

Galp pone en marcha un nuevo ciclo de crecimiento reforzando sus inversiones en proyectos de transición energética

- **En torno al 85% del Ebitda fue generado en los mercados internacionales, durante los primeros 9 meses de 2019.**
- **Inversiones de 573 millones de euros en grandes proyectos de exploración y en eficiencia energética de las refinerías de la compañía.**
- **La inversión media anual hasta 2022 aumentará para entre 1.0 - 1.2 mil millones de euros, con más de 400 millones de euros al año destinados a proyectos de transición energética.**
- **A finales de septiembre, el Ebitda ajustado mantiene la misma línea que el mismo período de 2018. El resultado líquido ajustado ha disminuido a 403 millones de euros.**

Los resultados de Galp en los primeros nueve meses del año se han mantenido estables en comparación con el mismo período de 2018. Con una mayor producción de petróleo y gas natural, así como actividades de comercio de gas y electricidad que han compensado los efectos de un contexto macro desafiante y el impacto de las restricciones operativas en el sistema de refino de Galp.

Los resultados, ajustados antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (Ebitda RCA), a finales de septiembre alcanzaron los 1.73 mil millones de euros, 3 millones de euros más que en el mismo período del año pasado. Más del 85% del Ebitda se originó en los mercados internacionales.

El Ebitda de Exploración y Producción (E&P) aumentó 151 millones de euros, respaldado por un crecimiento del 11% en la producción de petróleo y gas, a lo que han contribuido positivamente las operaciones en Brasil y Angola, compensando la caída del 10% en la cotización media del Brent, pero aún amortiguado por la apreciación del dólar frente al euro.

La producción se ha beneficiado del *ramp-up* de las unidades más recientes que entraron en funcionamiento en Campo Lula (Brasil), así como de la unidad asignada al proyecto Kaombo Sur, bloque 32, en Angola. Además, antes de final de año, está programada una unidad de producción adicional para comenzar a operar en Brasil, la primera en el campo Iara, que está prevista que empiece a producir antes de fin de año.

El área de E&P ha contribuido a equilibrar los resultados operativos de Galp, en un momento en el que el sistema de refino funcionaba con ciertas limitaciones – especialmente en el último trimestre –, gracias a la implantación de proyectos de eficiencia energética y trabajos de mantenimiento programados. La bajada en los márgenes de refino, de 5.1\$ a 3\$ por barril, también ha contribuido a que los resultados operativos de refino y distribución hayan disminuido a 317 millones de euros en los primeros nueve meses del año.

El sistema de refino de Galp se encuentra completamente operativo y listo para hacer frente a los futuros desafíos, incluyendo la disponibilidad de combustible con bajo contenido de azufre para navegación de acuerdo con los nuevos requisitos de la Organización Marítima Internacional.

La contribución de Gas & Power (G&P) a los resultados operativos ha sido positiva, y el Ebitda del área – a finales del tercer trimestre – aumentó a 141 millones de euros, un 27% más que en el mismo período del año pasado, lo que refleja una mejora de la actividad en el mercado ibérico.

Indicadores financieros

El resultado líquido ajustado (RCA) para los primeros nueve meses de 2019 ha sido de 403 millones de euros, lo que supone una disminución del 33% en comparación con el mismo período de 2018. Las operaciones no recurrentes de 128 millones de euros incluyen el impacto de los recientes procesos de unificación en Brasil. Así, los resultado líquidos a IFRS han sido de 283 millones de euros.

La inversión acumulada, a finales de septiembre, ha disminuido marginalmente a 573 millones de euros en comparación con el mismo período de 2018, con un 73% de esta cantidad asignada a proyectos de exploración y producción. La inversión en *downstream* se ha centrado principalmente en mejorar la eficiencia energética de las refinerías, así como en trabajos de mantenimiento.

La deuda neta, a 30 de septiembre de 2019, se situó en 1.645 millones de euros, lo que supone una disminución de 92 millones de euros respecto al cierre de 2018, lo que refleja la generación positiva de flujos de caja de la compañía en los primeros nueve meses del año. El ratio deuda neta sobre Ebitda RCA es de 0.8x.

Estrategia: 400 millones de euros anuales para transición energética

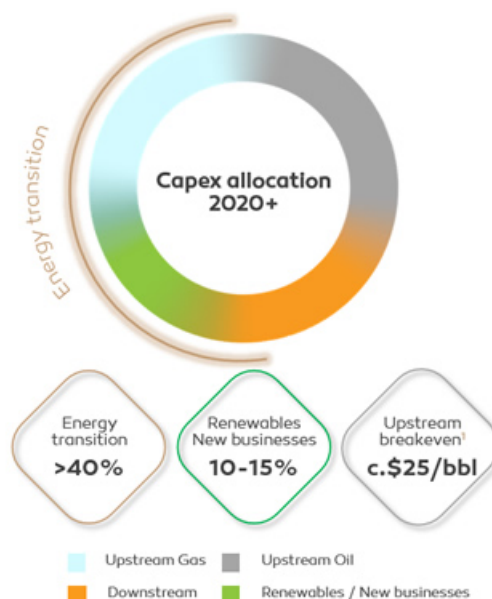
Galp también ha presentado una actualización de su estrategia de inversión para los próximos años, reforzando aquellos proyectos que promueven la transición a un modelo energético con bajo consumo de carbono.

En términos concretos, se espera que la inversión media anual neta hasta 2022 sea entre 1.000 millones de euros y 1.200 millones de euros, de los cuales, más del 40% se dedicarán a generar oportunidades relacionadas con la transición energética. Incluye el aumento del peso del gas natural en el *mix* de producción, así como el desarrollo de un negocio competitivo de generación de electricidad a partir de fuentes renovables.

"Estamos preparando a Galp para su próximo ciclo de crecimiento en el que contribuiremos de manera muy activa a la transición energética", señala Carlos Gomes da Silva, CEO de Galp. "Promoveremos soluciones sostenibles, desde el punto de vista económico y medioambiental, manteniendo nuestro compromiso con una acción socialmente responsable que no deje de asegurar el crecimiento a largo plazo de la empresa, su disciplina financiera y el retorno de los accionistas", añade.

La inversión media en energías renovables y nuevos modelos de negocio deberá representar entre el 10% y el 15% de la asignación total de capital.

Las inversiones en el *upstream* de la compañía siguen centradas en el desarrollo de proyectos de alto potencial, con un *breakeven* medio de la cartera manteniéndose alrededor de 25\$ por barril. El compromiso de



la compañía incluye el desarrollo de proyectos actuales, así como proyectos que puedan surgir y que supongan un crecimiento adicional para los próximos años.

En el *downstream*, Galp pretende optimizar y fortalecer su base de activos en el refino y comercialización, así como explotar selectivamente nuevas oportunidades de valor añadido que permitan aumentar la competitividad de su cartera.

La compañía trabaja para continuar apoyando su actividad en una posición financiera sólida, y que todas las acciones de asignación de capital estén en línea con el compromiso de mantener un ratio de la deuda neta sobre Ebitda por debajo de 2x. Además, apuntan a un ROACE del 15% en la próxima década.

Política progresiva de dividendos

Teniendo en cuenta el ciclo de inversión actual de la compañía, Galp apunta a un aumento anual del dividendo por acción del 10% durante los próximos tres años (2019-21). Este aumento reitera la confianza de Galp en su plan financiero y el compromiso de equilibrar las inversiones de alta calidad centradas en la creación de valor a largo plazo con el crecimiento de la distribución de accionistas.

Indicadores por área de negocio

Exploración y Producción

€m (RCA, except otherwise stated; unit figures based on total net entitlement production)

Quarter					Nine Months				
3Q18	2Q19	3Q19	3Q19 (w/o IFRS16)	Var. YoY		2018	2019	2019 (w/o IFRS16)	Var. YoY
103.8	111.8	125.5		21.8 21%	Average working interest production¹ (kboepd)	105.3	116.7		11.4 11%
93.1	99.5	111.0		17.9 19%	Oil production (kboepd)	93.1	103.3		10.2 11%
102.3	109.8	124.0		21.6 21%	Average net entitlement production¹ (kboepd)	103.9	114.9		11.0 11%
7.4	12.2	12.7		5.3 72%	Angola	6.1	11.2		5.1 84%
94.9	97.6	111.3		16.3 17%	Brazil	97.8	103.7		5.9 6%
(9.8)	(7.8)	(7.3)		(2.5) (26%)	Oil and gas realisations - Dif. to Brent (USD/boe)	(9.1)	(7.8)		(1.3) (14%)
6.1	5.4	4.8		(1.4) (22%)	Royalties (USD/boe)	3.8	3.3		(0.5) (13%)
9.0	4.6	3.3		6.7 (5.8) (64%)	Production costs (USD/boe)	8.6	3.9	7.5	(4.7) (55%)
10.5	14.5	14.2		12.0 3.7 35%	DD&A² (USD/boe)	10.6	14.1	11.7	3.5 33%
396	408	469		434 73 18%	RCA Ebitda	1,100	1,251	1,149	151 14%
85	129	146		123 60 71%	Depreciation, Amortisation and Impairments ²	251	394	326	142 57%
311	278	324		311 13 4%	RCA Ebit	849	857	823	8 1%
311	281	324		312 13 4%	IFRS Ebit³	849	661	627	(188) (22%)
15	17	3		3 (12) (78%)	Net Income from ESP Associates	39	36	36	(3) (7%)

¹ Includes natural gas exported; excludes natural gas used or reinjected.

² Includes abandonment provisions.

³ Includes unitisation impacts.

Refino y Distribución

€m (RCA, except otherwise stated)

Quarter					Nine Months				
3Q18	2Q19	3Q19	3Q19 (w/o IFRS16)	Var. YoY		2018	2019	2019 (w/o IFRS16)	Var. YoY
5.8	3.0	3.9		(1.9) (33%)	Galp refining margin (USD/boe)	5.1	3.0		(2.0) (40%)
1.9	2.3	3.0		1.1 57%	Refining cost (USD/boe)	2.1	2.6		0.4 20%
0.0	0.1	(0.4)		(0.5) n.m.	Refining margin hedging ¹ (USD/boe)	0.2	(0.0)		(0.3) n.m.
28.0	26.1	20.6		(7.4) (26%)	Raw materials processed (mmbbl)	82.1	69.3		(12.8) (16%)
25.6	23.0	15.3		(10.3) (40%)	Crude processed (mmbbl)	75.4	58.3		(17.1) (23%)
4.5	4.4	3.9		(0.6) (13%)	Total oil products sales (mton)	13.2	12.0		(1.2) (9%)
2.3	2.3	2.3		(0.0) (2%)	Sales to direct clients (mton)	6.4	6.6		0.2 3%
195	142	104	92	(91) (47%)	RCA Ebit da	492	317	279	(175) (36%)
80	94	97	87	17 21%	Depreciation, Amortisation and Impairments	250	285	252	33 13%
115	48	7	5	(108) (94%)	RCA Ebit	242	34	27	(208) (86%)
154	101	(23)	(25)	(178) n.m.	IFRS Ebit	429	84	78	(345) (80%)
1	6	3	3	2 n.m.	Net Income from R&M Associates	2	7	7	4 n.m.

Gas & Power

€m (RCA, except otherwise stated)

Quarter					Nine Months				
3Q18	2Q19	3Q19	3Q19 (w/o IFRS16)	Var. YoY		2018	2019	2019 (w/o IFRS16)	Var. YoY
2,024	1,887	1,803		(221) (11%)	NG/LNG total sales volumes (mm ³)	5,891	5,654		(237) (4%)
1,201	1,205	1,131		(70) (6%)	Sales to direct clients (mm ³)	3,559	3,485		(75) (2%)
823	682	673		(150) (18%)	Trading (mm ³)	2,331	2,169		(162) (7%)
951	788	762		(170) (18%)	Sales of electricity to direct clients (GWh)	2,986	2,391		(595) (20%)
328	328	304		(23) (7%)	Sales of electricity to the grid (GWh)	1,025	972		(52) (5%)
44	57	37	37	(7) (16%)	RCA Ebit da	112	141	141	30 27%
30	46	26	26	(4) (14%)	Supply & Trading	74	108	108	34 46%
14	11	11	11	(3) (21%)	Power	38	33	33	(4) (12%)
5	5	5	5	(0) (9%)	Depreciation, Amortisation and Impairments	15	14	14	(1) (8%)
39	53	32	32	(7) (17%)	RCA Ebit	96	127	127	31 32%
44	48	32	32	(12) (27%)	IFRS Ebit	108	119	119	11 10%
24	24	24	24	1 4%	Net Income from G&P Associates	75	72	72	(1) (1%)

Información Financiera

€m (IFRS, except otherwise stated)

Quarter								Nine Months			
3Q18	2Q19	3Q19	Var. YoY			2018	2019	Var. YoY			
642	615	619	(23)	(4%)	RCA Ebitda	1,725	1,728	3	0%		
396	408	469	73	18%	Exploration & Production	1,100	1,251	151	14%		
195	142	104	(91)	(47%)	Refining & Marketing	492	317	(175)	(36%)		
44	57	37	(7)	(16%)	Gas & Power	112	141	30	27%		
470	386	370	(100)	(21%)	RCA Ebit	1,205	1,033	(172)	(14%)		
311	278	324	13	4%	Exploration & Production	849	857	8	1%		
115	48	7	(108)	(94%)	Refining & Marketing	242	34	(208)	(86%)		
39	53	32	(7)	(17%)	Gas & Power	96	127	31	32%		
212	200	101	(111)	(52%)	RCA Net income	598	403	(195)	(33%)		
235	231	60	(175)	(74%)	IFRS Net income	697	283	(413)	(59%)		
(10)	14	(17)	6	62%	Non-recurring items	(38)	(128)	90	n.m.		
34	17	(24)	(58)	n.m.	Inventory effect	137	8	(129)	(94%)		
343	613	435	92	27%	Cash flow from operations	1,192	1,445	253	21%		
234	236	188	(45)	(19%)	Capex	597	573	(24)	(4%)		
87	342	192	106	n.m.	Free cash flow	514	694	180	35%		
(153)	7	(70)	(83)	(54%)	Post-dividend free cash flow	22	28	6	25%		
1,899	1,598	1,645	(254)	(13%)	Net debt	1,899	1,645	(254)	(13%)		
0.9x	0.7x	0.8x	-	-	Net debt to RCA Ebitda¹	0.9x	0.8x	-	-		

Sobre a Galp

Galp es una empresa de energía con presencia internacional y actividades que abarcan todas las fases de la cadena de valor del sector energético. Estas van desde la prospección y extracción de petróleo y gas natural de depósitos situados a varios kilómetros por debajo de la superficie marítima, hasta el desarrollo de soluciones energéticas eficientes y ambientalmente sostenibles para nuestros clientes, ya sean grandes industrias que intentan aumentar su competitividad, o consumidores individuales que buscan las soluciones más flexibles para sus hogares y necesidades de movilidad. También contribuimos al desarrollo económico de los once países en los que operamos y al progreso social de las comunidades que nos acogen.

Con presencia en España desde hace 40 años, su actividad está centrada en la comercialización de productos petrolíferos y servicios asociados. Cuenta con 2.230 colaboradores en el país, una red de 580 estaciones de servicio y con presencia en gas y electricidad, lubricantes, marina, químicos y aviación. La compañía continúa ampliando su presencia en el mercado español orientando su negocio a la satisfacción de las necesidades del cliente.

Para más información

Belén Sasiambarrena

Agencia de Comunicación Galp

Mv.: 650 59 05 62

E.: bsc@lasker.es

www.galp.com