

## INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA

### PRIMER SEMESTRE

# 2019

### PERFORACIÓN

En este primer semestre 2019 se perforaron 98 pozos, 94 de Desarrollo, 0 de Avanzada, 0 Exploratorios, 3 Inyectores y 1 Reinyectores, comparada esta actividad con la realizada en el primer semestre 2018, en la que se perforaron 91 pozos, se observa un incremento de 7 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 63 pozos que equivale al 64.29%, las compañías privadas perforaron 35 pozos, destacándose Andes Petroleum con 14 pozos que equivale al 14.29%; Petroriental con 9 pozos que equivale a 9.18%; Enap Sipec con 5 pozos que equivale a 5.10%; Consorcio Palanda Yuca Sur 3 pozos que equivale a 3.06%; Orión Ecuador con 2 pozos que equivale a 2.04, Gente Oíl con 1 pozos que equivale a 1.02% y Pacifpetrol con 1 pozos que equivale a 1.02%.

### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el primer semestre 2019, se realizó contando con una media de 6.738 pozos. Petroamazonas EP y las empresas privadas en enero operaron 6.707 pozos, de las cuales a Petroamazonas EP le correspondió 2.784 y las empresas privadas 3.923 pozos. A fines de junio, los pozos registrados sumaron 6.779, correspondiéndole a las empresas estatales 2.841 y a las empresas privadas 3.938 pozos.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 95'892.014 bls., con un incremento del 3.0% respecto al primer semestre 2018, que registró 93'100.894 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 529.790 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Shushufindi, Tiputini, Auca, Eden Yuturi, Oso, Apaika, Aguarico, Cuyabeno, Pañacoha, Tambocha, Fanny 18-B, Víctor Hugo Ruales, Mauro Dávalos Cordero, Johana Este, Iro y Villano que juntos representan el 66.47%; mientras que el 33.53% restante cubren los demás campos.

### TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 94'673.508 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 62'691.890 bls. (66.22%), OCP 30'033.826 bls. (33.78%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

### **COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO**

El crudo fiscalizado durante el primer semestre de 2019 fue 94'668.297 bls, presentando un incremento del 2.23% respecto al primer semestre 2018, que alcanzó 92'605.428 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 25'772.959 bls. El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 14'932.464 bls., equivalentes al 57.94%; Refinería Libertad, 7'130.192 bls., 27.67%; Refinería Amazonas, 3'531.917 bls., 13.70%; y, Refinería Lago Agrio, 1478.386 bls, 0.69%.

### **EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO**

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el primer semestre de 2019, presentan un incremento del 7.07% con respecto a igual período 2018, puesto que de 63'338.796 barriles pasaron a 67'815.961 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 53'844.055,46 bls. (79.40%); y, Regalías 13'971.905,44 bls. (20.60%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que cuatro países adquirieron el 92.05% del crudo, Estados Unidos 37.37%, Panamá 26.37%, Chile 16.95%, Perú 11.36% y otros países (Japón, Corea del Sur e India el 7.95%).

### **INDUSTRIALIZACIÓN DEL PETRÓLEO**

Durante el año 2019 se procesaron 25'861.236 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 29'716.360 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 63.50%, La Libertad 23.53%, Amazonas 10.65%, Lago Agrio 0.48% y la Planta de Shushufindi 1.84%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución de 7.80% con relación al primer semestre 2018.

### **COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS**

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 58'948.058 bls., de los cuales, 29'716.360 bls. (50.41%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 29'231.698 bls. (49.59%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Nafta alto Octano y extra (10'793.051 bls), Diesel Oíl y Premium (10'426.879 bls.), GLP (5'856.353 bls.), Cutter Stock (2'129.727 bls) y Avgas (25.688 bls.), que representan el 36.92%, 35.67%, 20.08%, 7.29% y 0.09% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2018, presentaron un incremento de 14.10%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 38'387.469 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 14'873.958 bls. (38.75%); Diesel 16'109.033 bls. (41.96%); Fuel Oil N° 4 4'410.325 bls. (11.49%); Jet A-1 1'349.260 bls. (3.51%); Asfaltos 646.475 bls. (1.68%) y la diferencia 2.60%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el primer semestre 2018 presentó una ligera disminución del 0.19%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 6'815.635 bls: Duragas participó con el 38.44%; EniEcuador S.A. 32.03%; Congas 11.22% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios, Kingas S.A. y Petroecuador con 18.31%.

En el mercado externo se vendieron 7'237.574 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución de 10.85% respecto al primer semestre 2018, cuyo volumen fue de 8'118.094 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oíl y Gasóleo.