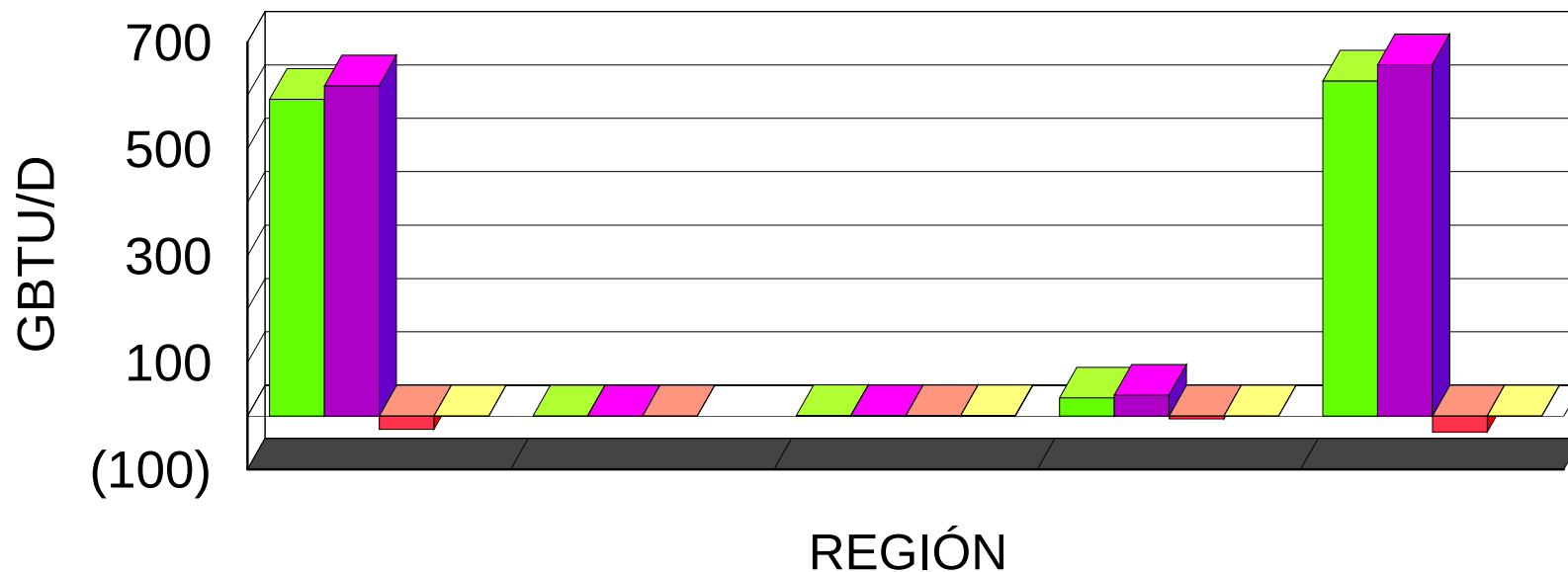
1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA may-2008



	A la Costa	Al interior	A Venezuela	TOTAL
REAL	315.6	179.5	132.3	627.3
PRONÓSTICOS	298.8	180.6	135.0	614.4
DIFERENCIA	16.8	(1.2)	(2.7)	13.0
DIF PORCENTUAL	5.6%	-0.7%	-2.0%	2.1%

COSTA ATLÁNTICA

1.5 CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN VS. PRODUCCIÓN REAL, EN LA COSTA ATLÁNTICA may-2008

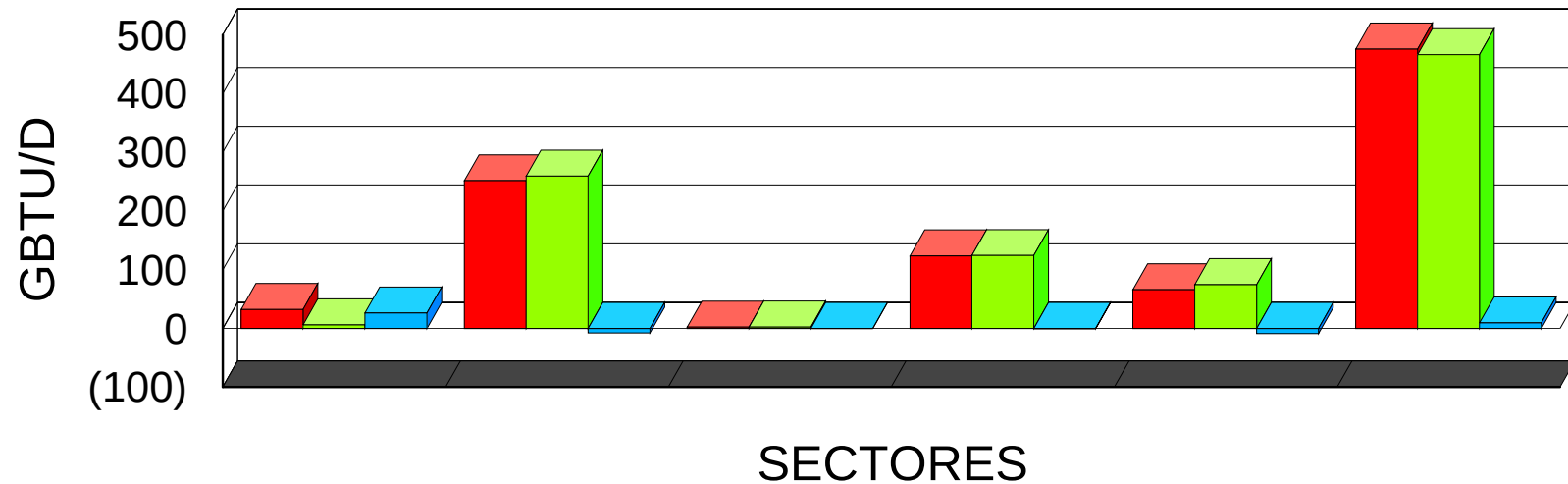


	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	592.8	0.0	0.9	33.7	627.3
CAPACIDAD	618.0	0.0	0.7	39.0	657.7
DIFERENCIA	(25.2)	0.0	0.2	(5.3)	(30.3)
DIF PORCENTUAL	-4.1%		27.7%	-13.6%	-4.6%

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

may-2008



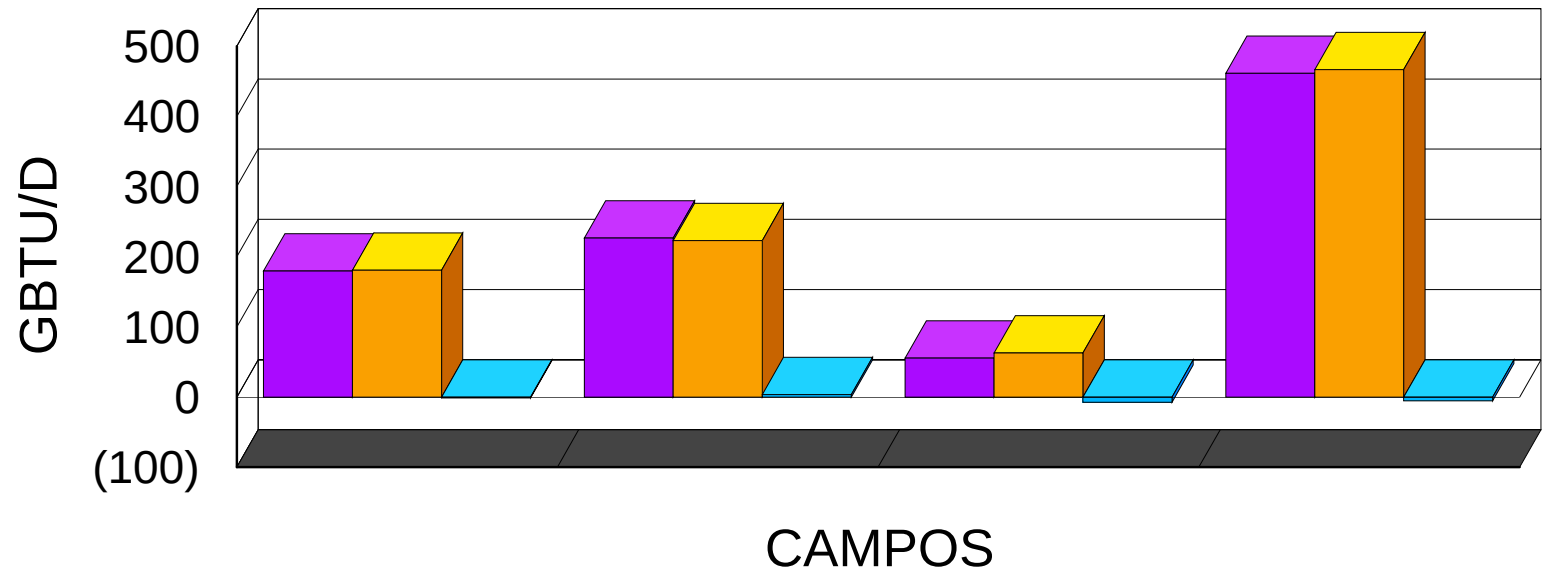
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	32.3	251.6	2.2	123.6	65.9	475.7
■ PRONÓSTICOS	6.0	259.4	2.3	124.1	74.7	466.5
■ DIFERENCIA	26.3	(7.8)	(0.1)	(0.5)	(8.8)	9.2
■ DIF PORCENTUAL	438.6%	-3.0%	-2.9%	-0.4%	-11.7%	2.0%

El mayor consumo termoeléctrico se debió a que el modelo de predicción de XM no es de mercado sino de despacho centralizado

INTERIOR DEL PAÍS

2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

may-2008

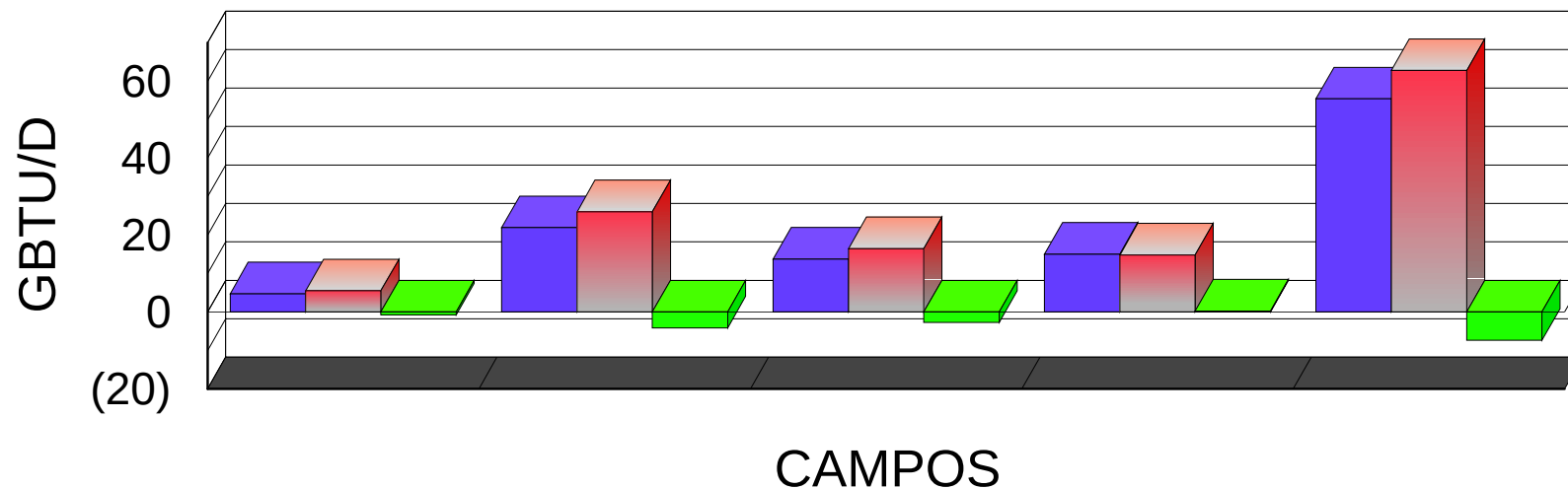


	De La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
■ REAL	179.4	226.5	55.4	461.4
■ PRONÓSTICOS	180.6	223.1	62.8	466.5
■ DIFERENCIA	(1.2)	3.4	(7.4)	(5.2)
■ DIF PORCENTUAL	-0.7%	1.5%	-11.8%	-1.1%

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

may-2008



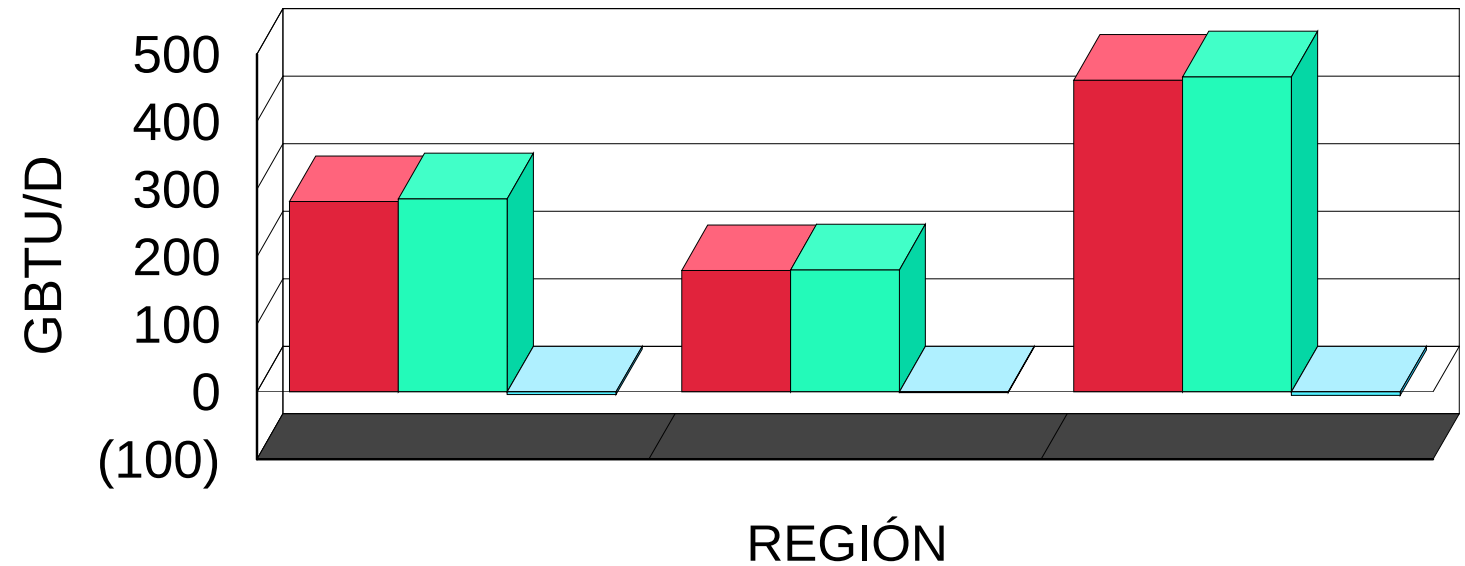
	Floreña a Yopal-Mor	Payoa-Provincia	Otros Magd Medio (1)	Otros interior (2)	TOTAL
REAL	4.7	21.9	13.8	15.0	55.4
PRONÓSTICOS	5.5	26.1	16.4	14.8	62.8
DIFERENCIA	(0.8)	(4.2)	(2.7)	0.3	(7.4)
DIF PORCENTUAL	-14.4%	-15.9%	-16.4%	1.7%	-11.8%

(1) Comprende los campos de Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yariguí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro

(2) Comprende los campos de Apiay, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador, Río Ceibas-Chaparro-Espino y Toqui-Toqui.

INTERIOR DEL PAÍS

2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR may-2008

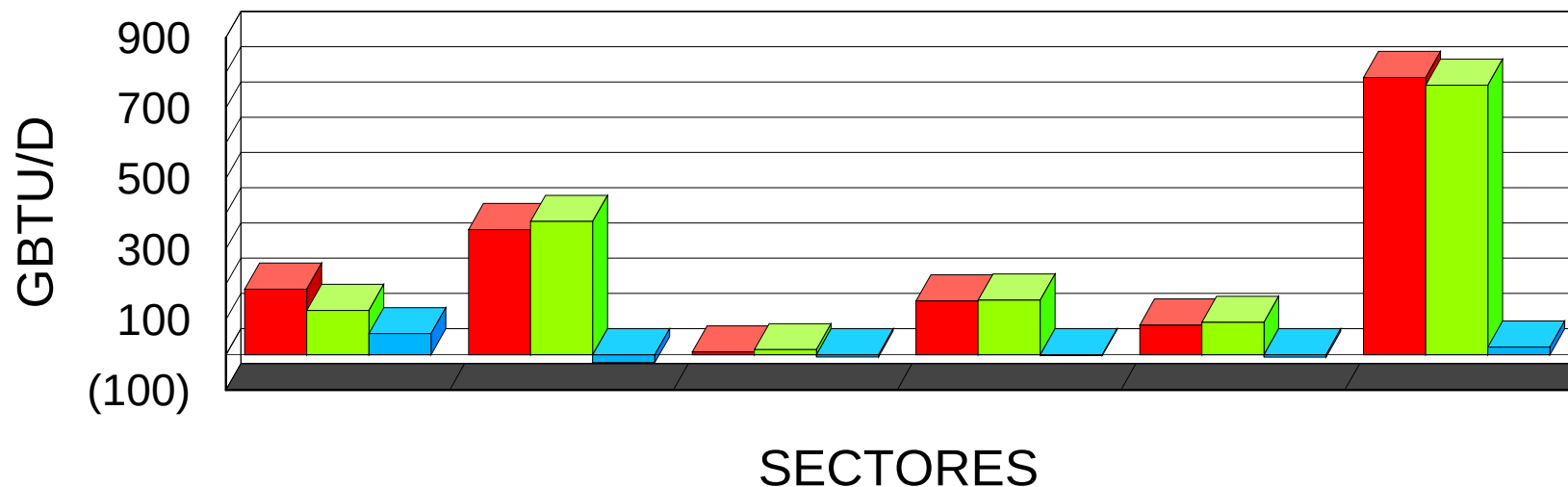


	Del interior	De la Costa	TOTAL
■ REAL	281.9	179.5	461.4
■ PRONÓSTICOS	285.9	180.6	466.5
■ DIFERENCIA	(4.0)	(1.2)	(5.2)
■ DIF PORCENTUAL	-1.4%	-0.7%	-1.1%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

may-2008



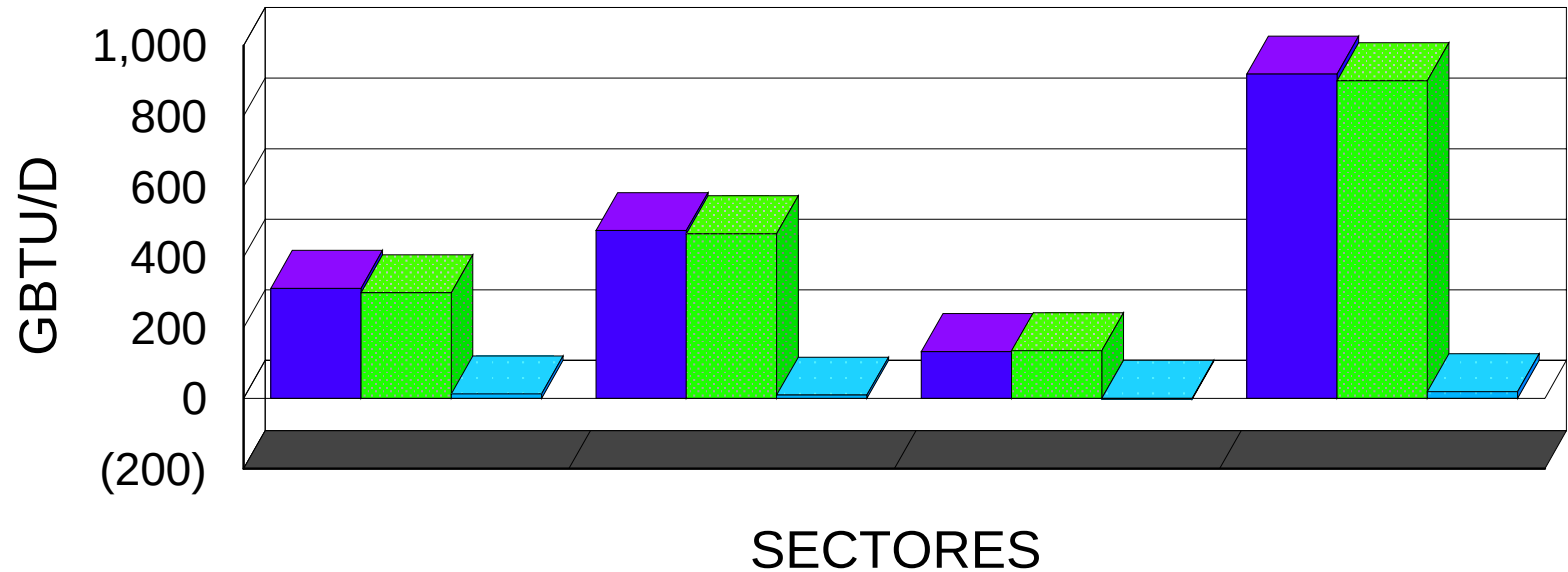
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	186.0	355.6	8.1	153.0	84.4	787.1
■ PRONÓSTICOS	126.0	378.2	14.5	155.0	91.7	765.3
■ DIFERENCIA	60.0	(22.5)	(6.4)	(2.0)	(7.3)	21.9
■ DIF PORCENTUAL	47.6%	-6.0%	-44.2%	-1.3%	-8.0%	2.9%

1. El mayor consumo termoeléctrico se debió a la salida de la línea intercosta de 500 KV por atentado y a que el modelo de predicción no es de mercado sino de despacho centralizado
2. La disminución en el consumo petroquímico se originó en el mantenimiento de Amocar

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

may-2008

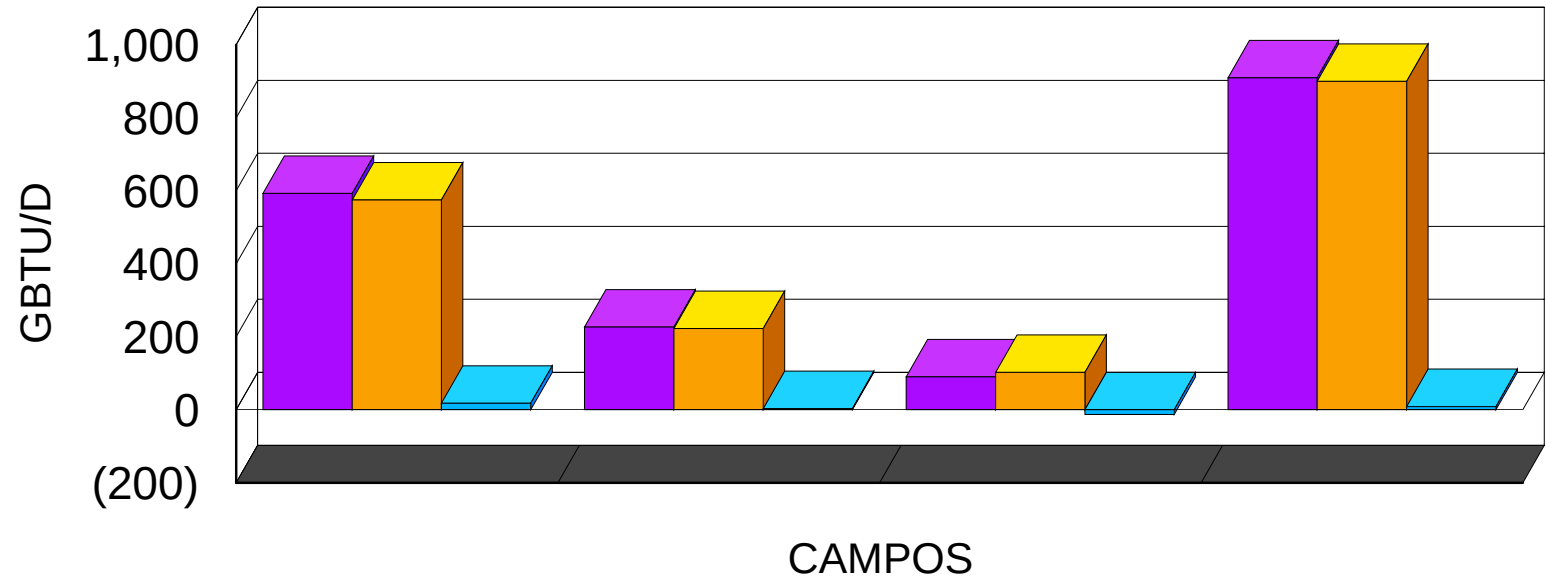


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	311.5	475.7	132.3	919.5
■ PRONÓSTICOS	298.8	466.5	135.0	900.3
■ DIFERENCIA	12.7	9.2	(2.7)	19.2
■ DIF PORCENTUAL	4.3%	2.0%	-2.0%	2.1%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

may-2008

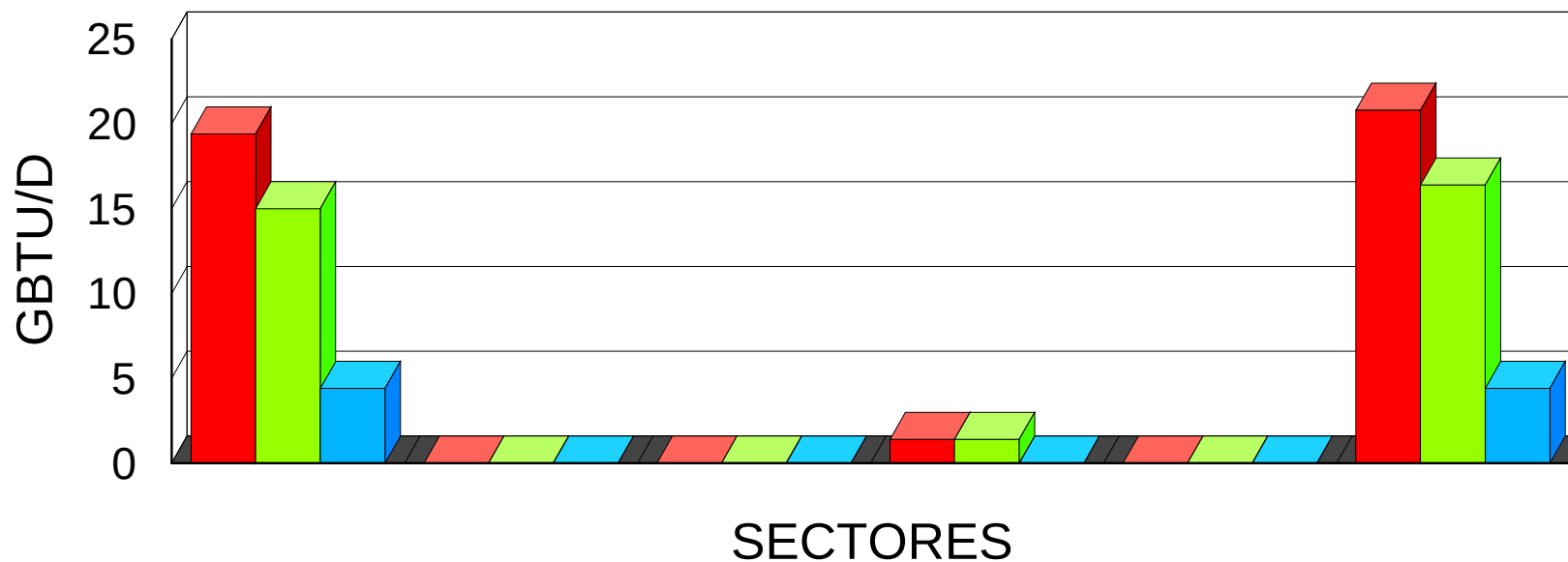


	La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	592.8	226.5	90.0	909.3
PRONÓSTICOS	574.7	223.1	102.5	900.3
DIFERENCIA	18.1	3.4	(12.5)	9.0
DIF PORCENTUAL	3.1%	1.5%	-12.2%	1.0%

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

may-2008

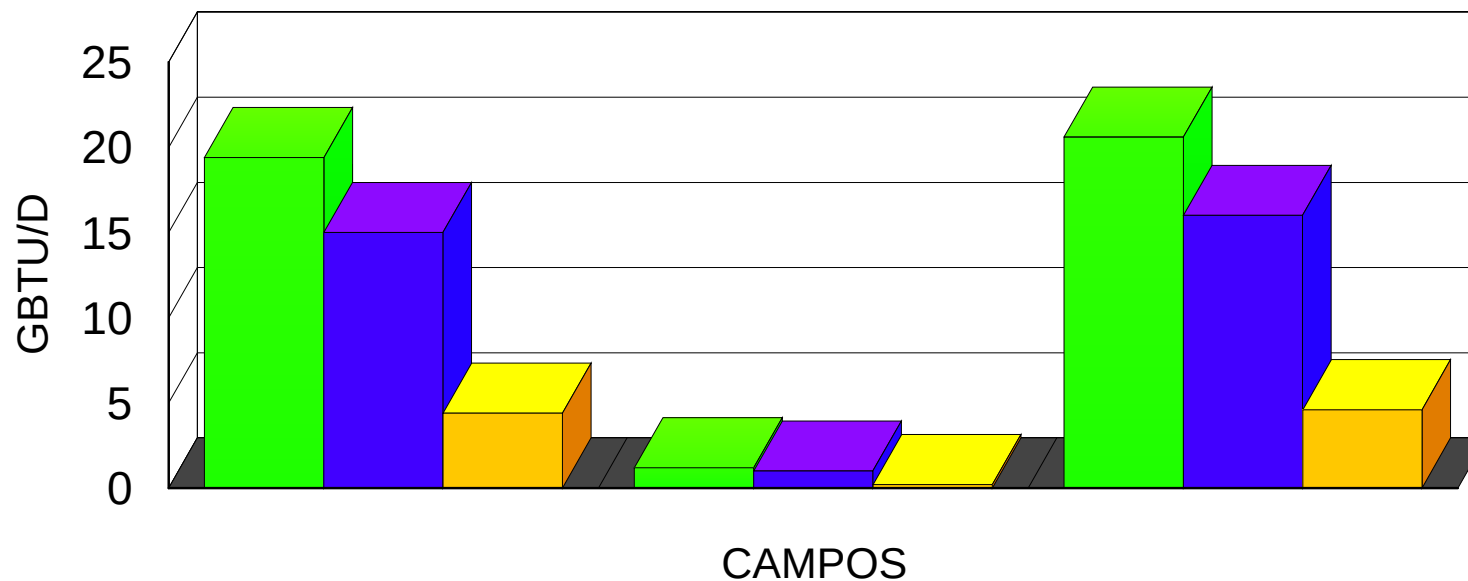


	Termoelectrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	19.4	0.0	0.0	1.4	0.0	20.8
■ PRONÓSTICOS	15.0	0.0	0.0	1.4	0.0	16.4
■ DIFERENCIA	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4
■ DIF PORCENTUAL	29.3%	69.8%		-1.7%		26.7%

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

may-2008

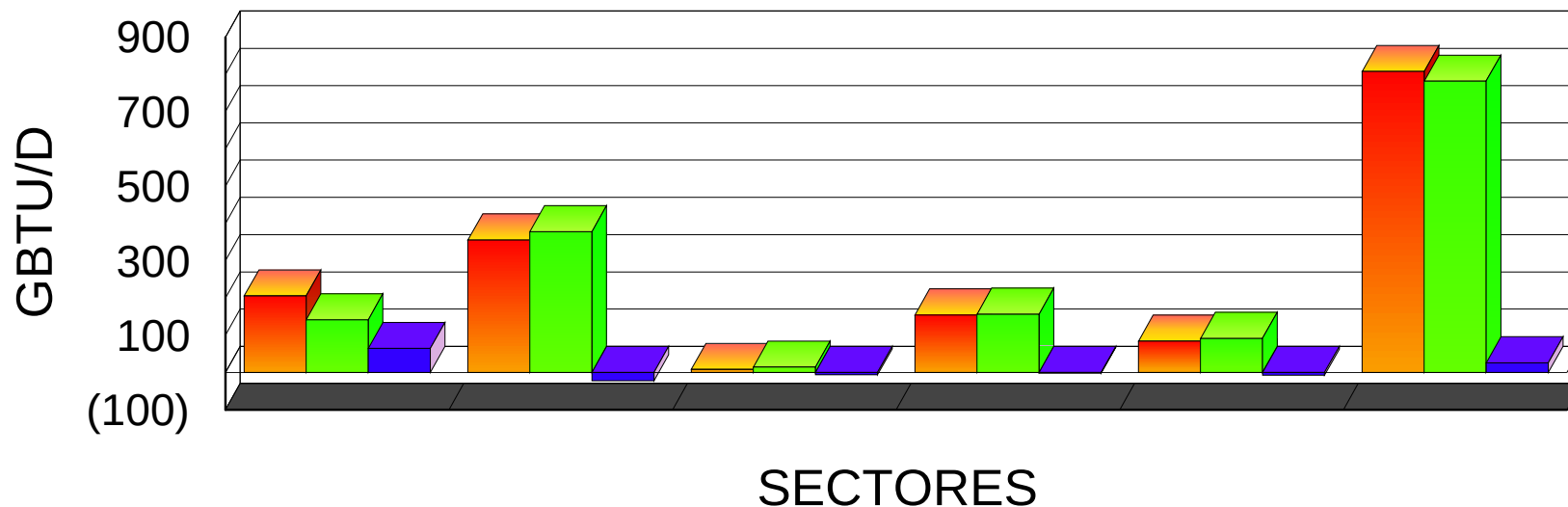


	De Floreña a Termoyopal	Cerrito	TOTAL
REAL	19.4	1.2	20.6
PRONÓSTICOS	15.0	1.0	16.0
DIFERENCIA	4.4	0.2	4.6
DIF PORCENTUAL	29.3%	16.8%	28.5%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

may-2008



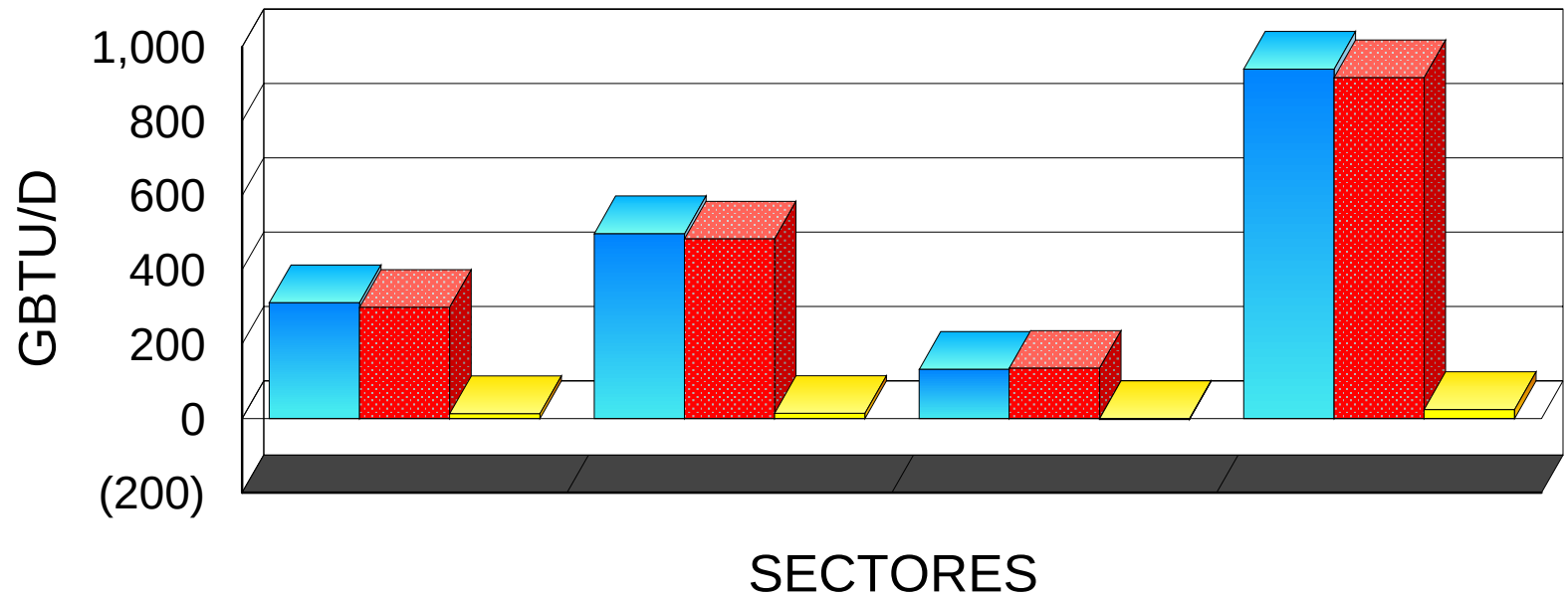
	Termoelectrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
CONSUMOS	205.4	355.6	8.1	154.4	84.4	807.9
PRONÓSTICOS	141.0	378.2	14.5	156.4	91.7	781.7
DIFERENCIA	64.4	(22.5)	(6.4)	(2.0)	(7.3)	26.2
DIF PORCENTUAL	45.7%	-6.0%	-44.2%	-1.3%	-8.0%	3.4%

1. El mayor consumo termoelectrico se debió a la salida de la línea intercosta de 500 KV por atentado y a que el modelo de predicción no es de mercado sino de despacho centralizado
2. La disminución en el consumo petroquímico se originó en el mantenimiento de Amocar

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

may-2008

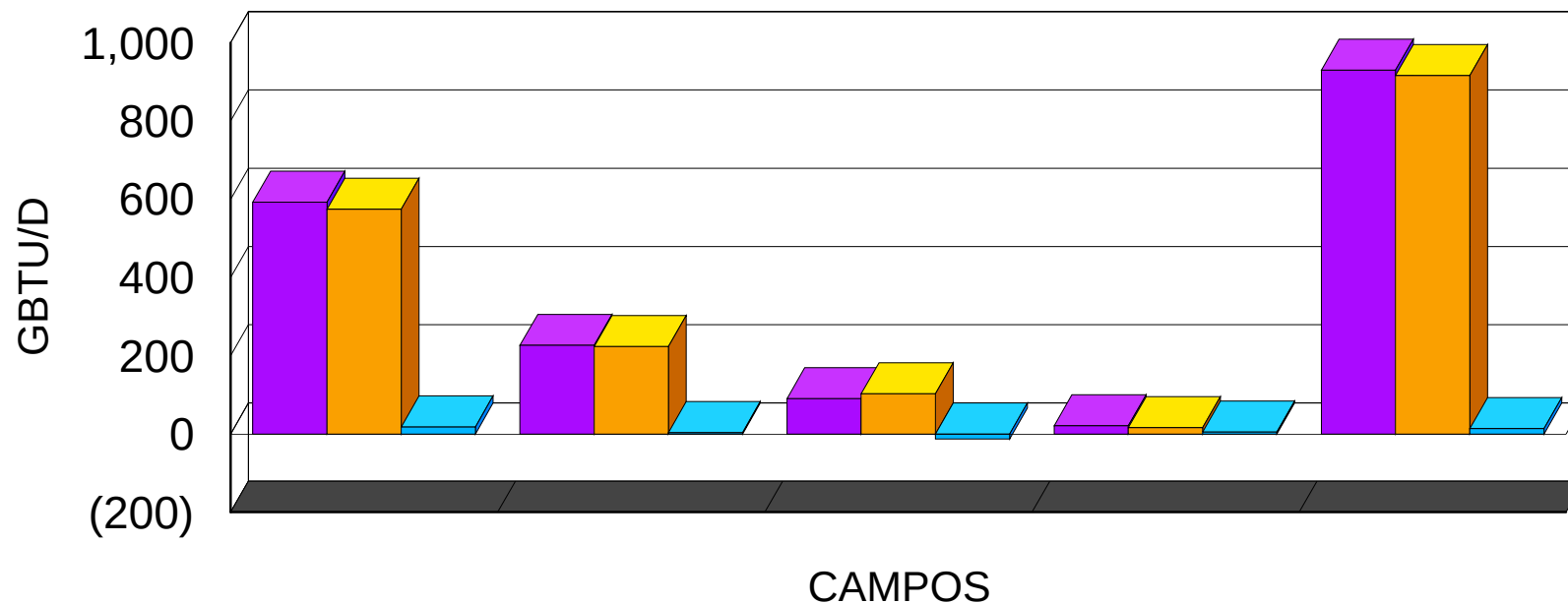


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	311.5	496.5	132.3	940.3
■ PRONÓSTICOS	298.8	482.9	135.0	916.7
■ DIFERENCIA	12.7	13.5	(2.7)	23.6
■ DIF PORCENTUAL	4.3%	2.8%	-2.0%	2.6%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

may-2008



	La Guajira	Cusiana	Otros campos	Campos aislados	TOTAL
■ REAL	592.8	226.5	90.0	20.6	929.9
■ PRONÓSTICOS	574.7	223.1	102.5	16.0	916.3
■ DIFERENCIA	18.1	3.4	(12.5)	4.6	13.5
■ DIF PORCENTUAL	3.1%	1.5%	-12.2%	28.5%	1.5%

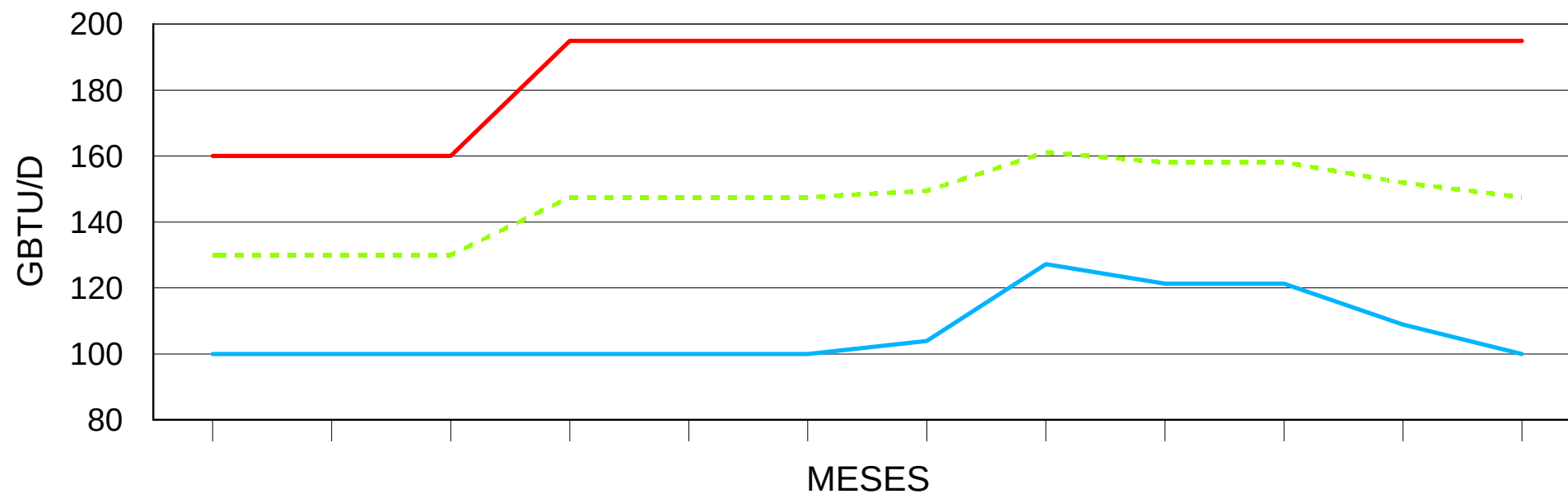
**SECCIÓN III
PRONÓSTICOS DE CONSUMOS Y
SUMINISTROS DE GAS NATURAL
PRÓXIMOS 12 MESES**

**Bucaramanga, 20 de junio de 2008
Anfitrión: TRANSORIENTE S.A. E.S.P.**

COSTA ATLÁNTICA

Pronósticos consumos de gas

1.1. Sector termoelectrico

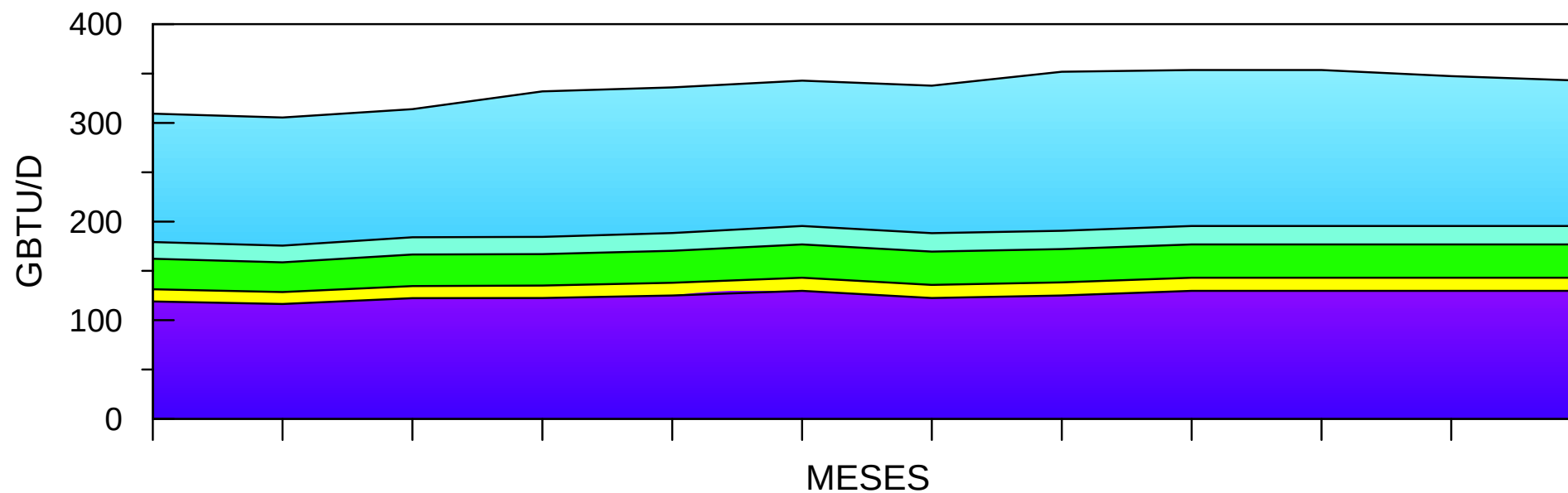


	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Esc alto	160.0	160.0	160.0	194.9	194.9	194.9	194.9	194.9	194.9	194.9	194.9	194.9
Esc medio	130.0	130.0	130.0	147.5	147.5	147.5	149.4	161.1	158.1	158.1	151.9	147.5
Esc bajo	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	104.0	127.3	121.3	121.3	108.9	100.0

COSTA ATLÁNTICA

1.2. Pronósticos consumos de gas natural por sectores

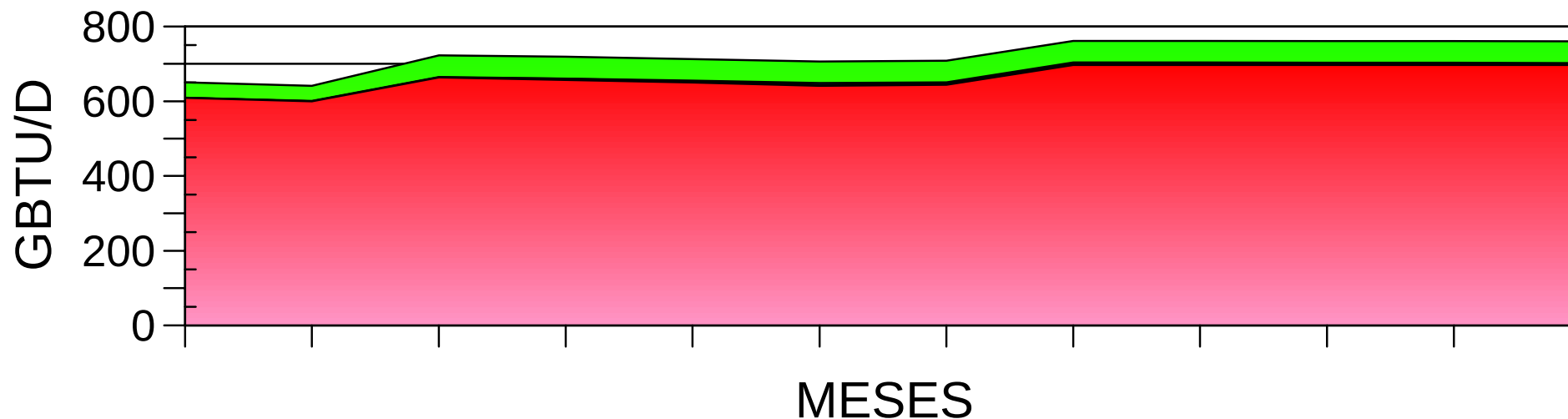
Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Industrial	119.1	116.6	122.3	122.6	125.2	129.8	122.6	125.2	129.8	129.8	129.8	129.8
Petroquímico	12.2	11.9	12.5	12.6	12.8	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3
Doméstico	30.9	30.3	31.8	31.8	32.5	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7
GNCV	17.1	16.7	17.5	17.6	18.0	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6
Termoeléctrico	130.0	130.0	130.0	147.5	147.5	147.5	149.4	161.1	158.1	158.1	151.9	147.5
	309.3	305.6	314.1	332.0	336.0	342.9	337.7	351.9	353.6	353.6	347.4	342.9

COSTA ATLÁNTICA

1.3. Pronósticos capacidad de producción



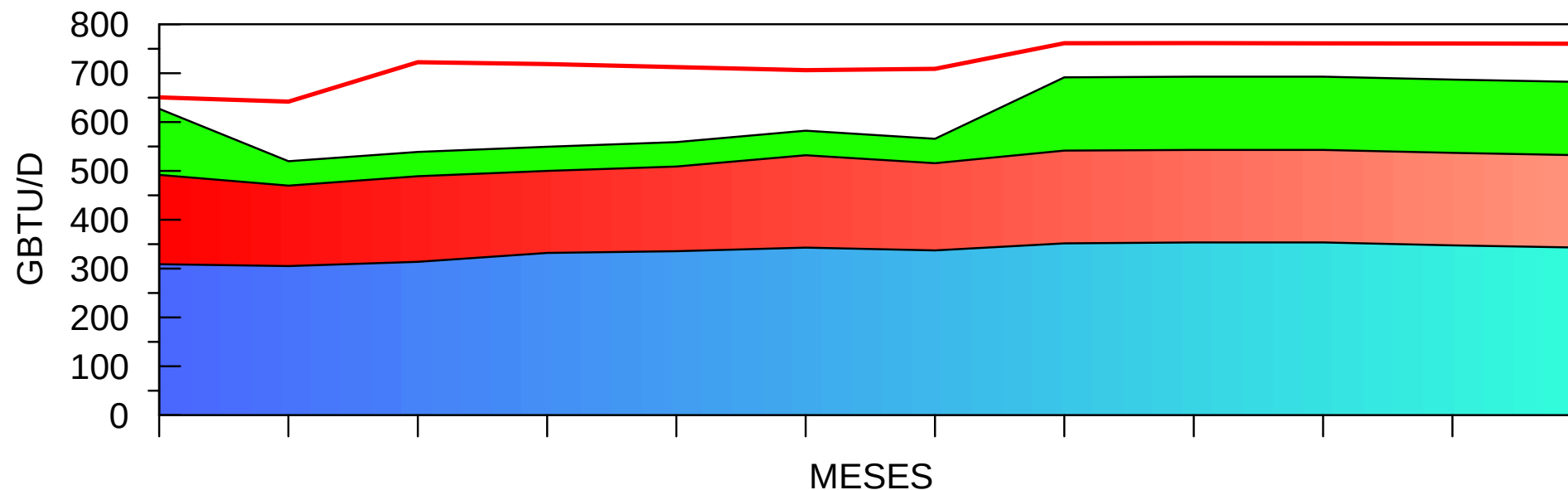
	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
La Guajira	609.0	600.0	664.0	657.0	650.0	641.0	644.0	697.0	697.0	697.0	697.0	697.0
Güepajé	0.0	0.0	0.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9
Arianna	0.7	0.6	0.6	0.8	1.6	4.1	3.8	3.7	3.8	3.1	3.0	2.5
La Creciente	41.0	41.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	650.7	641.6	722.6	718.9	712.7	706.2	708.8	761.7	761.7	761.0	760.9	760.4

1. En La Guajira comenzarán a operar las adecuaciones de las instalaciones de producción en ago/2008 y la nueva planta compresora en ene/2009
- 2 Se espera que Güepajé reinicie producción en sep/2008, con la instalación de un compresor
3. En Arianna perforarán el pozo Katana-1 en agosto, el cual iniciará producción a mediados del mes de sept. En septiembre perforarán Cañaflecha 1
4. La Creciente aumentará la producción en agosto, con la entrada de un nuevo pozo. Sin embargo la ampliación del gasoducto sólo entrará en octubre

COSTA ATLÁNTICA

1.4. Destinación del gas natural producido en la Costa Atlántica

Escenario medio

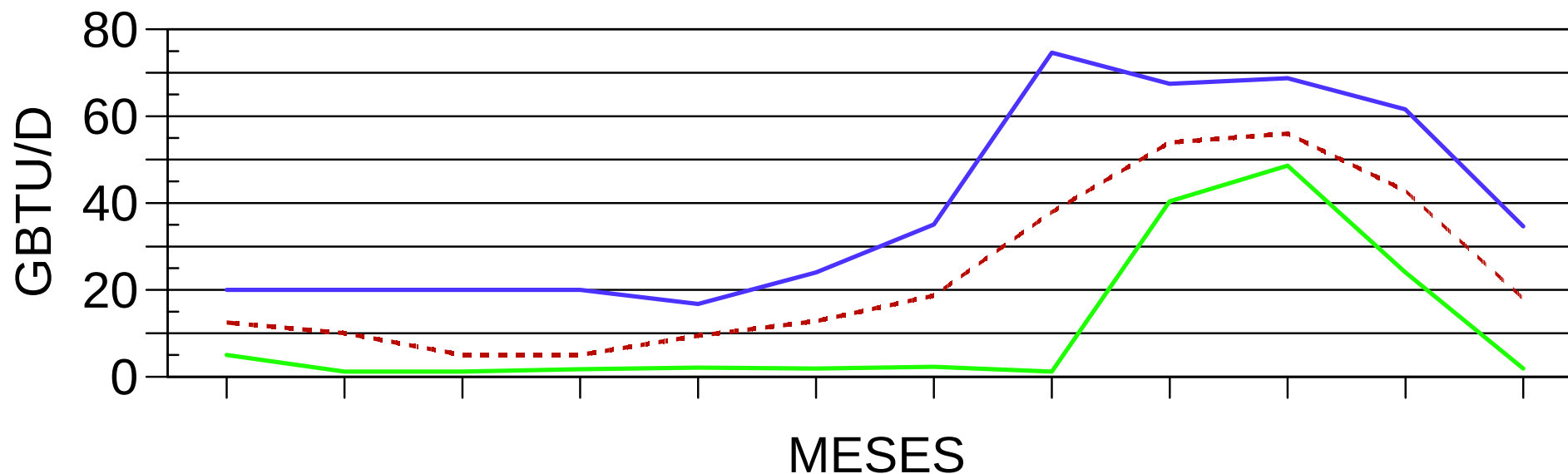


	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
■ A la Costa	309.3	305.6	314.1	332.0	336.0	342.9	337.6	351.9	353.6	353.6	347.4	342.9
■ Al interior	182.7	164.4	174.8	167.8	173.1	189.5	178.0	189.5	189.5	189.5	189.5	189.3
■ A Venezuela	135.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
— Cap. prod.	650.7	641.6	722.6	718.9	712.7	706.2	708.8	761.7	761.7	761.0	760.9	760.4
— Balance	23.7	121.6	183.7	169.2	153.7	123.8	143.2	70.3	68.7	68.0	74.0	78.1

INTERIOR DEL PAÍS

2.1. Pron. consumo gas, sector termoeléctrico

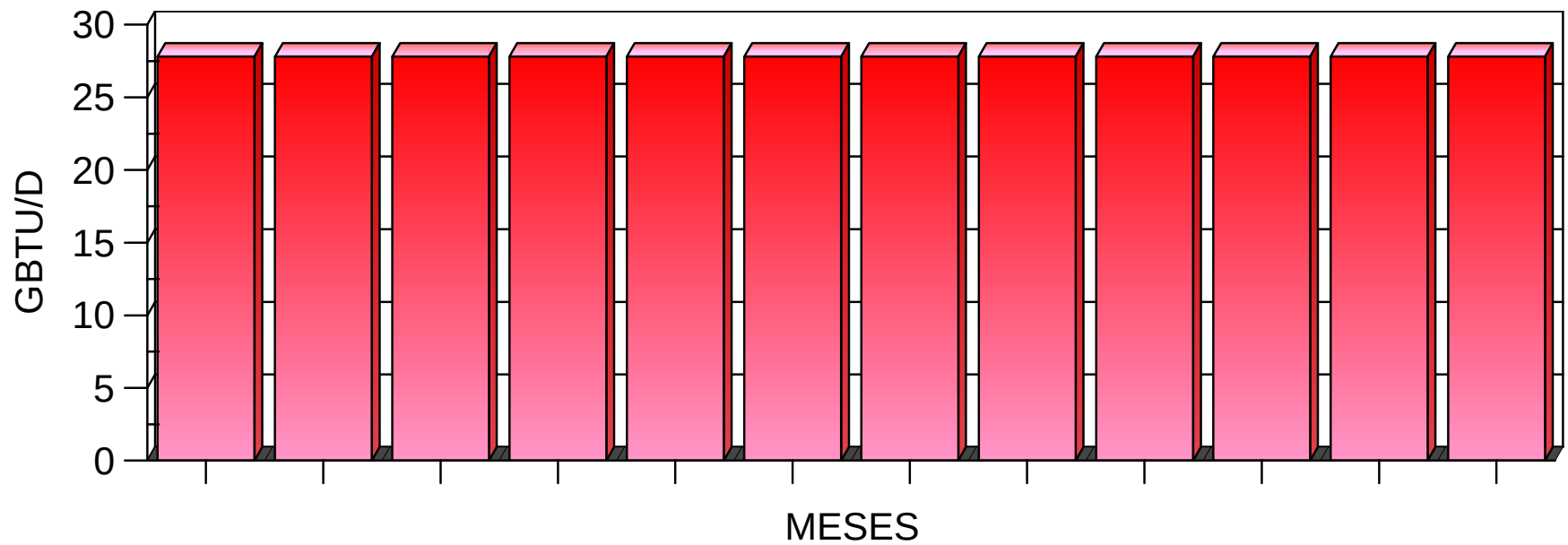
No incluye Termoyopal



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
— Esc alto	20.0	20.0	20.0	20.0	16.8	24.0	35.1	74.6	67.4	68.8	61.5	34.6
-·- Esc medio	12.5	10.0	5.0	5.0	9.4	12.8	18.7	37.9	53.9	56.0	42.8	18.0
— Esc bajo	5.0	1.2	1.2	1.8	2.1	1.9	2.3	1.2	40.4	48.6	24.1	1.9

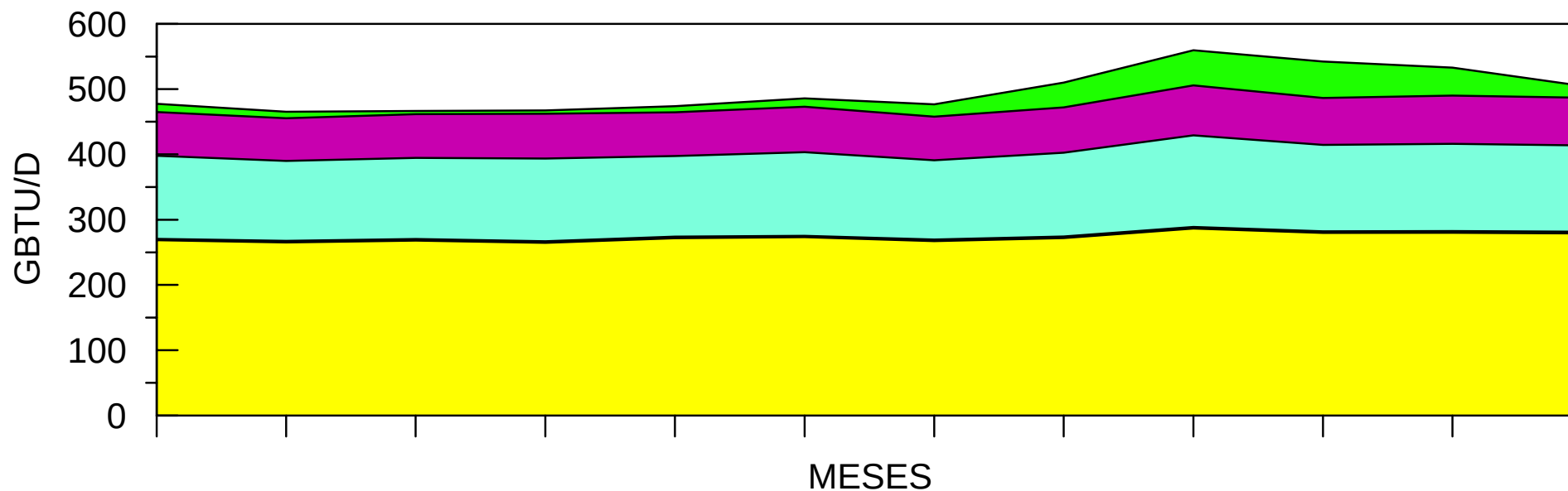
INTERIOR DEL PAÍS

2.2. Pronósticos consumos Termoyopal

[illegible]

INTERIOR DEL PAÍS

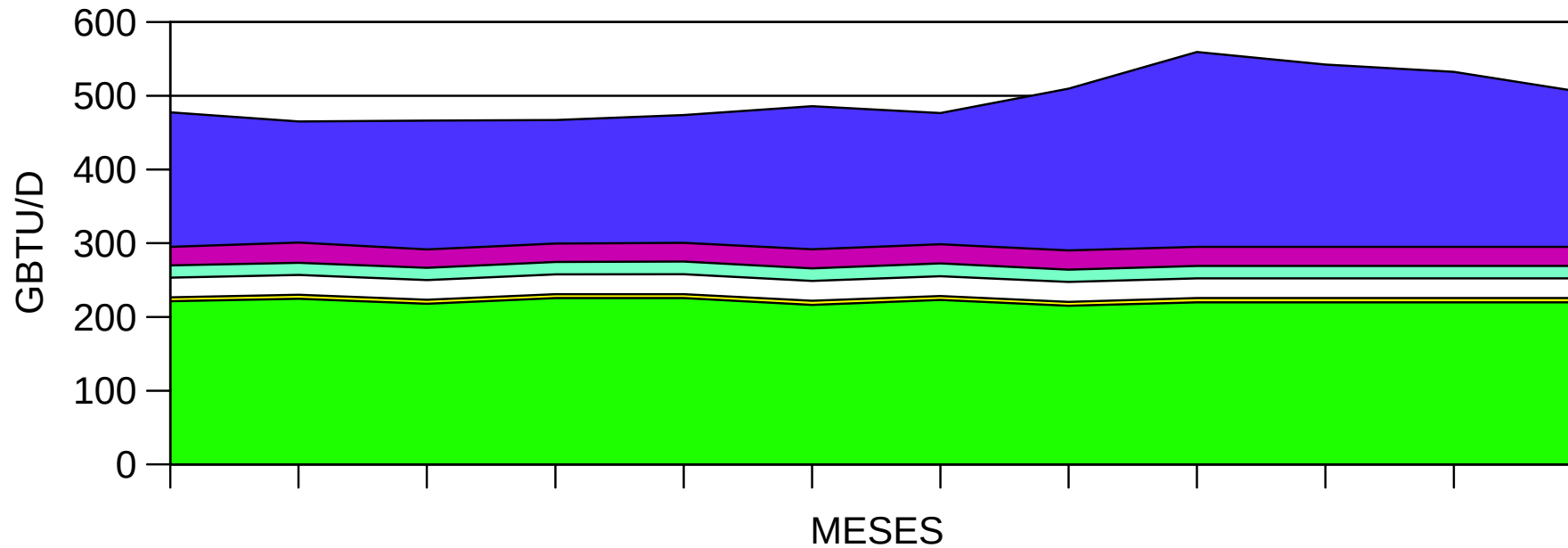
2.3. Pronósticos consumos por sectores, sin incluir Termoyopal Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Industrial	268.5	265.2	268.0	264.7	271.8	273.1	267.3	271.9	286.5	279.8	280.1	279.1
Petroquímico	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.5	2.3	2.4	2.4
Doméstico	127.1	122.5	124.5	126.8	123.7	128.0	121.4	128.3	140.4	132.6	133.8	132.5
GNCV	67.2	65.3	66.8	68.5	66.7	69.8	67.0	69.5	76.3	71.8	73.8	73.1
Termoeléctrico	12.5	10.0	5.0	5.0	9.4	12.8	18.7	37.9	53.9	56.0	42.8	18.0
	477.7	465.3	466.6	467.4	473.8	486.0	476.7	509.9	559.6	542.3	532.8	505.1

INTERIOR DEL PAÍS

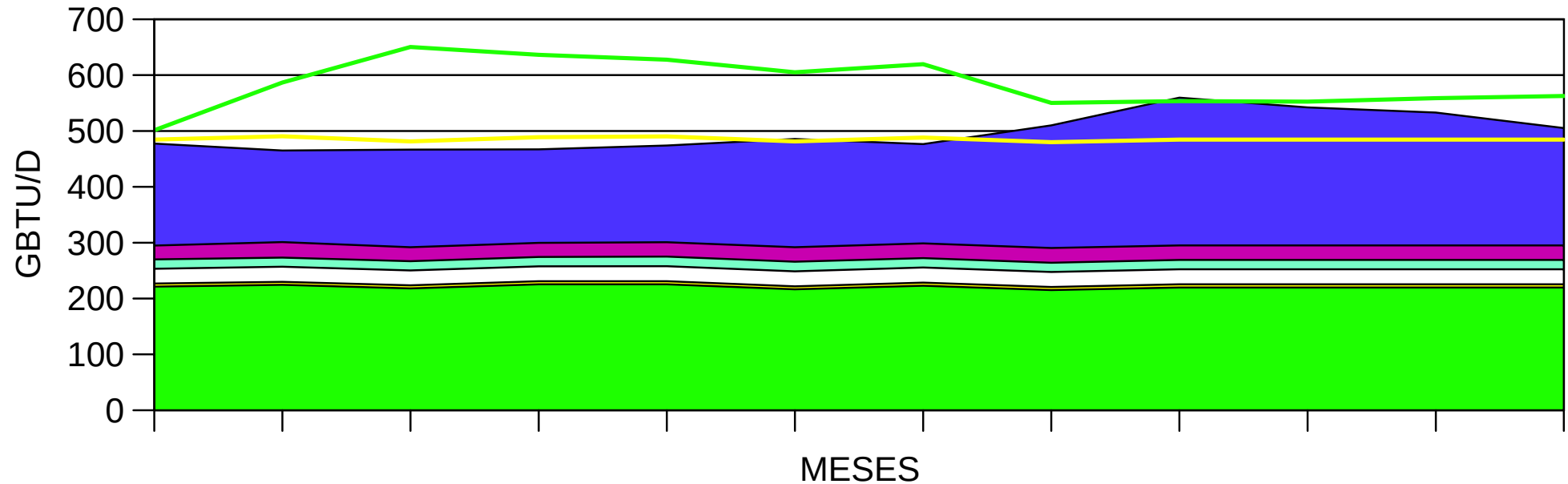
2.4 Balance oferta-demanda sin lim. de tpte. ni de suministro Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Cusiana	221.3	224.6	218.0	225.5	225.5	216.4	223.0	215.1	220.0	220.0	220.0	220.0
Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
Payoa-Provincia	26.5	27.0	26.7	26.9	27.0	26.9	26.9	26.8	26.8	26.8	26.8	26.8
Otros Magd Medio (1)	16.8	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.1	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9
Otros	24.9	27.4	25.0	24.9	25.7	26.0	26.1	26.1	26.0	26.0	26.0	26.0
De La Guajira	182.7	164.4	174.8	167.8	173.1	194.0	178.0	219.5	264.4	247.1	237.6	209.9
	477.7	465.2	466.6	467.3	473.8	485.9	476.7	509.9	559.6	542.3	532.8	505.1

INTERIOR DEL PAÍS

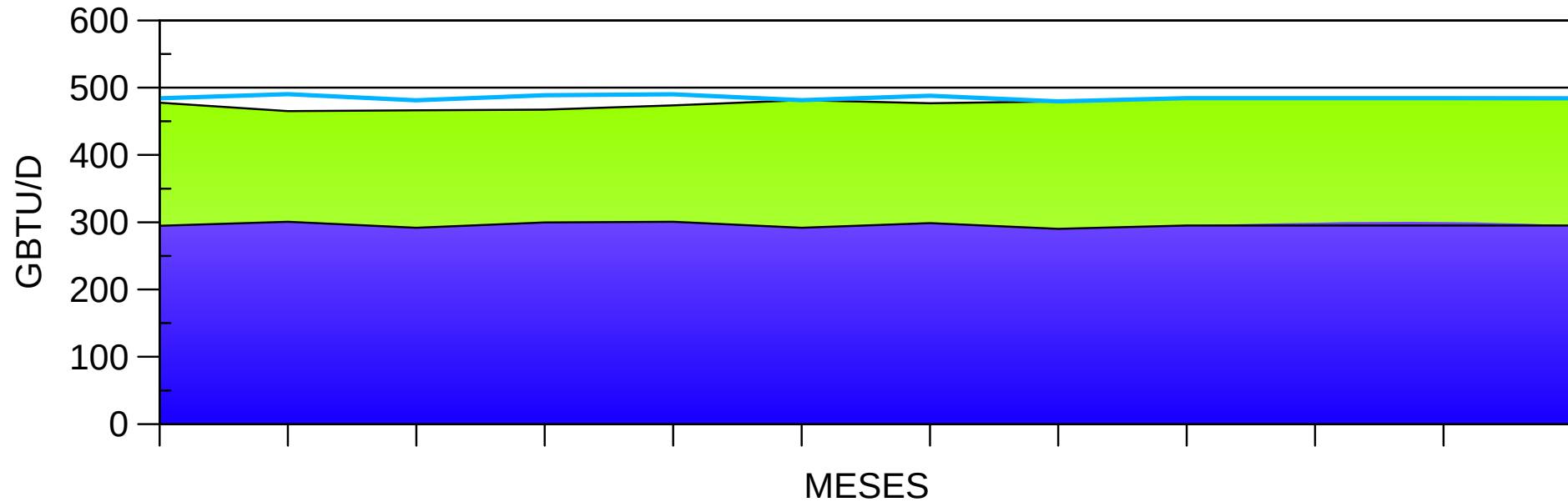
2.4. Balance oferta - demanda de gas, considerando limitaciones Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
■ Cusiana	221.3	224.6	218.0	225.5	225.5	216.4	223.0	215.1	220.0	220.0	220.0	220.0
■ Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
□ Payoa-Provincia	26.5	27.0	26.7	26.9	27.0	26.9	26.9	26.8	26.8	26.8	26.8	26.8
■ Otros Magd Medi	16.8	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.1	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9
■ Otros	24.9	27.4	25.0	24.9	25.7	26.0	26.1	26.1	26.0	26.0	26.0	26.0
■ De La Guajira	182.7	164.4	174.8	167.8	173.1	194.0	178.0	219.5	264.4	247.1	237.6	209.9
— Máx. disponible	501.4	586.9	650.3	636.5	627.5	605.2	619.8	550.1	553.4	552.6	558.7	562.6
— Máx. transportabl	484.49	490.33	481.22	489.07	490.23	481.42	488.1	479.82	484.7	484.68	484.66	484.46

INTERIOR DEL PAÍS

2.6. Balance oferta - demanda, con limitación tppe. Ball-Bca Escenario medio

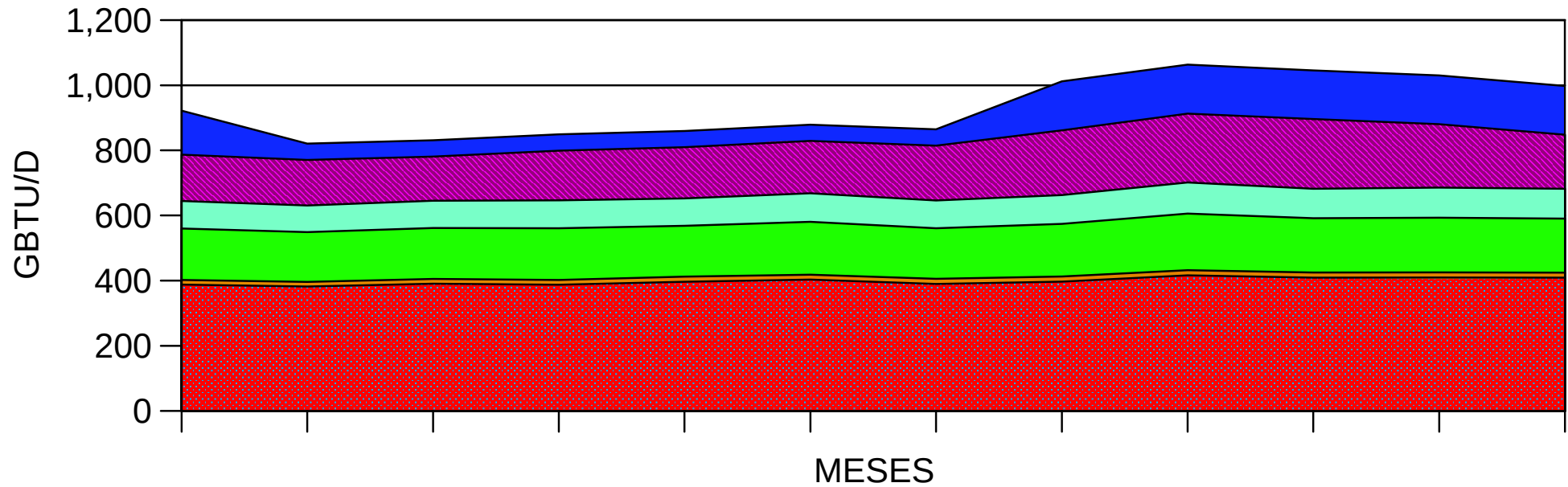


	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Sum. interior	295.0	300.9	291.8	299.6	300.8	291.9	298.6	290.4	295.2	295.2	295.2	295.2
Sum. Costa	182.7	164.4	174.8	167.8	173.1	189.5	178.0	189.5	189.5	189.5	189.5	189.3
Máx. transpo	484.5	490.3	481.2	489.1	490.2	481.4	488.1	479.8	484.7	484.7	484.7	484.5
Balance	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(4.5)	0.0	(30.1)	(74.9)	(57.6)	(48.2)	(20.6)

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1. Pronósticos consumos por sectores

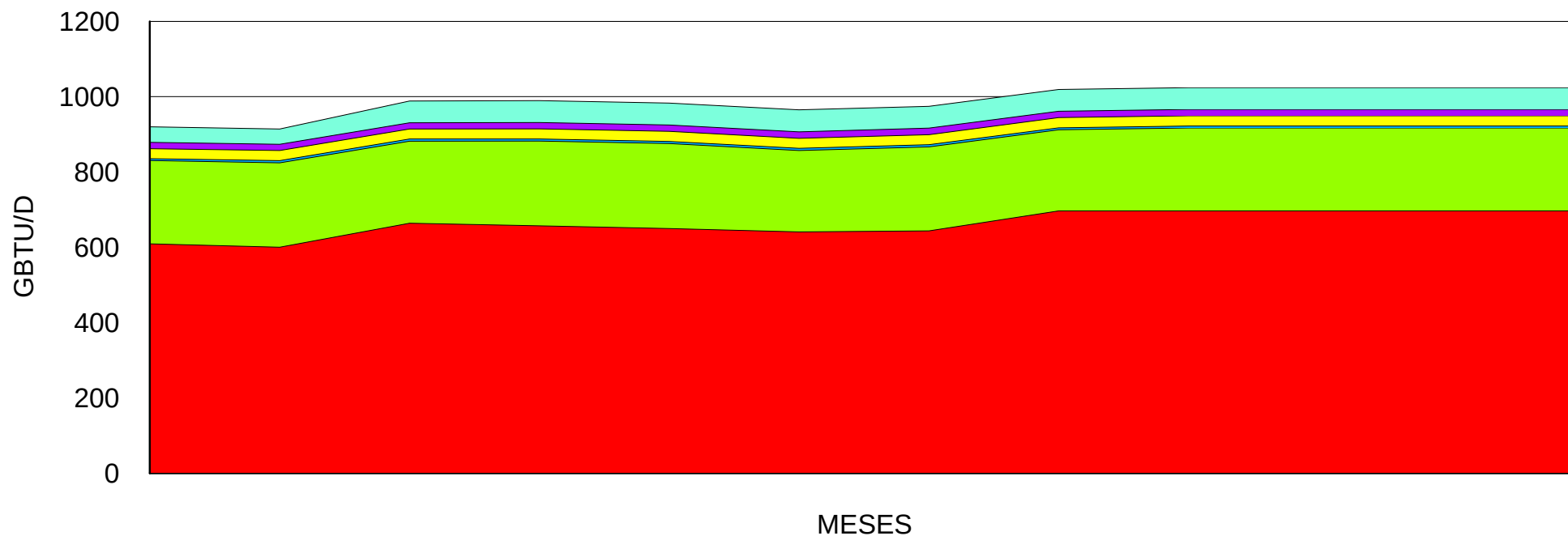
Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Industrial	387.6	381.8	390.3	387.3	396.9	402.9	389.9	397.1	416.4	409.6	409.9	408.9
Petroquímico	14.6	14.3	14.8	14.9	15.1	15.7	15.6	15.6	15.8	15.6	15.7	15.7
Doméstico	158.1	152.8	156.2	158.6	156.2	161.7	155.1	162.0	174.1	166.3	167.5	166.2
GNCV	84.3	82.0	84.4	86.1	84.6	88.4	85.6	88.1	94.9	90.4	92.4	91.8
Termoeléctrico	142.5	140.0	135.0	152.5	156.9	160.3	168.1	199.0	212.0	214.1	194.7	165.5
A Venezuela	135.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
	922.0	820.9	830.7	849.3	859.8	878.9	864.3	1,011.8	1,063.2	1,045.9	1,030.2	998.0

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2. Capacidad de producción por campos

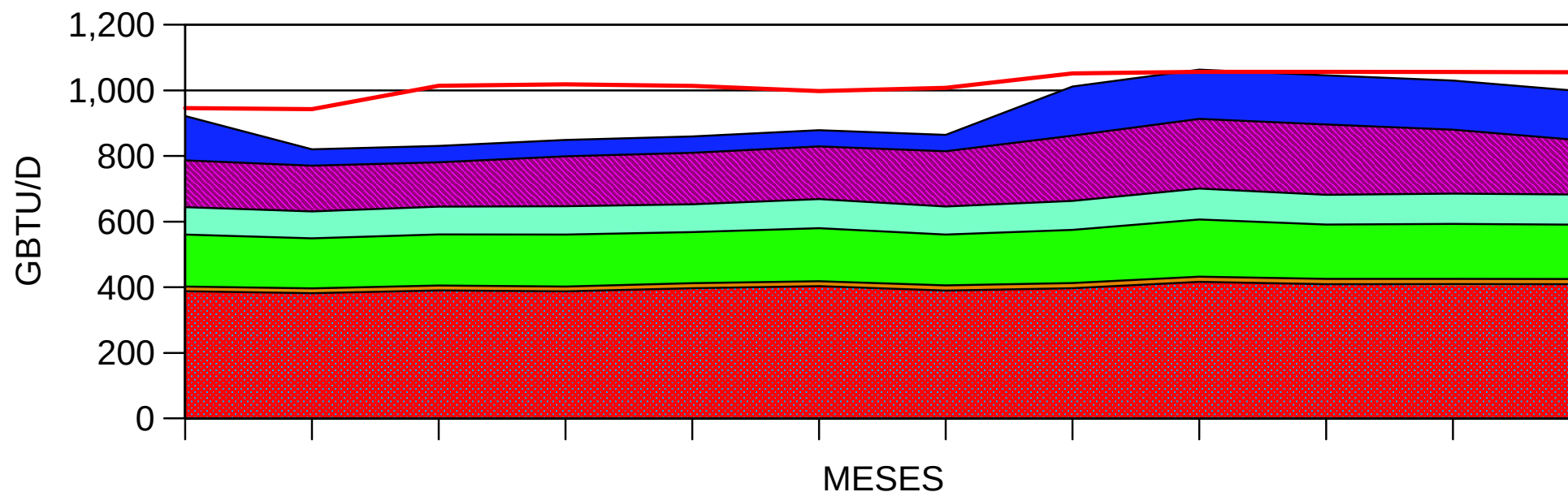


	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
La Guajira	609.0	600.0	664.0	657.0	650.0	641.0	644.0	697.0	697.0	697.0	697.0	697.0
Cusiana	221.3	224.6	218.0	225.5	225.5	216.4	223.0	215.1	220.0	220.0	220.0	220.0
Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
Payoa-Provincia	26.5	27.0	26.7	26.9	27.0	26.9	26.9	26.8	26.8	26.8	26.8	26.8
Otros Magd M	16.8	16.4	16.6	16.8	17.0	17.2	17.1	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9
La Creciente	41.0	41.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	920.1	914.5	988.8	989.6	983.0	965.0	974.5	1,019.3	1,024.2	1,024.2	1,024.2	1,024.2

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3. Pronósticos consumos vs capacidad de producción

Escenario medio



	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009
Industrial	387.6	381.8	390.3	387.3	396.9	402.9	389.9	397.1	416.4	409.6	409.9	408.9
Petroquímico	14.6	14.3	14.8	14.9	15.1	15.7	15.6	15.6	15.8	15.6	15.7	15.7
Doméstico	158.1	152.8	156.2	158.6	156.2	161.7	155.1	162.0	174.1	166.3	167.5	166.2
GNCV	84.3	82.0	84.4	86.1	84.6	88.4	85.6	88.1	94.9	90.4	92.4	91.8
Termoeléctrico	142.5	140.0	135.0	152.5	156.9	160.3	168.1	199.0	212.0	214.1	194.7	165.5
A Venezuela	135.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Cap. de produc	945.7	942.5	1,014.4	1,018.5	1,013.5	998.1	1,007.5	1,052.0	1,057.0	1,056.2	1,056.1	1,055.5