

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

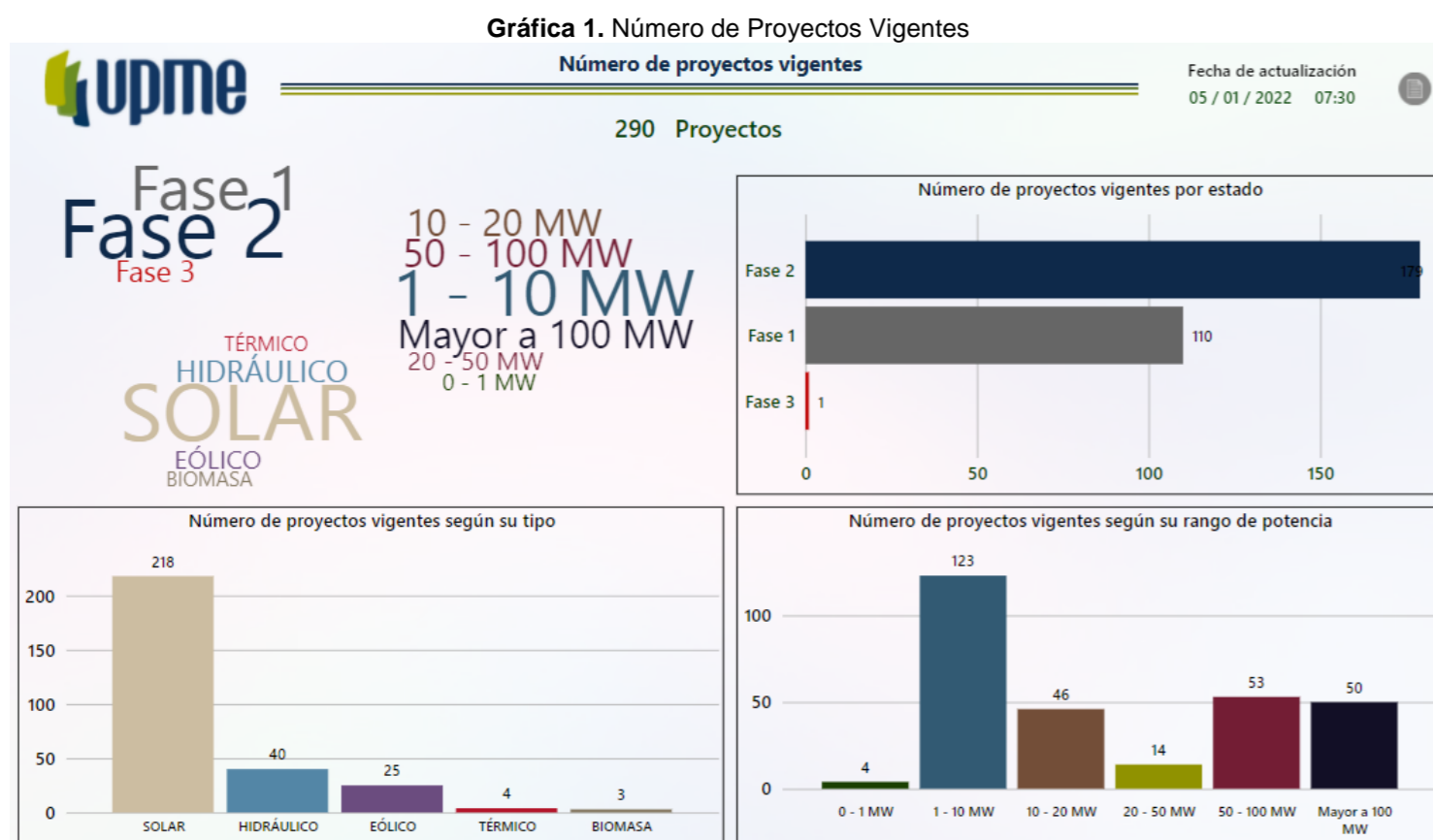
SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

INTRODUCCIÓN

Teniendo en cuenta la información disponible en la UPME sobre proyectos de generación eléctrica, especialmente lo recopilado en los sistemas de información sobre Registro de Proyectos y sobre Solicitud de Conexión al SIN, se resumen las principales cifras en cuanto a número de proyectos registrados y su capacidad, estado de trámite para conexión de proyectos, tanto en número como en capacidad y finalmente información de avance sobre los proyectos en construcción que hayan adquirido algún compromiso asociados a las subastas o a la conexión. Se incluye el avance reportado por los responsables de los proyectos o sus auditores para el caso de proyectos asociados a Cargo por Confiabilidad (Resolución CREG 071 de 2006) y de los proyectos con compromisos adquiridos en la Subasta CLPE No. 2-2019, con fecha de corte a 31 de diciembre de 2021.

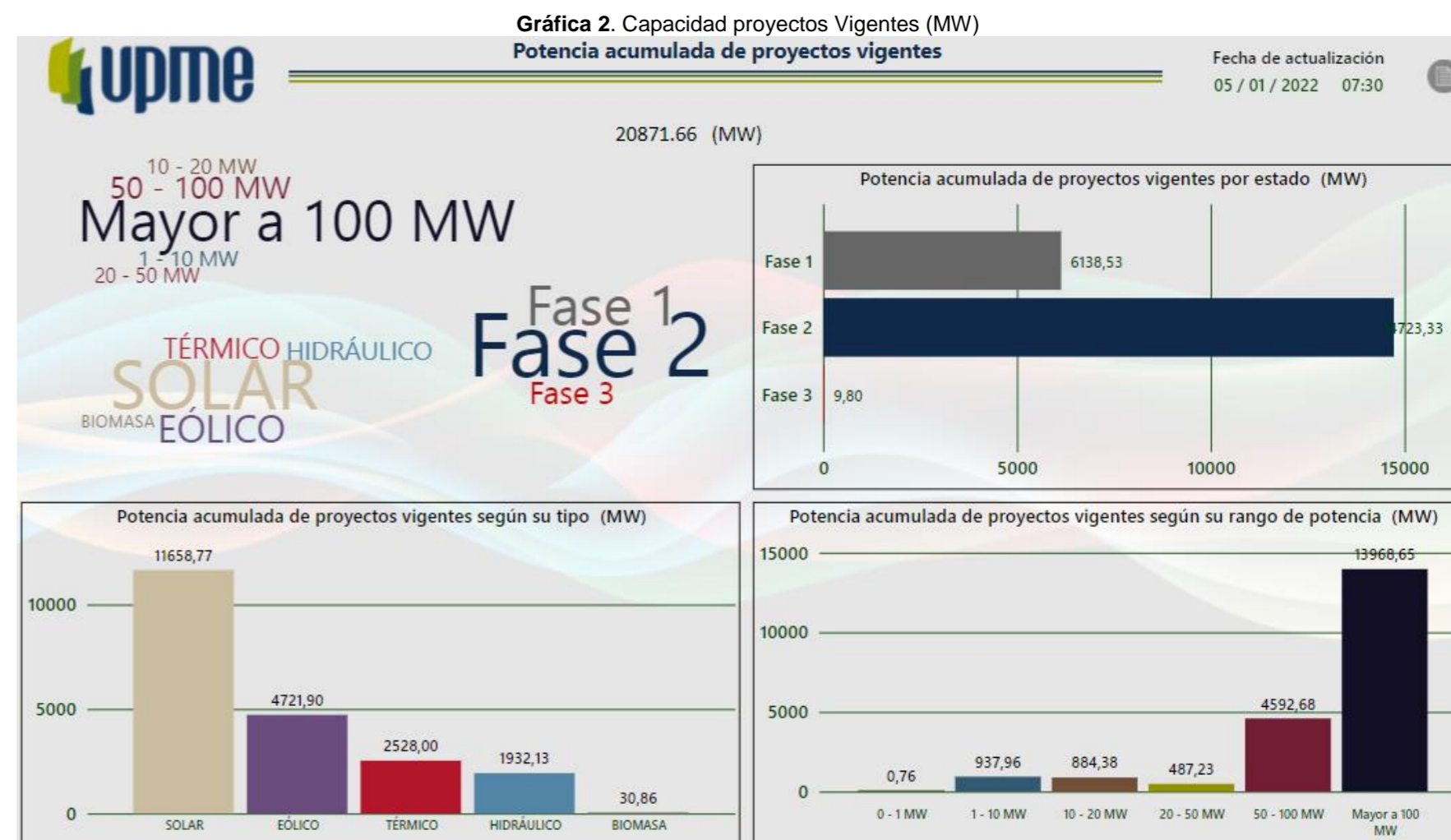
REGISTRO DE PROYECTOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

La información de Registró con corte al último trimestre de 2021, para proyectos vigentes se resume en la Gráfica 1, respecto al tercer trimestre de 2021 se tiene una disminución de 17 proyectos vigentes, principalmente los proyectos vigentes en Fase 2 que disminuyeron de 190 a 179. De acuerdo al tipo de proyecto, perdieron vigencia 10 proyectos hidráulicos, 5 solares y 2 eólicos; por su parte, respecto a la potencia estimada, se identifica mayor tendencia de los proyectos entre 1 y 10MW.



Fuente: Registro de Proyectos UPME. Actualizado 31/12/2021

En términos de potencia (MW) acumulada para los proyectos vigentes, en la Gráfica 2 se encuentra relación con el número de proyectos, sumando cerca de 11,660MW en las intenciones para desarrollo de proyectos solares. Sin embargo, respecto al tercer trimestre la potencia acumulada disminuyó en 400MW para proyectos con registro vigente. Por otro lado, aunque en cantidad, los proyectos mayores de 100MW es de 50 proyectos, la potencia acumulada es cercana a los 13.960MW.



Fuente: Registro de Proyectos UPME. Actualizado 31/12/2021

Es importante resaltar que el Registro de proyectos de generación tiene carácter voluntario, por lo que pueden existir proyectos de los que la Unidad no tenga conocimiento. Asimismo, la UPME no avala, certifica, ni otorga derechos de propiedad sobre los proyectos, toda la información suministrada y su actualización es únicamente responsabilidad de quien la presenta. Asimismo, dado el carácter voluntario de este registro, pueden existir proyectos de los que la Unidad no tenga conocimiento.

Este listado es de carácter público, se actualiza semanalmente e incluye, entre otros campos, información sobre los solicitantes, nombre de los proyectos, ubicación a nivel de municipio y fase en la que se registra.

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

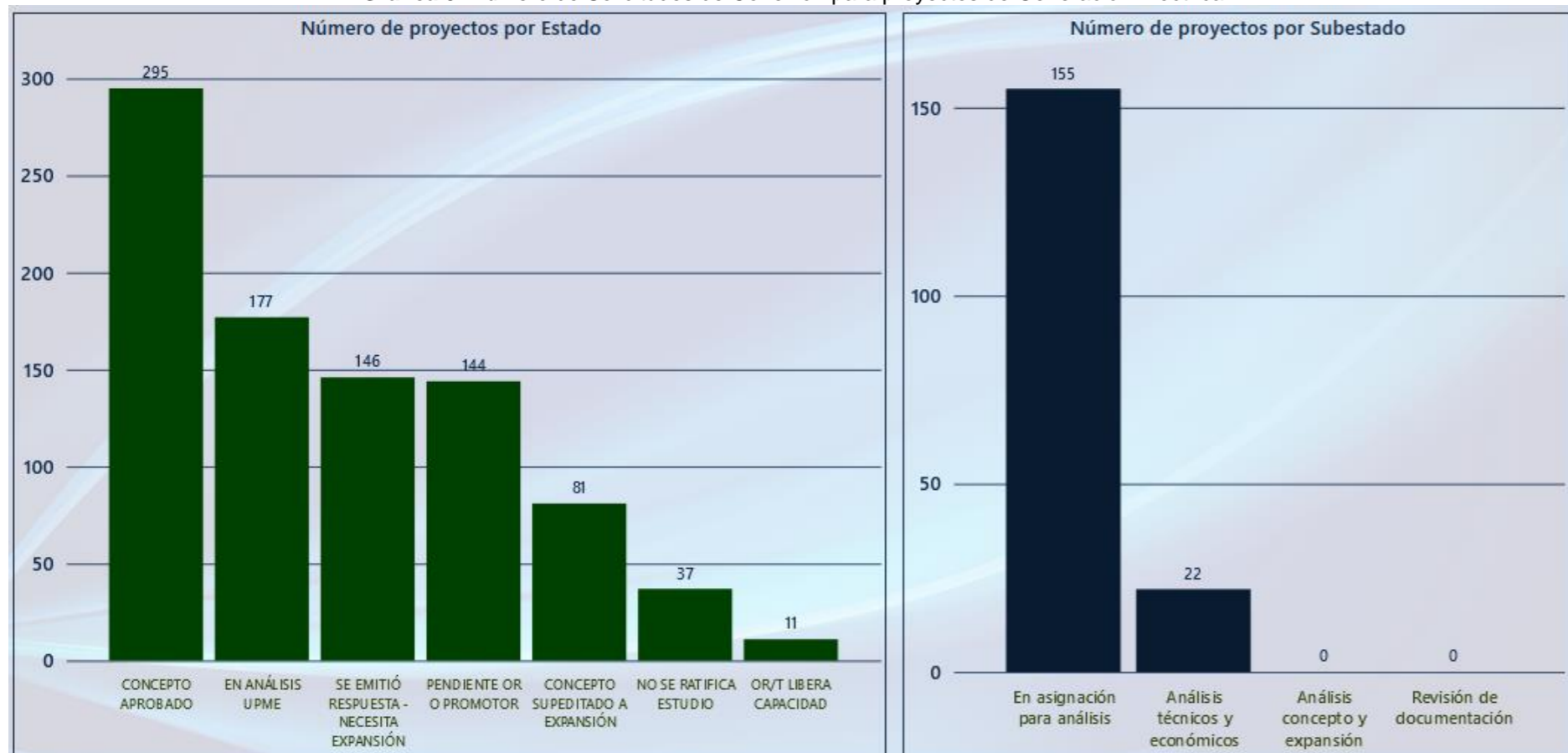
SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

El registro y la normativa asociada que establece el procedimiento, especialmente las Resoluciones UPME 520 y 638 de 2007, así como la Resolución UPME 143 de 2016, se puede consultar en www.upme.gov.co > Registro de Proyectos.

SOLICITUDES DE CONEXIÓN PARA PROYECTOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

En cuanto a los proyectos que han solicitado conexión a la red, se pueden identificar aquellos que cuentan con aprobación por parte de la UPME y aquellos que están en evaluación. Este listado es de carácter público, se encuentra actualizado al 18/06/2021 e incluye, entre otros campos, información sobre los solicitantes, nombre de los proyectos, ubicación, estado y subestado de la solicitud, por lo que contiene la información histórica desde 2011 y puede consultarse en www.siel.gov.co > Transmisión > Solicitudes de conexión.

Gráfica 3 Número de Solicitudes de Conexión para proyectos de Generación Eléctrica.



Fuente: Informe de Conexiones UPME. Actualizado 14/07/2021.

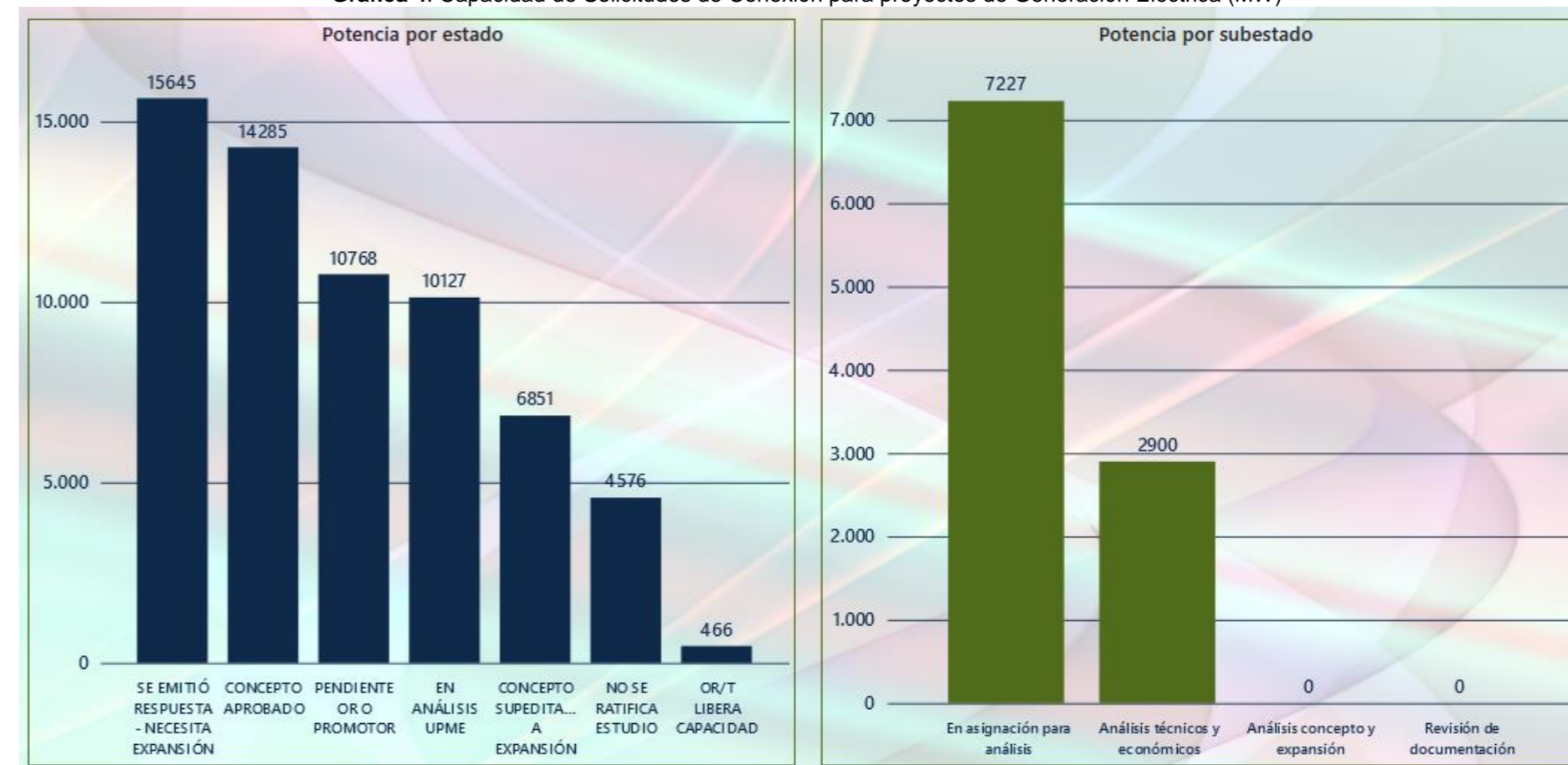
En la Gráfica 3 se resume el número de solicitudes históricas (desde 2011) para conexión de proyectos para generación eléctrica, de los cuales han tenido Concepto Aprobado, 295 proyectos y 177 se encuentran en análisis. La categoría “Concepto supeditado a expansión”, corresponde a proyectos relacionados con expansión de la red que ya se definió pero no ha entrado en operación; por su parte la categoría “Se emitió respuesta

necesita expansión”, corresponde a proyectos que requieren de expansión de la red para poder conectarse pero que dicha expansión no ha sido definida.

En cuanto a capacidad (MW) de las solicitudes, en la Gráfica 4 se resumen las principales magnitudes, encontrando que a la fecha se han aprobado conexiones de proyectos por cerca de 14.300MW incluyendo proyectos que ya se encuentran en operación, mientras que las solicitudes que se encuentran en análisis se acercan a los 10.130MW; por su parte, entre las solicitudes que requieren expansión y las supeditadas a expansión, suman cerca de 22.500MW.

Como dato de referencia, la Capacidad Efectiva Neta del Sistema Interconectado Nacional SIN, a la fecha es de 17.623MW, por lo que al comparar con el total de solicitudes que no aún no tienen concepto aprobado, estas superan en más del doble a la capacidad actual.

Gráfica 4. Capacidad de Solicitudes de Conexión para proyectos de Generación Eléctrica (MW)



Fuente: Informe de Conexiones UPME. Actualizado 14/07/2021.

En cuanto al procedimiento para solicitudes de conexión, se debe consultar los referentes normativos, especialmente los relacionados con la Resolución CREG 075 del 16 de junio de 2021 que derogó a la Resolución 106 de 2006.

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

De igual manera al hacer un análisis geográfico, en la Gráfica 5 se evidencia que en cuanto a capacidad solicitada (MW) la mayor concentración se encuentra en el departamento de Antioquia, asociado principalmente a la conexión del proyecto Ituango de 2.400MW y otros proyectos mayormente hidroeléctricos.

Asimismo, en el mapa de la Gráfica 5 se muestra que las solicitudes para conexión de proyectos de generación eléctrica, están distribuidas en todas las regiones del SIN.

Gráfica 5 Solicitudes de conexión por departamento (MW)



Fuente: Informe de Conexiones UPME. Actualizado 14/07/2021

AVANCE DE PROYECTOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CON COMPROMISOS

De acuerdo con la información allegada a la UPME, se presenta la tabla resumen para los proyectos de generación eléctrica que se encuentran en construcción y tienen identificado algún tipo de compromiso que respalda su entrada en operación. Algunos de ellos entraron en operación comercial recientemente, principalmente proyectos térmicos con Obligaciones de Energía Firme adquiridas en la subasta realizada por la CREG en febrero de 2021.

Las columnas con los campos *OEF*, *CLPE* y *Garantía*, describen el tipo de compromiso asociado a cada proyecto. Siendo OEF, las obligaciones adquiridas en la Subasta de Cargo por Confiabilidad realizada en febrero de 2019; CLPE, los compromisos derivados de la Subasta de Contratación de Largo Plazo realizada por la UPME en octubre de 2019; por último, *Garantía*, corresponde a proyectos que presentaron garantía bancaria para respaldar su conexión a la subestación Colectora 1. Asimismo, respecto a la columna *Expansión / Condición*, la información descrita hace referencia a expansión de red asociada o requerida para la conexión del respectivo proyecto.

Finalmente, se informa que de acuerdo a la regulación vigente, especialmente la CREG 071 de 2006, los proyectos asociados a OEF tienen asignadas auditorías que remiten periódicamente (cada 6 meses) a la UPME, copia de los informes de avance respecto al cronograma y la curva “S” declarada ante la CREG. Por lo que la información mostrada para estos proyectos, se basa en lo referido en la columna Último Informe de Auditoría Presentado.

Para los proyectos asociados a la Subasta CLPE, el Literal “f” del artículo 10 de la Resolución MME 4059 de 2019 y sus modificaciones establecen que: “El Vendedor se obliga a: f...Cubrir los costos de auditoría de Curva S del proyecto de generación. La UPME en cualquier momento podrá solicitar al auditor un informe que evidencie el estado del proyecto de generación.” En este informe, se incluye los avances reportados por las auditorías relacionadas con esta subasta.

Respecto a los proyectos adjudicados en la Subasta CLPE 03-2021, a la fecha de corte del presente informe, no se tiene información de avance dado que aún no se ha finalizado el proceso de firma de contrato y de expedición de garantía de pago y cumplimiento; estas actividades fueron aplazadas para febrero de 2022, de acuerdo a la Circular Informativa, publicada por el Ministerio de Minas y Energía el 20 de diciembre de 2021.

Adicionalmente, a partir del presente informe se incluye el avance del proyecto solar Guayepo ya que adquirió Obligaciones de Energía Firme asignadas mediante el Mecanismo de Tomadores del Cargo por Confiabilidad, establecido en la Resolución CREG 132 de 2019 a partir del 1 de diciembre de 2023.

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
TERMOVALLE	El proyecto de repotenciación de la planta Termovalle S.A.S. E.S.P. consiste en elevar la capacidad instalada de generación de energía eléctrica de 200 a 240 MW. Para llevar a cabo el proyecto, Termovalle en conjunto con Siemens, desarrolló un plan de trabajo que contempla la modificación de la turbina de combustión y la inclusión de sistemas que le permitan a la turbina incrementar la generación. (Wet Compressor System & Direct Air Injection System).	Termovalle	42	Térmico / Gas	5.47			Guachal 115 kV	Ajuste topológico red	-	Informe No. 2 Corte a Diciembre de 2019	En operación 31-jul-19
ESCUELA DE MINAS	El proyecto ubicado en Marinilla, Antioquia, tiene una capacidad instalada total de 55MW, con un caudal nominal de 39.5 m3/s y una cabeza neta de 160.12m; tres (3) turbinas tipo Francis de eje vertical con una capacidad de 21.574MW cada una	Hidralpor	55	Filo de Agua / Agua	0.16			Rionegro 115 kV	-	-	Informe Final Corte a Octubre 2020	En operación 30-sep-19
EL CAMPANO	Proyecto ubicado en el Municipio de Chinú, Córdoba, tiene una capacidad instalada total de 99.9MW. El proyecto considera la instalación de 223.200 paneles solares TSM-DEG19MC.20(II) 540 Wp. Licencia Ambiental Aprobada Resolución No. 27183 del 5 de mayo de 2020 CVS.	Trina Solar	99	Fotovoltaico /Radiación Solar	-	Si		Chinú 220 kV	-	31-ene-23 De acuerdo al informe de Auditoría	Informe No. 1 Corte a Abril 30 de 2021	6.53% de 6.53% programado en la curva "S"
EL PASO SOLAR	El proyecto se encuentra localizadas en el Departamento del Cesar. Consiste en la construcción, operación y mantenimiento de un proyecto solar fotovoltaico para generar energía eléctrica, con una potencia instalada de 86,2 MW; una subestación elevadora, línea de transmisión de 110 kV con una longitud aproximada de 6,7 km y la interconexión la subestación.	Enel GP	70	Fotovoltaico /Radiación Solar	0.24			El Paso 110 kV	-	30-11-22 de acuerdo a informe de auditoría.	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	88% de 100% programado en la curva "S" En pruebas
TERMOYOPAL G3	Termoyopal G3 es un proyecto de modernización de la central existente Termoyopal ubicada en Yopal, Casanare. La planta actual cuenta con una capacidad instalada de 50 MW, conformada por dos turbinas a gas General Electric de 30 MW y 20 MW. Para realizar este aumento en potencia, Termoyopal reemplazará los equipos actuales por una unidad de generación de 50 MW, marca General Electric modelo LM6000 PF+.	Termoyopal Gen2	50	Térmico / Gas	1.14			Yopal 110 kV	-	15-may-20	Informe No. 4 Corte a Noviembre 30 de 2020	En operación 31-08-2020
TERMOYOPAL G4	Termoyopal G3 es un proyecto de modernización de la central existente Termoyopal ubicada en Yopal, Casanare. La planta actual cuenta con una capacidad instalada de 50 MW, conformada por dos turbinas a gas General Electric de 30 MW y 20 MW. Para realizar este aumento en potencia, Termoyopal reemplazará los equipos actuales por una unidad de generación de 50 MW, marca General Electric modelo LM6000 PF+.	Termoyopal Gen2	50	Térmico / Gas	1.14			Yopal 110 kV	-	31-jul-20	Informe No. 4 Corte a Noviembre 30 de 2020	En operación 31-08-2020
TERMOYOPAL G5	Termoyopal G3 es un proyecto de modernización de la central existente Termoyopal ubicada en Yopal, Casanare. La planta actual cuenta con una capacidad instalada de 50 MW, conformada por dos turbinas a gas General Electric de 30 MW y 20 MW. Para realizar este aumento en potencia, Termoyopal reemplazará los equipos actuales por una unidad de generación de 50 MW, marca General Electric modelo LM6000 PF+.	Termoyopal Gen2	50	Térmico / Gas	1.14			Yopal 110 kV	-	20/07/2021 de acuerdo a informe de auditoría	Informe No. 5 Corte a Abril 30 de 2021	100 % Proyecto en operación comercial desde 11/02/2021

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
CARTAGO	El parque de generación fotovoltaica CSF Continua Cartago se situaría en el municipio de Cartago, Valle de Cauca. Este proyecto estará conectado a la subestación Cartago 230kV. El proyecto considera la instalación de 216.240 paneles solares TSM - DEG19MC.20(II) 540 Wp., para una capacidad total DC de 116,77 MWp y una capacidad total AC de 99,9 MWn, en un área total de 220 hectáreas.	Trina Solar	99	Fotovoltaico /Radiación Solar		Si		Cartago 220 kV	-	31-mar-23 De acuerdo al informe de Auditoría	Informe No. 1 Corte a junio 30 de 2021	6.70% de 8.03% programado en la curva "S"
SAN FELIPE	El parque de generación fotovoltaica CSF Continua San Felipe se situaría en zona rural cerca de la cabecera municipal de Armero – Guayabal, en el piedemonte oriental de la cordillera central en el departamento del Tolima. El proyecto considera la instalación de 197.280 paneles solares TSM-DEG19MC.20(II) 540 Wp., para una capacidad total DC de 106 MWp y una capacidad total AC de 90 MWn, en un área total de 220 hectáreas.	Trina Solar	90	Fotovoltaico /Radiación Solar		Si		San Felipe 220 kV	-	31-mar-23 De acuerdo al informe de Auditoría	Informe No. 1 Corte a junio 30 de 2021	6.08% de 8.03% programado en la curva "S"
LA LOMA	El Proyecto de Generación de Energía Solar Fotovoltaica La Loma, se encuentran localizadas en el Departamento del Cesar. El arreglo de paneles solares se conforma dentro de los polígonos definidos en el parque solar cubriendo 386,5ha en donde se instala la agrupación de módulos fotovoltaicos, equivalentes a 462.600 módulos, y que también incluyen el área para la subestación elevadora, los ZODMEs, la zona de acopio de material vegetal, las vías y accesos, y un área libre para uso múltiple. El parque fotovoltaico con una potencia de 170MW conectado directamente al Sistema Interconectado Nacional (SIN).	Enel GP	150	Fotovoltaico /Radiación Solar	0.52			La Loma 110 kV	La Loma STR	05-jun-22	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	33% de 100% programado en la curva "S"
TERMOCARIBE 3	La central termoeléctrica TERMOCARIBE 3, estará ubicada en el municipio de Santa Rosa de Lima, al noreste de la ciudad de Cartagena de Indias, declaró una capacidad de 42 MW de Capacidad Efectiva Neta. A junio de 2020 el promotor del proyecto determinó que la tecnología a utilizar sería una turbina Siemens SGT – 800 con una potencia nominal de 57 MW con facilidades para operar con GLP/Gas Natural.	Axia	42	Térmico / GLP Gas Natural	0.81			Bolívar 220 kV	-	30-nov-22	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	4.51% de 52% programado en la curva "S"
ITUANGO	El proyecto HIDROELÉCTRICA ITUANGO está localizado al norte del Departamento de Antioquia, a 171 kilómetros de la ciudad de Medellín, en jurisdicción de los municipios de Ituango y Briceño, ocho (8) kilómetros aguas abajo del actual Puente Pescadero, sobre el río Cauca. Capacidad Máxima instalada 2.400 MW; Energía media 13.989 GWh/año; Energía firme 8.715 GWh/año y; Factor de planta de 0,66. Turbinas: ocho (8) unidades con potencia nominal de 307 MW cada una.	EPM	1200	Embalse / Agua	3.48 (periodo dic-21 a nov-38) 3.12 (periodo dic-22 a nov-23)			Ituango 500 kV	Ituango 500 kV	Unidad 1: 300MW 31-jul-22 Unidad 2: 300MW 26-jul-22	Informe No. 24 Corte a septiembre 30 de 2021	80.32% frente a un avance del 91.73% programado en la curva "S"
WINDPESHI	El Proyecto de Generación de Energía Eólica Urraichi o Windpeshi, se encuentran localizadas en el departamento de la Guajira, en la región caribe colombiana, en jurisdicción de los municipios de Uribia y Maicao. El parque	Enel GP	200	Aerogenerador / Viento	0.78			Cuestecitas 220 kV	Copey-Cuestec 500 kV	31-mar-23	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	41% de 93% programado en la curva "S"

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
	contempla la instalación de 45 aerogeneradores General Electric Cypress con turbina de 5,3 MW-158-50Hz que hacen una potencia instalada de 200 MW. Los aerogeneradores están compuestos por una torre tubular de acero con una altura de 106,7m, con aspas de 79m cada una (158m de diámetro) y una góndola que contiene al generador y los componentes principales del equipo.											
ACACIA 2	El parque eólico de Acacia 2 se localiza en la zona denominada Media Guajira, aproximadamente a 20 km en línea recta al noroeste de la localidad de Maicao y 25 km en línea recta al suroeste de la localidad de Uribia, en el Departamento de La Guajira, en Colombia. El proyecto considera la instalación de 27 aerogeneradores Nordex-Acciona Wind Power (NAWP) AW 3300 TH 120. Se conectará al Sistema de Transmisión Nacional (STN) en la subestación Cuestecitas 110 kV, supeditado a la previa entrada en operación de la Convocatoria UPME STN 09-2016 Línea de transmisión Copey - Cuestecitas 500 kV.	Begonia Power	80	Aerogenerador / Viento		Si		Cuestecitas 110 kV	Copey-Cuestecitas 500 kV	30-nov-23	Informe Subasta CLPE No. 02-019 Corte a septiembre 30 de 2021	6.81% de 7.97% programado en la curva "S"
TERMO SOLO 2	Termo Solo 1 (148 MW) & Termo Solo 2 (80 MW), estarían ubicadas dentro del Terminal Portuario Multipropósito Puerto Solo de la Sociedad Portuaria Energética Multipropósito y Contenedores Puerto Solo Buenaventura, localizada en la bahía interior de Buenaventura. El nuevo sitio definido para la ubicación de Termo Solo 2, se encuentra en el límite entre el terreno firme o continental y parte de la zona de manglar que será objeto de relleno y adecuación pertinente para la construcción de la planta.	Termo Puerto Solo	80	Térmico / GLP	1.54			Tabor 115 kV	-	30-nov-22	Informe No. 4 Corte a diciembre 31 de 2020	15.37% de 46% programado en la curva "S"
TERMO JAGÜEY	La planta térmica de generación TERMOPROYECTOS (ESTACIÓN JAGÜEY) es una planta térmica que opera con crudo y cuenta con una capacidad de generación de 19,4 MW netos en sitio, mediante tres (3) grupos de motor recíprocante - generador. Los grupos están compuestos por: <ul style="list-style-type: none"> • 3 motores marca CAT, tipo 16CM32C, con potencia nominal de 7470 kW y con velocidad nominal de 720 rpm; y • 3 generadores marca Leroy Sommer tipo ESA 60-115/10P; con potencia nominal de 7355 kW; factor de potencia nominal 0.8; para una potencia nominal de 9194 y tensión nominal de 13.8 kV. 	ODL	19	Térmico / Crudo	0.37			Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	95% de 100% programado en la curva "S"
TERMO RUBIALES	La planta térmica de generación TERMOEBR (ESTACIÓN RUBIALES) es una planta térmica que opera con crudo y cuenta con una capacidad de generación de 19,4 MW netos en sitio, mediante tres (3) grupos de motor recíprocante - generador. Los grupos están compuestos por: <ul style="list-style-type: none"> • 3 motores marca CAT, tipo 16CM32C, con potencia nominal de 7470 kW y con velocidad nominal de 720 rpm; y • 3 generadores marca Leroy Sommer tipo ESA 60-115/10P; con potencia nominal de 7355 kW; factor de potencia nominal 0.8; para una potencia nominal de 9194 y tensión nominal de 13.8 kV. 	ODL	19	Térmico / Crudo	0.37			Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	93% de 100% programado en la curva "S"

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
TERMOCANDELARIA	El proyecto Cierre de Ciclo de las Unidades 1 y 2 de Termocandelaria, clasificado en la categoría de ESPECIALES en la asignación de OEF, incluye: La repotenciación de las turbinas de gas actuales por el cambio de componentes principales. - La incorporación de una unidad de vapor con dos calderas recuperadoras de calor para el cierre del ciclo (ciclo combinado), incrementando la capacidad total del proyecto a 555 MW (Capacidad Efectiva Neta declarada). - La ampliación de la subestación con la bahía para la conexión del transformador de la unidad de vapor. - La reposición de los equipos de patio de la subestación relacionados con las unidades de gas actuales.	Termocandelaria	252	Térmico / Gas	5.61			Candelaria	Repotenciación de línea y de nivel de corto	30-nov-22	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	55.54% de 57.86% programado en la curva "S"
MIEL II	El proyecto hidroeléctrico MIEL II se encuentra localizado al oriente del Departamento de Caldas en los municipios de Marquetalia, Victoria y Samaná en la ladera oriental de la cordillera Central sobre el río La Miel. El proyecto consiste en una planta hidroeléctrica con capacidad instalada de 120 MW, con caudal de diseño de 35,6 m ³ /s y un salto neto de 378m.	Promotora Miel II	117	Agua	0.2			San Felipe 220 kV	-	30-nov-22	Informe No. 3 Corte a Junio 30 de 2020	Según comunicación de XM del 1/05/2021 dada la declaratoria de incumplimiento, se hizo efectiva la garantía bancaria. Adicionalmente, este incumplimiento da lugar a la pérdida de la asignación de Obligación de Energía Firme correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2022 al 30 de noviembre de 2042 y la remuneración asociada a la misma.
IRRAIPA	Proyecto ubicado en el Municipio de Uribia, departamento de La Guajira. Con capacidad de 99MW mediante aerogeneradores síncronos de 3MW aproximadamente cada uno	Jemeiwaa Ka I	99	Aerogenerador / Viento			Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24		No ha recibido información
CARRIZAL	Proyecto ubicado en el Municipio de Uribia, departamento de La Guajira. Con capacidad de 195MW mediante aerogeneradores síncronos de entre 3MW y 5MW aproximadamente cada uno.	Jemeiwaa Ka I	195	Aerogenerador / Viento			Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24		No ha recibido información
CASA ELÉCTRICA	Proyecto Parque Eólico Casa Eléctrica, se encuentran localizadas en el municipio de Uribia, departamento de la Guajira. El proyecto consiste en un parque eólico con un número máximo de 60 aerogeneradores cuya potencia unitaria se encuentra en un rango entre 3 y 6 MW, obteniendo así una potencia total instalada con un rango entre los 180MW y los 360MW. Los aerogeneradores tienen un rotor tripala que oscila en un rango entre 130m y 170m de diámetro y van montados sobre unas torres tubulares cónicas entre 84m y 135m de altura.	Jemeiwaa Ka I	180	Aerogenerador / Viento	0.89	Si	Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	17.12% de 34.99% programado en la curva "S"

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
APOTOLORRU	El Parque Eólico Apotolorru está ubicado en la jurisdicción de Uribia en el departamento de la Guajira, con capacidad efectiva neta declarada de 74.59 MW	Jemeiwaa Ka I	75	Aerogenerador / Viento			Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24	Informe No. 3 Corte a junio 30 de 2021	10.66% de 22.68% programado en la curva "S"
KUISA (TUMAWIND)	El proyecto de Generación de Energía Eólica KUISA o TUMAWIND, se encuentran localizadas en el municipio de Uribia, departamento de la Guajira. El proyecto consiste en un parque eólico con un número máximo de 48 aerogeneradores cuya potencia unitaria se estima en 4.2 MW, obteniendo así una potencia total instalada de 200MW. Los aerogeneradores tienen un rotor tripala que oscila en un rango entre 130m y 160m de diámetro y van montados sobre unas torres tubulares cónicas entre 84m y 140m de altura.	Enel GP	200	Aerogenerador / Viento	0.28		Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	1% de 20% programado en la curva "S"
IPAPURE	Proyecto ubicado en el Municipio de Uribia, departamento de La Guajira. Con capacidad de 201MW mediante 67 aerogeneradores de 3MW aproximadamente cada uno	EPM	201	Aerogenerador / Viento			Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24		No ha recibido información
CHEMESKY (URRAICHI)	El Proyecto de Generación de Energía Eólica Urraichi o Chemesky, se encuentran localizadas en el departamento de la Guajira, en la región caribe colombiana, en jurisdicción del municipio de Uribia. El proyecto consiste en un parque eólico con un número máximo de 25 aerogeneradores cuya potencia unitaria se estima en 4,2 MW, obteniendo así una potencia total instalada de 100MW. Los aerogeneradores tienen un rotor tripala que oscila en un rango entre 130m y 160m de diámetro y van montados sobre unas torres tubulares cónicas entre 84m y 140m de altura.	Enel GP	100	Aerogenerador / Viento	0.2		Si	Colectora 500 kV	Colectora kV	31-oct-24	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	4% de 15% programado en la curva "S"
EL TESORITO	El Tesorito es un proyecto de construcción de una central de generación a gas de 200 MW ubicada en el municipio de Sahagún, Córdoba.	Proeléctrica del Archipiélago	199	Térmica / Gas	4.56		Si	Sahagún 500 kV	Sahagún 500 kV	31-ago-23	Informe No. 5 Corte a junio 30 de 2021	71% de 49% programado en la curva "S"
BETA	El Proyecto de "GENERACIÓN DE ENERGÍA EÓLICA BETA", se encuentra localizado en en jurisdicción de los municipios de Uribia y Maicao del departamento de la Guajira. El parque contempla la instalación de 77 aerogeneradores, que hacen una potencia instalada de 280 MW, por lo tanto, cada generador tiene una capacidad de 3.6 MW, si bien la sociedad realiza la descripción con el equipo aerogenerador, Nordex modelo N131/3600 IEC S R114, este no es el equipo final para utilizar en el parque.	Eolos Energía (EDPR)	280	Aerogenerador / Viento	0.2		Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Informe Subasta CLPE No. 02-2019 Corte a septiembre 30 de 2021	28.76% de 34.31% programado en la curva "S"

INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN – DICIEMBRE 2021

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA – GRUPO DE GENERACIÓN

Nombre del Proyecto	Descripción	Empresa	Capacidad (MW)	Tipo / Recurso	OEF GWh día	CLPE 02-2019	Garantía	Punto de Conexión	Expansión / Condición	Fecha de Puesta en Operación	Último Informe de Auditoría Presentado	Estado de avance a Diciembre de 2021
ALPHA	El Proyecto de "PARQUE EÓLICO ALPHA", se encuentran localizado en en jurisdicción del municipio de Maicao del departamento de la Guajira. El parque contempla la instalación de 59 aerogeneradores, que hacen una potencia instalada de 212 MW, por lo tanto, cada generador tiene una capacidad de 3.6 MW, si bien la sociedad realiza la descripción con el equipo aerogenerador, Nordex modelo N131/3600 IEC S R114, este no es el equipo final para utilizar en el parque.	Vientos del Norte (EDPR)	212	Aerogenerador / Viento	0.15	Si	Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Informe Subasta CLPE No. 02-2019 Corte a septiembre 30 de 2021	27.89% de 32.9% programado en la curva "S"
CAMELIAS	El Parque Eólico Camelias contará con una capacidad de 250 MW y está ubicado en el departamento de la Guajira, en los municipios de Uribia y Maicao	Begonia Power	250	Aerogenerador / Viento		Si	Si	Cuestecitas 500 kV	2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Informe subasta CLPE 02-2019 Corte a septiembre 30 de 2021	3.38% de 4.33% programado en la curva "S" Atraso de 212 días.
TERMO SOLO 1	El proyecto de generación eléctrica Termo Solo1 de 148 MW forma parte de un proyecto mayor con el proyecto Termo Solo 2 de 80 MW y la infraestructura para importación de GLP. Combustible con el cual declararon la operación de las dos unidades generadoras.	Termo Puerto Solo	148	Térmico / GLP	2.84			Pacífico 220 kV	San Marcos -Pacífico 220 kV	30-nov-23	Informe No. 4 Corte a diciembre 31 de 2020	11.91% de 46% programado en la curva "S"
GUAYEPO	El proyecto Parque Solar Guayepo está ubicado en los municipios Ponedera y Sabanalarga del departamento de Atlántico. El Parque Solar Guayepo tiene Obligaciones de Energía Firme asignadas mediante el Mecanismo de Tomadores del Cargo por Confianza, establecido en la Resolución CREG 132 de 2019 a partir del 1 de diciembre de 2023.	Enel Green Power Colombia S.A.S. E.S.P.	400	Fotovoltaico /Radiación Solar	1.20			Sabanalarga 500 kV		Primera Etapa: Febrero - 2023 Segunda Etapa: Marzo 2023.	Informe No. 1 Corte a noviembre 30 de 2021.	2.19% de 0.45% programado en la curva "S"