

Wintershall incrementa de nuevo la producción de petróleo y gas

- **El resultado de 2015 se sitúa muy por debajo del año anterior debido a los precios deprimidos**
- **El objetivo de producción para el 2018 permanece sin cambios**
- **Ampliación de las actividades en Rusia, Argentina y Noruega**
- **Importante reducción de inversiones para el 2016**

7 de abril de 2016

Michael Sasse

PI-16-03

Tel. +49 561 301-3301

Fax +49 561 301-1321

presse@wintershall.com

www.wintershall.com

Kassel. A pesar de las dificultades del entorno, en el 2015 Wintershall ha obtenido —por quinta vez consecutiva— ganancias de más de mil millones de euros. El resultado ascendió a 1.050 millones de euros después de impuestos y de las participaciones minoritarias (en 2014: 1.464). «A pesar de la notable reducción de los precios del petróleo y del gas con respecto a 2014, hemos logrado demostrar nuevamente en el 2015 la competitividad y solidez de Wintershall», afirmó Mario Mehren, presidente del Directorio de Wintershall en la rueda de prensa anual en Kassel.

El volumen de ventas a terceros retrocedió hasta los 12.998 millones de euros (en 2014: 15.145). En este sentido, resultó determinante el intercambio de activos que tuvo lugar a finales de septiembre de 2015

Wintershall Holding GmbH
Comunicación corporativa
Apdo. de Correos 10 40 20
34112 Kassel (Alemania)

A subsidiary of

The BASF logo, consisting of a blue square with a white dot inside, followed by the letters "BASF" in a bold, white, sans-serif font.

We create chemistry

con la empresa estatal rusa Gazprom, debido al cual durante el cuarto trimestre de 2015 no ha habido contribuciones del negocio de venta y almacenamiento de gas, ni de Wintershall Noordzee B.V. El resultado antes de intereses e impuestos a las ganancias (EBIT) descendió a 1.366 millones de euros (en 2014: 1.795) debido a la disminución en las ventas. Los egresos extraordinarios totalizaron 636 millones de euros, originados mayormente por amortizaciones extraordinarias producto del bajo precio del petróleo y del gas en proyectos de exploración y producción como también en activos intangibles. Los ingresos extraordinarios de 342 millones de euros, originados del intercambio de activos con Gazprom, parcialmente compensaron los egresos extraordinarios. El precio del petróleo de referencia Brent bajó en un 47% con respecto a 2014, alcanzando los 52 dólares estadounidenses (USD)/barril en promedio. En los mercados *spot* del noroeste de Europa el precio del gas ha bajado un 21 % con respecto a 2014, llegando a los 6,51 USD/millón de Unidades Térmicas Británicas (MMBTU) (en 2014: 8,23) en promedio.

«Disponemos de una cartera diversificada con costos de producción y de reposición de reservas bajos, sobre todo en Rusia y Argentina. Por este motivo estamos en condiciones de contribuir positivamente a los resultados del Grupo BASF aunque el precio del petróleo sea bajo», afirmó Mehren. Sin embargo, según el presidente del Directorio de Wintershall, este año va a haber muchos desafíos y no se puede comparar con el 2015: «La volatilidad en un nivel de precios bajos continuará en el 2016. A pesar de incrementar los niveles de producción no podemos compensar los precios bajos del petróleo y del gas. En este sentido, resultan aún más importantes el control de los costos, la reducción de inversiones, focalizarse en innovaciones y en la excelencia operativa».

Notable incremento de la producción de petróleo y gas

Wintershall logró incrementar de forma significativa su producción de petróleo y gas en un 13 % hasta los 153 millones de barriles equivalentes de petróleo (boe) (en 2014: 136). El incremento procedió sobre todo de Noruega y de la empresa conjunta Achimgaz en Rusia. En Libia Wintershall logró producir un total de 125 días —de febrero a mayo y de septiembre hasta principios de noviembre de 2015— en la concesión *onshore* 96 a pesar de las difíciles condiciones políticas. Por otro lado en Alemania la producción está bajando; este retroceso se debió en gran medida a la declinación natural de la producción y a las dificultades para conseguir autorizaciones para proyectos de fracturación en los depósitos convencionales que están pendientes desde hace más de 5 años.

Wintershall quiere continuar incrementando la producción de petróleo y gas en los próximos años hasta los 190 millones de boe en 2018 especialmente mediante el continuo desarrollo del proyecto Achimgaz en Siberia, los proyectos en Noruega y el proyecto de gas Vega Pléyade en Tierra de Fuego, frente a la costa argentina, que ha comenzado a producir en febrero de 2016.

«Wintershall hará ambas cosas en los próximos años: ahorrar e invertir. Y no es ninguna contradicción», explicó Mehren en la rueda de prensa. Por un lado se deben reducir considerablemente los gastos en 2016. Para eso se continuarán optimizando los gastos operativos corrientes y se reducirán los gastos de exploración, desarrollo y tecnología, sobre todo en los países con un elevado costo de producción. Con ello se reducirá también el número de pozos exploratorios en el año en curso. El potencial de reducción de gastos que se ha planificado en virtud de estas medidas asciende a los 200 millones de euros para 2016.

Por otro lado, Wintershall continua invirtiendo en proyectos especialmente seleccionados, sobre todo en regiones donde la extracción resulta más económica, como en Argentina y Rusia. En total Wintershall planea invertir en los próximos cinco años 4.800 millones de euros en ampliar sus actividades relacionadas con el petróleo y el gas. Para el 2016 se prevé efectuar inversiones por un total de mil millones de euros, una cifra notablemente inferior a la del ejercicio pasado (en el año 2015: 1.400 millones de euros). «Continuaremos sentando las bases del futuro crecimiento de nuestra producción e invirtiendo en infraestructura y, sobre todo, en eficiencia. Pero es necesario analizar cada inversión con sumo cuidado», afirmó el presidente del Directorio de Wintershall; así determinados proyectos de desarrollo, como el yacimiento petrolífero noruego de Skarvfjell y el aumento en la producción del yacimiento de Wingate en el Mar del Norte británico, fueron postergados para continuar con la optimización. Los proyectos de petróleo y gas no convencionales en Argentina se desarrollarán con mayor lentitud.

Una exploración coronada por el éxito: descubrimientos de nuevos yacimientos de gas y petróleo

En 2015 Wintershall ha establecido un fundamento sólido para continuar creciendo: la empresa ha tenido éxito en su búsqueda de nuevos yacimientos de petróleo y gas natural. De un total de 25 (en 2014: 21) pozos exploratorios y de delineación, 17 (en 2014: 16) han obtenido resultados positivos. También ha registrado un crecimiento en lo que atañe a las reservas de petróleo y gas natural probadas. En comparación con la situación a finales de 2014, dichas reservas crecieron en un dos por ciento hasta llegar a 1.744 millones de boe. Las cantidades producidas en 2015 se reemplazaron en un 123 %. La relación reservas/producción basada en la participación de Wintershall en la producción del 2015 y de las reservas existentes al final del 2015 asciende a 11 años (2014: 13). Wintershall trabaja

además en otras aplicaciones innovadoras para mejorar la recuperación asistida de petróleo que las empresas nacionales de petróleo (NOCs) demandan cada vez en mayor medida.

Se amplían las actividades en el Mar del Norte y en Rusia

Más del 50 % del gas natural que necesita la Unión Europea se extrae actualmente en el Mar del Norte y sus estados limítrofes. Por lo tanto, los recursos del Mar del Norte continúan siendo una fuente importante y segura para el suministro europeo. Para Wintershall **Noruega** es una región esencial para continuar incrementando la producción. En los últimos años la empresa ha ampliado sus actividades en este país de forma significativa. Actualmente Wintershall ya es uno de los licenciatarios más importantes de Noruega con más de 60 concesiones, de las cuales más de la mitad se le han otorgado en calidad de operador. Al mismo tiempo Wintershall continúa operando su exitosa cartera de exploración hacia la fase de desarrollo y producción. En los últimos años la producción diaria se ha incrementado de 3000 boe a los actuales 80.000 boe. En parte gracias al reciente inicio de la producción de los yacimientos de Knarr y Edvard Grieg.

Un elemento clave para continuar ampliando las actividades ha sido la asociación con la empresa noruega Statoil. En el marco de dos transacciones Wintershall ha obtenido participaciones en tres yacimientos productivos: Brage, Vega y Gjøa. En Brage y Vega Wintershall es operador. Adicionalmente, Wintershall ha adquirido participaciones en el proyecto de desarrollo de Aasta Hansteen, en el descubrimiento Asterix y en el proyecto de gasoducto denominado Polarled.

A principios de septiembre de 2015 el Ministerio de Petróleo y Energía de Noruega ha aprobado el plan de desarrollo y explotación

del yacimiento Maria presentado por Wintershall en calidad de operador. El descubrimiento Maria (50 % de participación de Wintershall), en el cual se prevé iniciar la producción en 2018, dispone de unos 180 millones de barriles equivalentes de petróleo en recursos técnicamente recuperables. Está previsto conectar el yacimiento mediante un empalme submarino con las plataformas ya existentes Kristin, Heidrun y Åsgard B.

En los **Países Bajos** Wintershall es uno de los mayores productores de gas. Para ampliar su cartera la empresa está trabajando en el descubrimiento de petróleo F17 en el Mar del Norte holandés. La plataforma L6-B, de tipo «Minimum Facility» operada de manera remota, se puso en funcionamiento para producir gas natural. Wintershall comenzó por primera vez operaciones en **Dinamarca**, concretamente en el yacimiento petrolífero Ravn. Está previsto que la producción de este yacimiento comience este año.

En **Gran Bretaña** Wintershall opera la plataforma de producción de gas Wingate, que se puso en producción en octubre del 2011. Wingate es la primera producción de gas natural operada por Wintershall en el territorio británico del Mar del Norte.

La cooperación de Wintershall de 25 años con su socia Gazprom en **Rusia** es una prueba de que las asociaciones que duran décadas son posibles y dan fruto. El yacimiento de gas natural de Juschno Russkoje, situado en Siberia Occidental, en el que Wintershall tiene una participación del 35 %, produce estable desde el 2009. Se han realizado con éxito las primeras perforaciones de desarrollo de los horizontes del Turoniense, otra formación de este yacimiento de gas natural. El segundo proyecto, el desarrollo del bloque IV de la formación Achimov del campo de Urengoi, en Siberia Occidental en el que Wintershall tiene una participación del 50 %, también está avanzando satisfactoriamente. Se continúa desarrollando

paulatinamente la formación Achimov, una formación muy exigente en cuanto a tecnología: a finales de 2015 ya estaban en producción 62 pozos. En 2015 la producción se ha incrementado en alrededor del 48 % en comparación con el año anterior, alcanzando los 26 millones de boe (100 %). En el área de Volgogrado Wintershall participa en la exploración y producción de petróleo y gas en colaboración con Lukoil.

Nuevos proyectos en Argentina y Medio Oriente

Wintershall está presente en **Argentina** desde hace 38 años y participa en un total de quince yacimientos *onshore* y *offshore*. En recursos no convencionales el país posee el segundo recurso de gas y el cuarto recurso de petróleo más grande del mundo. Desde 2014 Wintershall participa como operador (90%) en el bloque Aguada Federal en la provincia del Neuquén. Conjuntamente con la empresa provincial de energía, Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (GyP) (10%), Wintershall está realizando actividades exploratorias para evaluar el desarrollo comercial del bloque.

Desde marzo de 2015 se han perforado dos pozos exploratorios verticales en este bloque de 97 kilómetros cuadrados de extensión. Ambos pozos arrojan información importante para comprender las características de la Formación Vaca Muerta. También se ha continuado con la producción piloto en Aguada Pichana. Con Bandurria Norte, Wintershall obtiene adicionalmente la operación de un nuevo bloque (100 %). A finales de febrero de 2016, Wintershall —junto a sus socios Total y Pan American Sur— puso en producción el yacimiento *offshore* de gas y condensado Vega Pléyade en el Mar Argentino, frente a las costas de Tierra de Fuego.

En **Libia** Wintershall opera ocho yacimientos de petróleo en las concesiones *onshore* 96 y 97 en colaboración con Gazprom. Debido

a las interrupciones frecuentes de la infraestructura de exportación, la producción de petróleo *onshore* en Libia ha estado suspendida durante largos periodos en el 2015. Por el contrario, el campo petrolífero de Al Jurf, frente a la costa de Libia, en el que participa Wintershall, pudo ser producido en forma continua.

En la región de **Medio Oriente** se encuentran alrededor del 50 % de las reservas de petróleo y gas de todo el mundo. Ninguna otra región tiene un potencial comparable. Wintershall ha terminado el primer pozo exploratorio como operador para desarrollar el yacimiento Shuwaihat de gas ácido y condensado, en Abu Dhabi. Ya están en marcha los preparativos para realizar otro pozo exploratorio. También participan en este proyecto la empresa petrolera estatal de Abu Dhabi, ADNOC y la empresa austriaca de petróleo y gas OMV. Para los mercados de Medio Oriente resultan decisivo el aporte de los expertos de Wintershall, sus largos años de experiencia y los conocimientos tecnológicos de vanguardia, necesarios en las difíciles condiciones geológicas. Por ejemplo Wintershall aporta su experiencia en la extracción de gas ácido en el proyecto de Shuwaihat dado que la empresa lleva más de cuarenta años extrayendo gas ácido en Alemania. Además Wintershall ha ampliado su asociación con ADNOC: en noviembre de 2015 se ha firmado un memorando de entendimiento para explorar conjuntamente métodos de recuperación asistida de petróleo (EOR).

La posición de Alemania como centro de innovación en riesgo

En **Alemania** Wintershall demuestra que es posible producir con miras al futuro a pesar de las condiciones difíciles. La recuperación de recursos naturales en Alemania exige un gran nivel tecnológico, debido a que las condiciones geológicas son muy complejas. Por esta razón, la producción doméstica constituye para Wintershall un centro de innovación de nuevas tecnologías de las que hace uso luego en

proyectos en todo el mundo. Las actividades de investigación y desarrollo se concentran principalmente en mejorar la tasa de descubrimiento de los yacimientos de petróleo y gas, en desarrollar tecnologías para yacimientos con difíciles condiciones de desarrollo y producción y en incrementar el rendimiento de los yacimientos (recuperación asistida de petróleo - EOR). El mejor ejemplo: en Emlichheim, Wintershall extrae petróleo desde hace 65 años en fase "plateau" mediante la inyección de vapor. «Entre el Mar del Norte y los Alpes es necesario aplicar perseverancia, capacidad de innovación y una eficiente gestión de proyectos; exactamente lo que necesitamos en el difícil entorno actual», afirmó Mehren.

«La producción en Alemania constituye además una considerable contribución al objetivo de garantizar nuestro suministro energético», dijo Mehren. Alrededor del 11 % de la demanda de gas natural de Alemania se obtiene de yacimientos locales; hasta hace pocos años era el 20 %, y la tendencia es que continúe disminuyendo. «El Gobierno federal ha intentado eliminar el bloqueo a la extracción convencional de gas natural en Alemania, pero esta iniciativa legislativa está estancada debido a los trámites parlamentarios», dijo Mehren.

La economía necesita un marco jurídico confiable y seguridad de planificación, sobre todo en lo que respecta a la utilización futura de la tecnología de fracturación en Alemania, todo eso en cumplimiento de los estándares alemanes más estrictos en materia medioambiental y de seguridad.

Una contribución importante para garantizar el suministro

Además del desarrollo y producción de gas natural, Wintershall contribuye considerablemente a asegurar el suministro de gas a Europa Occidental mediante la construcción y operación de

gasoductos. Debido a la creciente necesidad de gas natural a largo plazo en Europa Occidental, y dado que la producción propia declina, es necesario importar cada vez mayores cantidades de gas natural. Wintershall contribuye a asegurar el suministro de gas natural en Europa, entre otras cosas, gracias a su participación en el gasoducto **Nord Stream** en el Mar Báltico así como los gasoductos de conexión OPAL y NEL. Además Wintershall tiene intención de participar en la ampliación del gasoducto Nord Stream en colaboración con otros socios europeos. El proyecto Nord Stream 2 prevé la construcción de dos gasoductos *offshore* adicionales, con una capacidad total de 55 mil millones de metros cúbicos de gas natural, lo que contribuiría a garantizar el suministro de Europa a largo plazo.

«Esto significa suministro de gas natural a precios competitivos y sin riesgo de tránsito», afirmó Mehren. «Nord Stream 2 es un proyecto verdaderamente europeo, en el que seis empresas europeas de cinco países comparten la responsabilidad, porque tiene sentido económicamente y porque resulta necesario desde el punto de vista energético». Para los objetivos climáticos de Alemania y de la UE sería recomendable que por fin se impulsara la utilización del gas como elemento dentro de las energías renovables. «El gas es una fuente de energía flexible y no requiere subvenciones. Si se incrementara su utilización en plantas de generación eléctrica a gas se mejorarán notablemente la huellas de carbono de Alemania y de Europa», afirmó el presidente del Directorio de Wintershall.

Comercialización de gas natural con un incremento en los volúmenes de ventas

En la anterior unidad de negocios de comercialización de gas natural el volumen de ventas a terceros se ha reducido en un 17 %, hasta los 10.189 millones de euros en 2015. El motivo de esta reducción ha sido el intercambio de activos efectuado con Gazprom el 30 de

septiembre de 2015 debido al cual en el cuarto trimestre no ha habido aportes procedentes del negocio de comercialización y almacenamiento. En los tres primeros trimestres de 2015 los aportes de estas actividades al volumen de ventas fue de 10.1 mil millones de euros. En ese periodo la empresa conjunta formada por las sociedades WINGAS, WIEH y WIEE vendió 497 mil millones de kWh y, por consiguiente, 88 mil millones de kWh más que en el mismo periodo del año anterior. Como consecuencia de la transacción los volúmenes de ventas se redujeron en 64 mil millones de kWh en comparación con el año anterior. El resultado antes de intereses e impuestos a las ganancias (EBIT) superó notablemente los valores del año anterior. Las menores contribuciones procedentes tanto del negocio de almacenamiento como del de transporte se vieron más que compensadas por el incremento en el resultado del área de *trading*.

Perspectivas para 2016

«Nuestra planificación para 2016 se basa en un precio promedio de 40 USD por barril de petróleo y un cambio promedio de 1,10 USD por euro —dijo Mehren—. Los precios medios del gas oscilarán previsiblemente muy por debajo del nivel de 2015. Esperamos un incremento en la producción, pero una significativa caída en las ventas y en el EBIT antes de efectos especiales comparado con el 2015». Para ello resultan determinantes la baja en los precios del petróleo y del gas y la venta del segmento de comercialización y almacenamiento de gas. Adicionalmente, Wintershall logrará un volumen de ventas y ganancias más reducidos de su participación en el yacimiento de gas Juschno Ruskoje porque en el 2016 —tal y como se había acordado en el contrato— se compensarán excedentes producidos en los últimos diez años.

Declaraciones y pronósticos de futuro

Este comunicado contiene declaraciones de carácter prospectivo. Estas declaraciones se basan en apreciaciones y pronósticos emitidos por el Directorio Ejecutivo en el presente, así como en las informaciones de las que dispone actualmente. Las declaraciones de carácter prospectivo no han de entenderse como garantías de la evolución y los resultados futuros que en ellas se citan. La evolución y los resultados futuros dependen de diversos factores, incluyen varios tipos de riesgos y cuestiones inciertas y se basan en suposiciones que puede que no resulten acertadas. No estamos obligados a actualizar las declaraciones de carácter prospectivo incluidas en este comunicado.

La empresa **Wintershall Holding GmbH**, con domicilio en Kassel, es una filial al 100 % de BASF, en Ludwigshafen, y lleva 120 años trabajando en la extracción de materias primas, más de 80 de los cuales se ha dedicado a la búsqueda y extracción de petróleo y gas natural. Wintershall se concentra en determinadas regiones seleccionadas, especialmente relevantes, en las que la empresa dispone de gran experiencia regional y tecnológica, como son Europa, Rusia, norte de África, Sudamérica y, cada vez en mayor medida, Medio Oriente . La empresa tiene intención de continuar ampliando su negocio gracias a la exploración y la producción, al establecimiento de asociaciones selectas, así como a las innovaciones y a la competencia tecnológica. Wintershall da empleo en todo el mundo a unas 2000 personas procedentes de cuarenta países, y hoy es el mayor productor alemán de petróleo y gas natural con presencia internacional.

Wintershall. Promovemos el futuro.

Puede encontrar más información en el sitio www.wintershall.com, o seguirnos en [Twitter](#), [Facebook](#) y [Youtube](#).

Datos de interés

		2015	2014	Variación
<u>Wintershall a escala global</u>				
Volumen de ventas netas a terceros	millones de €	12.998	15.145	- 14%
Inversiones y adquisiciones ¹	millones de €	1.823	3.162	- 42%
Resultado antes de intereses e impuestos a las ganancias (EBIT)	millones de €	1.072	1.688	- 36%
Número de empleados ²	a Dic. 31	2.000	2.715	- 26%
<u>Exploración y producción</u>				
Volumen de ventas netas a terceros	millones de €	2.809	2.938	- 4%
Inversiones y adquisiciones ¹	millones de €	1.769	3.092	- 42%
Extracción				
- petróleo	MMBOE ³	40,0	30,6	+ 30%
- gas natural	MMBOE ³	112,9	105,2	+ 7%
<u>Comercio de gas⁴</u>				
Volumen de ventas netas a terceros	millones de €	10.189	12.207	- 16%
Inversiones y adquisiciones ⁵	millones de €	54	70	- 22%
Ventas de gas natural del negocio conjunto (100 %) ⁶	miles de millones de kWh	497,1	560,9	- 11%
<i>De los cuales de WINGAS⁶</i>	<i>miles de millones de kWh</i>	438,7	480,9	- 9%

¹ Inmovilizado material y activos inmateriales, incl. perforaciones exploratorias activas

² Valor en 2015 de las actividades de comercio y almacenamiento enajenadas, sin empleados y sin Wintershall Noordzee B.V.

³ Millones de barriles equivalentes de petróleo

⁴ Debido al intercambio de activos efectuado con Gazprom a 30.09.2015, sin contribuciones de las actividades de comercio y almacenamiento en el cuarto trimestre de 2015

⁵ Inmovilizado material y activos inmateriales

⁶ Incluyendo las ventas de BASF.