

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 07 de 2015

- **Juan Carlos Echeverry asumió el mando de Ecopetrol**
- **ANH espera aumento del factor de recobro en 10%**
- **¿Empieza a mejorar el panorama para el precio del petróleo?**
- **Premio Andesco-MinMinas-Findeter a la Eficiencia Energética**
- **En busca de la exención**
- **“Dadme una palanca...”**
- **El primer día de Echeverry como presidente de Ecopetrol**

EL TIEMPO

Juan Carlos Echeverry asumió el mando de Ecopetrol

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/nuevo-presidente-de-ecopetrol-asumia-el-cargo/15524978>

Abril 06 de 2015

El nuevo presidente de la petrolera se estrenará en público en un debate en el Congreso.

En un acto sencillo, el nuevo presidente de Ecopetrol Juan Carlos Echeverry firmó el contrato que lo vincula a la empresa más grande del país, acompañado del presidente saliente Javier Gutiérrez.

“Quiero liderar esta empresa con corazón y conocimiento”, afirmó Juan Carlos Echeverry al asumir la presidencia de la empresa más importante del país.

Esta semana, Echeverry tendrá su primera aparición en público. Como presidente de la petrolera de mayoría estatal debe asistir a un debate en la Comisión Quinta del Senado, para hablar sobre la construcción de una planta de etanol en el país.

Ahí se podrá analizar el discurso que tendrá Echeverry durante una época crucial para el desempeño de la compañía y del sector de hidrocarburos en el país.

En el último mes, se ha sabido que el nuevo presidente de Ecopetrol se ha reunido con varios presidentes de grandes petroleras del mundo, para conocer su visión y expectativa frente a la caída de los precios del crudo y los caminos que podría seguir su estrategia en la petrolera estatal.

También ha recorrido los diferentes campos de producción de Ecopetrol en el país y ha hablado con varios de los colaboradores de la compañía.

Aumentar el nivel de reservas con una exploración más eficiente, reducir costos operativos, cumplir el plan de inversiones y mitigar la caída de los ingresos que tendrá la empresa por los precios internacionales son sus nuevos frentes de batalla.

Fuente: El Tiempo



ANH espera aumento del factor de recobro en 10%

http://www.larepublica.co/anh-espera-aumento-del-factor-de-recobro-en-10_239881

Abril 07 de 2015

En Colombia los principales retos en materia de hidrocarburos están asociados, según los expertos, al incremento de reservas, las cuales alcanzan para 6,6 años; al aumento del factor de recobro, el cuál tiene un valor promedio de 18% y que a nivel mundial es 35%; a la evacuación de los crudos pesados, y a la mejora de la calidad de combustibles producidos en las refinerías.

El aumento del factor de recobro es el porcentaje de crudo que se puede extraer de un pozo respecto a lo que tiene el yacimiento. La meta que se tiene de llegar a 35% para el 2020 se ha revaluado debido a la caída de los precios del crudo, que llevó a 47% de las petroleras con presencia en el país a disminuir su inversión en exploración.

Por lo que por ahora las cifras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, señalan que “lo que se busca es aumentar en 10 puntos el factor de recobro final. Hoy en día estamos en 18% país y con las reservas y tecnologías actuales se llegará a cerca de 23%, lo que significaría que a mediano plazo se espera que en total se suba a 33%”, explica Jorge Alirio Ortíz, gerente de proyectos y funcional de reservas y operaciones de la ANH, quien agrega que esto es a mediano plazo “ya que el desarrollo de los 25 proyectos piloto que hay en la actualidad es de tres años, y la masificación después es entre cuatro y cinco”.

Sin embargo, esta cifra está muy por debajo de lo que se esperaba en noviembre del año anterior, cuando estaba iniciando la caída de los precios, y cuando empresas como Ecopetrol esperaban aumentar su factor de 18% a 34% para 2020.

No obstante, en la última Asamblea de Accionistas el saliente presidente de la compañía Javier Gutiérrez informó que la nueva meta promedio para aumento en todos los campos, que son cerca de 113, es de solo 23%, “a pesar de que tenemos algunos con un factor de recobro en 90% y otros en 40%.

Por lo cual el interrogante ahora es cuál es la tecnología más adecuada para el país, ya que “si se logra aumentar en un punto porcentual el recobro se podrían incrementar en 20% las reservas actuales”, señaló Tomás González, ministro de Minas y Energía. Es decir, que

si los proyectos salen como están planeados se podría estar hablando de un aumento de 5.875 millones de barriles en reservas para el país.

De igual manera, la preocupación por el momento no está en los pilotos aprobados ya que según explica Ortíz, “la inversión en este no es muy grande, lo que toca observar es la inversión de cuando se toma la decisión de expandir”.

Dentro de los proyectos que se están desarrollando ahora “están inyección de agua, agua mejorada, inyección de vapor, combustión ‘in-situ’, inyección integrada agua y gas. Sin embargo no hay uno específico que pueda responder cuál es el más efectivo, ya que la eficiencia se mide por profundidad, geología, tipo de fluido y hay que diseñar un proyecto para cada campo. Por eso Ecopetrol ha venido estructurando más de 21 para poder aumentar el factor y llegar en cinco años a 23% y 24%”, concluyó Gutiérrez.

En recobro primario se incorporará 45% más de reservas, mientras que en el secundario lo haría en 28%.

Ortíz señala que en materia de crudos pesados los que han mostrado mejores resultados son inyección de vapor o “in-situ”, el cual mejora la viscosidad del fluido.

Recobro mejorado, reservas y cotización

Las empresas petroleras en el mercado se cotizan por su número de reservas, de esta manera la forma adecuada para que empresas como Ecopetrol y Pacific recuperen parte de lo perdido por la caída de los precios del crudo es aumentando su factor de recobro, por lo que algunos expertos señalan que una política efectiva debería estar en aumentar este factor a porcentajes cercanos a 60% y 90%. Por lo que para el nuevo presidente de la compañía petrolera el reto más que disminuir los costos es incentivar y hacer más efectiva la inversión en tecnologías para la exploración y producción.

La opinión

Tomás González

Ministro de minas y energía

“Por cada punto básico que se aumente el factor de recobro se pueden aumentar las reservas del país en 525 millones de barriles”.

Fuente: La República

Dinero

¿Empieza a mejorar el panorama para el precio del petróleo?

http://www.dinero.com/internacional/articulo/perspectiva-precios-del-petroleo-proximos-meses/207458?hq_e=el&hq_m=763841&hq_l=19&hq_v=2d6bd20c9a

Abril 06 de 2015

El fuerte descenso en los precios del petróleo parece haberse agotado, de forma que aunque manteniendo una importante volatilidad en las cotizaciones, el crudo observa una tendencia hacia la estabilización y una posterior recuperación importante en sus precios.

El lunes el petróleo avanzaba casi 6%. Los factores que más influyeron el rápido descenso de los precios, -como un desbalance entre oferta y demanda por una expansión de la oferta- empiezan a desvanecerse. En parte, esa sobreoferta inicialmente generó bajo interés de almacenamiento en algunas economías emergentes claves en la demanda de petróleo.

Sin embargo, una porción importante del aumento en la oferta mundial de petróleo provino de fuentes no convencionales, las cuales tienen una alta rapidez de extracción y de agotamiento. Es así como después de alcanzar su mayor nivel de producción este tipo de oferta disminuye hasta un 21% en los siguientes 18-24 meses.

Para mantenerse, el número de campos en producción deben prontamente ampliarse, pero la caída en los precios observada desde mediados de 2014 lo que ha hecho es disminuir el número de nuevos pozos no convencionales entrando a producción. Es más, el número de pozos activos disminuyó un 50% desde octubre del año pasado en Estados Unidos.

Por otro lado, comenzando el año, la demanda de gasolina aumentó cerca de 7,5% en Estados Unidos. A ese ritmo, la Agencia de Energía de los Estados Unidos estima que para el verano de 2015 el consumo habrá aumentado en cerca de 1 millón de barriles por día, lo que conjuntamente con un mayor aumento de la demanda con la recuperación de la economía europea, llegaría a implicar de nuevo una situación de desbalance, pero esta vez ocasionada por un aumento mayor de la demanda.

Finalmente, la semana pasada, el Wall Street Journal reseñó uno de los mayores avances diarios en los precios del petróleo durante 2015, explicado porque en efecto quienes negocian futuros sobre el precio del petróleo empiezan a estimar que la producción en Estados Unidos está llegando a su máximo nivel y porque se conoció que la tasa de producción se redujo por primera vez en el año.

Por su lado, la cadena CNBC resaltó las reflexiones de Goldman Sachs, uno de los bancos de inversión más reputados en el análisis de materias primas. Para la firma el precio del

petróleo Brent podría llegar a unos US\$70 el barril comenzando el segundo semestre del año, lo que supondría un aumento de casi 27% frente al cierre del primer trimestre.

Efecto en la tasa de cambio de Colombia

Uno de los probables efectos que traería consigo una estabilización y recuperación del precio del petróleo sería una estabilización y parcial recuperación de la tasa de cambio. Es decir, aunque no es un efecto simultáneo ni necesariamente proporcional, el comportamiento del petróleo sí ha sido una variable líder y un determinante en el desempeño de la tasa de cambio desde mediados del año pasado.

En ese sentido, en las últimas semanas el detenimiento en la caída del precio del petróleo también ha sido un factor importante en la leve recuperación de la cotización del peso colombiano frente al dólar.

Fuente: Dinero



Premio Andesco-MinMinas-Findeter a la Eficiencia Energética

<http://www.andesco.org.co/component/content/article/22-noticias/58-premio-andesco-minminas-findeter-a-la-eficiencia-energetica.html#&ts=undefined>

Abril 07 de 2015

PRESENTACIÓN

La Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones –Andesco-, el Ministerio de Minas y Energías –MinMinas, con el apoyo de la Unidad de Planeación Minero- Energética- UPME, y Findeter, lanzan el Premio de Eficiencia Energética en Colombia, el cual se entregará en el marco del "17 Congreso Andesco de servicios Públicos TIC y TV" el 26 de junio de 2015 en la ciudad de Cartagena.

OBJETIVO

Reconocer el compromiso y las buenas prácticas de implementación y divulgación en materia de Eficiencia Energética y Gestión Energética.

CATEGORÍAS

Se entregarán los reconocimientos en las siguientes categorías:

Categoría Empresas de Servicios Públicos y Tecnologías de la Información y las Comunicaciones

[DESCARGUE LAS FICHAS DE ESTA CATEGORÍA CLIC AQUÍ](#)

Categoría Industrias y servicios

[DESCARGUE LAS FICHAS DE ESTA CATEGORÍA CLIC AQUÍ](#)



Categoría Entidades Públicas y Entes Territoriales

[DESCARGUE LAS FICHAS DE ESTA CATEGORÍA CLIC AQUÍ](#)

Categoría Académica

[DESCARGUE LAS FICHAS DE ESTA CATEGORÍA CLIC AQUÍ](#)

CRITERIOS DE EVALUACIÓN

Compromiso de la alta dirección con la Eficiencia Energética

Desarrollo de proyectos de Eficiencia Energética con impactos medibles y verificables

Impacto energético-productivo

Impacto ambiental

Impacto en formación

Impacto a públicos de interés

Innovación con impactos en eficiencia energética

Liderazgo

CRONOGRAMA

Febrero 11/15. Inicio de postulaciones

Abril 17/15. Plazo de postulación y envío de propuestas

Mayo 22/15. Plazo de calificación por parte de Comité Organizador y envío a jurados

Junio 12/15. Plazo para revisión por parte de Jurados

Junio 26/15. Entrega premios de Eficiencia Energética por categorías en el marco del 17º Congreso de Servicios Públicos ANDESCO 2015, Cartagena de Indias

CATEGORÍAS

Categoría Empresas de Servicios Públicos y Tecnologías de la Información y las Comunicaciones

Una empresa prestadora de los servicios públicos de energía eléctrica, gas natural, acueducto y saneamiento básico, y tecnologías de la información, comprometidas con la eficiencia energética, con implementación de proyectos de eficiencia energética y/o de Sistemas de gestión energética, que demuestren impacto, replicabilidad y sostenibilidad y, a su vez, divulguen y promuevan estas prácticas y proyectos entre sus grupos de interés.

Categoría Industrias y servicios

Una empresa del sector productivo o de servicios con resultados e impactos demostrables en mejoramiento del desempeño energético e incremento de la productividad, mejora de la eficiencia energética en los siguientes tipos de acciones y proyectos:

Implementación de proyectos de eficiencia energética o de sistemas de gestión, que demuestren mejora en el desempeño energético, visto como la reducción del consumo de energía por unidad de producto con impacto en los costos de producción y, en consecuencia, en el incremento de la productividad; así como también, la reducción del impacto ambiental por la disminución de CO₂ o Gases de Efecto Invernadero.

Proyectos que demuestren impactos en el cambio de cultura organizacional por estrategias y acciones de formación, capacitación e incentivos para la adopción de buenas

prácticas de eficiencia energética en todo el personal y en todos los niveles de la organización.

Categoría Entidades Públicas y Entes Territoriales

Una entidad pública o ente territorial que demuestre impactos en proyectos de eficiencia energética en sus instalaciones, grupos de interés o áreas de influencia y que demuestre impactos en cultura ciudadana en buenas prácticas de eficiencia energética o implementación de Sistemas de Gestión Energética.

Categoría Académica

Una institución académica que demuestre tener programas o proyectos novedosos de formación y extensión, o asignaturas en sus programas de enseñanza, relacionadas con Eficiencia Energética o gestión energética y líneas de investigación en temas afines.

Fuente: ANDESCO

EL ESPECTADOR

Hoteles no quieren pagar más la sobretasa de la energía

En busca de la exención

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/busca-de-exencion-articulo-553330>

Abril 05 de 2015

Los empresarios hoteleros pretenden que el Congreso les otorgue un beneficio para que los precios de la energía bajen, pues aseguran haberse ganado ese derecho como industria. Sigue viva la crítica al Gobierno.

El micrófono principal del auditorio que albergó a los asistentes a la asamblea anual de la Organización Hotelera y Turística de Colombia (Cotelco) en Paipa recibió un invitado que no estaba en la programación oficial, pero que dejó aires de esperanza en la lucha que libra este sector por obtener el beneficio de no pagar la sobretasa a la energía, pago del que están eximidos los usuarios industriales.

El senador conservador Jorge Hernando Pedraza tomó las banderas para llevar al Congreso un proyecto que permita que el sector hotelero, como parte de la industria del turismo, quede eximido de este cobro, que es un impuesto del 20% del total del costo de la prestación del servicio, y cuente con más recursos para impulsar una actividad que, según él, es la solución para llenar el vacío económico que deja la caída del petróleo. “En este sector hay una posibilidad de reivindicar la economía. No es posible que no se estimule la hotelería cuando tiene una dinámica permanente y que, creciendo con la fuerza del mercado mundial, no se le brinde un soporte”, explicó el congresista.

Y es que esta idea, que está en la agenda de varios ministerios, sigue dando vueltas sin llegar a un punto decisivo. Precisamente, en la asamblea de los hoteleros del año pasado,

la ministra de Comercio, Industria y Turismo, Cecilia Álvarez Correa, se comprometió a revisar la sobretasa al servicio de energía, pero aún no hay una respuesta definitiva.

Los empresarios de la hotelería quieren que les respondan por qué no tienen este beneficio si son parte de la industria. Gustavo Toro Velásquez, presidente ejecutivo de Cotelco, lamenta que en este tema haya un tratamiento desigual para este sector del turismo y señala que en caso de que no se logre la exención tras acudir al legislativo, se buscará la posibilidad de presentar una demanda ante el Consejo de Estado para lograr una igualdad.

“Vamos a dar la batalla. La energía representa entre el 6 o 9% del costo total de un hotel y en el Caribe, por ejemplo, se incrementa por el uso de aires acondicionados. Si logramos reducir este costo en un 20%, sería un beneficio en el esquema de la hotelería”, explicó Toro, quien sostiene que no hay receptividad de parte del Gobierno con este asunto.

Básicamente bajarían las tarifas que pagan los huéspedes.

Desde el Ministerio de Minas y Energía se afirma que, por tratarse de una decisión de impacto fiscal —los subsidios a la demanda de energía eléctrica tienen un costo aproximado de \$1,7 billones al año—, quien determina qué industrias reciben este beneficio es el Ministerio de Hacienda y Crédito Público. En ese sentido y ante este movimiento de los hoteleros, Andrés Escobar, viceministro de esta última cartera, señaló que los gremios son libres de promover sus iniciativas como mejor les parezca. Sin embargo, tiene prevista una reunión esta semana con el presidente de Cotelco para estudiar la exención y las finanzas del sector eléctrico.

El sector hotelero tiene un objetivo claro y ha quedado en evidencia que insistirá en todos los escenarios posibles para quedar por fuera del cobro de la sobretasa y bajar sus costos de funcionamiento.

Fuente: El Espectador

Dinero

“Dadme una palanca...

<http://www.dinero.com/opinion/columnistas/articulo/columna-opinion-jorge-humerto-botero-sobre-venta-isagen/207454>

Abril 06 de 2015

...y un punto de apoyo y os moveré la tierra”, dejó dicho, desde la antigüedad, Arquímedes de Siracusa.
por JORGE H. BOTERO

Esa palanca sería la liberación de los recursos que la Nación tiene invertidos en Isagen, una suma que puede equivaler entre \$5 y \$6 billones, los cuales serían utilizados para financiar parte del ambicioso plan de infraestructura vial que el gobierno adelanta.

Tal como lo señala el proyecto de ley del Plan Nacional de Desarrollo que cursa en el Congreso, el programa vial de cuarta generación (4G) comprende 40 proyectos para más de 7.000 kilómetros de vías, 141 kilómetros de túneles y 150 kilómetros de viaductos, con un costo estimado de US\$20.000 millones. Estamos en presencia de un reto colosal: esa cifra equivalente a cuatro veces el presupuesto de ampliación del Canal de Panamá, la obra de ingeniería en ejecución más grande de este hemisferio y una de las mayores del mundo.

Con el fin de destacar la importancia de corregir el rezago en infraestructura, que es uno de los lunares de Colombia en materia de competitividad y factor que limita nuestro crecimiento económico, basta señalar que en la clasificación del Foro Económico Mundial sobre calidad de las carreteras el país ocupa el puesto 126 entre 144 países.

Para que ello suceda se requiere la confluencia de un conjunto de factores virtuosos que se han venido dando, tales como la creación de la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) y la reforma legal que permitió resolver un cuello de botella tan complejo como la expropiación de predios, que antes era una pesadilla y hoy se puede realizar con agilidad.

Aunque siempre será posible discutir si las rutas y especificaciones son las adecuadas, se percibe un saludable grado de consenso. Las consultas con comunidades y las licencias ambientales siguen siendo problemas complejos aunque, al parecer, se están resolviendo de manera menos traumática.

Un tema crucial, no del todo resuelto, es el financiamiento del Programa 4G, pues se trata de proyectos que pueden implicar más de 20 años entre la concesión y la reversión de las obras. Se requiere, por lo tanto, una estrategia financiera compleja, en especial, si se advierte que, con buen criterio, se ha abolido la antigua regla de los anticipos.

En la fase constructiva, el concesionario deberá financiarse con sus propios recursos y con créditos bancarios convencionales, pero también con productos financieros novedosos ofrecidos por la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN), el banco de desarrollo creado para estos fines. La participación como accionistas de la IFC y la CAF, que son entidades multilaterales de amplio prestigio, es garantía del buen manejo de la institución.

En la fase de operación y mantenimiento, cuando las obras ya se encuentren disponibles, las fuentes financieras provendrán de vigencias futuras y los ingresos por el recaudo de peajes. De igual forma, será necesaria la refinanciación de las deudas bancarias a plazos mayores de los que la banca comercial puede otorgar. Los inversionistas institucionales, tales como los fondos de pensiones, las compañías de seguros y los fondos de inversión, serán cruciales.

Precisamente en este contexto adquiere importancia cabal la enajenación de las acciones de la Nación en Isagen; los dineros que de allí provengan irían a fortalecer la capacidad de

financiación de la FDN.

Decir que los flujos financieros que obtiene el gobierno como accionista de Isagen serían necesariamente mayores que los que recibiría vía su participación en el capital de la Financiera de Desarrollo Nacional, o en la colocación de deuda emitida por ella, es una mera conjetura carente de soporte técnico. Pero, en caso de que así sucediera, el análisis correcto implicaría tener en cuenta las “externalidades” derivadas de la disponibilidad de la nueva red vial. Se estima que en la fase de construcción el PIB podría crecer 1,5% más por año; finalizada esta, las nuevas obras generarían un incremento de la tasa de crecimiento potencial de la economía (y, por ende, del empleo) a término indefinido.

De otro lado, es evidente que existe desde los años noventa un firme apetito de inversión privada en la generación de electricidad. El papel del Estado como accionista de Isagen ya se cumplió. Mantener el control de la empresa ha dejado de ser estratégico. La inversión estatal, escasa como es, debe fluir hacia donde actúe como catalizador de progreso.

Está previsto en la normativa que regula el proceso que quien pretenda adquirir el control accionario de Isagen debe tener vasta experiencia en la generación de energía y acreditar el origen limpio de los recursos que utilizaría para realizar la operación. Se han tomado, pues, las medidas para asegurar que Isagen quede en buenas manos, en beneficio de la compañía y sus accionistas minoritarios.

Cierto es que la depreciación del peso, ocurrida desde que se fijó el precio mínimo para participar en la subasta y la fecha de su realización, implica que las acciones del Estado ahora resultan más baratas para los eventuales compradores extranjeros cuya moneda de referencia es el dólar. Esta circunstancia no altera el valor de la inversión estatal en nuestra propia divisa.

Nada habría impedido que cuando la operación fue estructurada meses atrás se hubiere definido que las ofertas fueran presentadas en dólares aunque pagaderas en pesos a la tasa de cambio del día del pago. Sin embargo, la opción elegida, que es la que de ordinario se utiliza, tiene sentido: para calcular el valor mínimo de venta de las acciones de Isagen se tuvo en cuenta que la casi totalidad de sus ingresos, y la mayor parte de sus gastos, son en pesos. La opción contraria habría obligado a realizar cálculos muy complejos relativos a la valorización de los flujos netos futuros teniendo en cuenta la evolución esperada de la paridad del peso frente al dólar.

Cambiar las reglas del juego en este momento sería pésima señal por parte de un país que se precia de contar con normas estables para los inversionistas. Si el precio mínimo se corrigiera en la misma proporción que la devaluación transcurrida. El resultado probable sería que se recibieran menos ofertas o, de pronto, ninguna. Para los interesados nacionales, la inversión se habría encarecido sin justificación; para los extranjeros, ese efecto no se produciría, pero podría erosionarse la confianza en Colombia, un intangible que nos hemos demorado años en construir y que se puede destruir de un plumazo.

Por último, es importante advertir que el eventual adquirente quedaría obligado a comprar las acciones de los accionistas minoritarios al precio que pague por las de la Nación. Si ellos deciden no enajenar, quedarán protegidos por las reglas que hoy se encuentran vigentes, las cuales han demostrado su eficacia. Importa, además, señalar que la reactivación del proceso de venta se ha traducido en un incremento del valor de la acción en la bolsa, demostración clara de que los accionistas privados actuales perciben que la operación proyectada puede beneficiarles.

Como ciudadano y miembro de la Junta Directiva de Isagen, no tengo dudas sobre la bondad de la operación en curso.

Fuente: Dinero

Portafolio

El primer día de Echeverry como presidente de Ecopetrol

<http://www.portafolio.co/negocios/el-primer-dia-echeverry-como-presidente-ecopetrol>

Abril 07 de 2015

El ejecutivo dirigió su primer Comité Directivo y saludó a los trabajadores de la empresa. En su primer día formal como presidente de Ecopetrol, la agenda de Juan Carlos Echeverry estuvo bastante apretada.

A las 7:30 de la mañana el ejecutivo fue recibido en la sede principal de la compañía (en Teusaquillo) por su antecesor Javier Gutiérrez Pemberthy quien lo presentó formalmente ante el Comité Directivo de la petrolera, que está conformado por los vicepresidentes y directores de la empresa y se reúne todos los lunes.

En estas reuniones se definen los temas importantes de la agenda, y por primera vez fue dirigida por Echeverry.

Después, el ejecutivo tuvo un encuentro con Gutiérrez Pemberthy y firmó el contrato correspondiente a su posición.

Al finalizar la mañana, el exministro aprovechó para recorrer los once pisos que conforman el edificio principal de Ecopetrol, se presentó formalmente, saludó de mano a todos los trabajadores que se encontraban en el lugar.

En cada oficina se presentó formalmente y mostró sus credenciales, entre las que se cuenta haber sido Ministro de Hacienda y director del Departamento Nacional de Planeación.



Pero además, Echeverry entregó la que podría definirse como su visión del equipo. Entre los colaboradores de esa sede, entregó una tarjeta que en un respaldo tenía las palabras integridad, colaboración y creatividad y en el otro respaldo una imagen con las pirámides de Egipto.

La integridad, explicó, la entiende como la coherencia entre lo que se dice y lo que se hace; la colaboración, 'hacer los goles entre todos', es el segundo valor que destacó Echeverry. En cuanto a la tercera palabra, creatividad, el ejecutivo aseguró que quiere que la gente diga sus ideas sobre lo que se está haciendo bien y lo que se puede mejorar en los procesos de la compañía, para aprovechar el talento de la empresa.

Anunció que creará un buzón para que todos los miembros de la empresa envíen sus opiniones e ideas sobre cómo mejorar los procesos en la empresa.

Según explicó a sus colaboradores, la pirámide significa que si con pocos recursos tecnológicos de hoy en día los egipcios pudieron lograr una obra de tal magnitud, hoy con las herramientas disponibles se puede hacer un gran trabajo, con innovación y esfuerzo.

En la tarde el ejecutivo sostuvo reuniones con varios equipos de la petrolera y trabajó hasta la noche.

Fuente: Portafolio