



## Grupo Empresarial Ecopetrol

### A. Tablas Operativas

Tabla 1: Producción Bruta por Región – Participación neta Grupo Empresarial Ecopetrol

(kbped)	3T 2018	3T 2017	Cambio %	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	Cambio %
La Cira-Infantas	28.9	22.9	26.2%	28.2	22.1	27.6%
Casabe	14.0	15.6	(10.3%)	13.9	16.1	(13.7%)
Yarigui	14.9	14.9	0.0%	14.3	15.4	(7.1%)
Otros	28.2	29.5	(4.4%)	28.2	30.5	(7.5%)
<b>Total Región Central</b>	<b>86.0</b>	<b>82.9</b>	<b>3.7%</b>	<b>84.6</b>	<b>84.1</b>	<b>0.6%</b>
Castilla	116.4	113.3	2.7%	112.9	114.2	(1.1%)
Chichimene	66.2	71.1	(6.9%)	67.2	70.8	(5.1%)
Cupiagua	47.0	30.8	52.6%	40.7	35.9	13.4%
Cusiana	37.8	39.7	(4.8%)	39.0	36.7	6.3%
Otros	17.2	24.7	(30.4%)	16.7	20.6	(18.9%)
<b>Total Región Orinoquía</b>	<b>284.6</b>	<b>279.6</b>	<b>1.8%</b>	<b>276.5</b>	<b>278.2</b>	<b>(0.6%)</b>
Area Huila	3.3	3.3	0.0%	3.4	3.3	3.0%
Area San Francisco	5.7	6.2	(8.1%)	6.0	6.3	(4.8%)
Area Tello	3.7	3.9	(5.1%)	3.7	4.2	(11.9%)
Otros	12.1	12.8	(5.5%)	11.9	12.5	(4.8%)
<b>Total Región Sur</b>	<b>24.8</b>	<b>26.2</b>	<b>(5.3%)</b>	<b>25.0</b>	<b>26.3</b>	<b>(4.9%)</b>
Rubiales	122.5	120.1	2.0%	118.5	117.9	0.5%
Caño Sur	3.3	1.3	153.8%	3.1	1.3	138.5%
<b>Total Región Oriente</b>	<b>125.8</b>	<b>121.4</b>	<b>3.6%</b>	<b>121.6</b>	<b>119.2</b>	<b>2.0%</b>
Guajira	22.1	26.9	(17.8%)	23.7	27.0	(12.2%)
Caño Limón	26.1	22.8	14.5%	25.2	21.9	15.1%
Piedemonte	32.3	29.0	11.4%	33.5	29.0	15.5%
Quifa	21.2	18.2	16.5%	20.5	18.9	8.5%
Nare	11.5	13.1	(12.2%)	12.2	13.5	(9.6%)
Otros	32.1	35.5	(9.6%)	34.6	37.3	(7.2%)
<b>Total Activos con Socios</b>	<b>145.3</b>	<b>145.5</b>	<b>(0.1%)</b>	<b>149.7</b>	<b>147.6</b>	<b>1.4%</b>
<b>Total Ecopetrol S.A.</b>	<b>666.5</b>	<b>655.6</b>	<b>1.7%</b>	<b>657.4</b>	<b>655.4</b>	<b>0.3%</b>
<b>Operación Directa</b>	<b>521.4</b>	<b>512.3</b>	<b>1.8%</b>	<b>509.3</b>	<b>510.4</b>	<b>(0.2%)</b>
<b>Operación Asociada</b>	<b>145.1</b>	<b>143.3</b>	<b>1.3%</b>	<b>148.1</b>	<b>145.0</b>	<b>2.1%</b>
Ocelote (**)	11.6	13.8	(15.9%)	11.9	14	(15.0%)
Otros	17.2	13.2	30.3%	15.9	13.1	21.4%
<b>Total Hocol</b>	<b>28.8</b>	<b>27.0</b>	<b>6.7%</b>	<b>27.8</b>	<b>27.1</b>	<b>2.6%</b>
Piedemonte	13.5	14.6	(7.5%)	13.8	14.7	(6.1%)
Tauramena/Rio Chitamena	0.2	0.3	(33.3%)	0.3	0.3	0.0%
Otros	0.0	0.0	0.0%	0	0.6	(100.0%)
<b>Total Equión*</b>	<b>13.7</b>	<b>14.9</b>	<b>(8.1%)</b>	<b>14.1</b>	<b>15.6</b>	<b>(9.6%)</b>
Lobitos	3.3	2.5	32.0%	3	2.4	25.0%
Peña Negra	1.1	1.9	(42.1%)	1.3	1.8	(27.8%)
Otros	0.9	0.8	12.5%	0.7	0.8	(12.5%)
<b>Total Savia*</b>	<b>5.3</b>	<b>5.2</b>	<b>1.9%</b>	<b>5.0</b>	<b>5.0</b>	<b>0.0%</b>
Dalmatian	1.2	1.2	0.0%	1.2	1.3	(7.7%)
K2	3.4	2.9	17.2%	4.4	2.7	63.0%
Gunflint	5.5	7.7	(28.6%)	6.0	7.7	(22.1%)
<b>Total Ecopetrol America Inc.</b>	<b>10.1</b>	<b>11.8</b>	<b>(14.4%)</b>	<b>11.6</b>	<b>11.7</b>	<b>(0.9%)</b>
<b>Total Filiales</b>	<b>57.9</b>	<b>58.9</b>	<b>(1.7%)</b>	<b>58.5</b>	<b>59.4</b>	<b>(1.5%)</b>
<b>Total Grupo Empresarial</b>	<b>724</b>	<b>715</b>	<b>1.4%</b>	<b>716</b>	<b>715</b>	<b>0.2%</b>

\*Equión y Savia no consolidan dentro del Grupo Empresarial Ecopetrol

\*\* Ocelote: Desde 1T 2017, en la producción del contrato Guarrojo se incluye aparte de Ocelote, los campos Pintado y Guarrojo.



Tabla 2: Producción Bruta - Grupo Empresarial Ecopetrol (Por tipo de Crudo)

kbpd	3T 2018	3T 2017	Cambio %	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	Cambio %
Liviano	60.9	66.5	(8.4%)	64.4	67.3	(4.3%)
Medio	176.1	172.8	1.9%	174.5	174.1	0.2%
Pesado	357.7	351.9	1.6%	350.0	350.6	(0.2%)
<b>Total</b>	<b>594.7</b>	<b>591.2</b>	<b>0.6%</b>	<b>588.9</b>	<b>592.0</b>	<b>(0.5%)</b>

Tabla 3: Producción Neta\* - Grupo Empresarial Ecopetrol\*\*

(kbped)	3T 2018	3T 2017	Cambio %	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	Cambio %
Crudo	512.3	503.2	1.8%	505.9	501.5	0.9%
Gas Natural***	110.6	104.8	5.5%	107.8	104.3	3.4%
<b>Total</b>	<b>622.9</b>	<b>608.0</b>	<b>2.5%</b>	<b>613.7</b>	<b>605.8</b>	<b>1.3%</b>

\* La producción neta no incluye regalías y está prorrateada por la participación de Ecopetrol en cada Compañía.

\*\* Equión y Savia se incorporan a través del método de participación.

\*\*\* La producción de gas incluye productos blancos

## B. Tabla Financieras

Tabla 4: Conciliación del EBITDA por Segmento (Ene- Sep 2018)

Miles de Millones (COP)	E&P	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Consolidado
<b>Conciliación Utilidad Neta con EBITDA</b>				
Utilidad neta atribuible a los accionistas de Ecopetrol	6,658	(226)	2,477	8,909
+ Depreciación, agotamiento y amortización	3,976	953	849	5,778
+/- Impairment activos a largo plazo	(72)	(77)	-	(149)
- Ganancia en adquisición de participación en operaciones conjuntas	12	-	-	12
+/- Resultado financiero, neto	662	698	350	1,710
+ Provisión impuesto a las ganancias	4,123	87	1,945	6,155
+ Otros Impuestos	288	299	72	659
+/- Interes no controlante	(45)	(1)	728	682
<b>EBITDA Consolidado</b>	<b>15,602</b>	<b>1,733</b>	<b>6,421</b>	<b>23,756</b>

Tabla 5: Valor Nominal Deuda de Largo Plazo – Grupo Empresarial Ecopetrol\*

Compañía	Moneda Extranjera (USD)	Moneda Local (COP**)	Total
Ecopetrol	11,298	519	11,817
Bicentenario	-	417	417
ODL	-	170	170
Bioenergy	-	148	148
Ocensa	500	-	500
<b>Total</b>	<b>11,798</b>	<b>1,253</b>	<b>13,051</b>

\*Valor nominal de la deuda a 30 de septiembre de 2018, sin incluir causación de intereses.

\*\*Cifras expresadas en millones de dólares equivalentes con la TRM al 30 de septiembre de 2018



A continuación se presentan los Estados de Resultados y Estados de Situación Financiera de las principales empresas que consolidan el Grupo Empresarial Ecopetrol más representativas de cada segmento.

**Tabla 16: Estado de Ganancias o Pérdidas**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	V	W
	HOCOL				AMERICA INC				PROPILCO				REFICAR				CENIT			
Miles de millones (COP)	3T 2018	3T 2017	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	3T 2018	3T 2017	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	3T 2018	3T 2017	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	3T 2018	3T 2017	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17	3T 2018	3T 2017	Ene-Sep 18	Ene-Sep 17
Ventas locales	339	116	612	344	24	12	47	38	267	216	761	612	2,195	1,585	6,154	3,926	1,181	1,014	3,371	3,019
Ventas al exterior	62	167	419	568	140	107	473	356	363	305	945	833	1,474	688	3,446	2,333	-	-	-	-
<b>Ventas</b>	<b>401</b>	<b>283</b>	<b>1,031</b>	<b>912</b>	<b>164</b>	<b>119</b>	<b>520</b>	<b>394</b>	<b>630</b>	<b>521</b>	<b>1,706</b>	<b>1,445</b>	<b>3,669</b>	<b>2,273</b>	<b>9,600</b>	<b>6,259</b>	<b>1,181</b>	<b>1,014</b>	<b>3,371</b>	<b>3,019</b>
Costos variables	124	110	328	386	89	130	324	497	541	417	1,440	1,159	3,207	1,976	8,452	5,547	60	79	162	194
Costos fijos	96	76	247	227	37	56	127	134	30	31	89	89	308	279	886	851	434	363	1,149	1,089
<b>Costo de Ventas</b>	<b>220</b>	<b>186</b>	<b>575</b>	<b>613</b>	<b>126</b>	<b>186</b>	<b>451</b>	<b>631</b>	<b>571</b>	<b>448</b>	<b>1,529</b>	<b>1,248</b>	<b>3,515</b>	<b>2,255</b>	<b>9,338</b>	<b>6,398</b>	<b>494</b>	<b>442</b>	<b>1,311</b>	<b>1,283</b>
<b>Utilidad (Pérdida) Bruta</b>	<b>181</b>	<b>97</b>	<b>456</b>	<b>299</b>	<b>38</b>	<b>(67)</b>	<b>69</b>	<b>(237)</b>	<b>59</b>	<b>73</b>	<b>177</b>	<b>197</b>	<b>154</b>	<b>18</b>	<b>262</b>	<b>(139)</b>	<b>687</b>	<b>572</b>	<b>2,060</b>	<b>1,736</b>
Gastos operativos	181	120	288	171	784	177	822	220	48	45	136	123	111	160	327	584	89	70	162	161
<b>Utilidad (Pérdida) Operacional</b>	<b>-</b>	<b>(23)</b>	<b>168</b>	<b>128</b>	<b>(746)</b>	<b>(244)</b>	<b>(753)</b>	<b>(457)</b>	<b>11</b>	<b>28</b>	<b>41</b>	<b>74</b>	<b>43</b>	<b>(142)</b>	<b>(65)</b>	<b>(723)</b>	<b>598</b>	<b>502</b>	<b>1,898</b>	<b>1,575</b>
Ingresos (Gastos) financieros	2	(2)	(7)	(4)	(2)	(5)	(8)	(12)	-	2	6	(2)	(77)	(128)	(171)	(452)	42	(16)	(112)	(9)
Participación en resultados de compañías	15	15	45	37	-	-	-	-	37	32	93	81	-	-	-	-	505	485	1,472	1,283
<b>Utilidad (Pérdida) antes de Impuesto a las Ganancias</b>	<b>17</b>	<b>(10)</b>	<b>206</b>	<b>161</b>	<b>(748)</b>	<b>(249)</b>	<b>(761)</b>	<b>(469)</b>	<b>48</b>	<b>62</b>	<b>140</b>	<b>153</b>	<b>(34)</b>	<b>(270)</b>	<b>(236)</b>	<b>(1,175)</b>	<b>1,145</b>	<b>971</b>	<b>3,258</b>	<b>2,849</b>
Impuesto a las ganancias	(9)	(91)	(71)	(170)	-	-	-	-	(4)	(17)	(16)	(41)	(9)	18	(64)	51	(240)	(144)	(664)	(609)
<b>Utilidad (Pérdida) Neta</b>	<b>8</b>	<b>(101)</b>	<b>135</b>	<b>(9)</b>	<b>(748)</b>	<b>(249)</b>	<b>(761)</b>	<b>(469)</b>	<b>44</b>	<b>45</b>	<b>124</b>	<b>112</b>	<b>(43)</b>	<b>(252)</b>	<b>(300)</b>	<b>(1,124)</b>	<b>905</b>	<b>827</b>	<b>2,594</b>	<b>2,240</b>
<b>EBITDA</b>	<b>117</b>	<b>159</b>	<b>509</b>	<b>522</b>	<b>(657)</b>	<b>(112)</b>	<b>(421)</b>	<b>44</b>	<b>24</b>	<b>42</b>	<b>82</b>	<b>116</b>	<b>259</b>	<b>60</b>	<b>566</b>	<b>(126)</b>	<b>738</b>	<b>624</b>	<b>2,311</b>	<b>1,985</b>
<b>Margen EBITDA</b>	<b>29.2%</b>	<b>56.2%</b>	<b>49.4%</b>	<b>57.2%</b>	<b>(400.6%)</b>	<b>(94.1%)</b>	<b>(81.0%)</b>	<b>11.2%</b>	<b>3.8%</b>	<b>8.1%</b>	<b>4.8%</b>	<b>8.0%</b>	<b>7.1%</b>	<b>2.6%</b>	<b>5.9%</b>	<b>(2.0%)</b>	<b>62.5%</b>	<b>61.5%</b>	<b>68.6%</b>	<b>65.8%</b>

**Tabla 17: Estado de Situación Financiera - Balance General**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
	HOCOL		AMERICA INC		PROPILCO		REFICAR		CENIT	
Miles de Millones (COP)	Septiembre 30, 2018	Junio 30, 2018	Septiembre 30, 2018	Junio 30, 2018	Septiembre 30, 2018	Junio 30, 2018	Septiembre 30, 2018	Junio 30, 2018	Septiembre 30, 2018	Junio 30, 2018
Activos Corrientes	698	682	412	350	1,018	952	2,619	2,727	2,592	1,043
Activos no Corrientes	1,990	2,068	2,123	2,884	977	923	23,542	23,367	12,386	12,669
<b>Total Activos</b>	<b>2,688</b>	<b>2,750</b>	<b>2,535</b>	<b>3,234</b>	<b>1,995</b>	<b>1,875</b>	<b>26,161</b>	<b>26,094</b>	<b>14,978</b>	<b>13,712</b>
Pasivos Corrientes	500	623	123	156	435	375	2,261	2,310	714	418
Pasivos no Corrientes	416	327	205	179	96	100	6,104	6,166	560	534
<b>Total Pasivos</b>	<b>916</b>	<b>950</b>	<b>328</b>	<b>335</b>	<b>531</b>	<b>475</b>	<b>8,365</b>	<b>8,476</b>	<b>1,274</b>	<b>952</b>
Patrimonio	1,772	1,800	2,207	2,899	1,464	1,400	17,796	17,618	13,704	12,760
<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>2,688</b>	<b>2,750</b>	<b>2,535</b>	<b>3,234</b>	<b>1,995</b>	<b>1,875</b>	<b>26,161</b>	<b>26,094</b>	<b>14,978</b>	<b>13,712</b>

Nota: Las cifras financieras de Hocol, América Inc, Propilco y Reficar, cuya moneda funcional es dólar, se encuentran re-expresadas en pesos a la TRM promedio para el Estado de Resultados y TRM de cierre formada del último día septiembre para el Estado de Situación Financiera.