



■ filial de isa

GESTIÓN INTELIGENTE
PARA UN MUNDO MEJOR



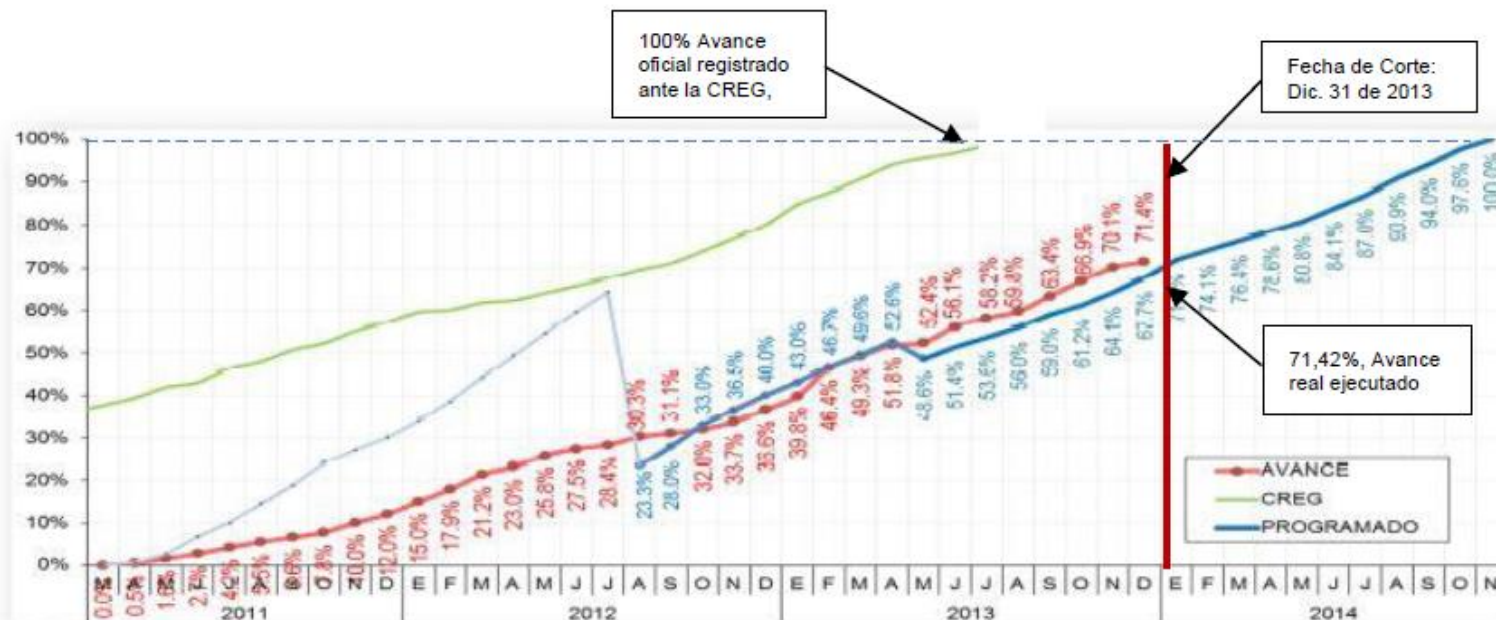
Auditorías de Plantas asociadas al Cargo por Confiabilidad

6 de Mayo de 2014

Resolución 061 /2007

- Auditorias contratadas según listas de firmas definidas por el CNO
- Informes con corte semestral
- Si el Auditor define atrasos > 1 año: se constituye en un evento grave e insalvable. La CREG declara el incumplimiento.
- Si el Auditor define atrasos ≤ 1 año, el agente debe: Ampliar monto y vigencia de la garantía y presentar contratos de respaldo de Energía Firme, o Subasta de Reconfiguración





Curva S del Proyecto registrado en la CREG y el ejecutado real.

Figura 5. Curva “S” registrada ante la CREG vs. Curva “S” real

- Curva “S” registrada ante la CREG por el Agente Generador.
- Curva “S” de avance real del proyecto reportada por el Agente Generador.
- Curva “S” programada por el Agente Generador.

El proyecto tiene un atraso del 28,58%; es posible cumplir con el IPVO siempre y cuando el avance del proyecto no sea interrumpido

Fuente: CCC S.A.



PLANTA HIDRÁULICA SOGAMOSO CURVAS “S” DEL PROYECTO

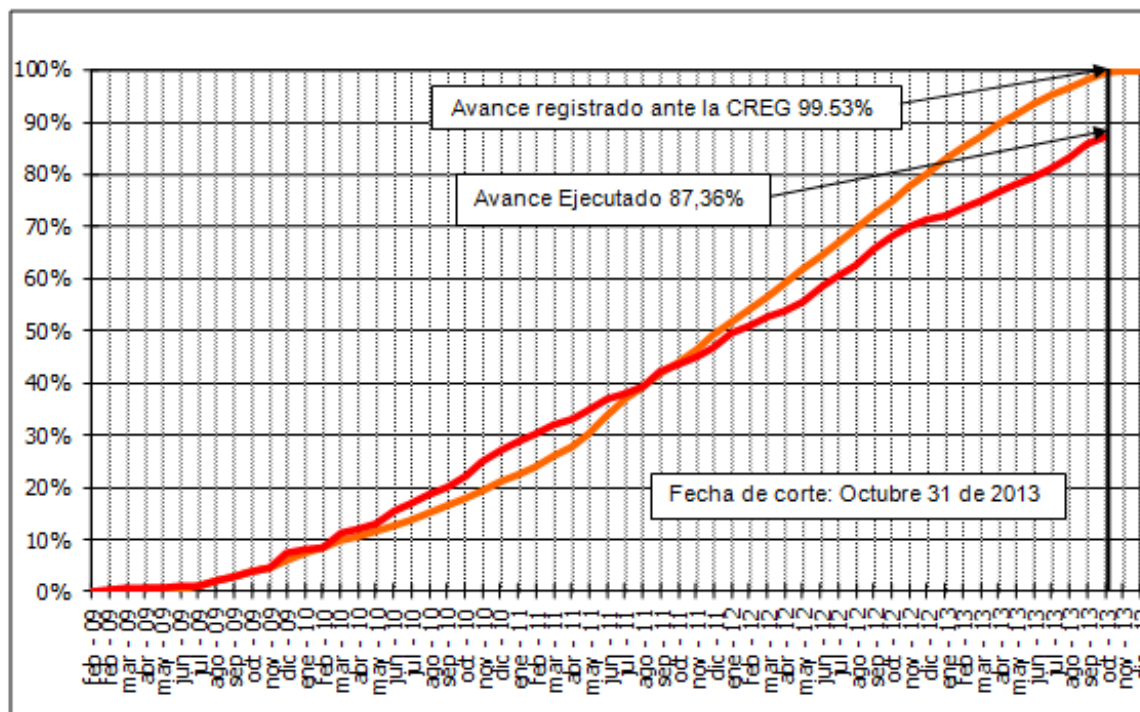


Figura 4. Curva S registrada ante la CREG vs. Curva S Real

- Curva S registrada ante la CREG por el Generador.
- Curva S de avance real del proyecto reportada por el Agente Generador.

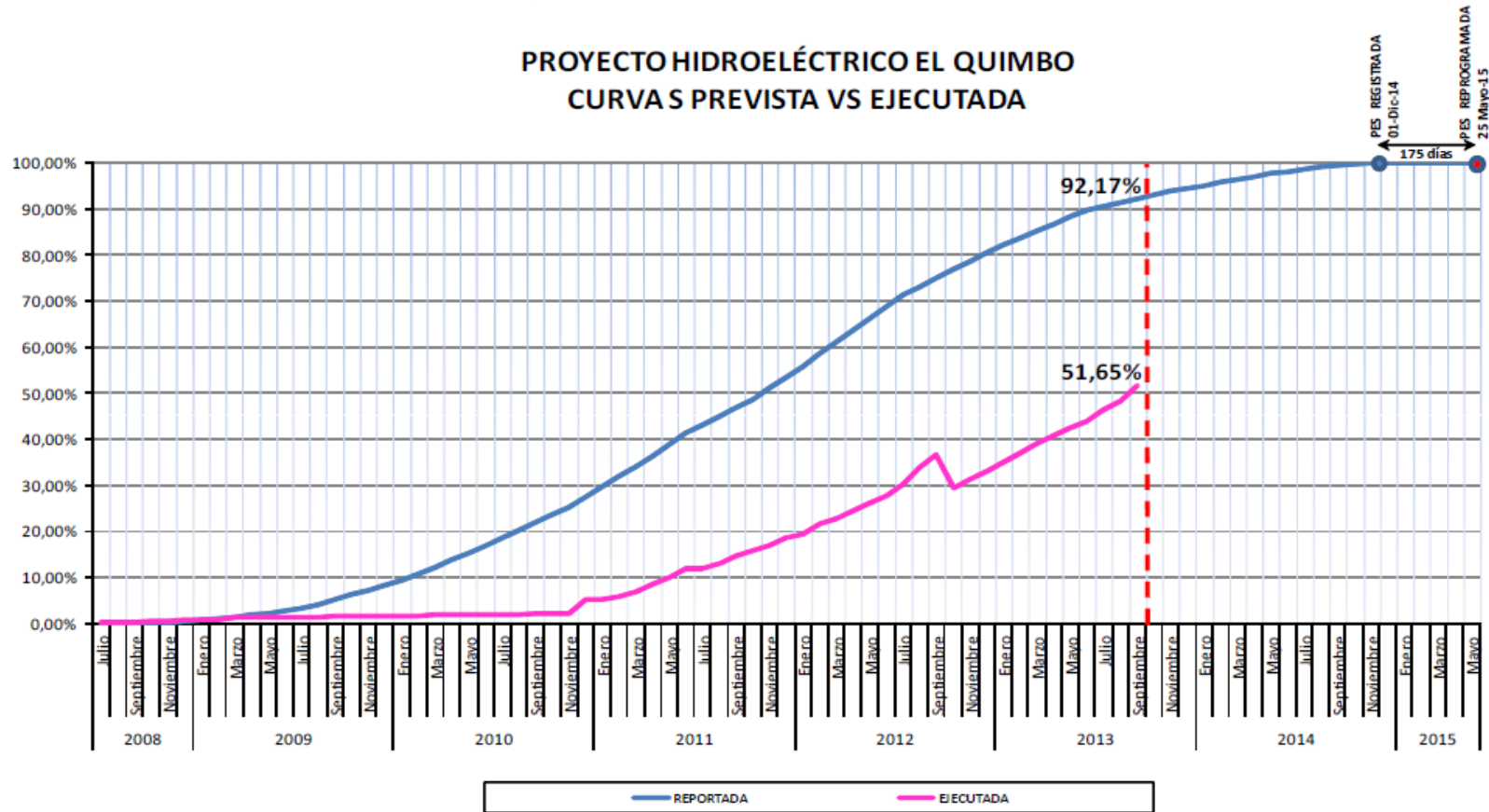
El proyecto tiene un atraso del 12,17%; no se vislumbra un incumplimiento en la fecha de inicio del período de vigencia de la obligación de energía firme

Fuente: SEDIC S.A.



QUIMBO – SEDIC (Septiembre 2013)

IPVO: 1 Dic. 2014

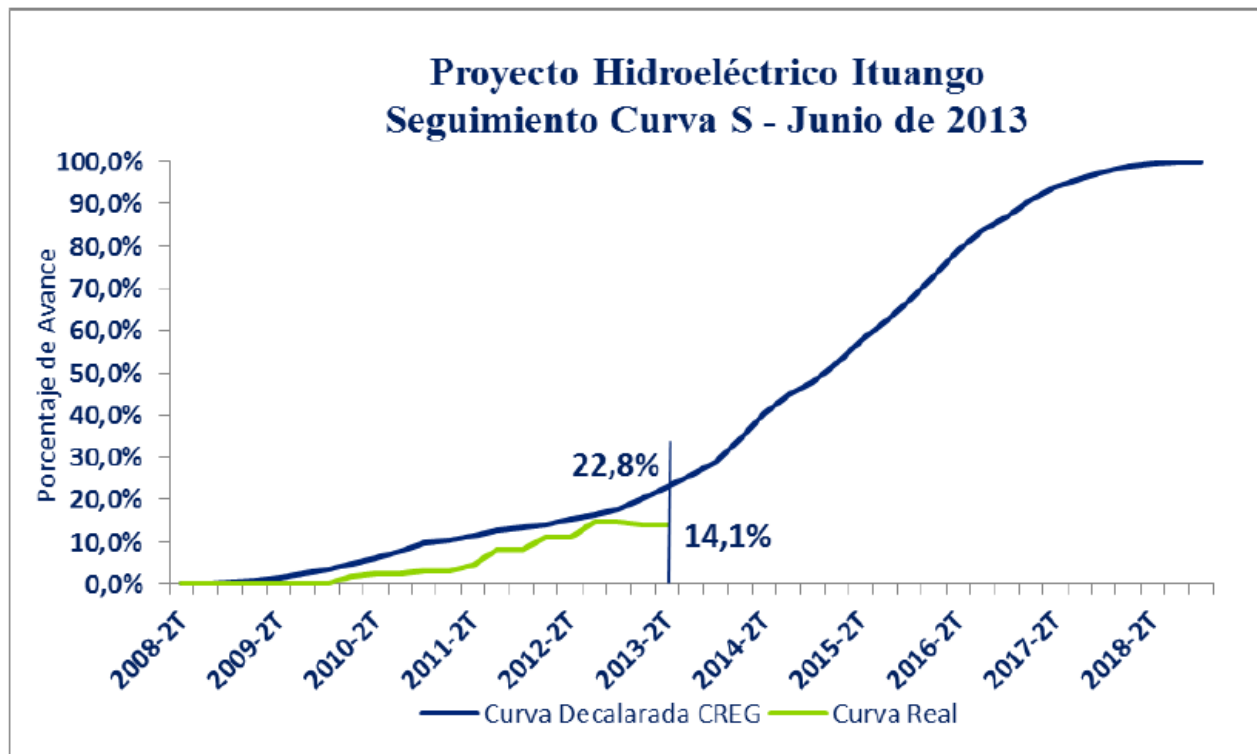


La Auditoría estima que el proyecto estaría entrando en operación comercial a partir del 25 de mayo de 2015, con un retraso de 175 días. EMGESA presentó contratos de respaldo.

Próximo corte: marzo 2014 - elaboración de informe en proceso

Fuente: SEDIC S.A.





- Retraso de 261 días frente al IPVO reportado (19 agosto 2019)
- EPM presentó contratos de respaldo y ampliación de la garantía

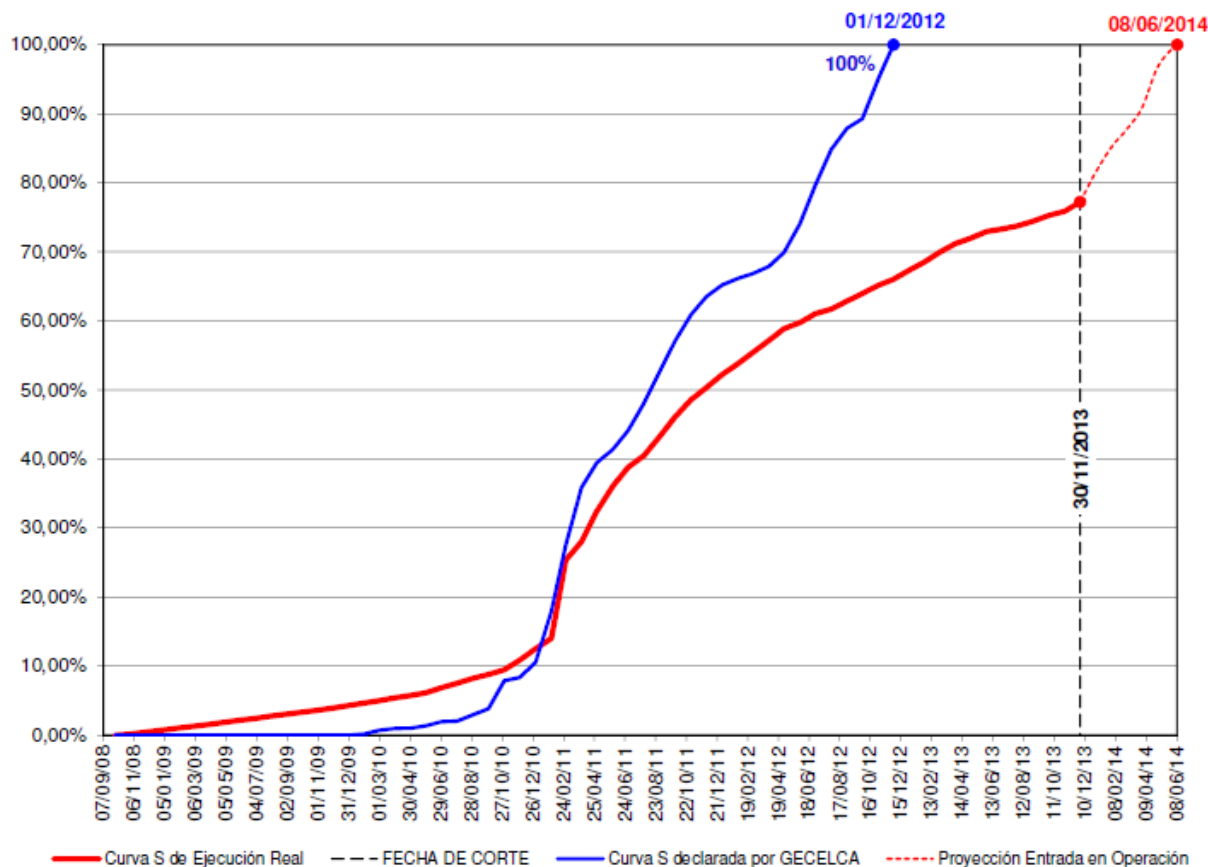
Fuente: Sabana de productos desagregada. Sabana declarada ante la CREG. Cálculos propios

Corte dic-13: se está esperando que Deloitte realice la visita técnica; por política de Deloitte estas visitas se realizan 4 meses después del corte. Adicionalmente, por razones de orden público se suspendió la visita. Se está gestionado con Deloitte para agilizar la entrega del informe.

Fuente: DELOITTE



CURVA "S" PROYECTO GECELCA 3



La fecha estimada de entrada en operación es el 08 de junio de 2014. GECELCA, presentó contratos de respaldo y amplió la garantía.

Fuente: INGETEC

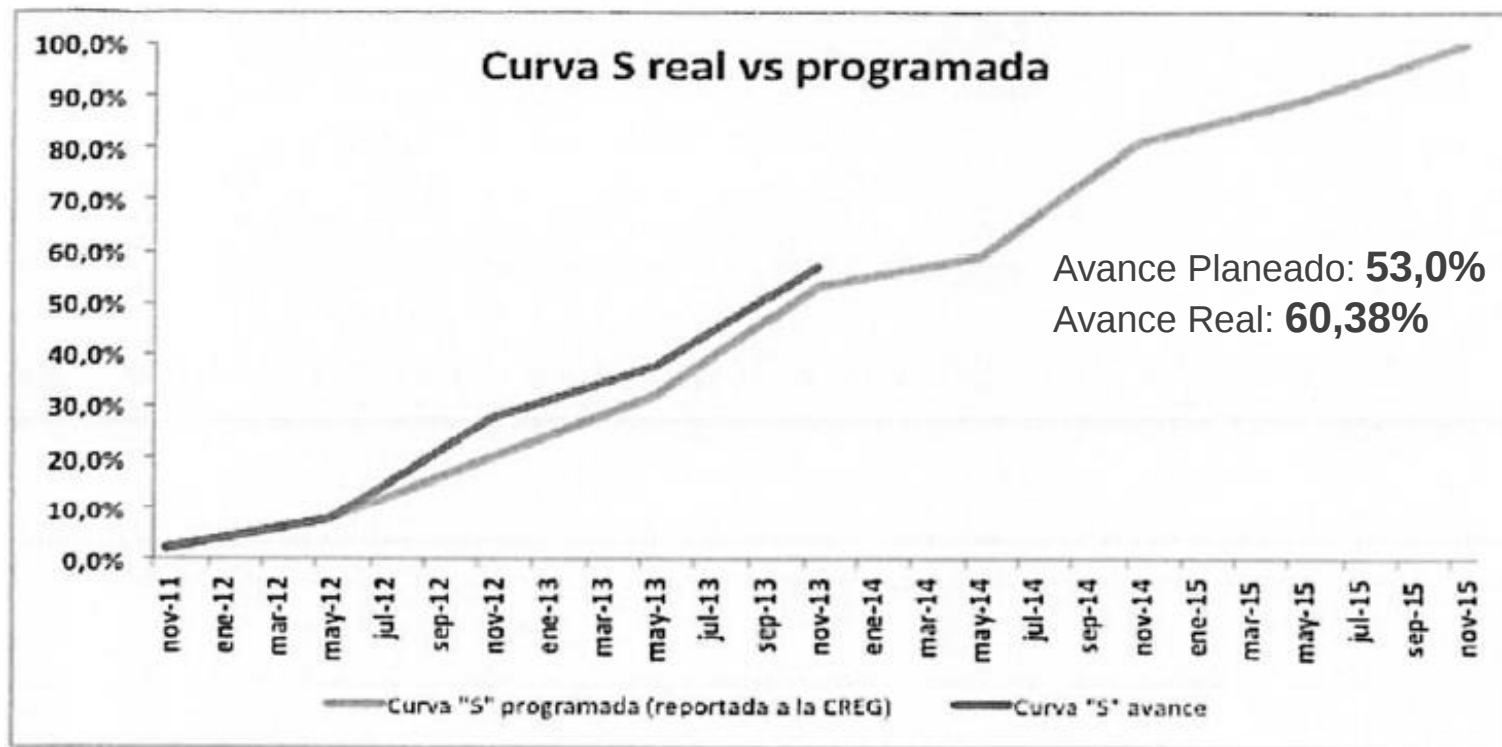


Auditoría Plantas Subasta 2008

Planta	MW	Empresa	Asignación	IPVO	Corte último informe	Atraso IPVO Nueva fecha
Flores IV	↑ 163	TERMOFLORES	Transición	01-dic-10		Operación - 12 de agosto de 2011
Porce III	660	EPM	Transición	01-dic-11		Operación - 02 de septiembre de 2011
Miel II	135,20	PROMOTORA MIEL (Consorcio EPSA-GENSA)	GPPS	01-dic-14		Pérdida OEF
Porce IV	400	EPM	GPPS	01-dic-15		Pérdida OEF
Termocol	210	GRUPO POLIOBRAS	Subasta Reconfiguración	2012-12-01 al 2013-12-01		Pérdida OEF
Amoyá	78	ISAGEN	Subasta Reconfiguración	2012-12-01 al 2013-12-01		Operación - 30 de mayo de 2013
Miel I	↑ 163	ISAGEN	Subasta	01-dic-12		Operación 8-junio-2013
Quimbo	396	EMGESA	GPPS	01-dic-14	sep-13	25-mayo-2015
Ituango	1.200	EPM ITUANGO	GPPS	01-dic-18	jun-13	19-agosto-2019
Cucuana	60	EPSA	GPPS	01-dic-14	dic-13	
Sogamoso	800	ISAGEN	GPPS	01-dic-14	oct-13	
Gecelca 3	150	GECELCA	Subasta Reconfiguración	2012-12-01 al 2013-12-01	nov-13	08-junio-2014



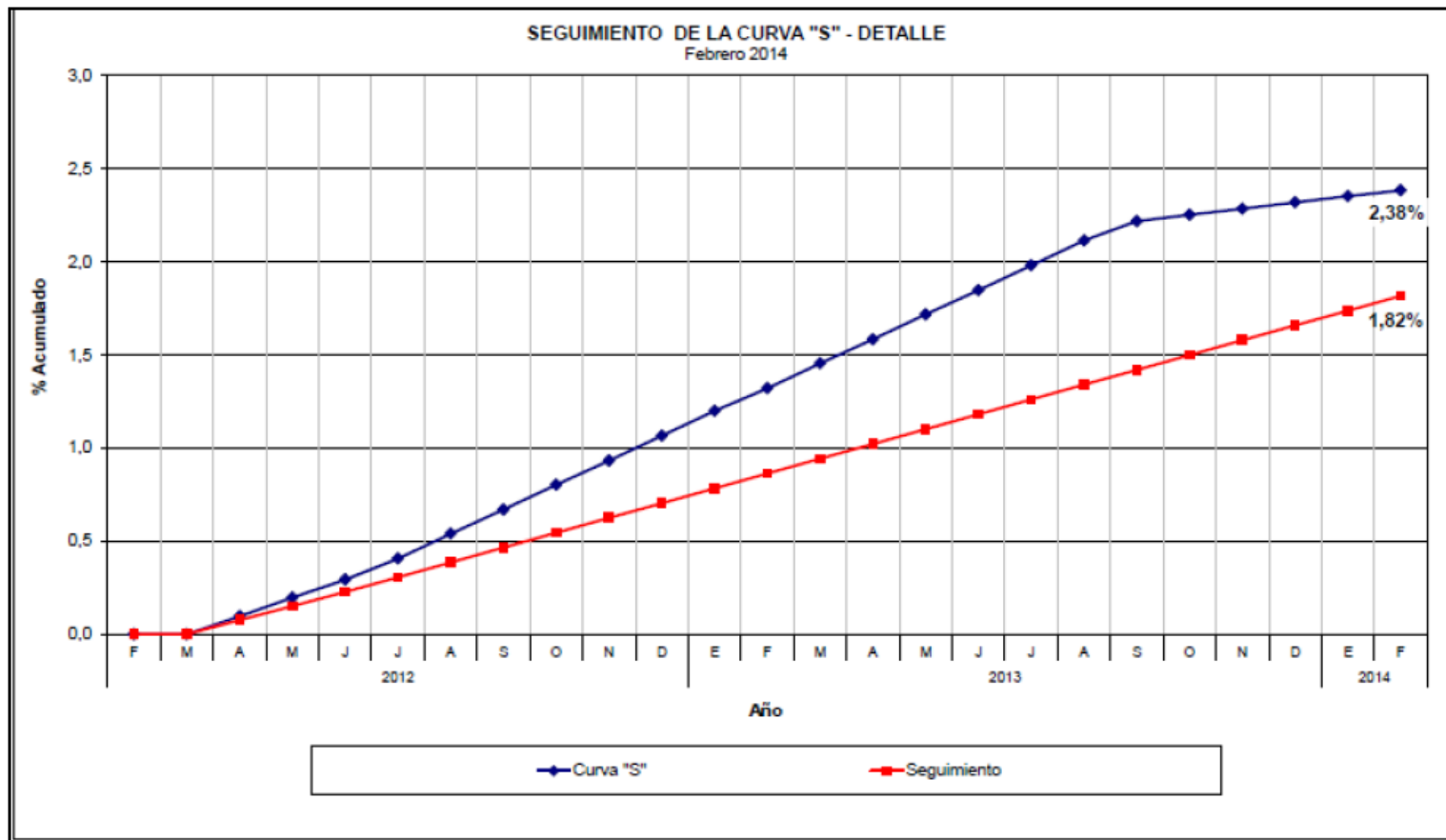
filial de isa



A la fecha de corte del informe, el proyecto presenta un adelanto en el avance del 7,38%.

Fuente: INGETEC



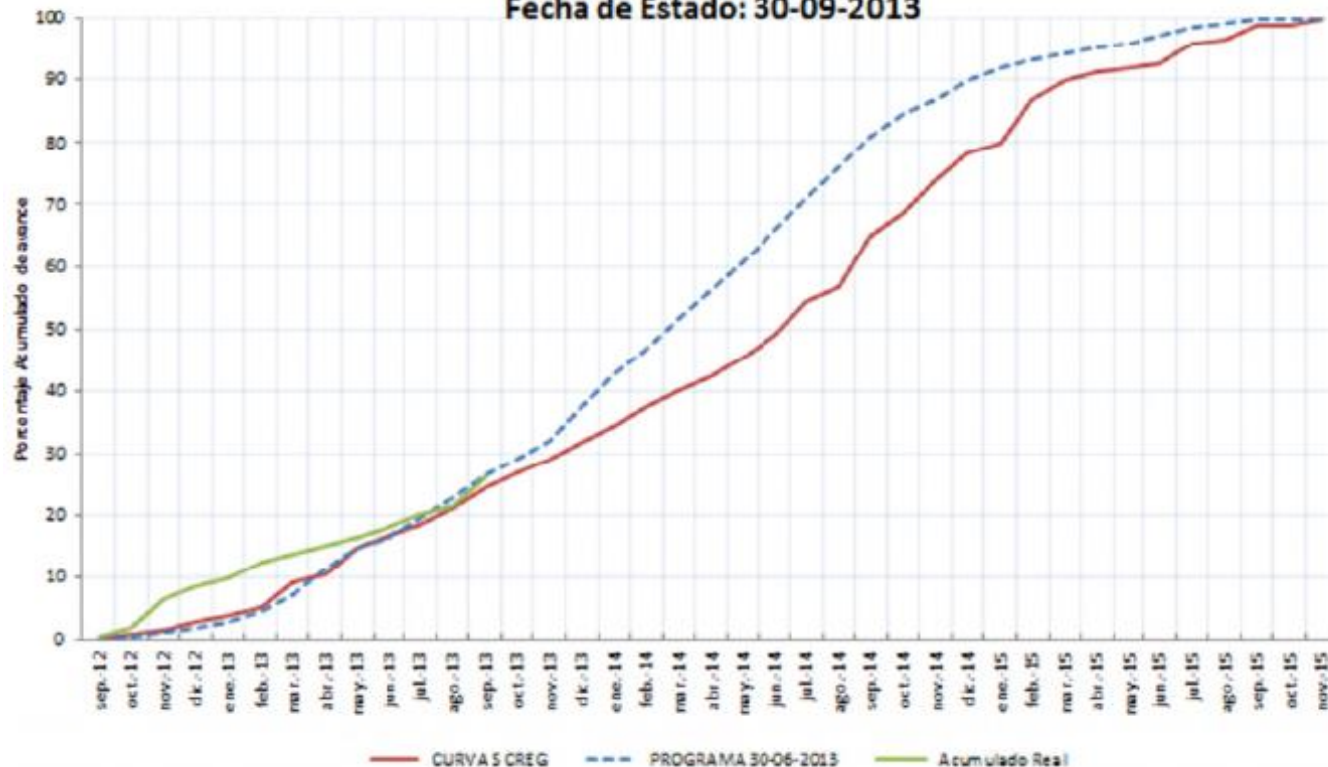


A la fecha de corte del informe, el proyecto presenta un atraso de 0,56%, el cual no impacta en este momento la fecha de entrada en operación de las unidades de generación

Fuente: ESTUDIOS TECNICOS



Central Hidroeléctrica San Miguel 44,4 MW
Fecha de Estado: 30-09-2013

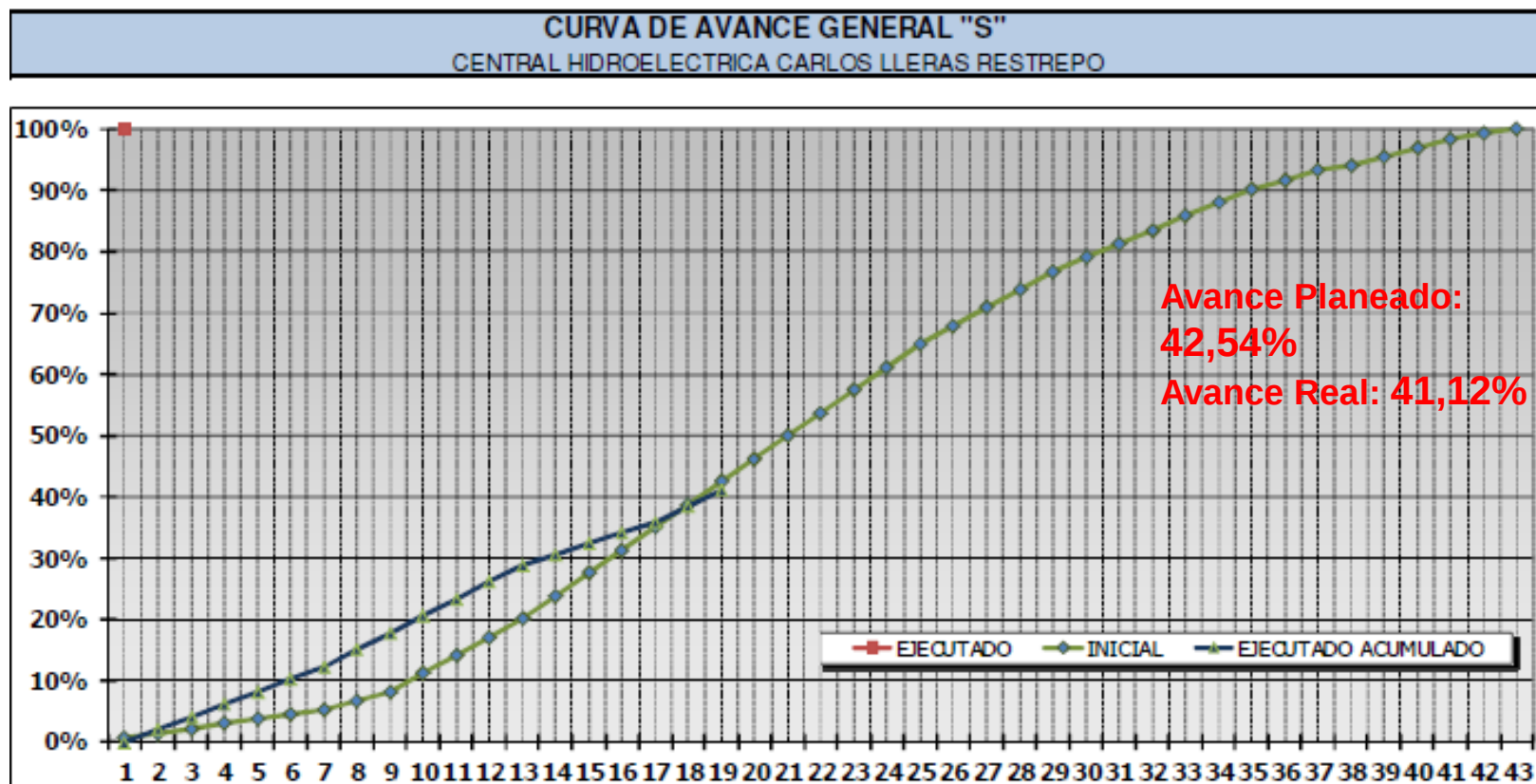


- Avance Planeado: 26,22%
- Avance Real: 26,17%
- No se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme

Próximo corte: marzo 2014 - elaboración de informe en proceso

Fuente: INGETEC



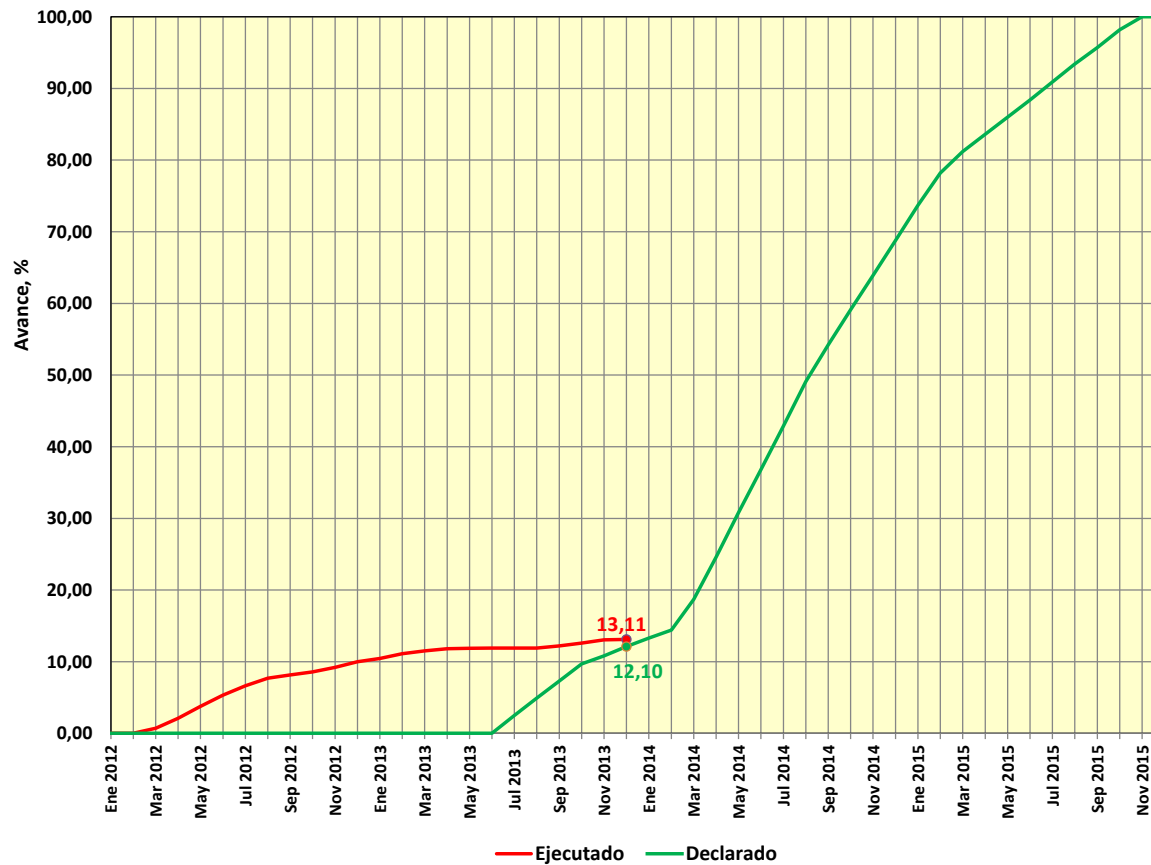


No se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme

Fuente: ESTUDIOS TECNICOS



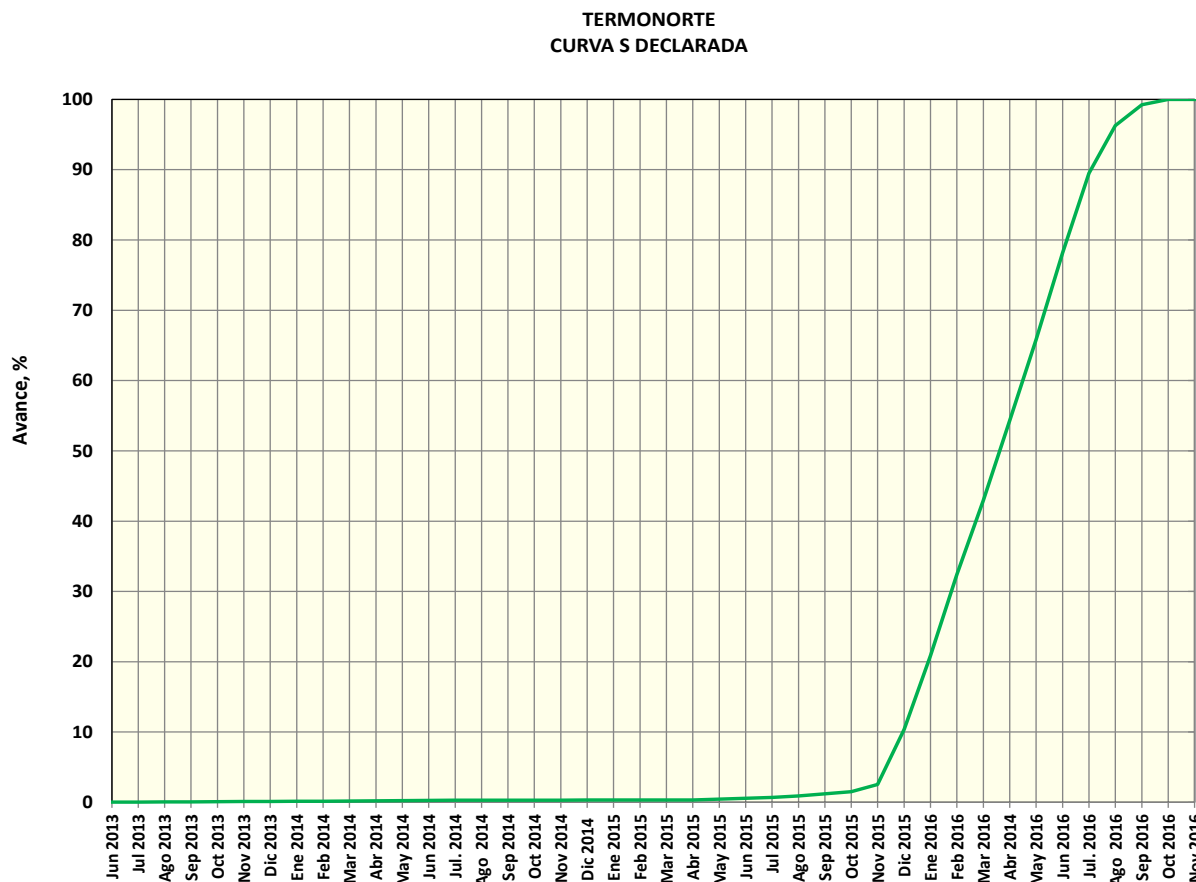
GECELCA 3.2
AVANCE REAL vs. CURVA S DECLARADA



No se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme

Fuente: LEE E INFANTE





Avance Planeado: 0,11%
Avance Real: 0%

No se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme

Fuente: LEE E INFANTE



Auditorías plantas subasta 2011 y 2012

Planta	MW	Empresa	Asignación	IPVO	Corte último informe	Atraso IPVO Nueva fecha
Ambeima	45	ENERGÍA DE LOS ANDES	Subasta 2012	01-dic-15	jun-13	Pérdida de OEF
Tasajero II	160	TERMOTASAJERO	Subasta 2011	01-dic-15	nov-13	
Porvenir II	352	PRODUCCIÓN DE ENERGÍA	GPPS 2012	01-dic-18	feb-14	
San Miguel	42	LA CASCADA	Subasta 2011	01-dic-15	sep-13	
Carlos Lleras Restrepo	78	HIDRALPOR	Subasta 2011	01-dic-15	dic-13	
Gecelca 32	250	GECELCA	Subasta 2011	01-dic-15	dic-13	
Termonorte	88	TERMONORTE	GPPS 2012	01-dic-17	nov-13	





■ filial de isa

 www.xm.com.co

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

2014