

Auditorías de Plantas asociadas al Cargo por Confiabilidad



Subasta 2022
Fecha de Corte: 31 de Dic 2019
Junio 2020



Auditorías Plantas Subasta 2022

Corte último informe
31 – dic - 2019

Representante del proyecto, planta y/o unidad de generación	Planta	Tipo de Tecnología	Asig. OEF MW-día	Asignación	IPVO	Atraso IPVO nueva Fecha
EMGESA S.A. E.S.P.	EL PASO SOLAR	SOLAR	237,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	PESCADERO-ITUANGO (Vigencia 2022)	HIDRÁULICA	3124,11	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	PESCADERO-ITUANGO (Vigencia 2021)	HIDRÁULICA	9540,8	GPPS* (Res 101 de 2019)	01 –dic - 2021	22-oct-22
ENEL GREEN POWER COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	CHEMESKY	EÓLICO	202,98	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
ENEL GREEN POWER COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	LA LOMA SOLAR	SOLAR	524,47	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
ENEL GREEN POWER COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	TUMAWIND	EÓLICO	284,05	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
ENEL GREEN POWER COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	WINDPESHI	EÓLICO	779,05	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
EOLOS ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	PARQUE BETA	EÓLICO	201,60	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
JEMEIWAA KA I S.A.S.	CASA ELÉCTRICA	EÓLICO	888,25	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	TERMOEBR (ESTACIÓN RUBIALES)	TÉRMICA – Crudo	372,48	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	TERMOPROYECTOS (ESTACIÓN JAGÜEY)	TÉRMICA- Crudo	372,48	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	

*Subasta de 2012.

Auditorías Plantas Subasta 2022

Corte último informe
31 – dic - 2019

Representante del proyecto, planta y/o unidad de generación	Planta	Tipo de Tecnología	Asig. OEF MW-día	Asignación	IPVO	Atraso IPVO nueva Fecha
PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DEL ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRES	EL TESORITO	TÉRMICA – Gas	4560,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
Promotora Miel II S.A.S E.S.P	MIEL II	HIDRÁULICA	203,89	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
SOCIEDAD PORTUARIA ENERGETICA MULTIPROPOSITO Y CONTENEDORES PUERTO SOLO BUENAVENTURA S.A	TERMOSOLO1	TÉRMICA – GLP	2841,60	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
SOCIEDAD PORTUARIA ENERGETICA MULTIPROPOSITO Y CONTENEDORES PUERTO SOLO BUENAVENTURA S.A	TERMOSOLO2	TÉRMICA – GLP	1536,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P	CIERRE DE CICLO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 - TCDC	TÉRMICA- GNI	5610,06	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
TERMOCARIBE S.A.S.	TERMO CARIBE 3	TÉRMICA- Gas	806,40	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A.S. E.S.P	TERMOYOPALG3	TÉRMICA – Gas	1140,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A.S. E.S.P	TERMOYOPALG4	TÉRMICA – Gas	1140,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A.S. E.S.P	TERMOYOPALG5	TÉRMICA - Gas	1140,00	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	
VIENTOS DEL NORTE S.A.S. E.S.P.	PARQUE ALPHA	EÓLICO	152,64	Subasta Primaria 2019	01 – dic - 2022	

Auditorías Plantas Subasta 2022

**Proyectos en
Operación**

**Corte último informe
31 – dic - 2019**

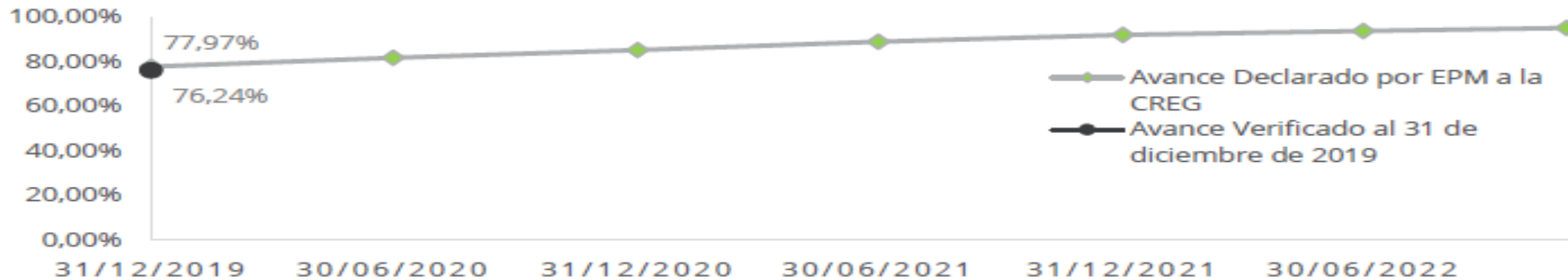
Representante del proyecto, planta y/o unidad de generación	Planta	Tipo de Tecnología	Asig. OEF MW-día	Asignación	Fecha Entrada Operación	IPVO	Atraso IPVO nueva Fecha
HIDROELÉCTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	ESCUELA DE MINAS	HIDRÁULICA	158,10	Subasta Primaria 2019	30 Sep 2019	01 – dic - 2022	En Operación
TERMOVALLE	TERMOVALLE	TÉRMICA	5472,45	Subasta Primaria 2019	3 Ene 2020	01 – dic - 2022	En Operación



Información de Avance en cada Proyecto



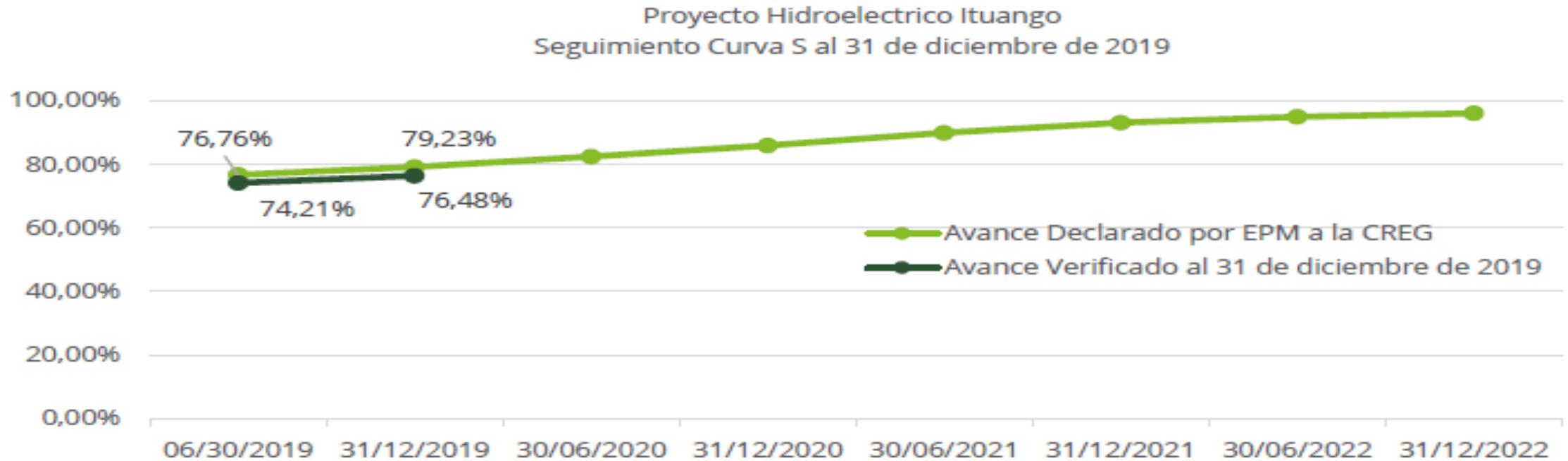
PROYECTO HIDROELECTRICO ITUANGO SEGUIMIENTO CURVA S AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019



Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real

Ubicación proyecto: Antioquia

- Se identifica un atraso en el cronograma verificado para la entrada en operación comercial de las 4 unidades señaladas es de **trescientos veintinueve (329) días**, es decir, la última unidad entraría en operación comercial el 26 de octubre de 2022.



Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real

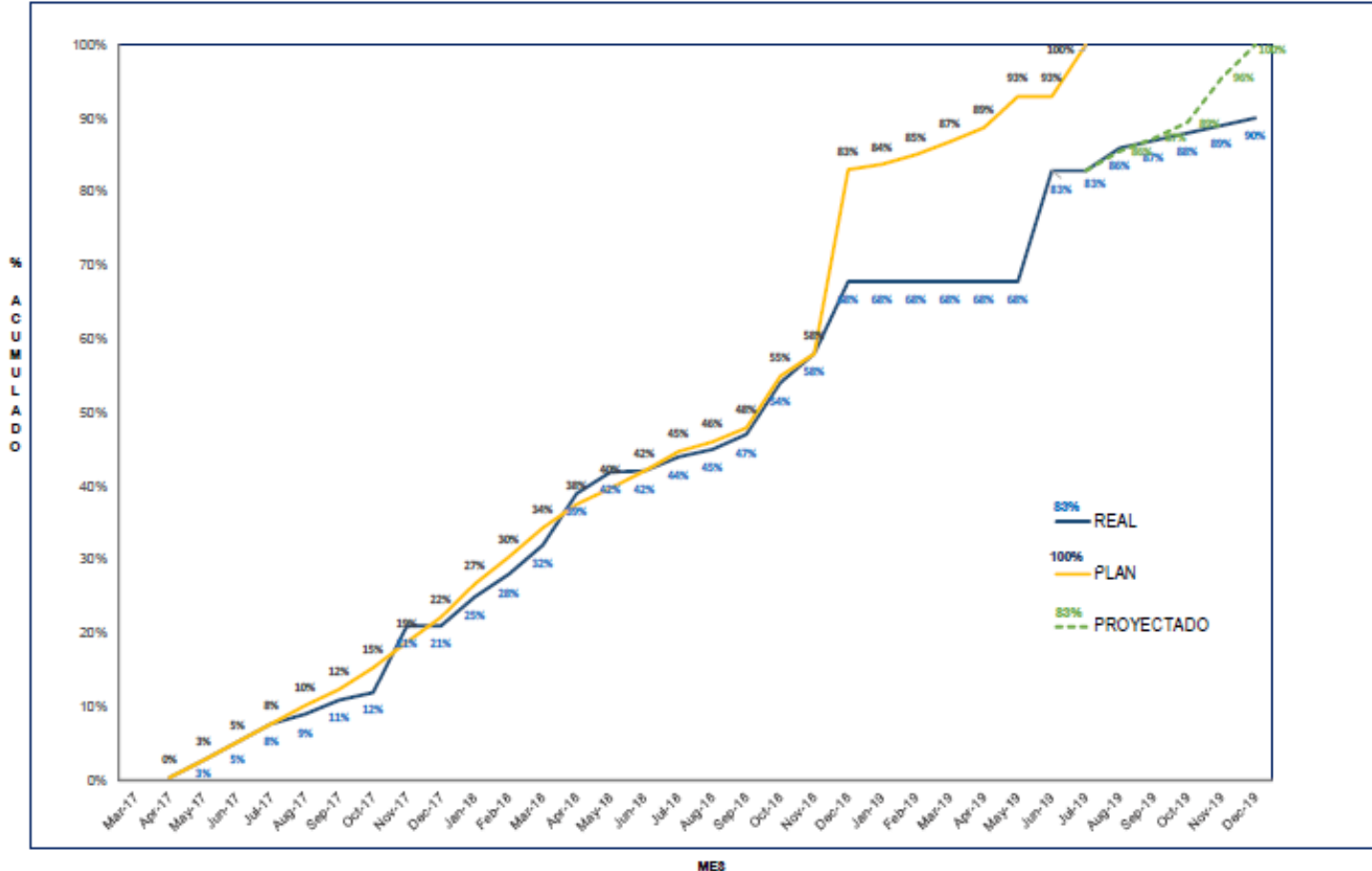
Ubicación proyecto: Antioquia

- No se observó por parte de la auditoria días de atrasos para la entrada en operación comercial de las cuatro unidades señaladas, es decir, la última unidad entraría en operación comercial el 26 de octubre de 2022. Por lo que **no se presenta un atraso** frente a la fecha de Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación – IPVO (1 de diciembre de 2022),

El Paso Solar (Solar) – Consorcio SEDIC -CCC

Proyecto Planta Solar El Paso

SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



- Se observa que el avance real del proyecto hasta la fecha de corte corresponde al 90% y comparándolo con el porcentaje programado que registra un 100%, representaría un atraso del 10% en la ejecución y puesta de operación, cuya fecha se tenía establecida para el **01 de julio de 2019**.
- Para la fecha de corte se terminó la construcción de 3 MW del proyecto. Sin embargo, la actividad ingeniería y construcción, la cual tiene un peso del 42% del total, se encuentra al 83,33%, debido a que está pendiente la instalación del banco de capacitores.

Fecha de Conexión establecida ante la UPME: 31 de Dic de 2020

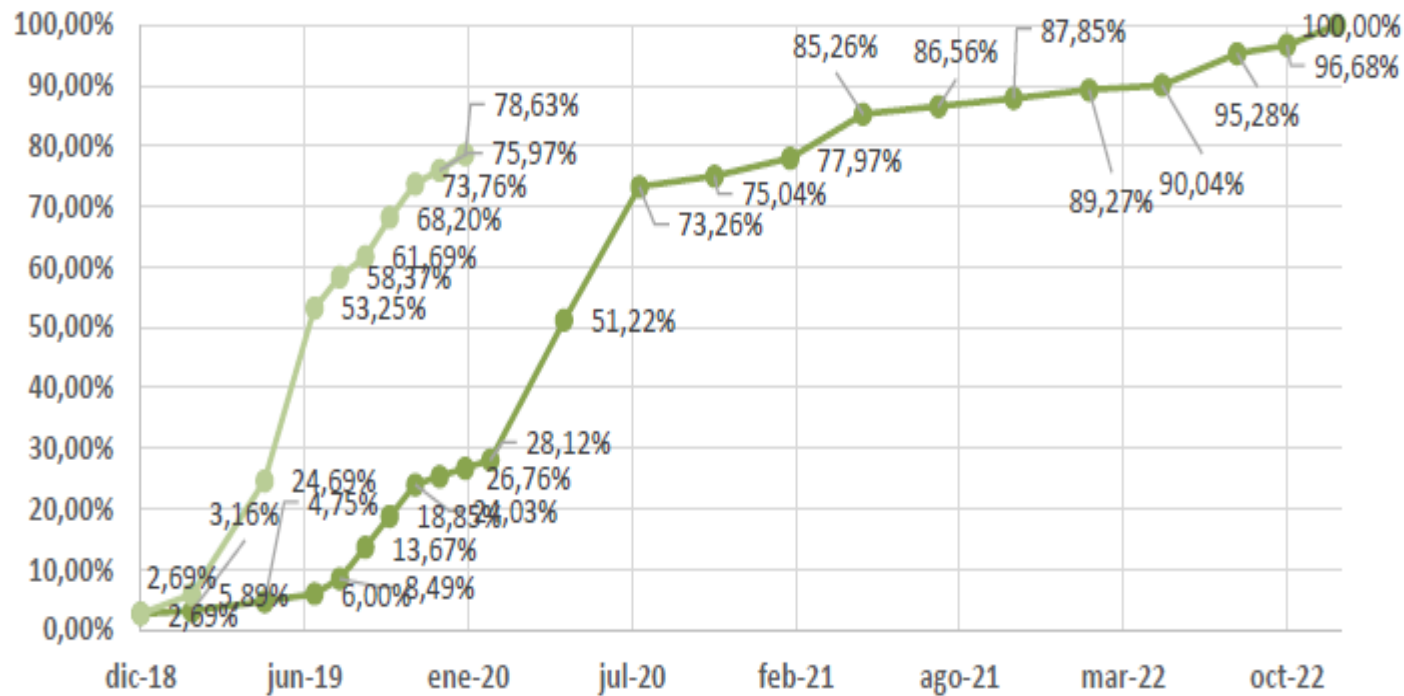
Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real VS Curva "Proyectada"

Ubicación proyecto: Cesar

Termoyopal G3– USAENE

Curva S Proyecto Termoyopal G3

[Valores porcentuales - Costos Proyecto: 22'404.987 USD]



Fecha esperada de entrada en operación :
03 – may - 2021

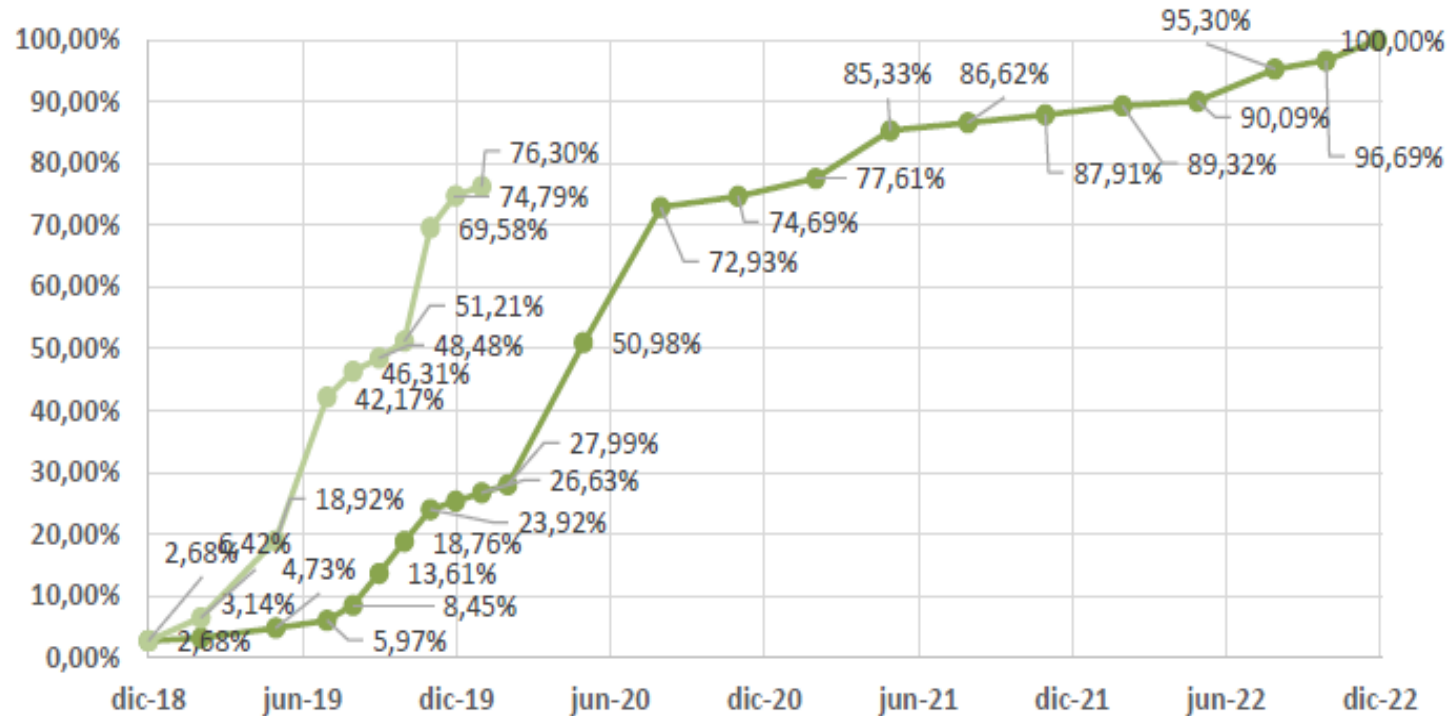
- El desarrollo del proyecto de Termoyopal G3 para la fecha de corte (diciembre 31 de 2019) presenta un adelanto del 51.87% respecto a la obra programada. La fecha de entrada en operación comercial de la planta repotenciada, inicialmente prevista para el 30/11/2022 de acuerdo con la información presentada por Termoyopal G3 ante la CREG para participar en la subasta, se anticipa de manera significativa para el 03/05/2021, manteniendo las duraciones planeadas inicialmente por el promotor para las actividades por realizarse en los próximos meses. Esto significa un adelanto de 576 días calendario.

Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” de avance de obra ajustada por auditoría

Ubicación proyecto: Casanare

Termoyopal G4– USAENE

Curva S Proyecto Termoyopal G4
[Valores porcentuales - Costos Proyecto: 22'508.487 USD]



Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” de avance de obra ajustada por auditoría

Ubicación proyecto: Casanare

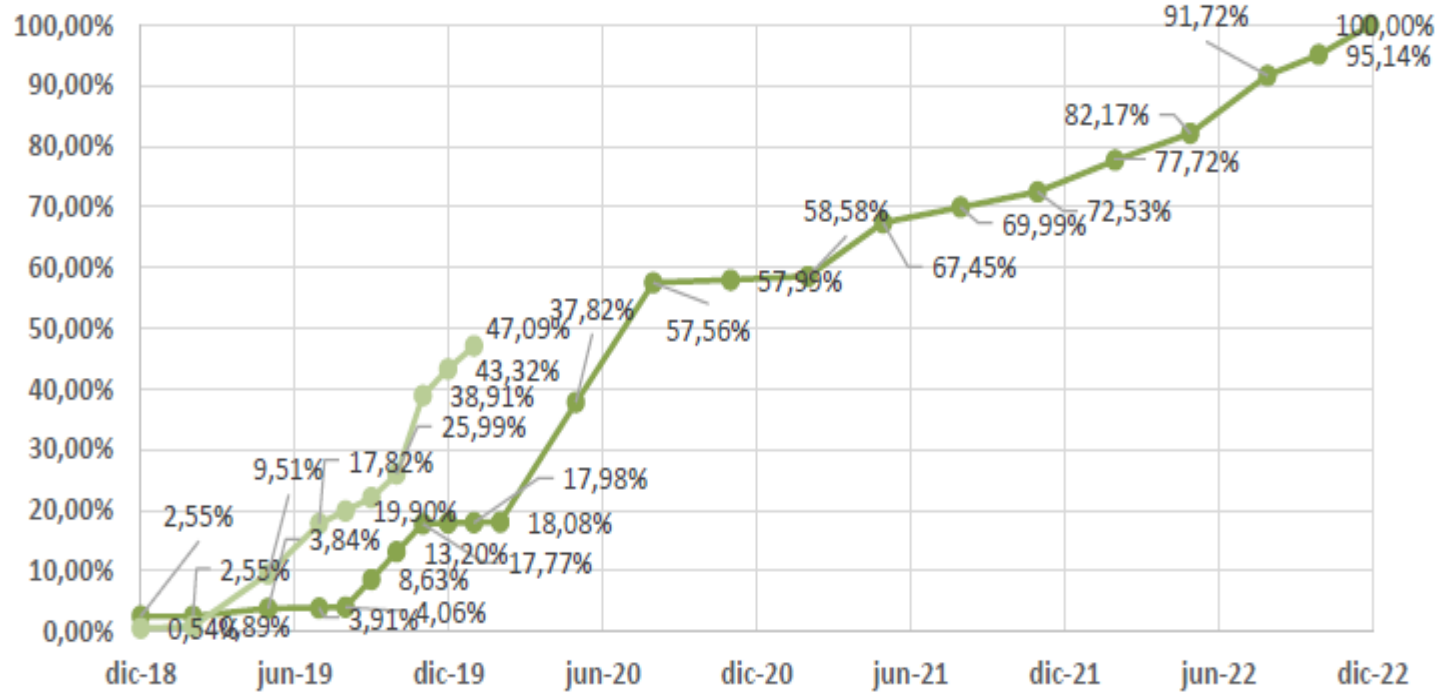
Fecha esperada de entrada en operación:
20 – may - 2021

- El desarrollo del proyecto de Termoyopal G4 para la fecha de corte (diciembre 31 de 2019) presenta un **adelanto del 49.67%** respecto a la obra programada. La fecha de entrada en operación comercial de la planta repotenciada, inicialmente prevista para el **30/11/2022** de acuerdo con la información presentada por Termoyopal G4 ante la CREG para participar en la subasta, se anticipa de manera significativa para el **20/05/2021**, manteniendo las duraciones planeadas inicialmente por el promotor para las actividades por realizarse en los próximos meses. Esto significa un adelanto de 559 días calendario.

Termoyopal G5– USAENE

Curva S Proyecto Termoyopal G5

[Valores porcentuales - Costos Proyecto: 19'591.987 USD]



Fecha esperada de entrada en operación:
27 – ene - 2022

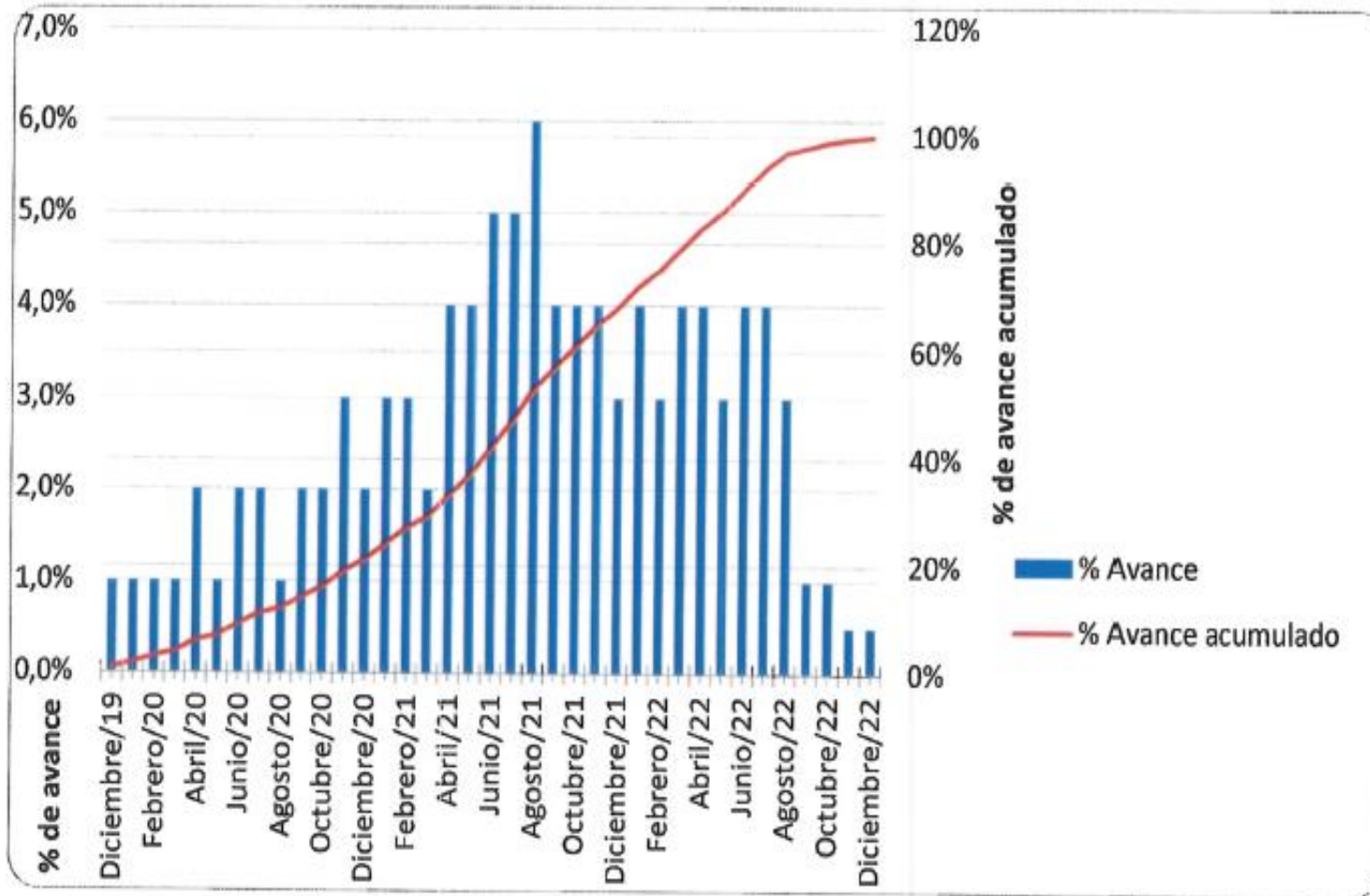
- El desarrollo del proyecto de Termoyopal G5 para la fecha de corte (diciembre 31 de 2019) presenta un adelanto del **29,11 %** respecto a la obra programada. La fecha de entrada en operación comercial de la planta repotenciada, inicialmente prevista para el **30/11/2022** de acuerdo con la información presentada por Termoyopal G5 ante la CREG para participar en la subasta, se anticipa de manera significativa para el **27/01/2022**, manteniendo las duraciones planeadas inicialmente por el promotor para las actividades por realizarse en los próximos meses. Esto significa un adelanto de 307 días calendario.

Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” de avance de obra ajustada por auditoría

Ubicación proyecto: Casanare

La Miel II– Estudios Técnicos

FPO: 1 – dic - 2022

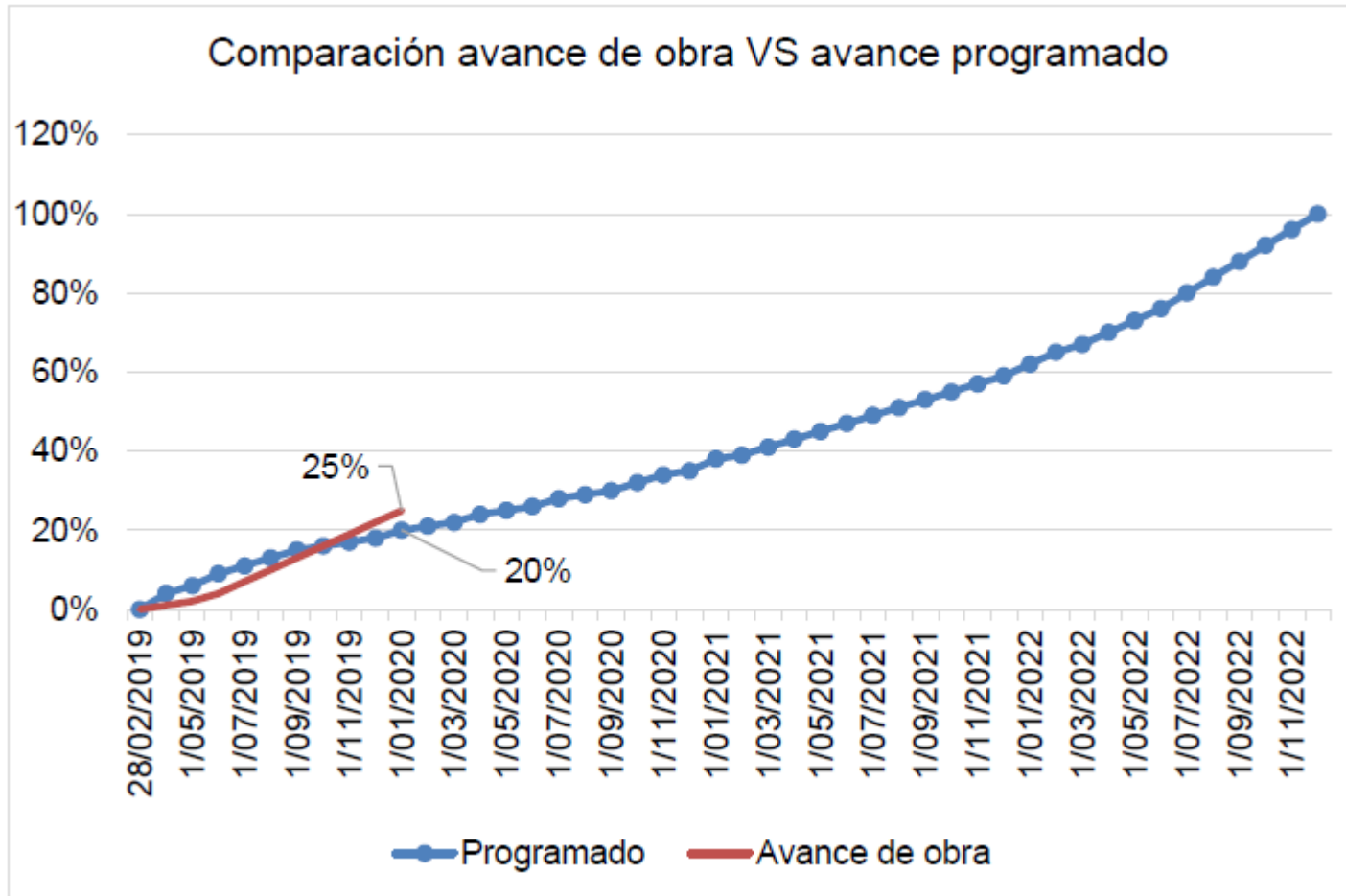


Ubicación proyecto: Caldas

- La curva S y Cronograma, presentado ante la CREG tiene como inicio de la etapa de construcción el 17 de diciembre de 2019. A la fecha de corte del informe (31 de diciembre de 2019) no se ha iniciado ninguna actividad de construcción.
- El proyecto presenta catorce (14) días de desviación a corte de revisión del 31 de diciembre de 2019, con respecto al programa de construcción, sin embargo este atraso es posible que no impacte la fecha programada de ingreso al Sistema de conexión nacional del 1 de diciembre de 2022.
- A la fecha de corte no se había concluido el proceso de consecución de socio financiero, ni se habían adelantado los procesos de contratación de las obras, esto nos permite concluir que el atraso real del proyecto y de la entrada en conexión al sistema podría verse comprometido.

El Tesorito – USAENE

FPO: 1 - dic - 2022



- A la fecha de corte hay un adelanto en el cronograma de construcción con respecto a la Curva S reportada ante la CREG
- La auditoría advierte que el proyecto el Tesorito depende de la FPO del proyecto subestación Sahagún (establecida por la UPME para sep de 2023). El auditor establece que esta conexión podría realizarse antes dependiendo del estado de la infraestructura de conexión. En próximas auditorías se establecerá la viabilidad de adelantar estas obras cuando se tenga cronograma de construcción y definido el inversionista

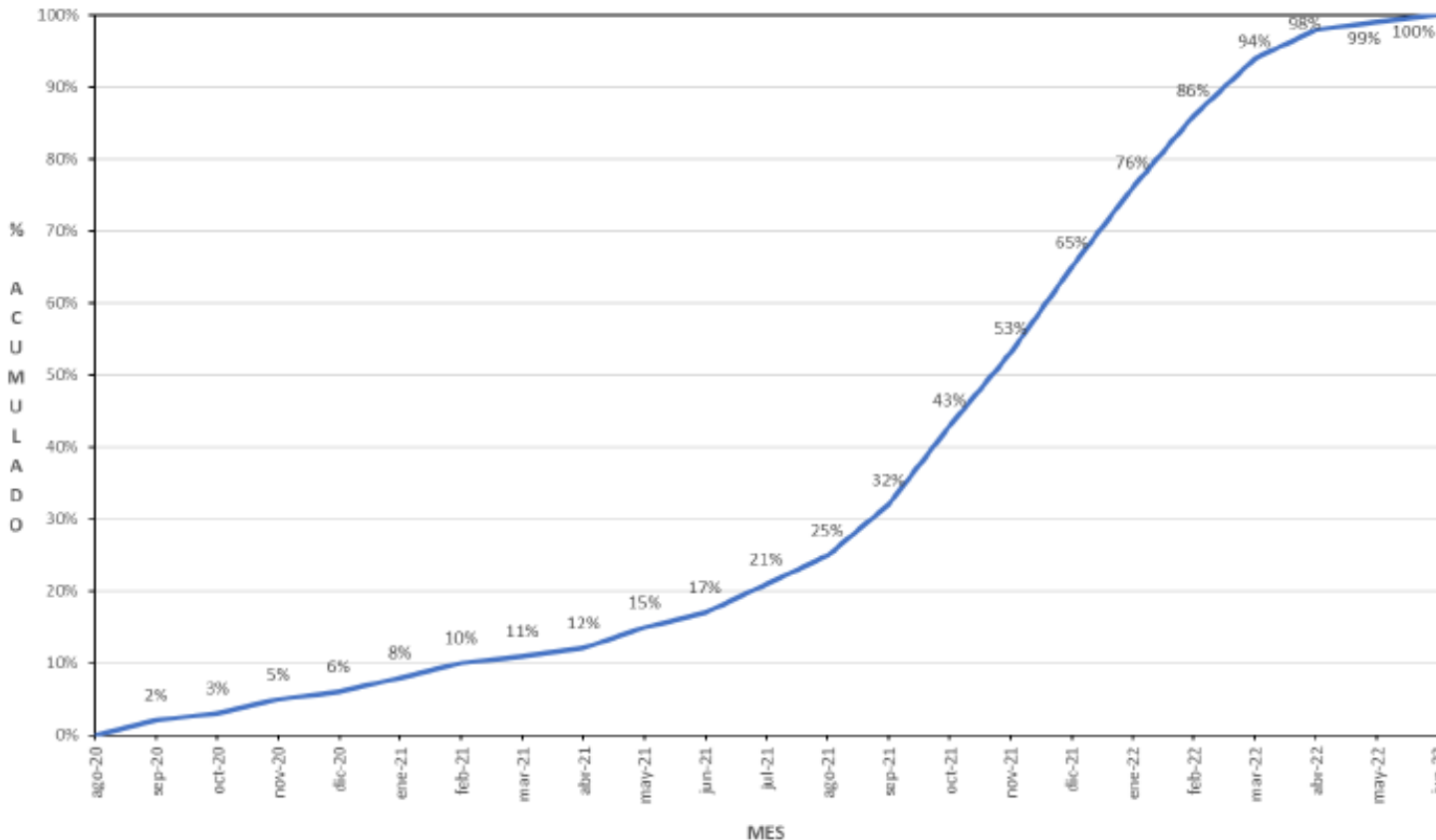
Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real

Ubicación proyecto: Córdoba

Parque Beta (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

FPO: 1 – dic - 2022

Proyecto Parque Eólico Beta
SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



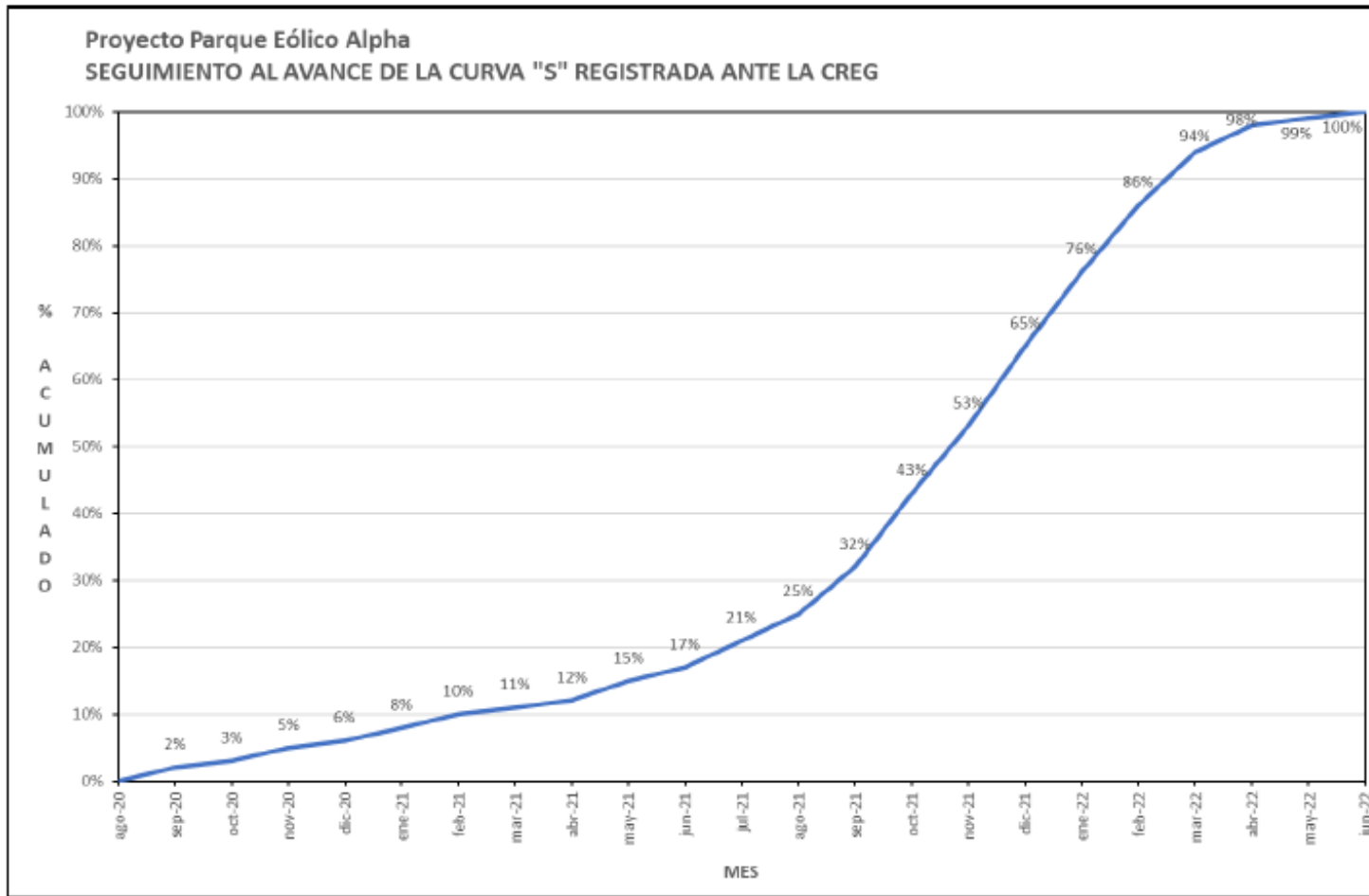
- El avance real del proyecto a la fecha de corte, 31/12/19, fue del 0%. El avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG a esta misma fecha también es del 0%, indicando que no hay un atraso del proyecto.
- La línea de conexión inicialmente establecida indica que estará en operación en **Nov de 2023**. Sin embargo el proyecto presenta actividades para lograr una conexión antes de esa fecha, las cuales serán sujetas de verificación por el auditor en el próximo informe. (Conexión a Cuestecitas – Copey) – Agosto 2022

Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

Parque Alpha (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

FPO: 1 – dic - 2022



Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

- El avance real del proyecto a la fecha de corte, 31/12/19, fue del 0%. El avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG a esta misma fecha también es del 0%, indicando que no hay un atraso del proyecto.
- La línea de conexión inicialmente establecida indica que estará en operación en **Nov de 2023**. Sin embargo el proyecto presenta actividades para lograr una conexión antes de esa fecha, las cuales serán sujetas de verificación por el auditor en el próximo informe. (Liberación de capacidad de transmisión debido al retraso en la entrada en operación de generación llegando a la **subestación Cuestecitas**. Liberación de capacidad de transmisión ante la no entrada en operación en 20200 de la línea de Transmisión Colectora – Cuestecitas)

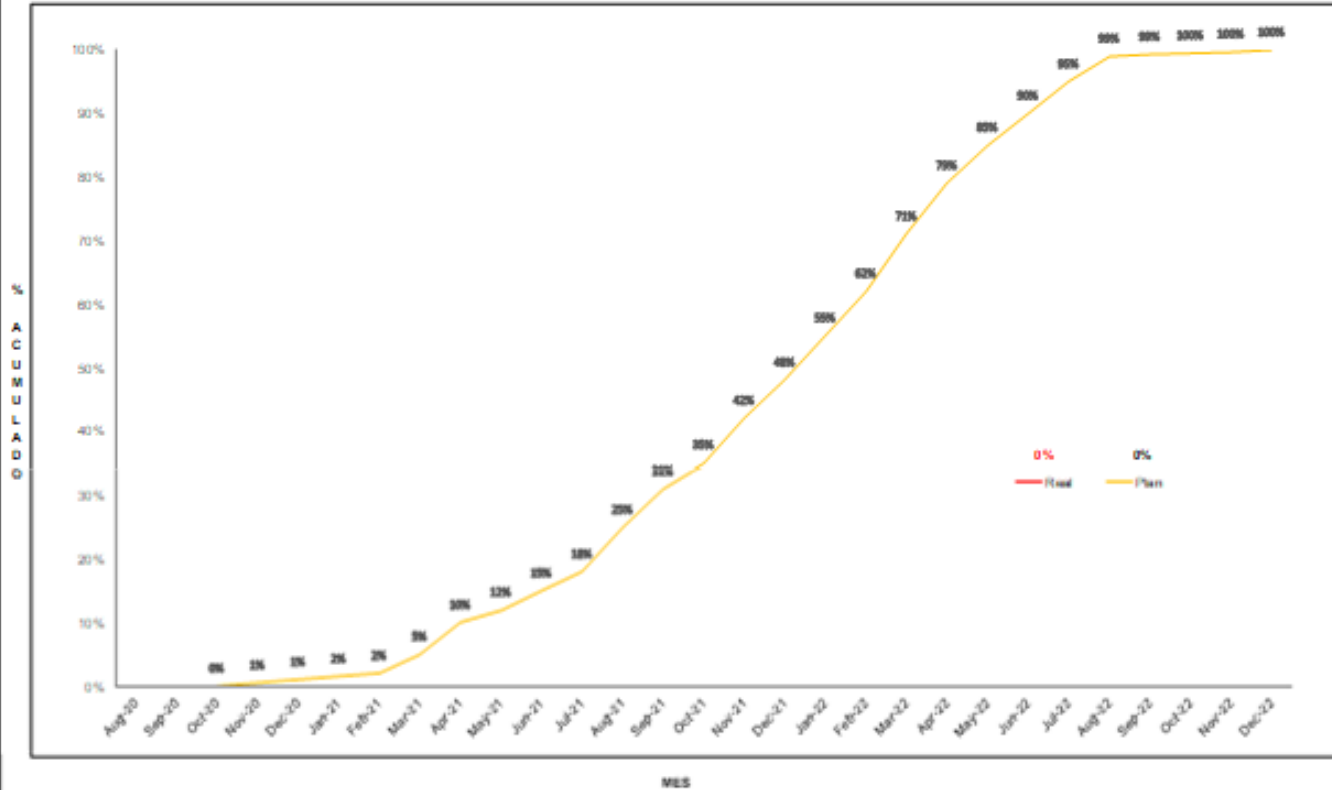
CHEMESKY (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

PFO: 1 - dic - 2022

Proyecto Central Eólica Chemesky



SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



- El avance real del proyecto a la fecha de corte, 31/12/19, fue del 0% frente a un avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG para la misma fecha del 0%, lo que indica que no se registran desviaciones del Cronograma y Curva "S" registrada ante la CREG.
- El promotor se encuentra validando alternativas para llegar a la subestación colectora (**30 Nov de 2022**), para compartir activos de generación Res 200-2019

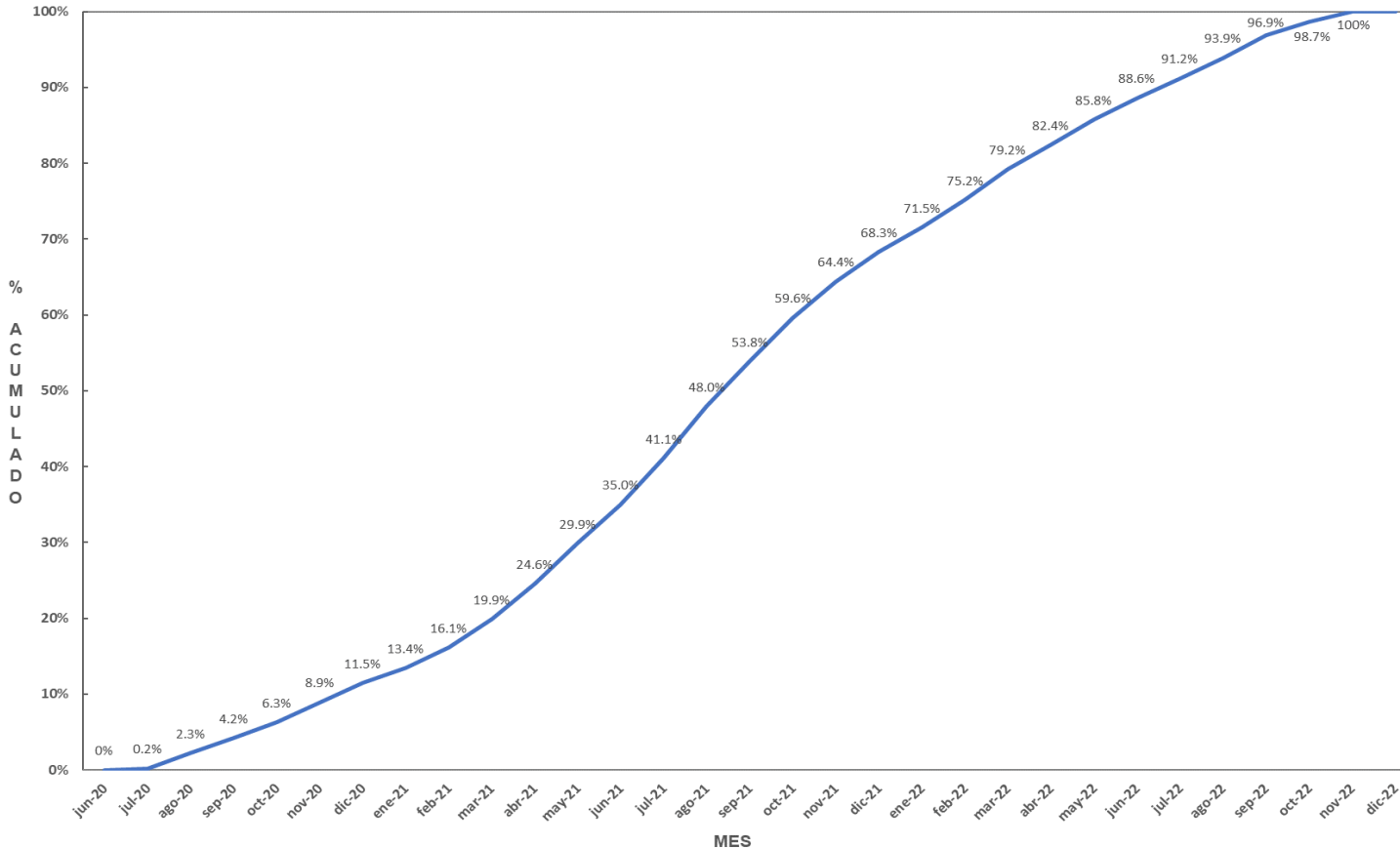
Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

Casa Eléctrica (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

FPO: 1 – dic - 2022

Proyecto Central Eólica Casa Eléctrica
SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

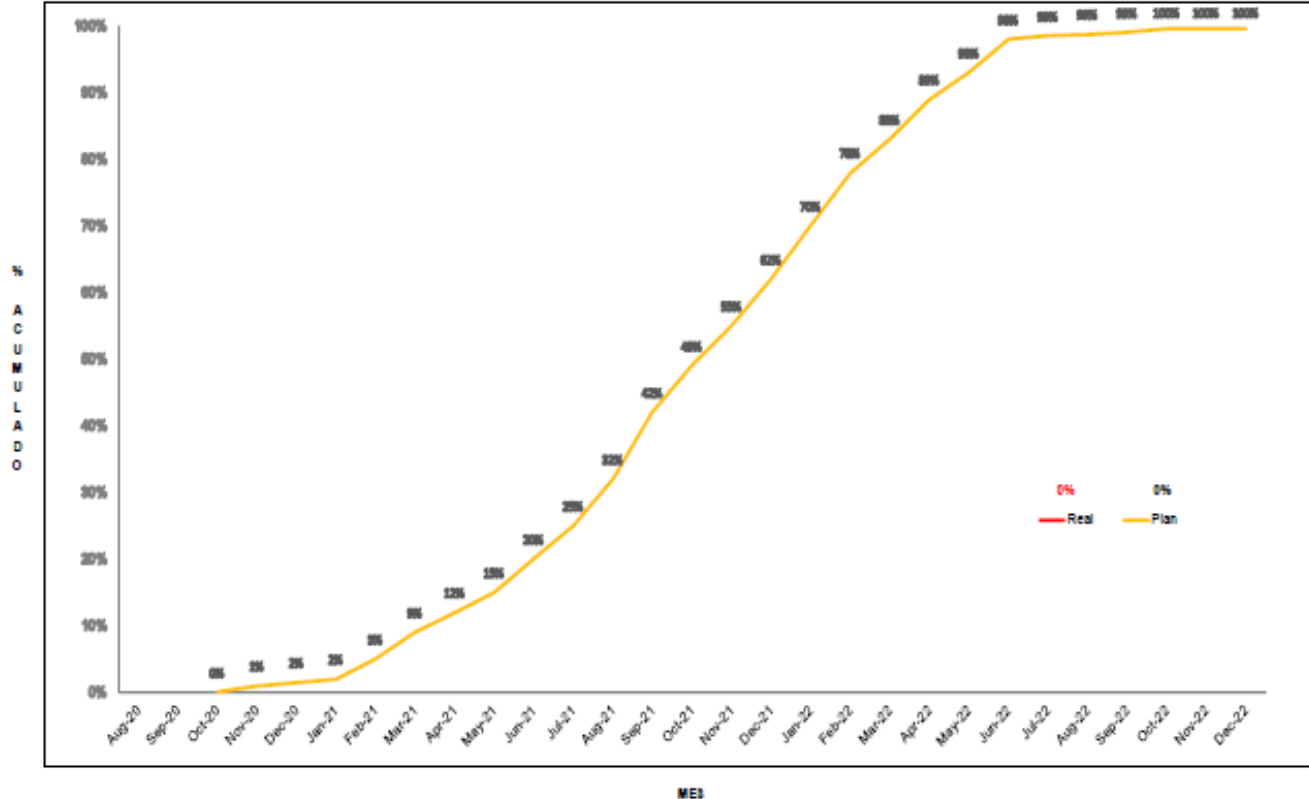
- El avance real del proyecto a la fecha de corte, fue de 0%. El avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG a esta misma fecha también es de 0%, no se presenta en el proyecto un atraso con respecto a la Curva "S" registrada ante la CREG.
- El Proyecto Parque Eólico Casa Eléctrica de 180 MW, hace parte de la capacidad asignada en la Subestación Colectora 1 AC 500 kV. Fecha puesta en operación Proyecto de Transmisión: **30 de noviembre de 2022**. Se presentaron alternativas de conexión que serán evaluadas en el próximo informe

Tumawind (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

FPO: 1 - dic - 2020

Proyecto Central Eólica Tumawind

SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



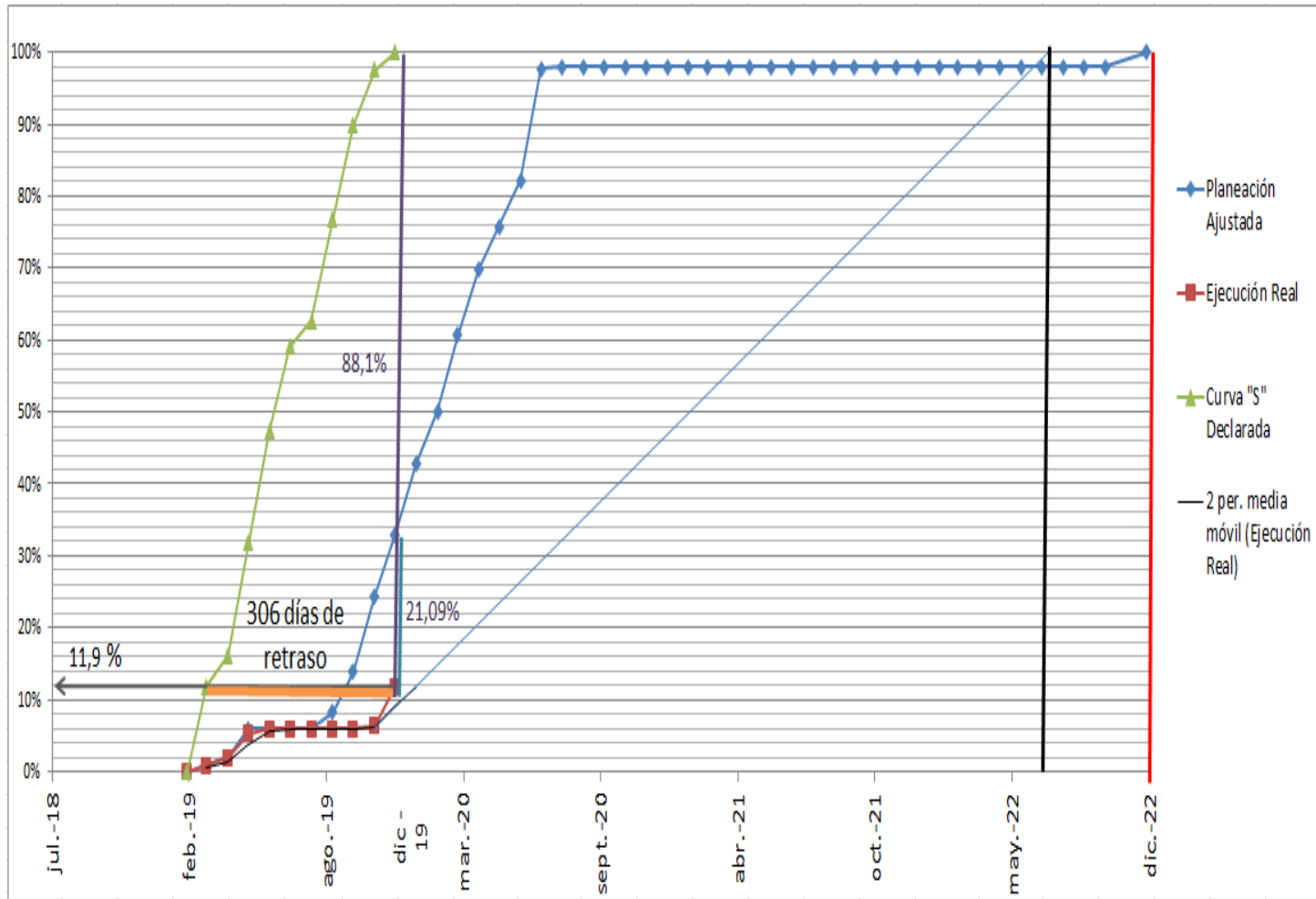
Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

- El avance real del proyecto a la fecha de corte, 31/12/19, fue del 0% frente a un avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG para la misma fecha del 0%, lo que indica que no se registran desviaciones del Cronograma y Curva "S" registrada ante la CREG.
- Se estima un retraso en la obtención de la licencia ambiental del proyecto lo cual a la fecha de corte de este informe no registra desviación respecto al Cronograma y la Curva "S" registrada ante la CREG.
- El promotor se encuentra validando alternativas para llegar a la subestación colectora (**30 Nov de 2022**), para compartir activos de generación Res 200-2019

TermoEBR (Térmico) - INGETEC

FPO: 01 - dic - 2022



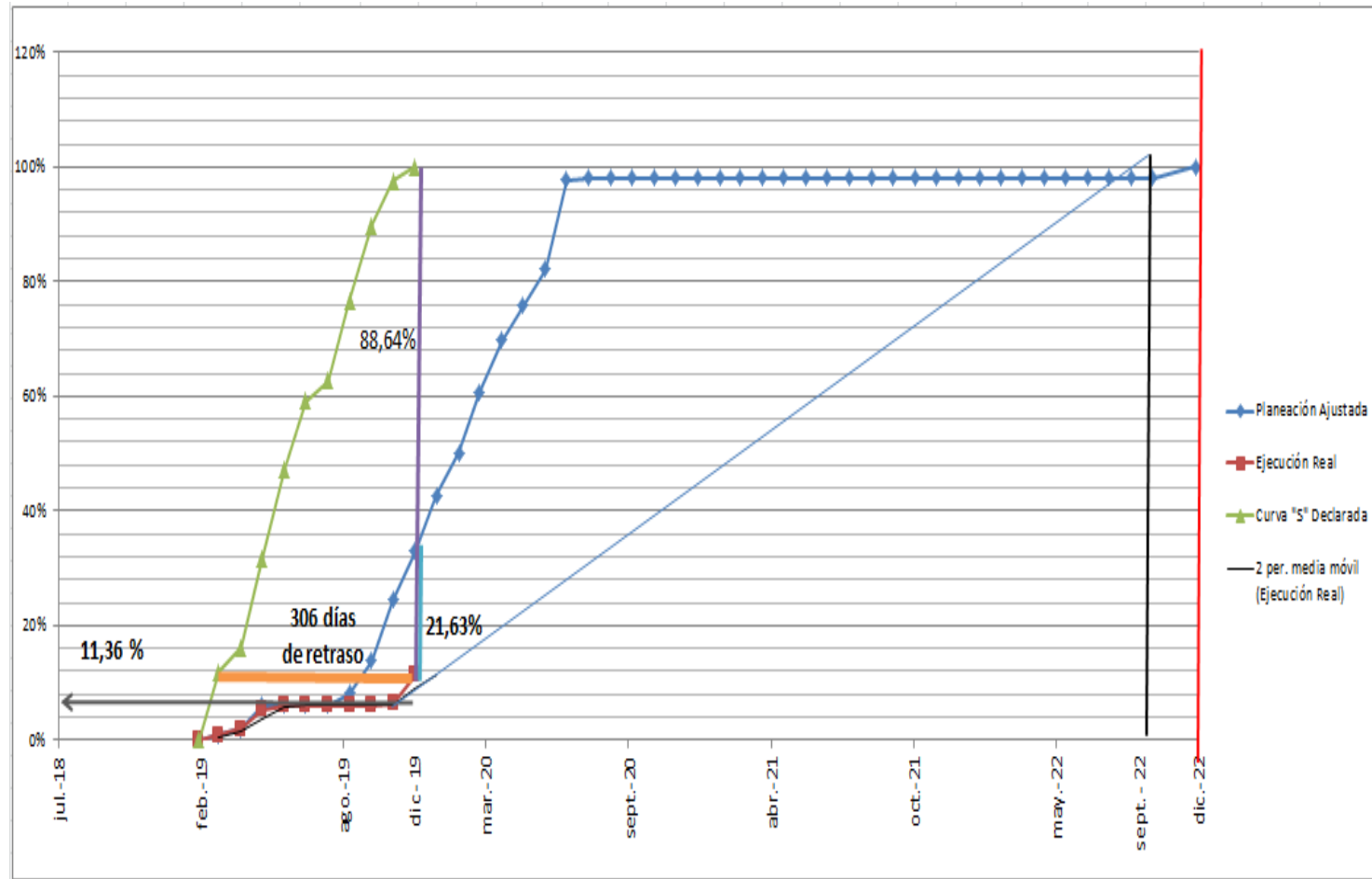
- Al día 01 de enero de 2020 el porcentaje de avance de acuerdo con la Curva “S” declarada a la CREG debería ser 100%, sin embargo, el porcentaje de ejecución real es del 11,9%, implicando un atraso del 88,1%.
- Si la Curva “S” de avance se mantiene en tendencia alcanzada en el presente, el 100% de la ejecución del proyecto se alcanzaría en **julio de 2022**. Lo cual no afectaría la IPVO del 01 de diciembre de 2022.
- Conexión: Subestación Chivor II

Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real VS Curva “Proyectada”

Ubicación proyecto: Meta

TERMOPROYECTOS (Térmico) - INGETEC

FPO: 01 - dic - 2022



Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real VS Curva "Proyectada"

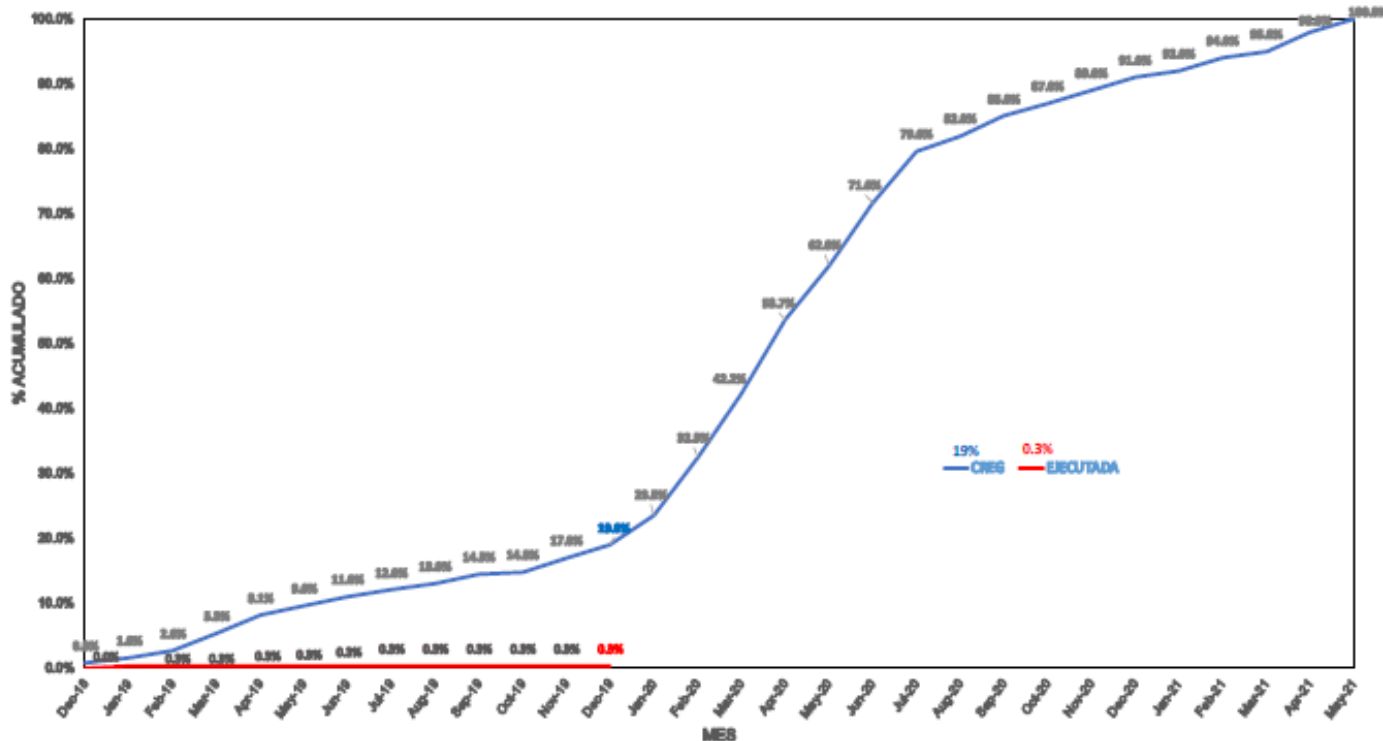
Ubicación proyecto: Meta

- En la fecha de corte el porcentaje de avance de acuerdo con la Curva "S" declarada a la CREG debería ser 100%, sin embargo, el porcentaje de ejecución real es del 11,36%, implicando un atraso del 88,64%.
- Si la Curva "S" de avance se mantiene en tendencia alcanzada en el presente, el 100% de la ejecución del proyecto se alcanzaría en **septiembre de 2022**. Lo cual no afectaría la IPVO del 01 de diciembre de 2022.
- Conexión: Subestación Chivor II

La Loma Solar (Solar) – Consorcio SEDIC -CCC

IPVO: 1 – Dic -2022

Proyecto Central Solar La Loma
SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



- El avance del proyecto con respecto a la curva S presentada ante la CREG, debería ser del 19%, el avance real corresponde al 0,30%. Actualmente se tiene un retraso en el Cronograma y la Curva "S" de 293 días calendario, esto hace que que la FPO no sea viable para el 25 de mayo de 2020
- Conexión a la subestación La Loma – Mayo 2021

Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real VS
Curva "Proyectada"

Ubicación proyecto: Cesar

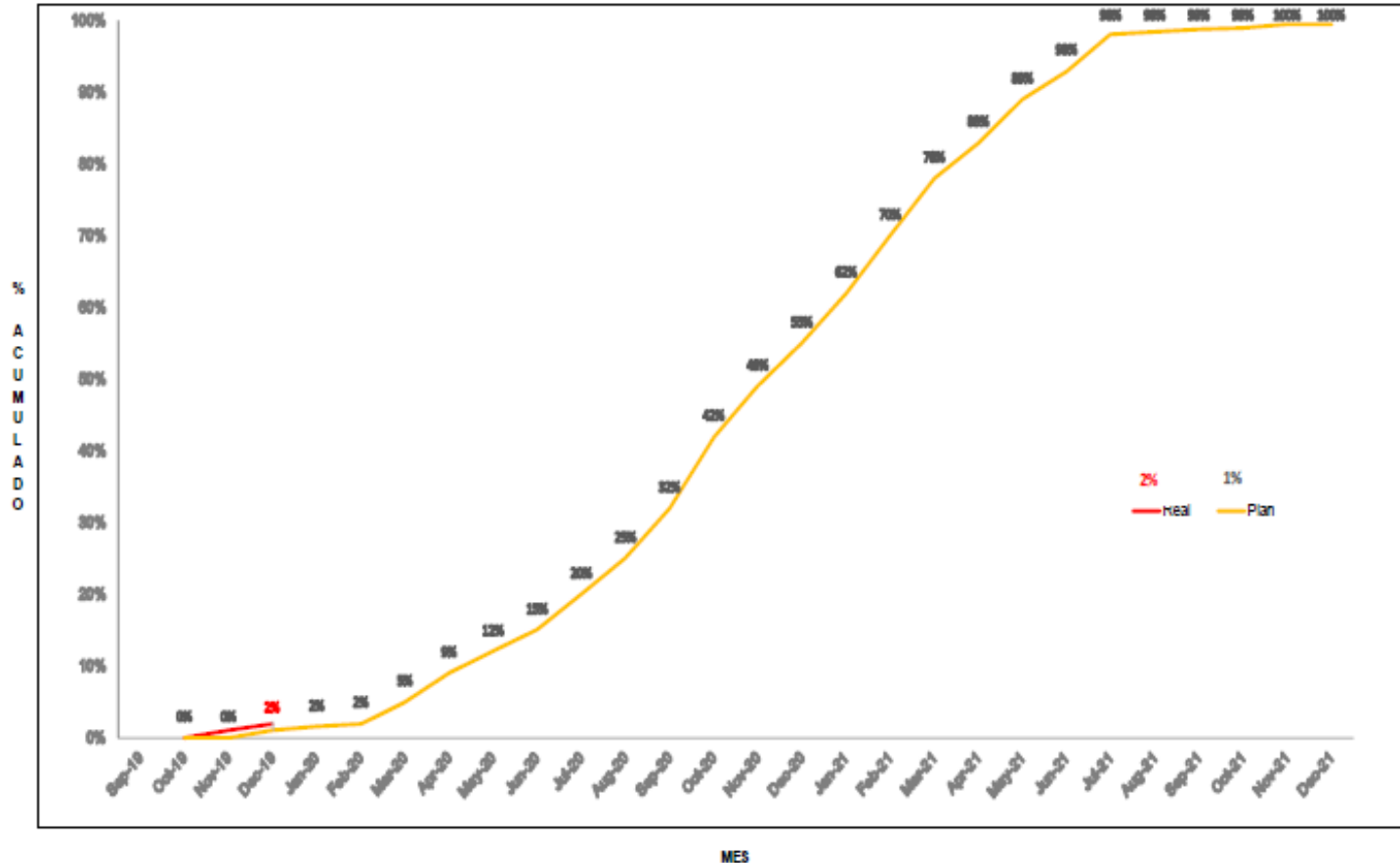
Windpeshi (Eólico) – Consorcio SEDIC -CCC

Proyecto Central Eólica Windpeshi

SEGUIMIENTO AL AVANCE DE LA CURVA "S" REGISTRADA ANTE LA CREG



Fecha esperada de entrada:
08 – nov - 2021

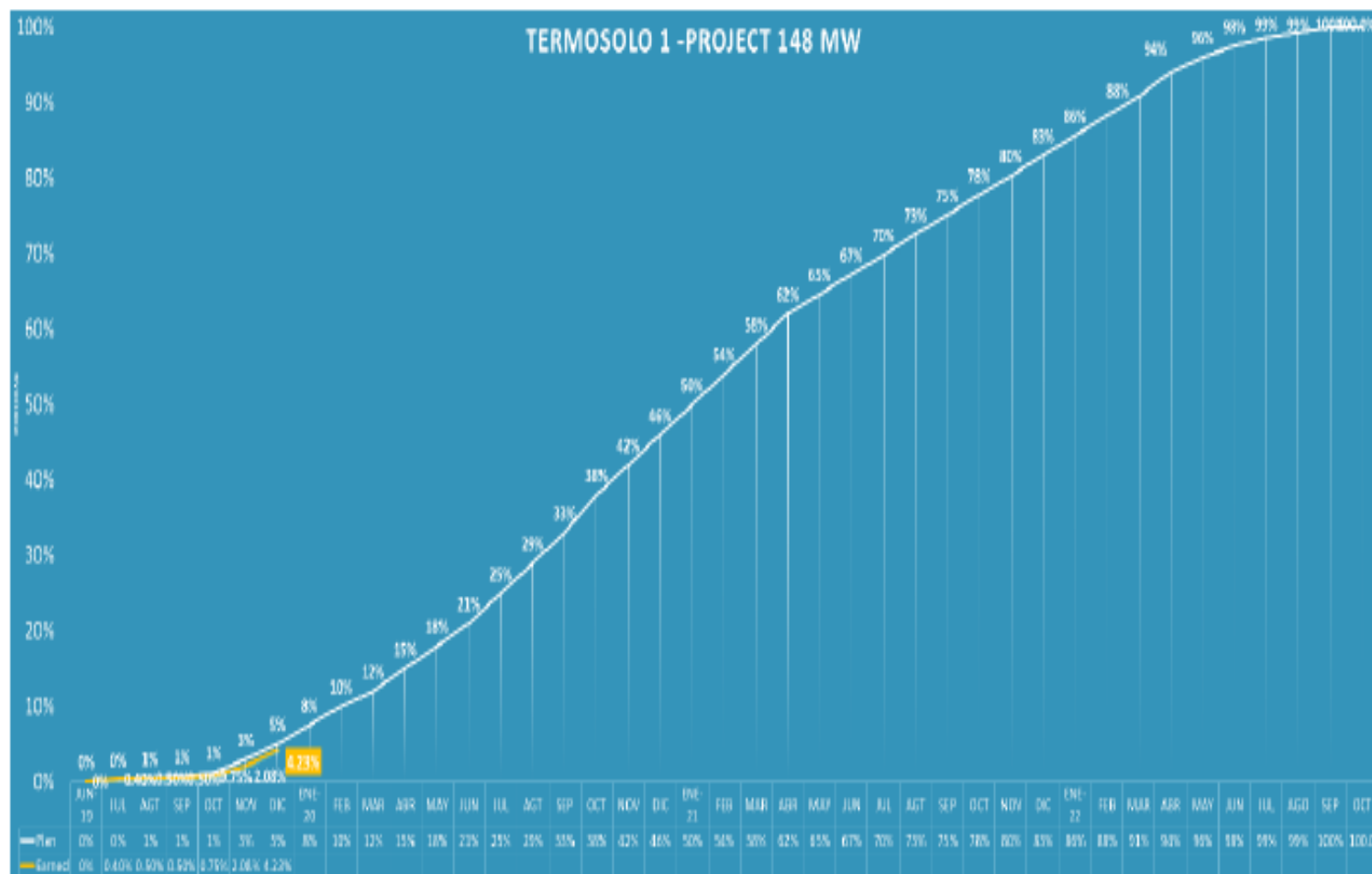


Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

Ubicación proyecto: Guajira

- A la fecha de corte, 31 de diciembre de 2019, el avance real del proyecto fue del 2%, frente a un avance programado en la Curva "S" registrada ante la CREG del 1%, indicando un adelanto del proyecto.
- El parque eólico cuenta con punto de conexión notificado por la UPME. Se tiene concepto favorable de la UPME para la conexión al SIN, por lo que se cuenta con punto de conexión a la subestación cuestecitas. (Nov 2020)

TermoSolo 1– USAENE



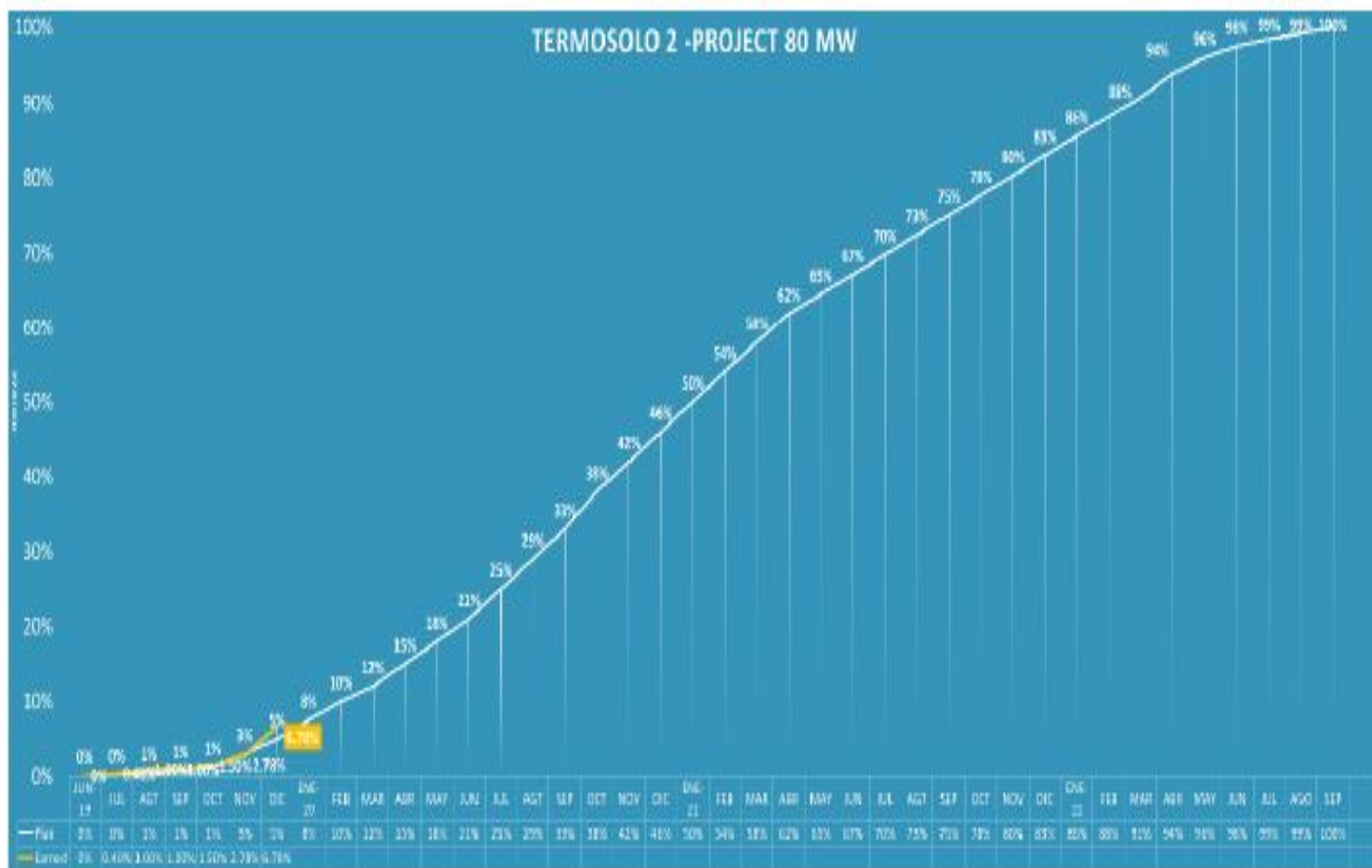
Fecha esperada de entrada den operación:
17 – oct - 2022

- El proyecto Termosolo 1 presenta un avance de ejecución real del 4.23% frente a un avance programado de 5%. Por lo anterior, la fecha de entrada en operación comercial del proyecto TERMO SOLO 1 se mantiene para el 17 de octubre de 2022.
- El proyecto Termosolo 1 se conecta a la subestación San Marcos

Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real

Ubicación proyecto: Valle del Cauca

TermoSolo 2– USAENE



Fecha esperada de entrada en operación :
30 – sep - 2022

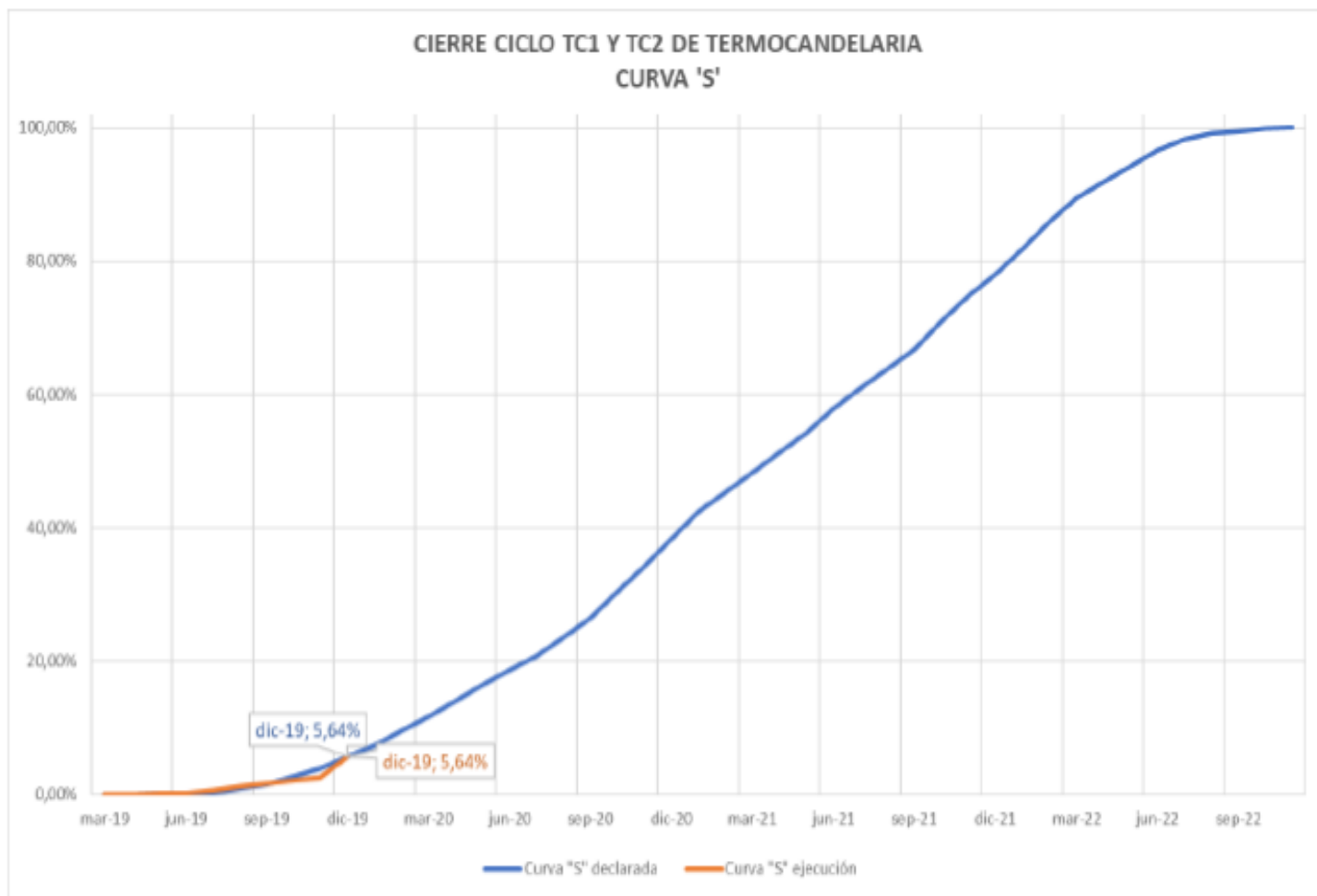
- El proyecto Termosolo 2 no presenta días de desviación, debido a que el avance de las actividades no afecta la ruta crítica. El desarrollo del proyecto avanza de acuerdo con el cronograma de obra presentado ante la CREG. Por lo anterior, la fecha de entrada en operación comercial del proyecto TERMOSOLO 2 se mantiene para el 30 de septiembre de 2022.
- Conexión con Subestación Tabor - Epsa

Curva “S” Registrada ante la CREG vs Curva “S” Real

Ubicación proyecto: Valle del Cauca

Termocandelaria – USAENE

FPO: 01 – dic - 2022

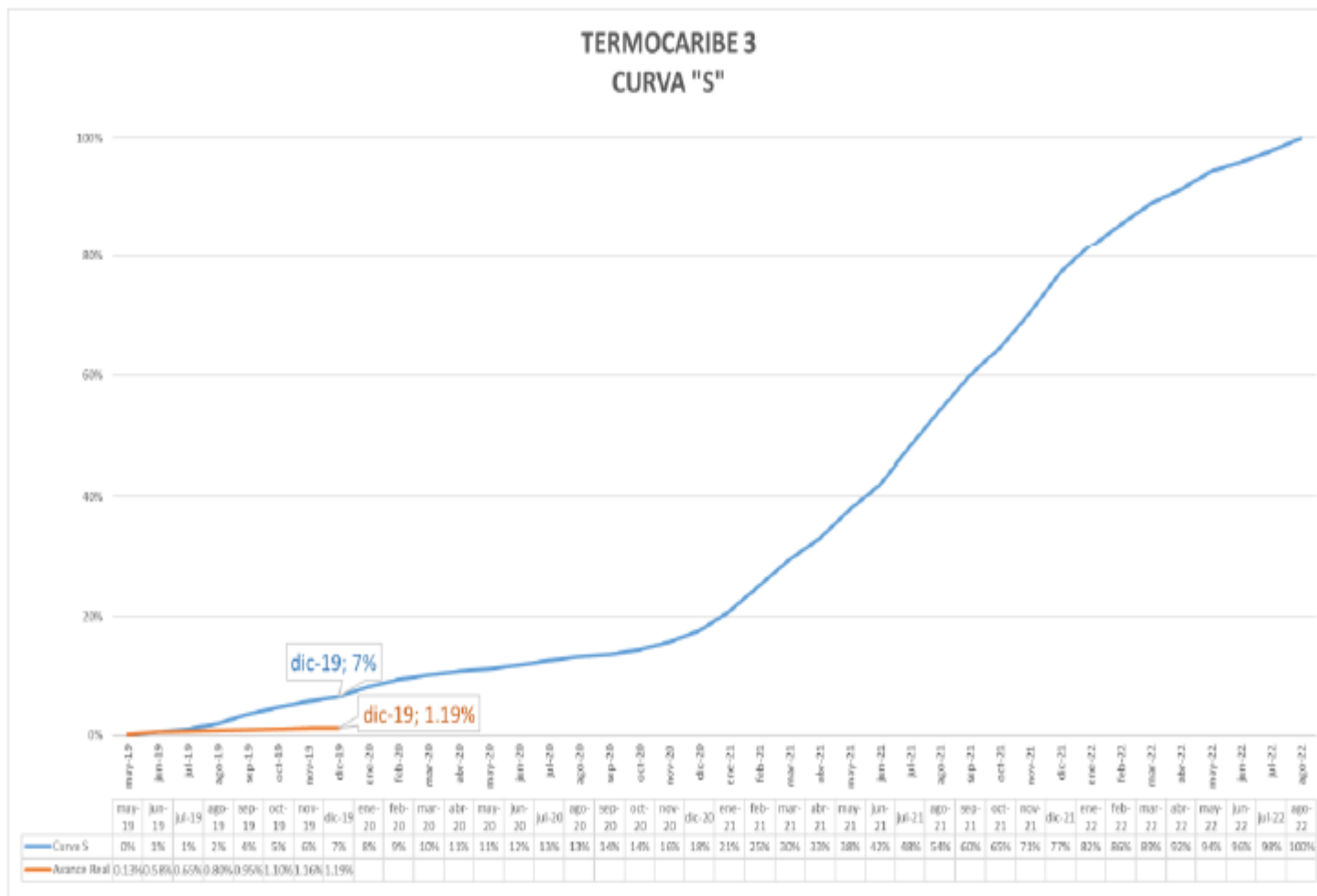


Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" Real

- Al realizar la comparación entre las curvas, la declarada ante la CREG y la de avance real, se evidencia que, el proyecto avanza de acuerdo con lo planeado, sin presentar una desviación.
- De acuerdo con la información suministrada y soportada por el promotor, no hay retraso en la construcción correspondiente, por lo tanto, el proyecto de CIERRE DE CICLO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 – TCDC, mantiene la fecha de inicio del periodo de vigencia las obligaciones de energía firme.

Termocaribe 3– USAENE

FPO: 1- dic - 2022



- El proyecto Termocaribe 3 presenta retraso en el avance de la construcción según la Curva S de la unidad de generación
- Con el criterio de Ruta Crítica, al 31 de diciembre de 2019 el proyecto Termocaribe 3 no presenta desviación de la fecha programada para la puesta en operación. La fecha proyectada para el inicio de la operación comercial es el **31 de agosto de 2022**
- Se conecta a la subestación Bolívar de Intercolombia

Curva "S" Registrada ante la CREG vs Curva "S" de avance de obra ajustada por auditoría

Ubicación proyecto: Bolívar

