



■ filial de isa

GESTIÓN INTELIGENTE
PARA UN MUNDO MEJOR



Auditorías de Plantas asociadas al Cargo por Confiabilidad

03 de Diciembre de 2014

Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Auditoría Plantas Combustible Liquido: FLORES I y FLORES IV

Gas Natural Importado (OPACGNI)



Contenido

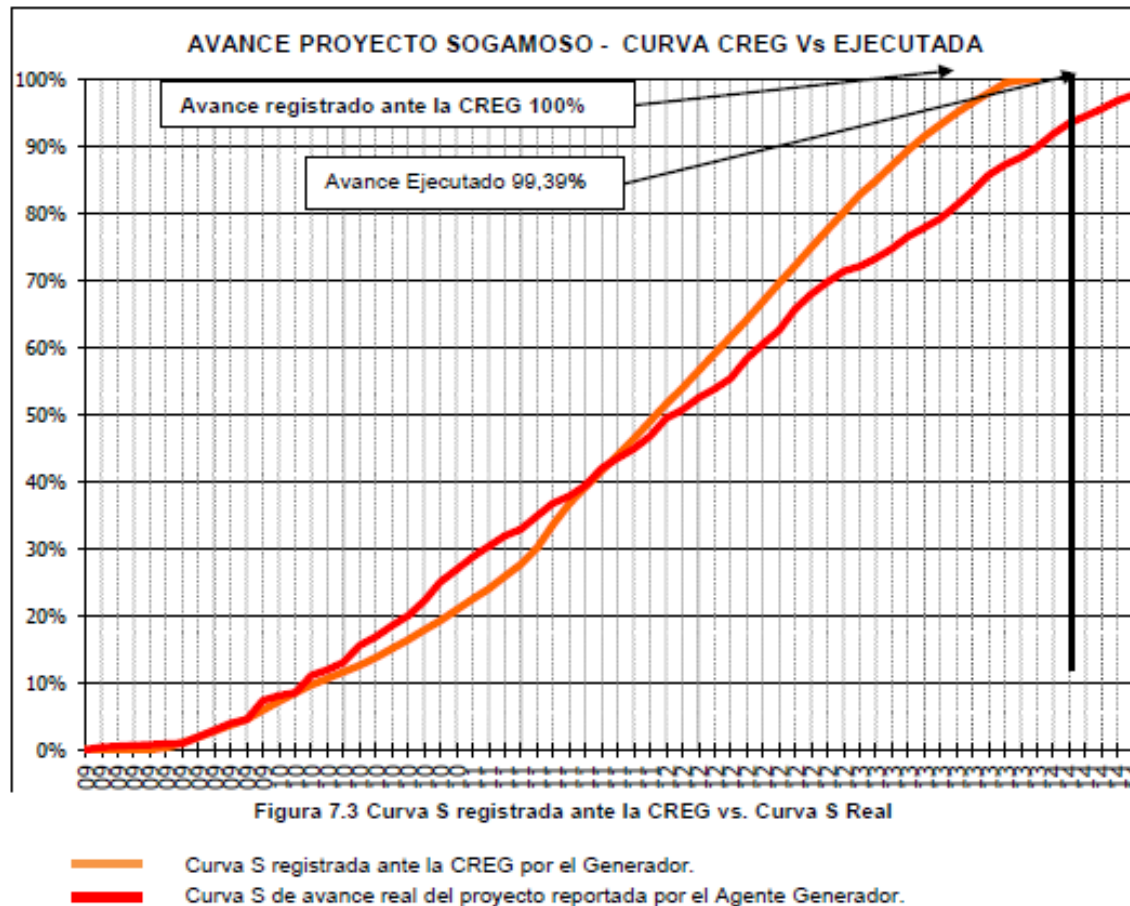
Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Auditoría Plantas Combustible Liquido: FLORES I y FLORES IV

Gas Natural Importado (OPACGNI)





En el último informe el auditor declaró nueva fecha de inicio de operación comercial de las **3 unidades** de generación para el **28 de febrero de 2015**. Se presentaron contratos de respaldo y garantías respectivas

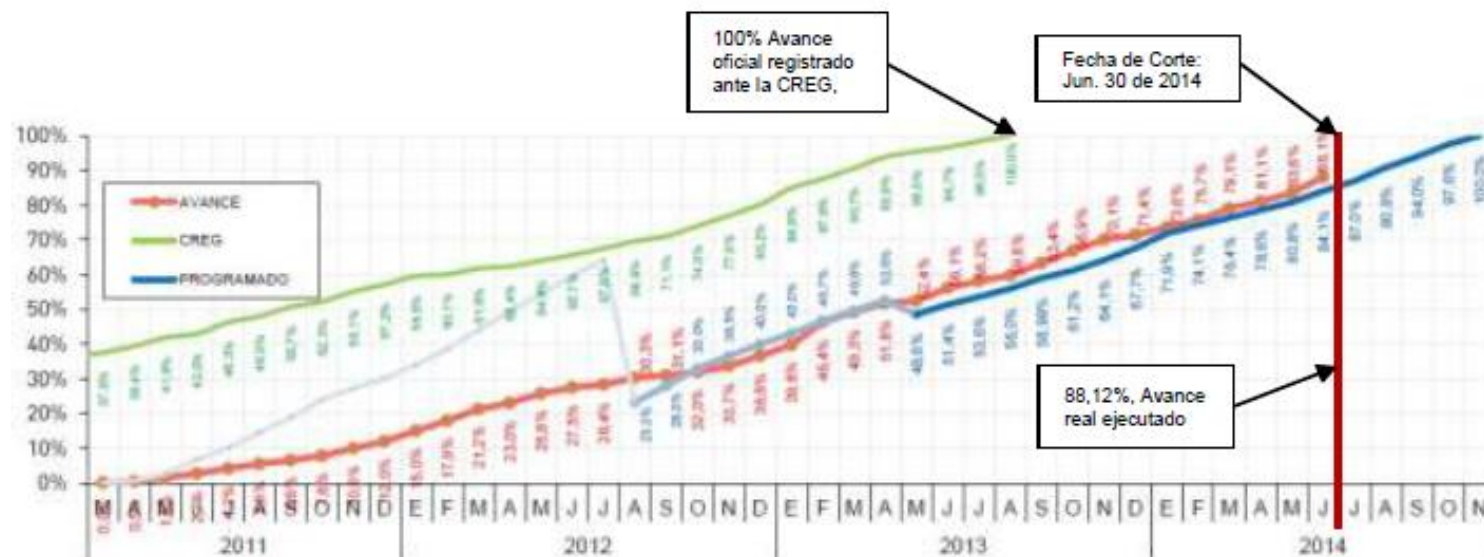


Figura 5. Curva “S” registrada ante la CREG vs. Curva “S” real

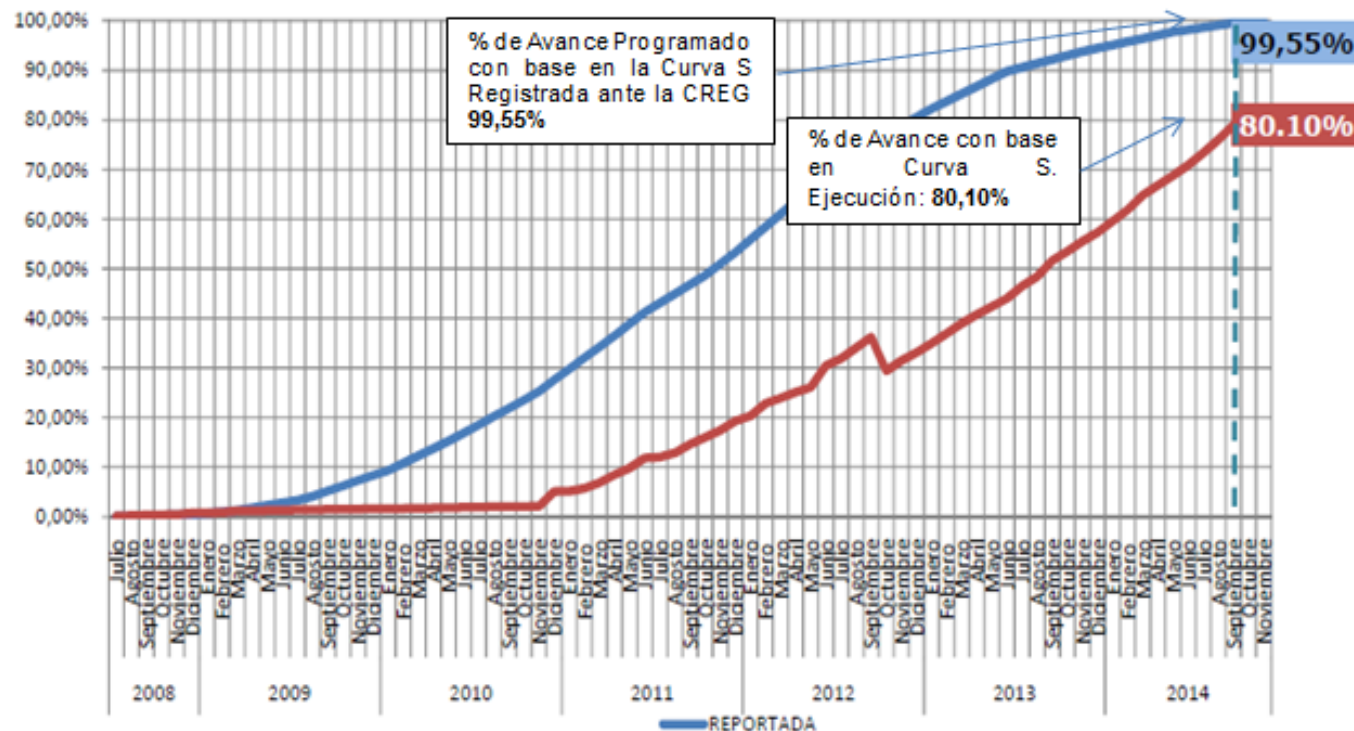
- Curva “S” registrada ante la CREG por el Agente Generador.
- Curva “S” de avance real del proyecto reportada por el Agente Generador.
- Curva “S” programada por el Agente Generador.

En el último informe el auditor declaró nueva fecha de inicio de operación comercial de la planta para el **01 de marzo de 2015**. El proyecto tiene un atraso del 11,88%. Se presentaron contratos de respaldo y garantías respectivas

QUIMBO – SEDIC (Septiembre 2014)

IPVO: 1 Dic. 2014

PROYECTO HIDROELÉCTRICO EL QUIMBO CURVA S PREVISTA Vs EJECUTADA



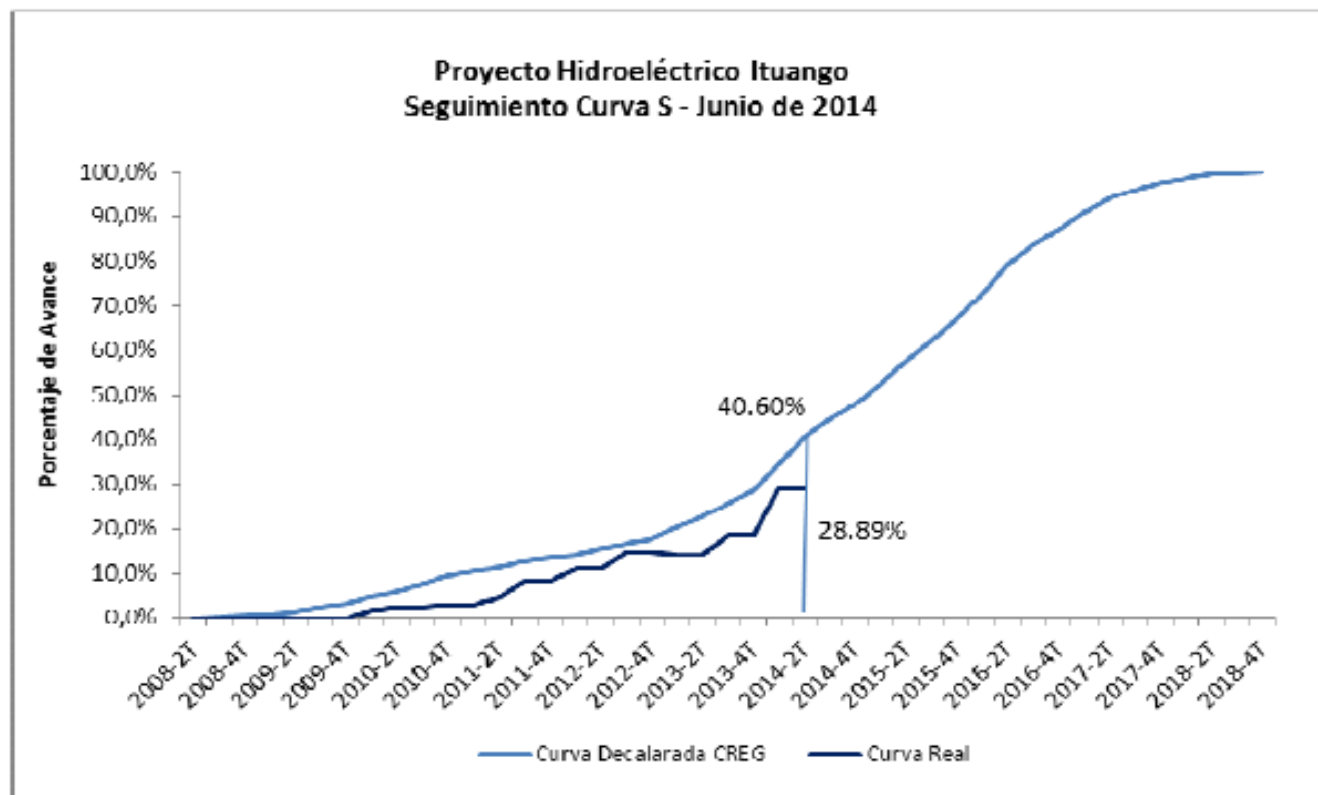
La Auditoría estima que el proyecto estaría entrando en operación comercial a partir del **02 de septiembre de 2015**, con un retraso de 19,45%.

EMGESA cedió sus OEF de El Quimbo, vigencia 2014-2015 (Res. CREG 114 de 2014).



Fuente: SEDIC S.A.

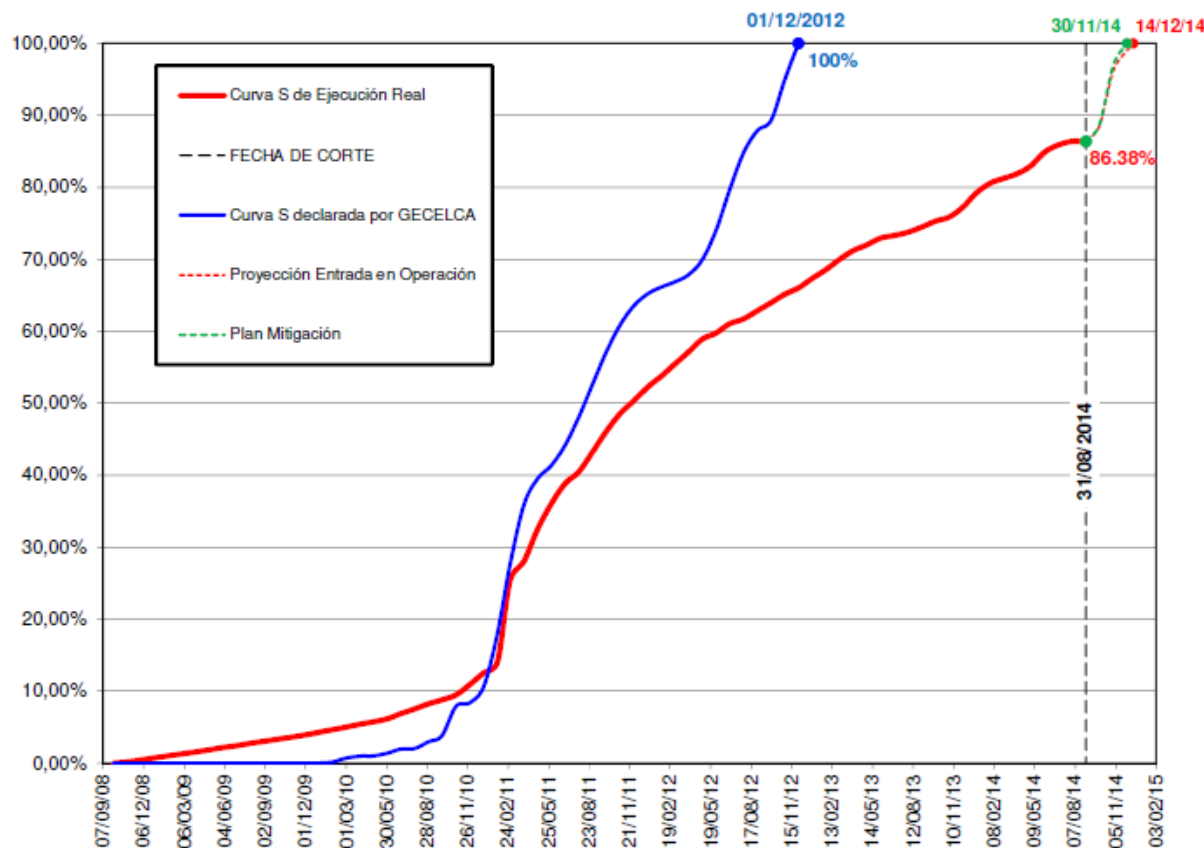
filial de isa



La Auditoría estima que el proyecto estaría entrando en operación comercial a partir del **19 de agosto de 2019**, con un retraso de 261 días. EPM presentó contratos de respaldo y garantías.

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

CURVA "S" PROYECTO GECELCA 3



La Auditoría estima que el proyecto estaría entrando en operación comercial a partir del 14 de diciembre de 2014.

GECELCA cedió sus OEF de la planta Gecelca 3, vigencia 2014-2015 (Res. CREG 114 de 2014).



Fuente: INGETEC

filial de isa

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 (Consortio 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 - COEF	01-dic-14	sep-14	02-septiembre-2015
Ituango	1.200	EPM ITUANGO	GPPS	01-dic-18	jun-14	19-agosto-2019
Cucuana	60	EPSA	GPPS	01-dic-14	jun-14	01-marzo-2015
Sogamoso	800	ISAGEN	GPPS	01-dic-14	sep-14	28-febrero-2015
Gecelca 3	150	GECELCA	Subasta Reconfig - COEF	2012-12-01 al 2013-12-01	ago-14	14-diciembre-2015



Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

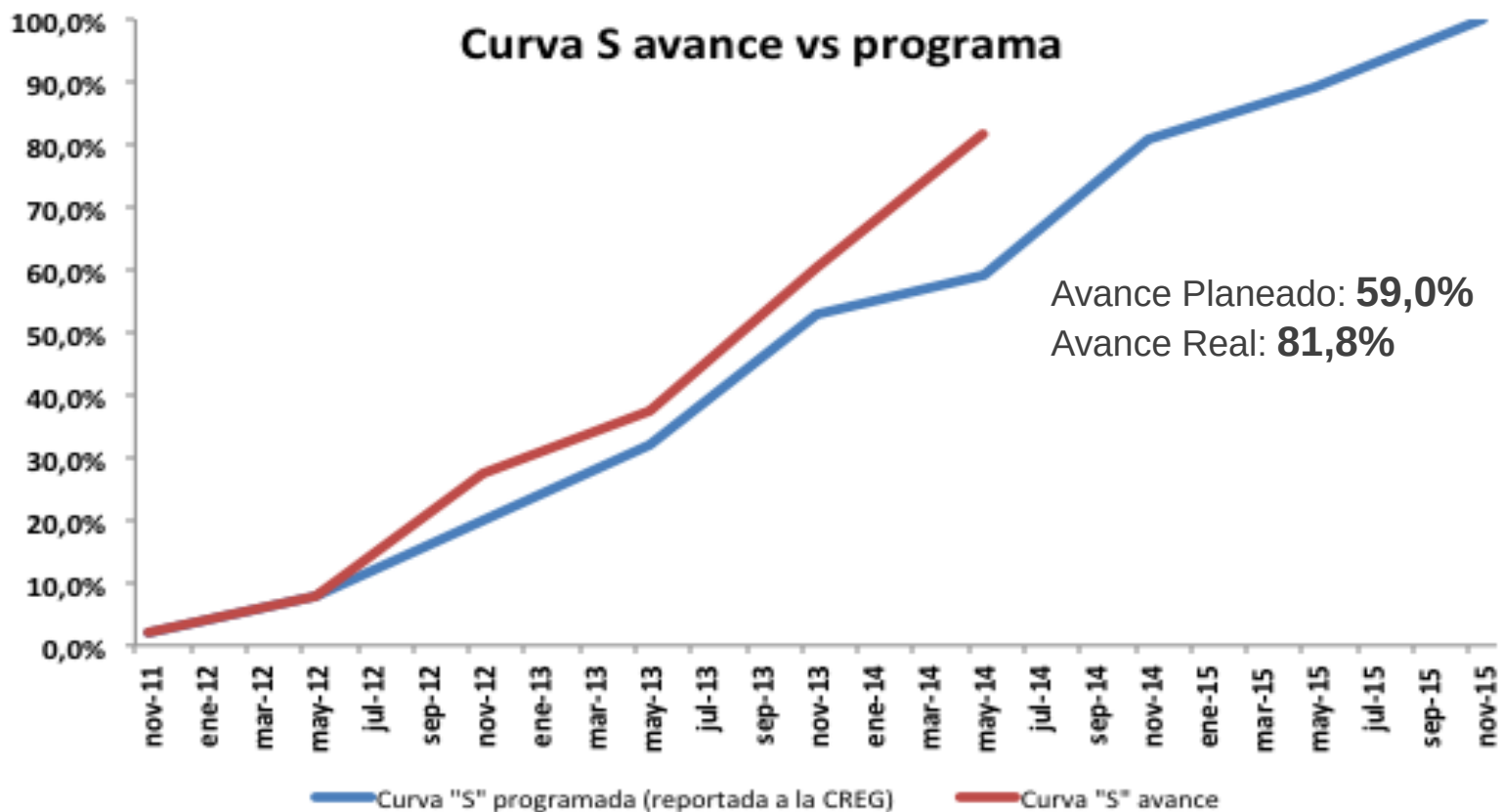
Auditoría Plantas Combustible Liquido: FLORES I y FLORES IV

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012



TASAJERO II – INGETEC (Mayo 2014)

IPVO: 1 Dic 2015



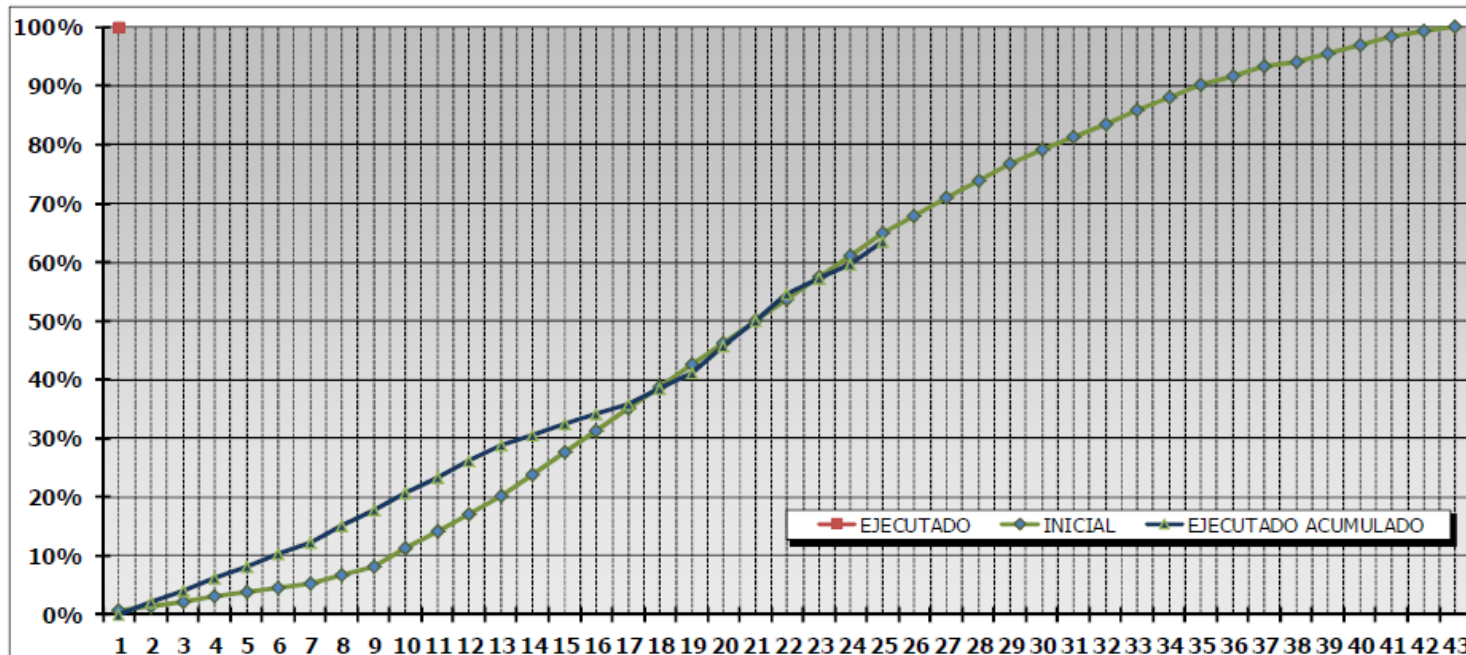
A la fecha de corte del informe, el proyecto presenta un adelanto en el avance del 23,09%.

Fuente: INGETEC



filial de isa

CURVA DE AVANCE GENERAL "S"
CENTRAL HIDROELECTRICA CARLOS LLERAS RESTREPO

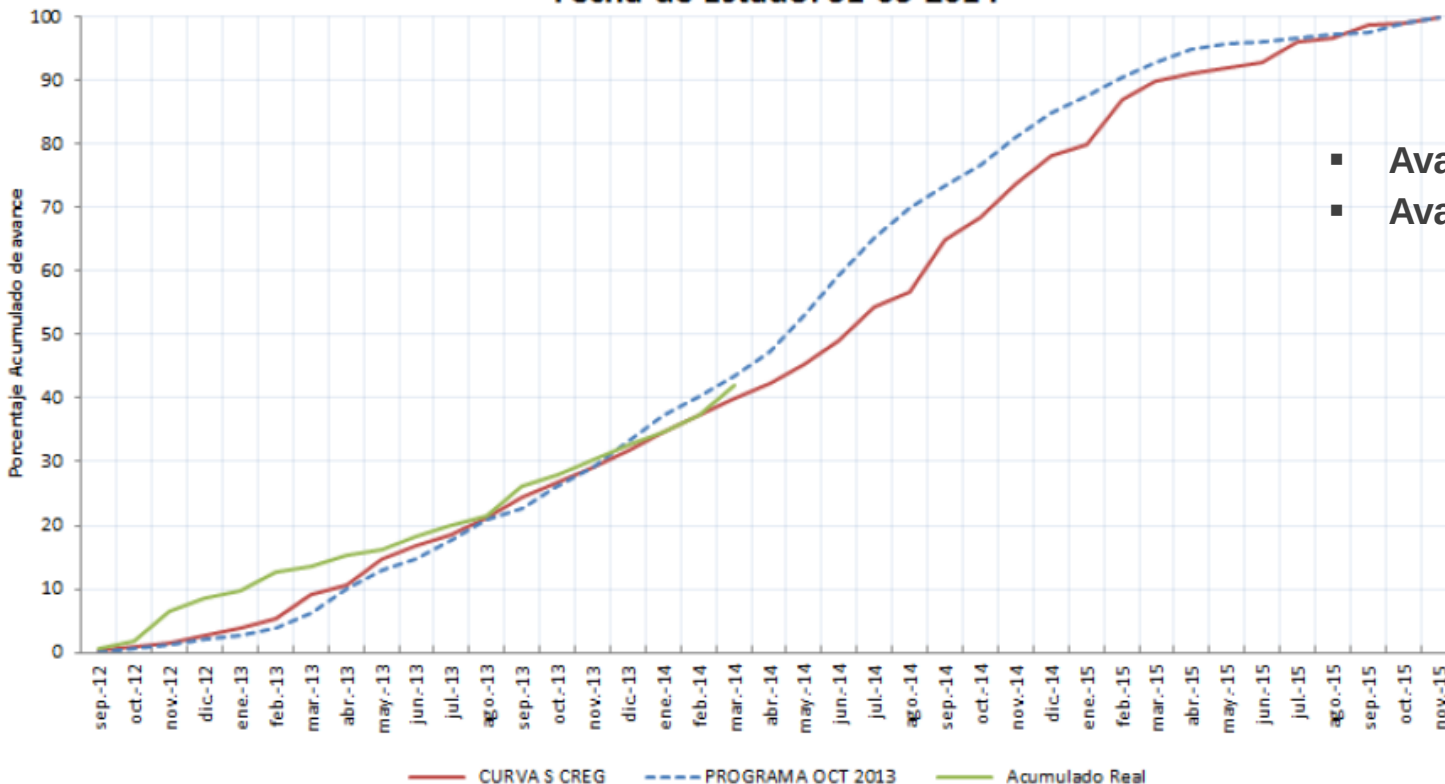


Avance Planeado:
64,93%
Avance Real:
63,42%

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

El atraso se debe a que aun no se ha iniciado la construcción de la línea de transmisión

Central Hidroeléctrica San Miguel 44,4 MW Fecha de Estado: 31-03-2014



- Avance Planeado: 39,95%
- Avance Real: 42,07%

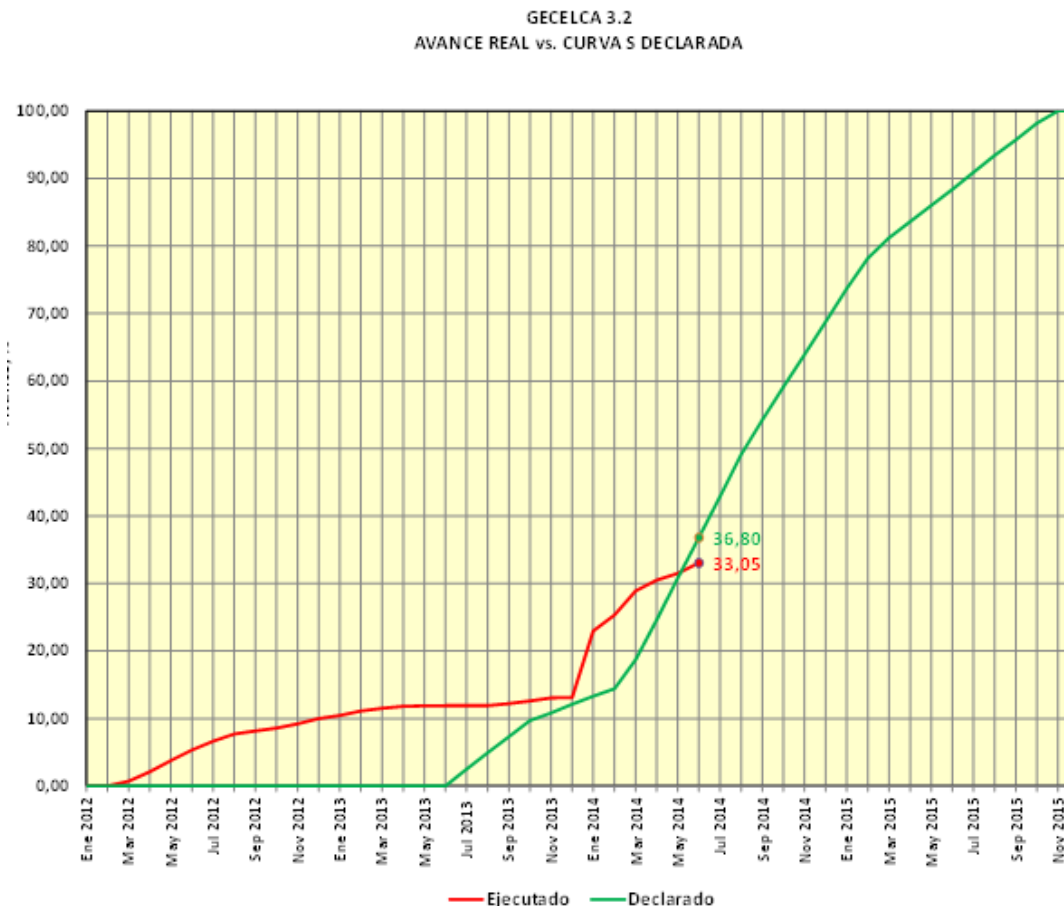
No se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme.

Pendiente informe con corte a 30 de septiembre de 2014.

Fuente: INGETEC



filial de isa

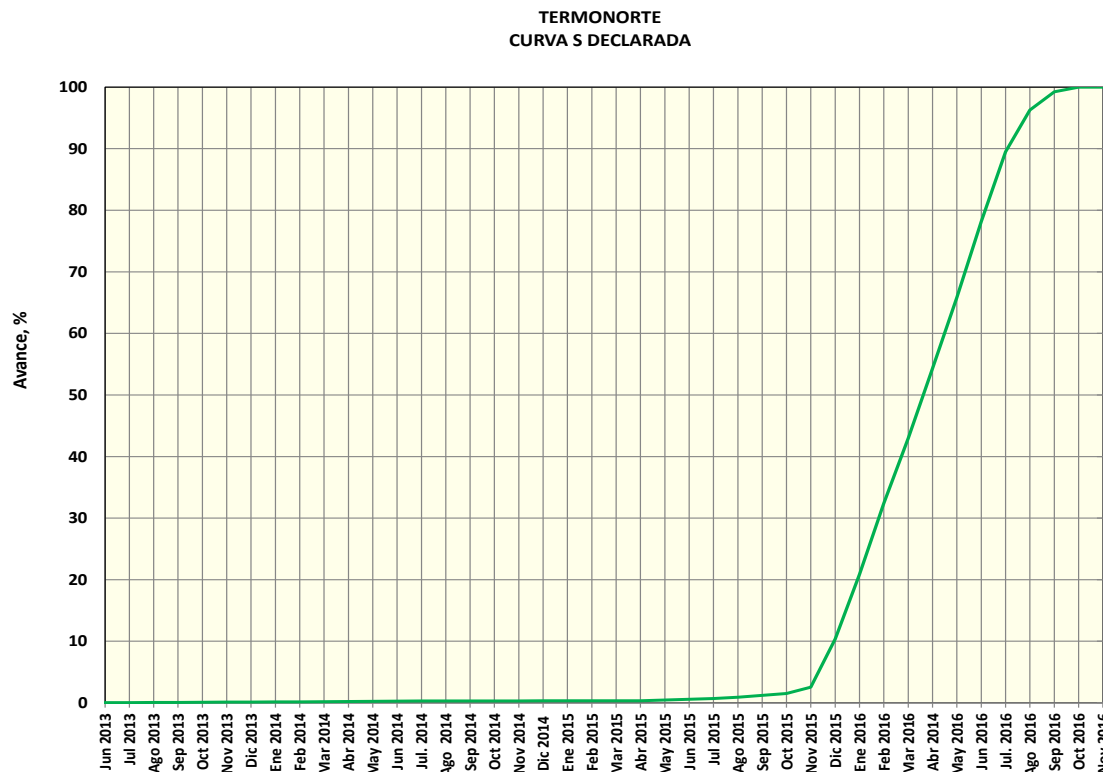


En el último informe el auditor declaró nueva fecha de inicio de operación comercial para el **16 de diciembre de 2015**. El proyecto tiene un atraso del 3,75%. (Este se debe a atrasos en la fabricación de turbina y caldera). Se presentaron contratos de respaldo y garantías

Fuente: LEE E INFANTE



filial de isa



Avance Planeado: 0,23%
Avance Real: 0,06%

No se evidencia incumplimiento con respecto al IPVO, sin embargo el auditor llama la atención en el sentido en que no cuentan con:

- Localización de la planta
- Punto de conexión al sistema nacional
- Definición de la tecnología
- Licencia ambiental.

Fuente: LEE E INFANTE



filial de isa

El 30 de Septiembre de 2014, se recibe informe de auditor en donde concluye:

- No habido avance en el cronograma desde el informe anterior, debido a que no se ha obtenido por parte del ANLA, la Licencia Ambiental del proyecto.
- Considerando lo anterior, la fecha de entrada en operación de las unidades de generación tendrá un atraso mayor de un año, por lo tanto se configura un caso de incumplimiento grave e insalvable.

Fuente: ESTUDIOS TECNICOS



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	may-14	
Porvenir II	352	PRODUCCIÓN DE ENERGÍA	GPPS 2012	01-dic-18	feb-14	Declaración Incumplimiento Grave e Insalvable
San Miguel	42	LA CASCADA	Subasta 2011	01-dic-15	mar-14	
Carlos Lleras Restrepo	78	HIDRALPOR	Subasta 2011	01-dic-15	jun-14	
Gecelca 32	250	GECELCA	Subasta 2011	01-dic-15	jun-14	16-diciembre-2015
Termonorte	88	TERMONORTE	GPPS 2012	01-dic-17	may-14	



Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Auditoría Plantas Combustible Liquido: FLORES I y FLORES IV

Gas Natural Importado (OPACGNI)



Auditoría Combustible Líquido: FLORES I y FLORES IV - SEDIC

Flores I: 06 de octubre de 2014 fecha de inicio de operación comercial del proyecto (logística para operar con combustible líquido Flores I).

Flores IV: 09 de octubre de 2014 fecha de inicio de operación comercial del proyecto (logística para operar con combustible líquido Flores IV).

ENFICC: La Auditoria por parte de SEDIC, declara que las ENFICC calculadas son mayores a la obligaciones de energía firme - OEF asignada para el período 2014 – 2015.

* Regulación vigente aplicable Resoluciones CREG: 085 de 2007, 071 de 2006, 061 de 2007 y conceptos por parte de la CREG: S-2014 005029, E-2013 010222, circular CREG: 099, entre otros.

Fuente: Sedic



■ filial de isa

Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Auditoría Plantas Combustible Liquido: FLORES I y FLORES IV

Gas Natural Importado (OPACGNI)



Opción de Respaldo OEF con Gas Natural Importado (OPACGNI) *

HITOS

31-oct-2014

CREG envió a XM auditoria de Grupo Térmico compuesto por:
Termocandelaria
Tebsa
Zona Franca Celsia.
IPVO: 1 de Dic 2015
Retraso del IPVO: 15 Nov 2016

30-nov-2014

Los interesados deben presentar a la CREG: Contrato de suministro de gas y Contrato de suministro de GNI debidamente auditado.

01-dic-2014

El Grupo térmico presentó a XM las garantías de construcción y los combustible alternos.

QUE SIGUE:

Contratación auditoria y seguimiento informes trimestrales. Administrar garantías de

cumplimiento.

FIRMAS CNO GAS

DELOITTE ASESORES Y CONSULTORES LTDA	GRUPO SYASA
PRICEWATERHOUSE COOPERS ASESORES GERENCIALES LTDA	MOFFAT & NICHOLS
INGETEC S.A.	ERNST&YOUNG
INTERTEK-MOODY INTERNACIONAL	SGS-ETSA

* Regulación aplicable: Res 106 de 2011, Res 139 de 2011, Res 155 de 2013, Res 071 de 2014 y Res 142 de 2014



■ filial de isa

 www.xm.com.co

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

2014