

Ecopetrol activa compra de proyectos renovables por 2.000 megavatios

Con la decisión, la compañía busca acelerar para materializar su objetivo de crecer en energías limpias para su autoconsumo, bajando los costos en combustibles y liberando además excedentes de gas.

Omar G. Ahumada Rojas
Editor General de Portafolio

LA RECIENTE oferta que lanzó Ecopetrol para adquirir el proyecto eólico Windpeshi, a la compañía Enel Colombia, iniciativa con una potencia estimada de 205 megavatios y que está suspendida hace casi dos años, es apenas la punta del iceberg de un ambicioso plan de la compañía de mayoría estatal para crecer de forma acelerada en energías renovables.

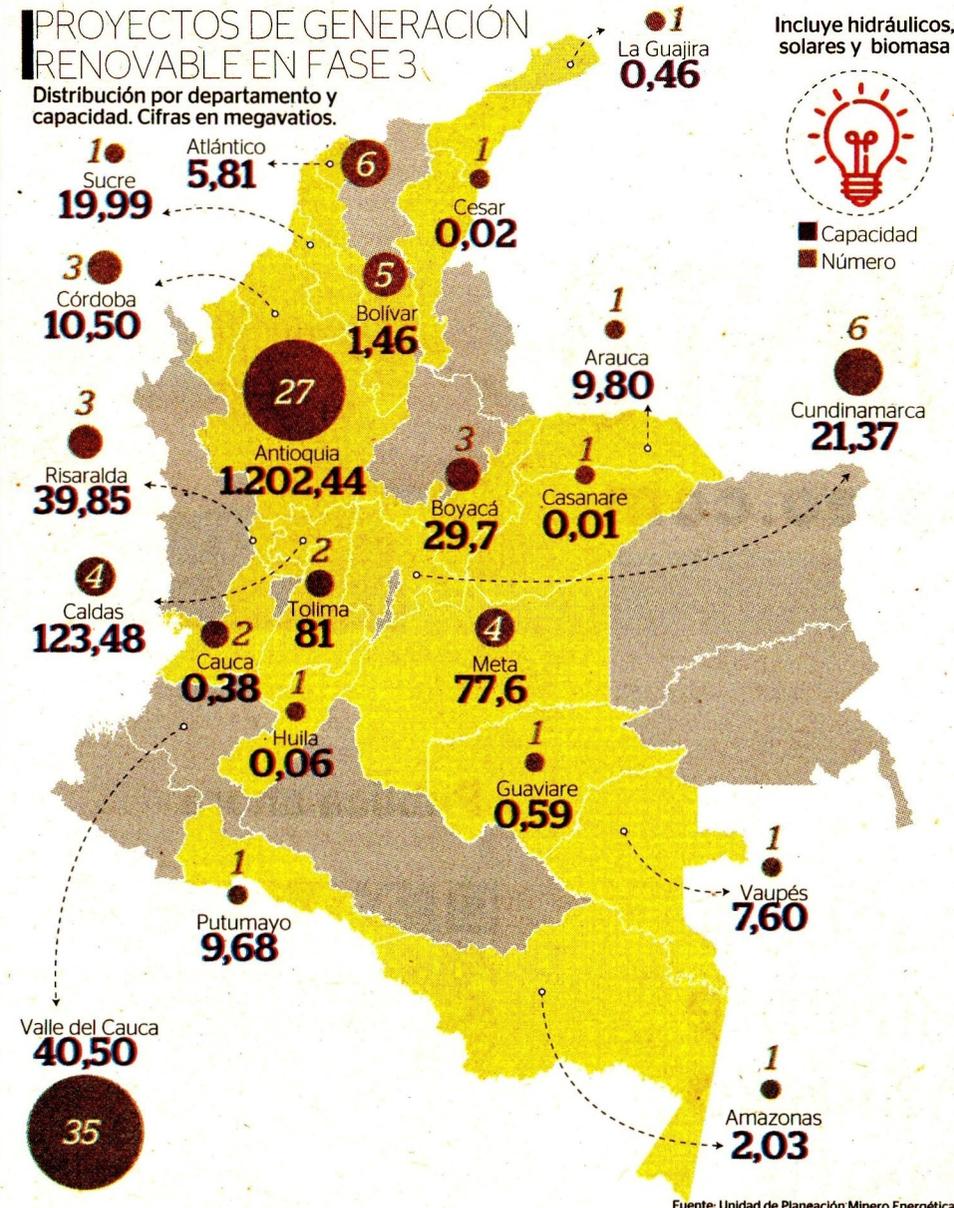
Ahora, apalancada en un decreto de reciente expedición (1403 del 22 de noviembre de 2024), que estableció modificaciones al decreto único reglamentario del sector de minas y energía, y que introdujo una nueva figura llamada autogeneración remota, la compañía de la iguana activó en los últimos días un plan de compras para hacerse a nuevos proyectos de energías renovables para incorporarlos a su portafolio. El objetivo es autogenerar la energía para la operación de sus campos petroleros, de gas y de otro tipo de activos.

Así se lo revelaron fuentes oficiales enteradas del tema, que precisaron que, en concreto, la compañía está “adquiriendo en estos momentos participación y adquisición en cerca de 2 gigavatios (2.000 megavatios) de capacidad, todos en energías renovables, principalmente eólica y solar”. Esta cifra equivale a cerca del 9,5% de la capacidad actual de generación instalada del país.

La persona consultada explicó que estos temas no se pueden hacer públicos en estos momentos, debido

PROYECTOS DE GENERACIÓN RENOVABLE EN FASE 3

Distribución por departamento y capacidad. Cifras en megavatios.



a que median estrictos acuerdos de confidencialidad con las contrapartes, unidos a la información que, siendo relevante, se debe comunicar cuando se vayan concretando los negocios.

Así, con la activación de este plan Ecopetrol estaría multiplicando por cuatro su portafolio de energías re-

novables con el que proyectaba cerrar el 2024, que era de al menos de 500 megavatios en proyectos en ejecución, construcción y operación, de acuerdo con el reporte de resultados de la compañía con corte al tercer trimestre del año pasado.

Otra fuente de una entidad pública del sector ener-

gético le contó a Portafolio que este plan tiene el guiño del presidente Petro y que, además de otros proyectos eólicos en líos como Windpeshi, en la baraja de posibilidades también se incluyen iniciativas renovables que se encuentren en un estado técnico llamado fase 3, es decir, listas para construir, registradas ante la

ANTICIPANDO LAS METAS

La movida inorgánica que puso en marcha Ecopetrol para crecer su portafolio de activos de energía renovable le permitirá anticipar las metas que se había fijado para 2030. En julio del año pasado, Ricardo Roa, presidente de la compañía, había explicado que en su hoja de ruta antes estaba una meta para que Ecopetrol generara 900 megavatios a partir de fuentes energías renovables, pero que este objetivo se iba a alcanzar este año.

Por ello, la idea es que para 2030 la empresa alcance al menos los 3.000 megavatios de energías limpias y que sea mayor el aporte de Ecopetrol a la matriz energética del país. Incluso, en las áreas de gerencia de la empresa no se conformarían sólo con 3.000 megavatios, sino que se sigue revisando un objetivo mayor, de 7.500 megavatios.

Unidad de Planeación Minero Energética (Upme). “La intención también es comprar esos proyectos en fase 3 a desarrolladores que ya han hecho un esfuerzo financiero, con capital de riesgo, y que ahora tienen la posibilidad de tener una chequera como la de Ecopetrol”, aseguró esta fuente oficial, al precisar que el foco de la estrategia está en la región Caribe.

Según datos de la Upme, un proyecto en fase 3 es aquel que tiene certificado de cámara de comercio que acredite su existencia, que ya tiene licenciamiento ambiental o concepto de que no lo requiere, un diseño definitivo, planos de detalle, esquema financiero definitivo, cronograma de ejecución, constancia de finalización de diseños y concepto de aprobación de conexión a la red, emitido por el operador de red o por la Upme.

En los datos de la entidad se consigna que en proyectos fase 3 renovables, incluyendo los de biomasa, las iniciativas registradas tienen una capacidad de proyectada de 2.100 megavatios, de los cuales 326 megavatios son solares y 1.712 hidráulicos, principalmente

pequeñas centras de filo de agua.

VARIOS BENEFICIOS

En el marco de este proceso de ajuste a la regulación, el pasado jueves 27 de febrero la Comisión de Regulación de Energía y Gas publicó para comentaristas un documento de análisis del decreto 1403 de 2024, que en uno de sus apartes de análisis explica que el agente generador remoto podrá entregar la energía al punto de conexión del sistema de distribución local o del sistema de transmisión regional en donde obtenga la asignación de capacidad.

En palabras sencillas, un conocedor del tema de Ecopetrol explica que bajo esta figura la empresa podrá mover la energía generada en zonas diferentes a sus campos a través del sistema interconectado hasta cubrir su consumo, lo cual respeta la norma que prohíbe que Ecopetrol comercialice energía en el mercado mayorista.

Según esta fuente, la decisión de Ecopetrol es también estratégica en términos de costos y tiene todo el sentido, porque en la medida en que produzca de forma remota energía limpia para la operación de sus campos deja de consumir combustibles líquidos, que son más caros y más contaminantes. Pero, además, al tener capacidad de producción de energía para el autoconsumo la compañía podrá ir reduciendo parte del consumo de gas, que hoy se reinyecta en varios de sus campos petroleros para empujar el crudo a la superficie, energético que a futuro podrá ir quedando disponible para el mercado primario, y que hoy no llega en la modalidad de firmeza. ☑



El plan también contempla proyectos en fase tres a desarrolladores que hicieron proyectos con capital de riesgo y que hoy están en fase 3”.