

SIETE MUNICIPIOS del país generan actualmente el 62% del total que produce el país. De acuerdo con informes oficiales, el municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 23,4%. Es importante mencionar que este municipio presentó un crecimiento anual en su producción de 2,3%. Por su parte, Acacías, con una participación de 12%, evidenció una expansión anual de 9,3% en su producción.

A julio de 2019 los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,7% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación de 50,67%, cabe resaltar que este departamento presentó un incremento de 4,1% en la producción, al compararlo con julio de 2018. Por su parte, Casanare, con una participación de 19,5%, evidenció una expansión anual de 2,2% en su producción.

Por otra parte y de acuerdo con el Ministerio de Minas, en julio de 2019 la producción de crudo se ubicó en los 869 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 892 mil barriles producidos en junio, lo que significó una contracción mensual de 2,6%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción incrementó 1%.

Promedio

Cabe mencionar que, en los

7 municipios generan el 62% del petróleo que produce el país

● Cinco departamentos controlan el 85,7% del total de crudo



LA PRODUCCIÓN de crudo del país se concentra en cinco departamentos-/AFP

primeros siete meses del año la producción promedio se ubica en 888.966 barriles diarios, manteniéndose por encima del promedio de 2018 hasta julio, de 856.346 barriles diarios.

De otra parte, los 10 campos de mayor producción representaron en julio de 2019 el 57,6% de la producción total del país. El campo Rubiales continúa con

la mayor participación a nivel nacional (13,7%), el cual para julio de 2019 experimentó una disminución anual de 2,7% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 8,2%, evidenció una contracción anual de 3,3% en su producción.

Durante agosto los precios internacionales del petróleo de

referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en US\$54,8 y US\$59 respectivamente, lo que representa una caída de 4,4% en la referencia WTI y de 7,6% en la referencia Brent, al compararlos con el promedio de julio. El comportamiento volátil de corto plazo en las cotizaciones siguió siendo explicado principalmente por las expectativas del mercado frente a la guerra comercial de EE.UU. y China.

En el segundo trimestre de 2019 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento positivo con una variación anual de 2%, con lo cual se continúa con la tendencia positiva iniciada en el tercer trimestre de 2018. Lo anterior se explicó principalmente por la expansión anual de la extracción de petróleo crudo y gas natural (3,2%), el cual completa ocho trimestres consecutivos de crecimientos anuales.

Precios

Durante agosto se evidenció una alta volatilidad en el com-

portamiento de la TRM, con una tendencia general al alza. Vale resaltar que, si bien los meses anteriores la tasa de cambio había perdido correlación con el Brent, desde mediados de julio se ha observado nuevamente una relación inversa entre ambas variables. Para agosto, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$3.410, lo que representa una depreciación de 6,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio.

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual de 5,3% durante el trimestre móvil mayo-julio, explicada por la caída de 6,9% anual en las exportaciones tradicionales y de 2,5% en las no tradicionales. Es importante resaltar que las exportaciones del petróleo y sus derivados presentaron una variación anual negativa luego de cuatro meses continuos de crecimiento anual, con una contracción de 2,7%. Durante este periodo, las exportaciones petroleras representaron un 42% del total de exportaciones.

Hidroeléctricas deben optimizar su consumo interno

EN LA planta de San Francisco de la Central Hidroeléctrica de Caldas (CHEC) se consume 73 veces más energía en su operación interna diaria que lo que requiere una vivienda para su funcionamiento en el mismo tiempo.

Jeisson Andrade Cubillos, estudiante de la Maestría en Ingeniería Eléctrica de la Universidad Nacional de Colombia (UNAL),

Sede Manizales, determinó que el promedio del consumo energético interno de dicha planta es de 1,62 megavatios/hora (MWh), es decir 1.620 kilovatios/hora (kWh) al día, una cifra alta si se tiene en cuenta que una vivienda promedio consume 22 kWh al día.

"Como consecuencia de la gestión ineficaz de su consumo interno de energía, esta represa

estaría dejando de proveer el servicio a 73 viviendas", explica el estudiante, quien realizó esta estimación a partir de un censo de carga de cada uno de los equipos que tiene la planta de San Francisco, para medir su eficiencia energética.

Agrega que el despilfarro interno de energía se debe especialmente a los malos hábitos de

consumo de los trabajadores en actividades relacionadas con la operación y producción, al uso de motores ineficientes y a la falta de actualización tecnológica.

"Durante los seis meses de la investigación se evidenció que es común que los operarios asuman que por estar en una planta hidroeléctrica pueden hacer uso irracional de la energía, y por

eso del 10 al 20 % del consumo energético de la planta se puede catalogar como derroche".

Explica que después de revisar los datos históricos de consumo de energía durante los últimos tres años identificó que donde más se malgasta energía es en los sistemas de climatización y en los aparatos que solo se utilizan al momento de iniciar la operación.



GESTIONE Y CONTROLE
SU CONECTIVIDAD



IFX SDWAN
as a service

Infraestructura SDWAN diseñada para aquellas compañías que prefieren ser los gestores de su propia red.

CONTÁCTENOS Y CONOZCA HASTA
DÓNDE PUEDE LLEGAR SU COMPAÑÍA
CON ESTA SOLUCIÓN.

www.ifxnetworks.com contactenos@ifxcorp.com +57(1) 369 3000

Facebook: /IFXNETWORKS Twitter: @IFX_NETWORKS LinkedIn: IFX NETWORKS