



■ filial de isa

GESTIÓN INTELIGENTE
PARA UN MUNDO MEJOR



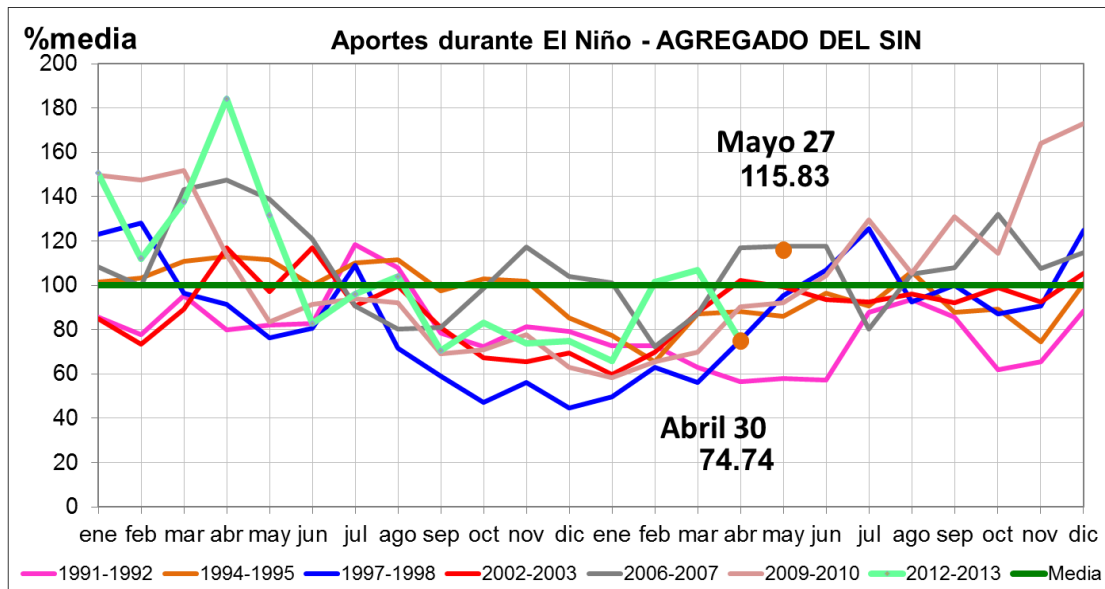
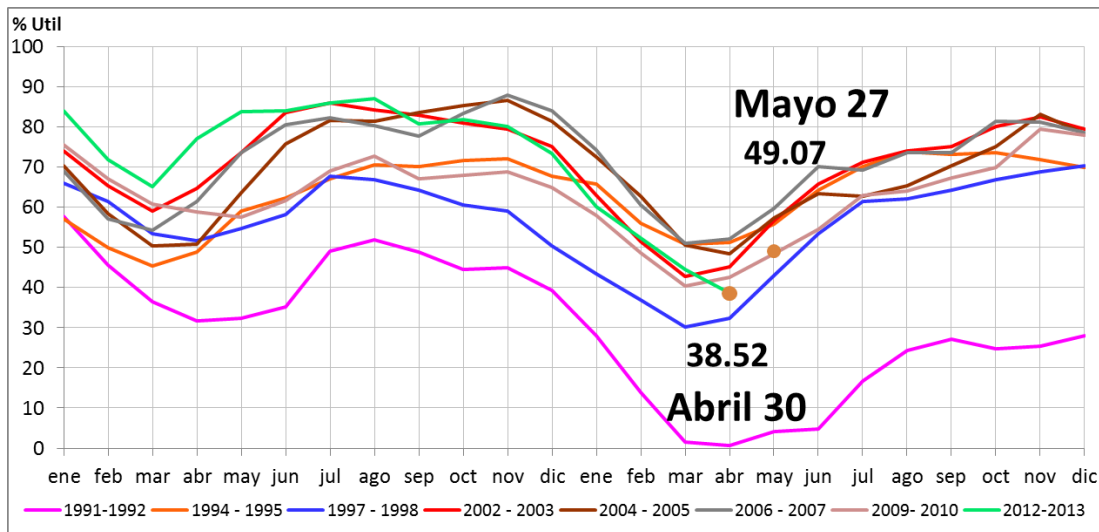
Informe semanal XM

Gerencia Centro Nacional de Despacho

Dirigido a: Consejo Nacional de Operación - CNO

Martes, 28 de mayo de 2013

Embalses y aportes SIN



Nombre	Volumen Util	Vertimiento
	Diario	Acum
Nombre	%	GWh

ANTIOQUIA	%	GWh
MIEL I	45.7	0.0
MIRAFLORES	21.0	0.0
PENOL	42.9	0.0
PLAYAS	67.5	2.6
PORCE II	24.0	0.0
PORCE III	57.7	0.0
PUNCHINA	78.1	0.0
RIOGRANDE2	43.5	0.0
SAN LORENZO	42.7	0.0
TRONERAS	54.4	0.0
total Antioquia	42.7	2.6

CARIBE	%	GWh
URRA1	40.1	0.0
total Caribe	40.1	0.0

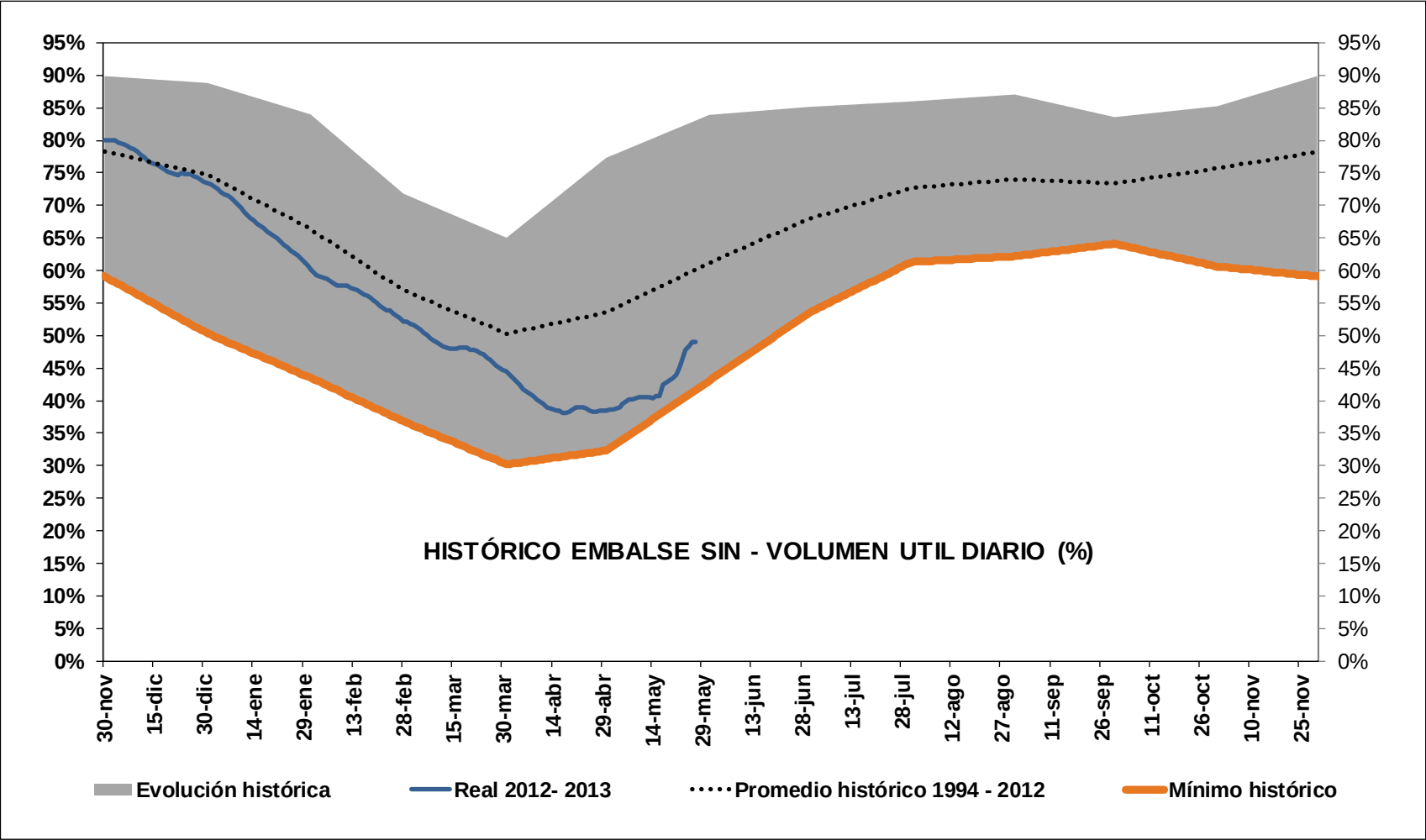
CENTRO	%	GWh
AGREGADO BOGOTA	67.3	0.0
BETANIA	66.6	0.0
MUNA	81.7	0.0
PRADO	55.4	0.0
total Centro	67.3	0.0

ORIENTE	%	GWh
CHUZA	54.1	0.0
ESMERALDA	21.8	0.0
GUAVIO	41.6	0.0
total Oriente	39.7	0.0

VALLE	%	GWh
ALTOANCHICAYA	105.7	2.5
CALIMA1	41.5	0.0
SALVAJINA	59.5	0.0
total Valle	54.2	2.5

Total Acumulado -SIN-	49.07%	5.11
------------------------------	---------------	-------------

Histórico de evolución embalse del SIN (1994-2012)

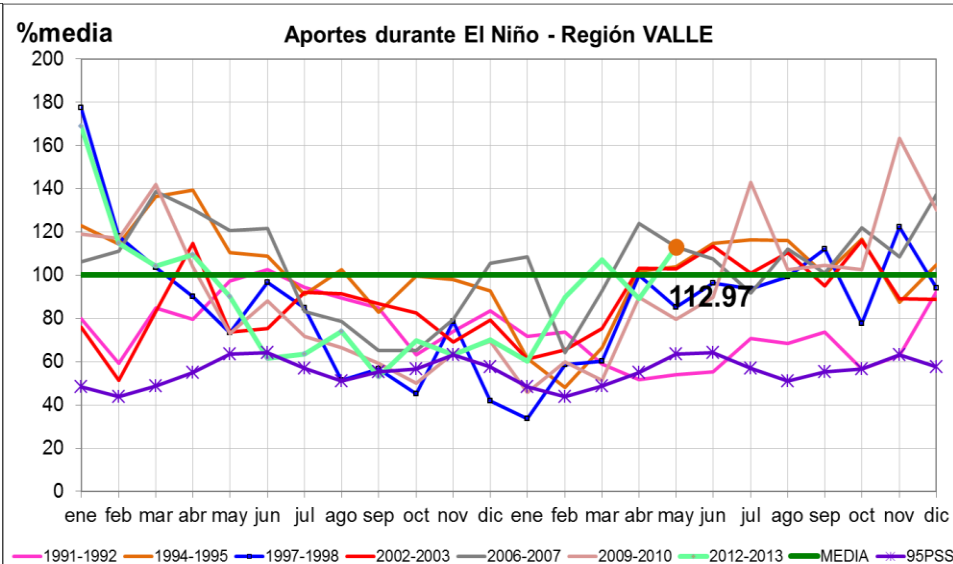
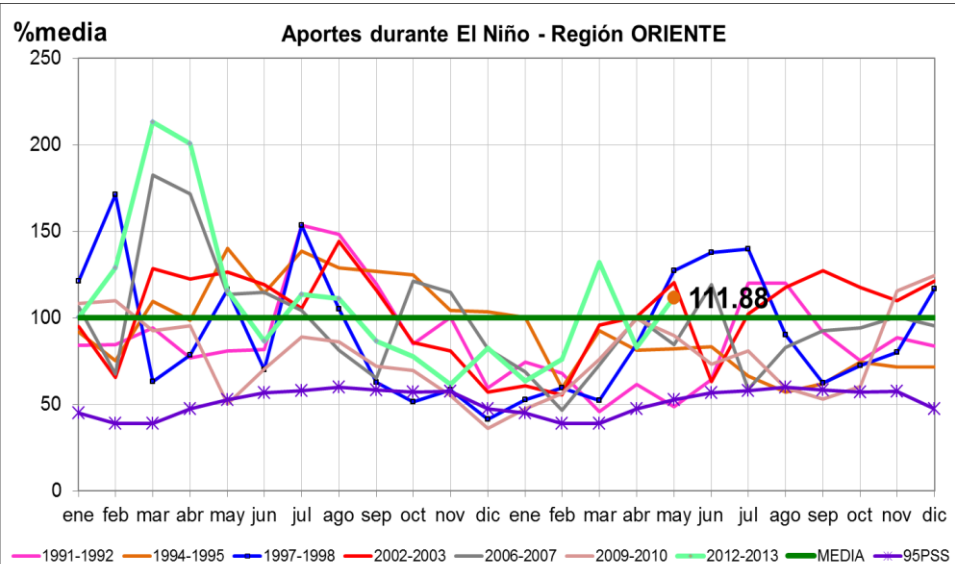
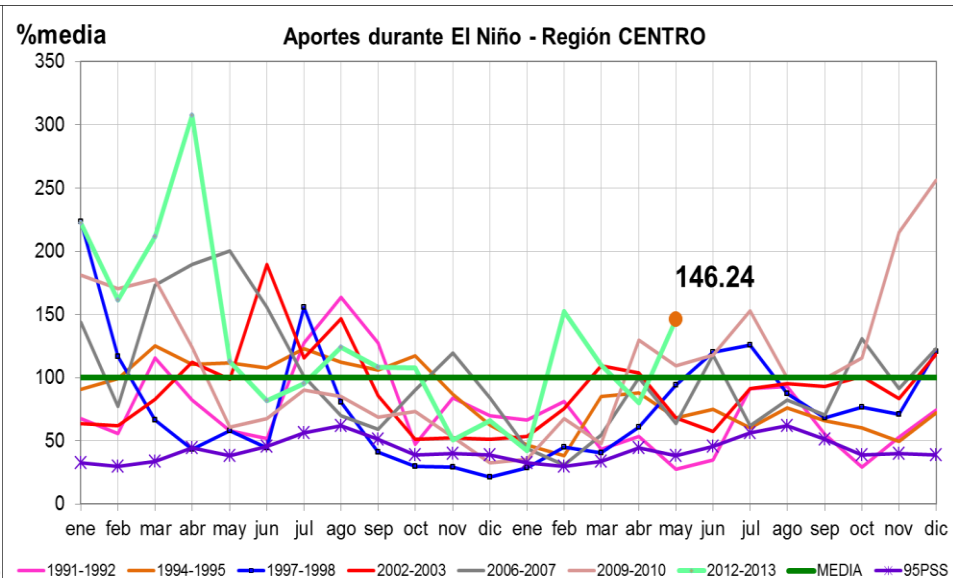
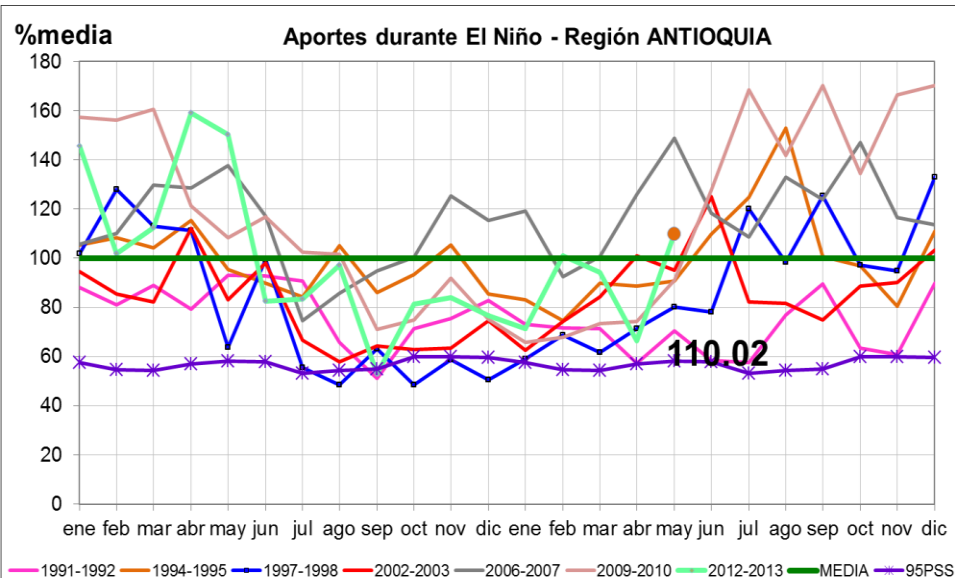


Todos los derechos reservados para XM S.A. E.S.P.



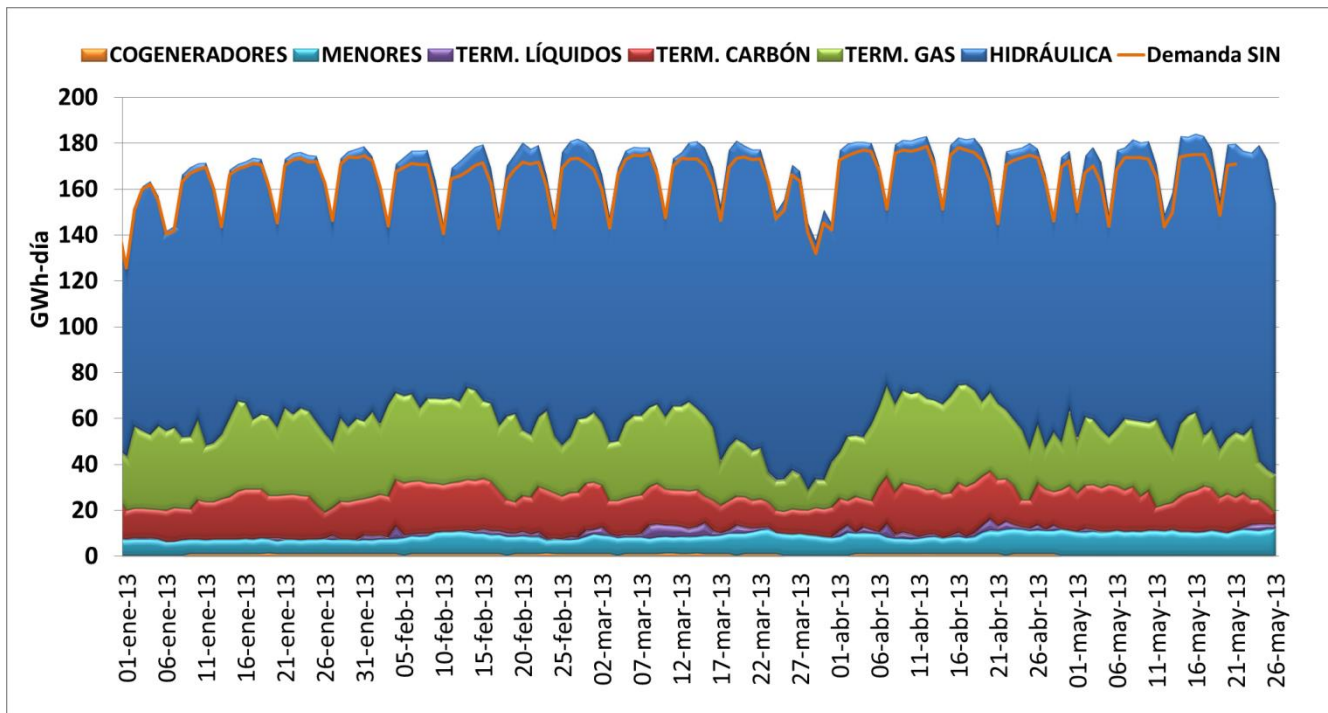
filial de isa

Aportes regionales



Datos hasta el 27 de mayo

Generación total



Generación promedio día (GWh-día)					
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	*Mayo
Hidráulica	107.03	107.34	117.04	111.94	119.23
Térmica	50.61	54.38	41.70	52.80	42.57
Gas	32.27	33.30	25.39	32.81	26.32
Carbón	17.27	19.98	14.29	18.32	15.79
Líquidos	1.07	1.10	2.03	1.66	0.47
Menores	6.39	7.80	8.35	8.84	10.37
Cogeneradores	0.90	0.99	0.90	0.95	0.59
Total	164.93	170.52	167.99	174.53	172.76

Generación térmica promedio 20-27 mayo
34.31 GWh

* Valores parciales de mayo de 2013



Panorama Energético

Resumen Información Básica Simulaciones

Variable/ Información	Descripción
Tipo de Estudio	- Estudio con hidrología estocástica (200 series sintéticas). Caso Autónomo. - Determinísticos: - Caso 1: Esperada SHyPH - Caso 2: Contingencia + Esperada SHyPH
Horizonte	104 semanas (May/13 – Abr/15)
Demanda	Escenario Medio de UPME (Marzo/13) – Estocástico Escenario Alto de UPME (Marzo/13) – Determinísticos
Precios de Combustible	Proyecciones (Escenarios Base) UPME Marzo/2013 para Gas, Fuel Oil y carbón
Disponibilidad de Combustible	Valores individuales de cantidades contratadas tanto para gas como para líquidos y OCG, en las vigencias 2012 – 2013 y 2013 – 2014
Plan de Expansión	Escenario con sensibilidad al atraso de proyectos
Parámetros	- Heat Rate Térmica a Gas: Se consideran los valores reportados incrementadas en 15%. - IHF reportados para el cálculo de la ENFICC (Unidades térmicas) - IH e ICP calculados para las plantas hidráulicas
Desbalance Hídrico	14 GWh/día
Exportación	Ecuador 5 GWh/día Venezuela 3 GWh/día Durante todo el horizonte

Plan de expansión de generación mediano plazo

Proyecto	Capacidad [MW]	Fecha considerada de entrada en operación
Amoyá (H)	80	Abril de 2013 (Primera Unidad) Mayo de 2013 (Segunda Unidad)
Gecelca 3 (T)	150	Octubre 15 de 2013
Termocol (T)	202	Mayo 31 de 2014
Sogamoso (H)	800	Septiembre de 2014 (Primera unidad) Octubre de 2014 (Segunda unidad) Noviembre de 2014 (Tercera unidad)
El Quimbo (H)	420	Noviembre 30 de 2015
Cucuana (H)	60	Diciembre 01 de 2014



Supuesto de Disponibilidad de Combustibles

Información de contratos para el C X C

Recurso	Vigencia 12 - 13		Vigencia 13 - 14	
	Gas	Liquidos	Gas	Liquidos
Proelectrica	16	0	15	0
Tebsa	150	0	150	0
TermoValle	36	0	36	0
Merilectrica	38	0	40.95	0
Barranquilla	0	34	0	34
Cartagena	0	55	0	55
Candelaria	52	75	0	75
Termosierra	0	60.6	3.5	52.882
Termodorada	0	12	0	12
TermoCentro	26.071	27.119	23.071	27.119
TermoEmcali	16	38.2	16	38.2
Flores	57.4	45	50.58	126.7
Termocol				53.1
Termonorte				

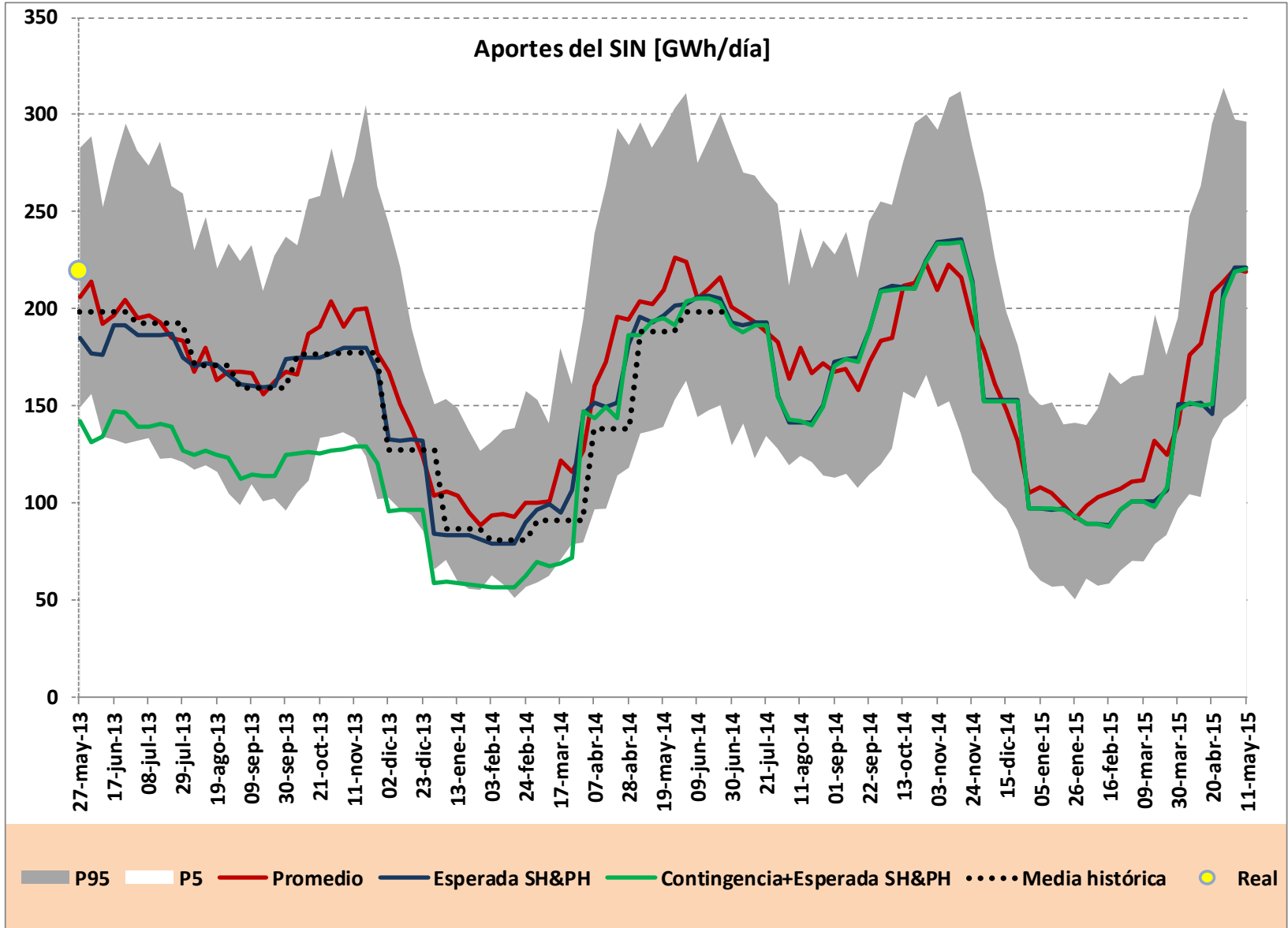
Esta información considera contratos firmes e incluye contratos OCG



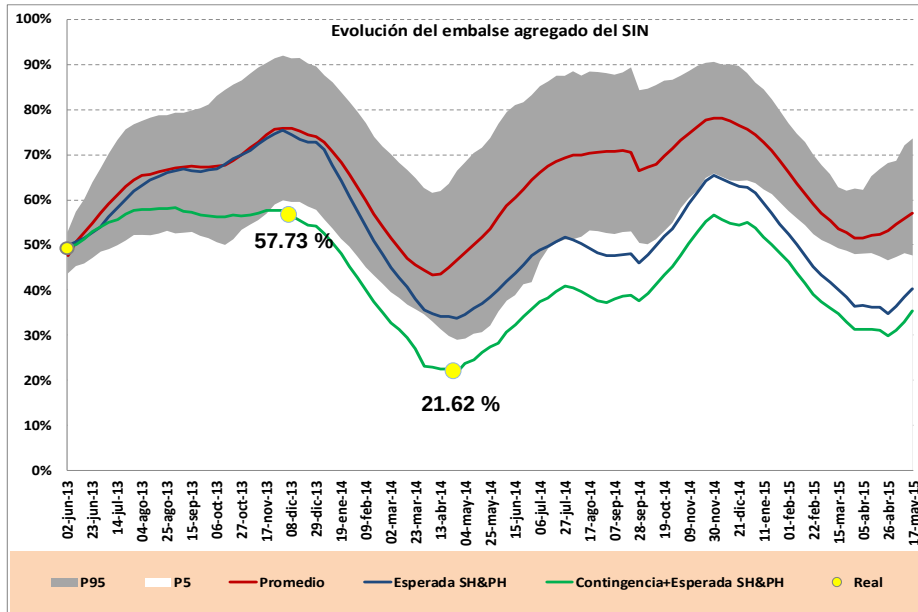


Resultados de los estudios

Aportes hidrológicos (GWh/día)

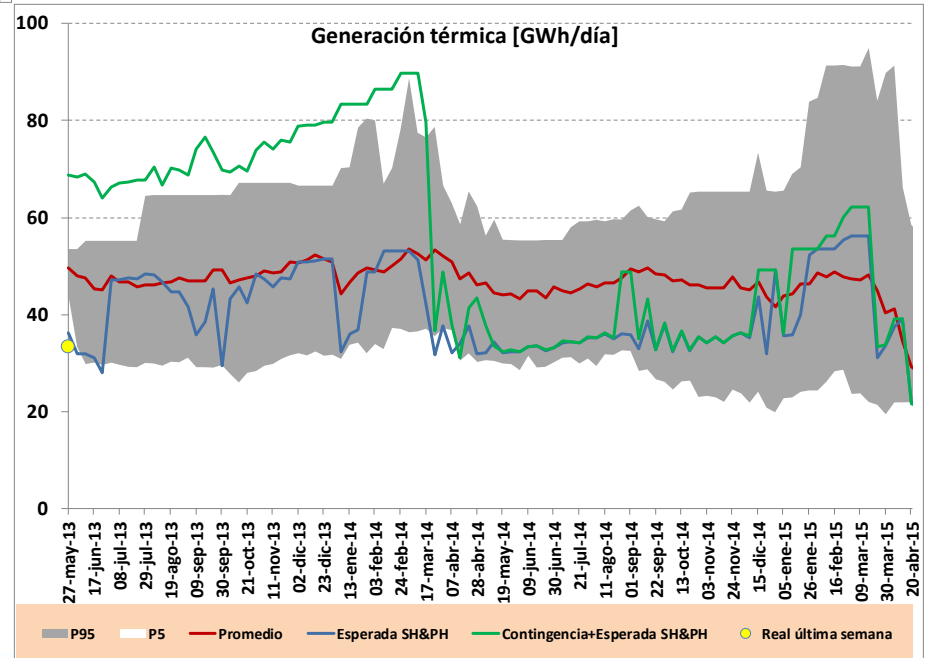


Resultados de los estudios



Evolución del embalse agregado %

Generación térmica (GWh/día)





■ filial de isa

 www.xm.com.co

TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS PARA XM S.A. E.S.P.

2013

