

Por NATALIA CUBILLOS MURCIA

ENERGÍA ENTREVISTA

Cuenta regresiva para el aval a pilotos de *fracking*

El nuevo ministro de Minas y Energía, Diego Mesa, espera que al término de dos meses esté el marco jurídico. El balón quedaría en el sector privado.

Con 38 años, el medellinense *Diego Mesa* esperó 14 años para ser ministro de su área de experiencia: Minas y Energía. El paso se da en firme, pues por dos años se desempeñó como viceministro de Energía, cargo en el que “colideró” los aspectos relacionados con la transición energética para aumentar la participación de fuentes renovables no convencionales con la expectativa de que lleguen a 12 % de la matriz en 2022.

En su hoja de vida reposa experiencia como economista en el Fondo Monetario Internacional en asistencia técnica en políticas públicas para las industrias extractivas, en donde estuvo 10 años y cargo por el que conoce al hoy presidente *Iván Duque*. EL COLOMBIANO habló con Mesa sobre los retos que vienen por delante y temas de preocupación.

El *fracking* ha sido fuente de polarización, ¿por qué apostar por este modelo?

“La instrucción siempre fue que los yacimientos no convencionales se pueden explorar siempre que se haga sostenible con el medio ambiente y las comunidades, por eso convocamos la comisión de expertos (...) su recomendación es avanzar en unos proyectos pilotos de investigación integral de manera que la institucionalidad pueda cumplir con los estándares técnicos ambientales y sociales, eso es lo que hemos venido haciendo”.

¿En qué va el proceso?

“En febrero, siguiendo estas recomendaciones, publicamos un decreto marco, para los proyectos piloto y estamos trabajando articuladamente con los ministerios de Ambiente, Interior y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) para sacar los otros actos administrativos que serían: el reglamento técnico, que le compete a Minenergía, ya salió a comentarios, seguramente tendrá una versión definitiva en los próximos días; los términos de referencia ambientales, porque habría un proyecto de licenciamiento ambiental para los pilotos ya salió a comentarios (Minambiente); un tema contractual, con la ANH, está en el mismo proceso para sacar una versión final y el último acto administrativo es una resolución social, por Mininterior”.

Con este panorama, podría decirse que en 2020, ¿ya se iniciarían los pilotos?

“Dependeremos de las empresas, una vez salga el marco regulatorio, tienen que ir a la ANH y solicitar un área para desarrollar el proyecto piloto. Creo que los actos administrativo deberían quedar en firme en dos meses”.

En términos de petróleo, ¿en qué vamos?

“Cuando llegamos teníamos 5,7 años de crudo, en el 2018 lo



El nuevo ministro de Minas y Energía, Diego Mesa, inició su trabajo en movilidad sostenible con la resolución de cero y bajas emisiones (que incluye gasolina, etanol y diésel si el material particulado de azufre es de menos de 50 partes por millón) y la de mezclas voluntarias. FOTO CORTESÍA MINENERGÍA

\$10

billones se espera que sean las inversiones en renovables no convencionales, a 2022.

6,3

años de reservas de petróleo es la cifra que maneja el país actualmente.

incrementamos a 6,2 años y en el último reporte se subió ligeramente a 6,3 años; sigue siendo poco porque si seguimos consumiendo al ritmo que lo hacemos se nos acaba en menos tiempo”.

¿Qué se va a hacer?

“Hay grandes apuestas: la reactivación del sector, cuando llegamos al ministerio encontramos que en 5 años no se había firmado un solo contrato de exploración y producción, y eso se veía reflejado en reservas, ya firmamos 26 contratos y convertimos 5 contratos técnicos de evaluación y análisis a producción, en total firmamos 31; la exploración

costa afuera (...) y los yacimientos no convencionales, pero primero tenemos que pasar el proceso de pilotos (...) y ahora vamos a hacer otra ronda del proceso permanente de asignación de áreas, desde octubre, en los podría haber también resultados de gas”.

¿Y las reservas de gas?

“En el último informe de reserva, bajaron de 9,8 a 8 años y aunque tenemos grandes fuentes en el mediano y largo plazo, que son las cuencas costa afuera, con las adjudicaciones de seis bloques en el 2019 para exploración y producción, se demoran, porque se pueden tomar 5 a 7 años y el

otro gran potencial es no convencionales pero ahí estamos muy enfocados en los pilotos de investigación integral.

En el corto plazo la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) dice que puede haber un escenario a 2024 en el que no tengamos suficiente gas para mercado doméstico, en este momento todo el gas que se produce en Colombia se utiliza, solo tenemos una planta de regasificación en el Caribe para atender demanda de generación térmica”.

¿En qué va la regasificadora del Pacífico?

“Publicamos los documentos a comentarios para la selección de un inversionista hasta el 17 de julio, con requisitos técnicos, jurídicos y financieros, para esa convocatoria y se publicaron tanto para la planta de regasificación, como para un gasoducto de Buenaventura hasta Yumbo.

La idea es sacar los pliegos, de manera definitiva antes de que se acabe julio y uno pensaría que se puede adjudicar ese proyecto en el primer trimestre de 2021. Estamos hablando de 400 millones de pies cúbicos día y esa es la misma capacidad para el gasoducto. Podemos estar hablando de una infraestructura de 350 millones de dólares sólo para la planta, y para el gasoducto, otros US\$250 millones”.

Colombia se ha reconocido por tener una matriz limpia pero concentrada y vulnerable, ¿qué hacer?

“El presidente Duque dijo que necesitamos diversificar y complementar la matriz, y que lo hagamos con energía renovable no convencional (eólica y solar). La meta del Plan Nacional de Desarrollo era pasar de 50 megavatios de capacidad instalada a 1.500 y ya tenemos proyectos adjudicados por 2.500.

La matriz va a pasar de tener menos del 1 % a 12 % a 2022 y mucho de eso va a tener menor participación la hidroeléctrica. En este momento hay 14 proyectos de renovables no convencionales”.

¿Cuánto significa esto en inversiones?

“Los 2.500 en inversiones son aproximadamente 3.000 millones de dólares, cerca de 10 billones de pesos en total, de esos

INDUSTRIA INFORME

Recomendaciones de la Cepal para cuidar producción regional

La organización económica asegura que si no se realiza una protección de ciertos sectores se puede volver a la dependencia de segmentos primarios.

Por **JOHAN CHIQUIZA NONSOQUE**

La Comisión Económica para América Latina y el Caribe (Cepal) emitió un nuevo informe referente al impacto de la pandemia en los sectores productivos más afectados. En este se asegura que 2,7 millones de empresas de la región podrían cerrar, lo que implicaría una destrucción de empleos del orden de 8,5 millones de plazas.

Para que la producción y el empleo se vean afectados en la menor medida posible, la Comisión emitió cuatro consejos para los Gobiernos de la región: ampliar plazos y alcances de las líneas de financiamiento a empresas, cofinanciar nóminas durante seis meses, realizar transferencias directas a los trabajadores autónomos y apoyar a las empresas de sectores estratégicos que hayan sido gravemente afectados por la crisis.

Frente a esto, **Raúl Ávila**, analista económico, alertó que “nada asegura que cofinanciar esto le potencie a la empresa que su capacidad productiva se va a fortalecer o se va a aumentar. Hay un faltante grave de recursos que lleva a que por más que exista la recomendación, tenga una viabilidad complicada”.

No obstante, el experto destacó que este ejercicio se ha venido haciendo por medio del Programa de Apoyo al Empleo Formal, mediante el cual se ha hecho la dispersión de subsidios de nómina.

Segmentos a proteger

Alicia Bárcena, secretaria ejecutiva de la Cepal, señaló que “la crisis golpea con mayor intensidad a los sectores industriales potencialmente



La cofinanciación de nóminas y la realización de transferencias a los trabajadores autónomos son algunas de las medidas que aconseja la organización. FOTO **JUAN ANTONIO SÁNCHEZ**

¿QUÉ SIGUE?

IDEAS PARA LA PRÓXIMA ETAPA

La propuesta en la que más ha sido enfática la Cepal es en la integración de cadenas productivas regionales, para, en bloque, ser más competitivos. Adicionalmente, la organización hace un llamado para que la reconstrucción se base en la sostenibilidad y en los Objetivos de Desarrollo Sostenible planteados para la agenda 2030, con el fin de conseguir esto, se plantean beneficios tributarios para las empresas que tomen este camino. Para la región, se espera una caída del PIB del orden de 5,3 %, según las estimaciones de dicho organismo.

de mayor dinamismo tecnológico y, por lo tanto, profundizará los problemas estructurales de las economías de la región”.

Por ello, **Bárcena** fue enfática en que si no se protegen este tipo de industrias, la región caería en un “cambio estructural regresivo”, en el que se apuntaría a la reprimarización de las economías de América Latina.

Entre las ramas de la economía en la que pone la lupa la comisión se encuentra el comercio, como uno de los segmentos que se verá más afectados a partir de esta situación. En total, se proyecta que a partir de esta parte de la economía se perderán 1,4 millones de empresas y 4 millones de puestos de trabajo formal.

Además, las microempresas también se encuentran entre las más golpeadas por

la crisis y, por lo tanto, entre las que más debe protegerse en la recuperación, para evitar, como la Cepal estima actualmente, que se cierren 2,6 millones de empresas de este tamaño.

La búsqueda de la sostenibilidad y la integración regional son algunas de las propuestas que plantea este organismo para que en un contexto de recuperación del efecto de la pandemia, la región se fortalezca de la manera más rápida posible (ver ¿Qué sigue?).

“La búsqueda de mayor productividad y eficiencia tiene que avanzar hacia una transformación sostenible e inclusiva. Las políticas industriales activas serán esenciales para evitar que la crisis lleve al cierre de empresas, pérdida de empleos y costos para el medioambiente”, concluyó **Bárcena** ■

PARÉNTESIS

RELEVANCIA EN FORMALIZACIÓN

Con respecto a la situación minera de Antioquia, Mesa dijo que “está en el centro de la política minera de estos dos años y hay dos temas grandes: la formalización, que es traer a 3.200 mineros a la legalidad para 2020 en Antioquia, la meta nacional para los 4 años es de 27.000 y de esos, 8.000 serán en este departamento”. Adicional a esto, resaltó la importancia del departamento en la diversificación minera del país. “La otra gran puesta en este proyecto es diversificar la canasta minera en el país, que es hoy muy dependiente del carbón queremos que entren grandes proyectos con toda la rigurosidad ambiental y etapa de consultas previas”, agregó el nuevo ministro.

entre 7,5 billones y 8 billones son en La Guajira. Este año se entregarán El Paso, 87 megavatios, y La Loma, que suma 100”.

Antioquia se lamenta por el proyecto de energía eólica Jepirachi de EPM, ¿qué decir sobre esto?

“Jepirachi, con el que EPM fue pionero en generación eólica en el país, lleva más de 15 años, ha sido muy exitoso, pero la tecnología ha cambiado de manera drástica en este periodo (...) hoy habría que hacerle una especie de reconversión o actualización para que pueda operar (...) pero sacamos una resolución de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) para que proyectos con tecnologías anteriores estén habilitados hasta que entren los nuevos y que este y otros tomen una decisión, comercial y financiera, si vale la pena invertir”.

¿Cómo ve el futuro de Hidroituango?

“La última declaración es que EPM va entrar al principio de 2022, con las obligaciones de energía está en los tiempos regulatorios (...) Cuando un proyecto recibe obligaciones de entregar energía en firme, por el cargo por confiabilidad hay una fecha de entrada que en este caso era diciembre de 2021, pero hay un periodo de un año, en el que pueden entrar y simplemente hay que actualizar las garantías. Se declara un incumplimiento si no entran en ese plazo ■

EN DEFINITIVA

Diego Mesa asegura que los pilotos de fracking se realizarán una vez se tenga completo el marco regulatorio y conforme a los cuidados del medio ambiente para generar el menor impacto.

Programa Mi Casa Ya, presente en Turbo

Por **JOHAN CHIQUIZA NONSOQUE**

El Ministerio de Vivienda informó que ya se hizo entrega de subsidios en Turbo, del paquete correspondiente a los 100.000 alivios para vivienda de interés social anunciados por la contingencia. La primera beneficiaria en dicho municipio fue la chocona **Claudia García**.

Una vez y cumplida esta parte, el ministro de vivienda, **Jonathan Malagón**, señaló que “Debemos replicar esto, y, por lo menos, lograr que unas 500 familias cumplan el mismo sueño de Claudia: tener vi-

vienda, de la mano de la caja de compensación y del Gobierno Nacional”.

Durante la entrega, **Malagón** también señaló que “pagar arriendo eternamente no tiene sentido”, asegurando que esta era la solución para las familias colombianas que no podían ahorrar para la cuota inicial de una propiedad de este tipo.

Según los datos más recientes del Departamento Administrativo Nacional de Estadística (Dane), 802.000 hogares antioqueños se encontraban viviendo en arriendo, para 2018, cifra que para el to-

100.000

alivios para vivienda de interés social propuso el Gobierno

tal nacional alcanzaba los 5,18 millones de personas para la misma fecha.

Cabe recordar que entre las medidas del sector vivienda para atender la contingencia no solo se abrieron los 100.000 cupos en subsidio para vivienda VIS, sino se dio

la posibilidad a que otras 100.000 personas que estuviesen interesadas en comprar una casa que supere el valor bajo el que se denominan de interés social.

Adicionalmente, en el municipio, el gobierno hizo entrega de dos casas de su programa de viviendas totalmente gratis, de un total de 150.

La cartera de vivienda destacó que “estas personas que vivirán en Manglares de Turbo, una urbanización con valores agregados como salón multipropósito, unidad técnica de basuras, parque infantil, parqueaderos y zonas verdes” ■