

Negocios

Ecopetrol: utilidad de \$6,8 billones, la mejor de su historia

La cifra obtenida en el primer semestre supera las cifras obtenidas en todo el 2020. Y en el segundo trimestre del año facturó poco más de \$19 billones.

SI BIEN el paro y los bloqueos, sumado al tercer pico de la pandemia, afectaron la operación petrolera del país, los resultados financieros de Ecopetrol al cierre del primer semestre muestran que la petrolera obtuvo prácticamente las mismas ganancias a las reportadas antes de la emergencia sanitaria.

Entre el 1 de enero y el 30 de junio del presente año la operación de la hidrocarbúrida nacional arrojó ingresos consolidados por \$36,7 billones, una utilidad neta de \$6,8 billones (4.0 veces a la utilidad neta generada en todo el 2020), un Ebitda de \$17,6 billones, y un margen Ebitda de 48.1%.

“Nuestro continuo compromiso con la optimización de costos y captura de eficiencias, así como el excelente desempeño de la gestión comercial, soportaron los resultados obtenidos. Al cierre del primer semestre, la compañía incorporó eficiencias por \$1 billón, orientadas al fortalecimiento del margen Ebitda y ahorros en capex”, explicó Felipe Bayón, presidente de la petrolera.

En el frente de exploración, Ecopetrol y sus socios completaron la perforación de ocho pozos durante el primer semestre del año, destacando los proyectos Boranda Centro-1 (operado por Parex), y los pozos Chimuelo-1 y Flamencos-3, los cuales se encuentran en evaluación.

“La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908,535 barriles promedio explorados (bpe) (5,020 bped promedio) durante el primer semestre, donde el 67% de la producción correspondió a petróleo y el 33% a gas. En

el Presal Brasileño continuamos avanzando en los estudios de comercialidad y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato”, precisó Bayón.

En cuanto al segmento de producción, la petrolera extrajo 668.400 barriles promedio día (bpd), 5,3% menos que el mismo periodo del año anterior, explicado principalmente por i) impactos derivados de la situación de orden público en Colombia, durante los meses de mayo y junio, y por la menor producción temporal de Castilla, campo que se ha venido restableciendo paulatinamente luego de superada la restricción asociada al manejo de agua.

Por su parte el bombeo en el segundo trimestre fue de 660.900 bpd, disminuyendo 2,5% frente al segundo trimestre de 2020.

“La producción de gas natural y GLP (gas propano) presentó un incremento del 10,2% frente al primer semestre de 2020 y del 8,2% frente al segundo trimestre del año anterior, apalancado principalmente en la mayor producción

de Piedemonte y Hocol. Durante el segundo trimestre la contribución de ambos combustibles al total de la producción fue del 20,6%, con un margen Ebitda combinado del 54,1%”, explicó el presidente de la petrolera.

En relación con las operaciones en la cuenca Permian (EE. UU.), se destaca el inicio de producción de 31 nuevos pozos durante segundo el trimestre, para un total de 75 pozos desde el comienzo de la operación, (22 en 2020 y 53 en lo corrido de 2021).

Además, Ecopetrol sigue con su tarea para desarrollar los yacimientos no convencionales (YNC) en el Magdalena Medio.

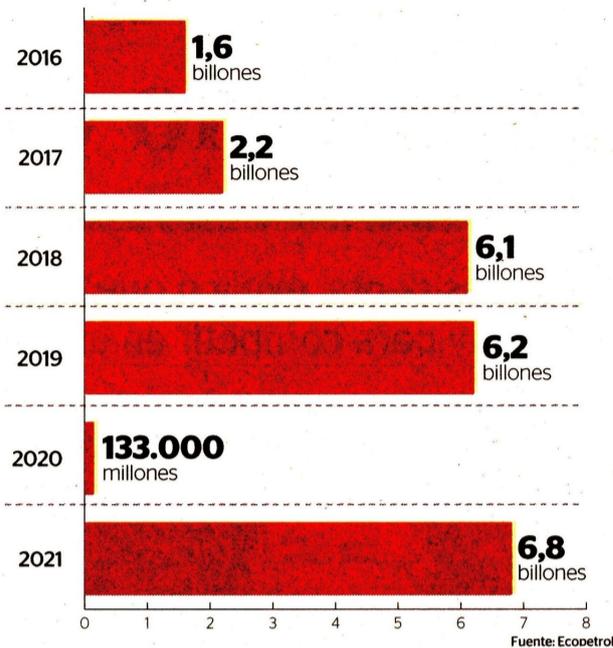
“Fue aprobada la cesión de intereses de participación cruzada con ExxonMobil en los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) en los proyectos Kalé (62,5%) y Platero (37,5%), ubicados en Puerto Wilches (Santander), quedando Ecopetrol como operador, con un 62,5% de interés de participación en Kalé y un 37,5% en Platero”, indicó Bayón.

En el segmento de transporte, se movilizaron durante el semestre 983.600 barriles diarios (bd), con una disminución de 4,6% frente al primer semestre de 2020, impactado por la menor producción de crudo en el país principalmente en la zona Llanos, por el paro y los bloqueos.

Finalmente, con la gradual recuperación de la demanda, las refinerías alcanzaron niveles de carga consolidada similares en los dos primeros trimestres del año (alrededor de 360.000 bd), con un margen bruto integrado de US\$9,8 por barril para el semestre. ☺

Utilidad neta

Primer semestre



ENERGÍAS RENOVABLES

En estos proyectos se destacan: i) avance del 75% en la construcción del parque solar San Fernando, con entrada de operación en septiembre, ii) avance en el proceso de asignación (PPA1) para los proyectos solares por 45 MW en Huila, Magdalena Medio y Meta, iii) obras de generación eólica en Araguaney (Casanare) y Huila, iv) estructuración del parque solar Rubiales, v) la solución solar fotovoltaica en la isla de Providencia y vi) la consolidación de ahorros del parque solar Castilla (US\$1,6 millones).

“La utilidad neta del Grupo Ecopetrol en el segundo trimestre del presente años se ubicó en \$3,7 billones, así como el Ebitda en \$9,4 billones

Medición inteligente y digital en tiempo real. Información 24/7 de tu consumo de energía

Pagos digitales desde la NEU App. Notificaciones de eficiencia energética que ayudarán a reducir tu consumo

Comparte tu energía con vecinos y amigos. Compara quien es el #1 en el NEU Ranking

NEU ENERGY S.A.S. E.S.P. informa las tarifas que aplicará para el mercado regulado en los diferentes mercados de comercialización, de conformidad con lo establecido en la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 119 de 2007, 180 de 2014, 191 de 2014

Tarifas de Energía Eléctrica para el Mercado Regulado - Julio de 2021

Tarifas publicadas sin contribución ni subsidios. Clientes industriales, comerciales y residenciales de los estratos 5 y 6, se les aplica contribución del 20% sobre la tarifa publicada.

Clientes de estratos 1, 2 y 3, se aplica subsidios sobre el consumo de subsistencia.

Consumo de subsistencia 173 kWh/mes en municipios ubicados a una altura menor a 1000 m.s.n.m., 130 kWh/mes en municipios ubicados a una altura mayor o igual a 1000 m.s.n.m.

MERCADO	NIVEL DE TENSIÓN	G m,i,j	T m	D n,m	C m,i,j	PR n,m,i,j	R m,i	CU n,m,i,j
ANTIOQUIA	Nivel 1 Prop Cliente	89,47	41,57	185,57	14,70	25,55	25,73	382,58
	Nivel 1 Prop Compartida			208,65				405,67
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				428,75
	Nivel 2			151,15				332,14
CALDAS	Nivel 1 Prop Cliente	89,07	41,57	172,70	17,17	24,57	25,73	370,81
	Nivel 1 Prop Compartida			202,22				400,33
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				429,85
	Nivel 2			151,15				337,56
PEREIRA	Nivel 1 Prop Cliente	89,47	41,57	190,61	16,12	24,19	25,73	387,69
	Nivel 1 Prop Compartida			208,65				405,73
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				428,81
	Nivel 2			151,15				336,25
QUINDIO	Nivel 1 Prop Cliente	89,07	41,57	198,32	14,94	23,81	25,73	393,43
	Nivel 1 Prop Compartida			215,03				410,14
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				426,84
	Nivel 2			151,15				334,03
BOGOTA	Nivel 1 Prop Cliente	89,47	41,57	156,51	19,68	28,27	25,73	361,22
	Nivel 1 Prop Compartida			175,88				380,60
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			195,26				399,98
	Nivel 2			125,74				315,78
CALI	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	190,02	56,69	25,90	25,73	373,73
	Nivel 1 Prop Compartida			208,59				405,73
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			227,17				428,81
	Nivel 2			133,97				367,45
SANTANDER	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	171,01	61,03	27,33	25,73	342,49
	Nivel 1 Prop Compartida			201,37				405,85
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				428,81
	Nivel 2			151,15				334,55
TE DE SANTA	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	184,27	67,93	32,21	25,73	393,43
	Nivel 1 Prop Compartida			208,00				409,00
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			231,74				429,00
	Nivel 2			151,15				332,18
CEDENAR	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	173,18	124,49	21,19	25,73	342,49
	Nivel 1 Prop Compartida			200,17				405,98
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			227,17				429,00
	Nivel 2			133,97				367,45
AIR-E	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	113,40	96,05	74,04	25,73	292,29
	Nivel 1 Prop Compartida			124,48				315,57
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			135,57				320,29
	Nivel 2			78,25				292,29
CARIBEMAR	Nivel 1 Prop Cliente	93,83	41,57	139,96	92,53	63,15	25,73	306,90
	Nivel 1 Prop Compartida			152,16				315,57
	Nivel 1 Propiedad del Operador de Red			164,36				320,29
	Nivel 2			100,17				292,29