



Resumen Anual

En 2015, frente a los graves retos y diversas dificultades generados por la caída continua del precio internacional del crudo, la sobreoferta de productos refinados y la marcada desaceleración en el crecimiento de la demanda de gas en el mercado nacional, CNPC ajustó oportunamente sus estrategias operativas y de producción, intensificó el incremento del ingreso, la reducción del costo y gasto y la mejora de la eficiencia en respuesta a estos cambios del mercado, logrando un funcionamiento seguro y estable y resultados empresariales de gestión. CNPC registró una facturación de 2.016,8 mil millones de yuanes chinos y una ganancia de 82,5 mil millones de yuanes chinos, manteniendo un flujo de caja libre positivo y un estado financiero sano en un contexto de bajo precio del crudo.

La exploración de petróleo y gas doméstica fue testigo de progresos en la fina prospección de zonas y estratos favorables, la optimización de exploración preliminar y objetivos de la exploración de riesgo y la intensificación de la evaluación geológica en áreas clave. Se identificaron cinco bloques petroleros cada uno con más de 100 millones de toneladas de reserva en Changqing y Mahu de Xinjiang, siete bloques de reserva gasífera cada uno con más de 100 mil millones de metros cúbicos en Sulige y Sichuan. Se lograron nuevos avances en la exploración de petróleo apretado en los cuatro bloques de Changqing y Daqing, se detectaron 163,5 mil millones de metros cúbicos de reserva de shale gas en Changning, Weiyuan y Huangjinba. En 2015, la reserva de petróleo y gas detectada en China se aumentó en 728,17 millones de toneladas y 570,2 mil millones de metros cúbicos respectivamente, con la cual ya es el noveno año consecutivo en detectar una cantidad equivalente a más de 1 mil millones de toneladas de petróleo.

Se optimizó la producción de petróleo y gas en China con la disminución de proyectos de baja eficiencia, la ampliación de la aplicación de pozos horizontales, la profundización en la excavación y liberación del potencial de los bloques viejos para controlar la reducción natural de producción. Produjimos 111,43 millones de toneladas de petróleo crudo y 95,48 mil millones de metros cúbicos de gas natural durante todo el año. En particular, los campos petroleros de Changqing y Daqing mantuvieron una producción de más de 50 millones de toneladas y 40 millones de toneladas de petróleo equivalente respectivamente. El campito gasífero Longwangmiao del bloque de Moxi del campo gasífero de Anyue terminó su construcción y entró en operación con una alta eficiencia y calidad, cuya capacidad de producción es de 11 mil millones de metros cúbicos. Dos proyectos ejemplares de shale gas en Changning-Weiyuan de Sichuan y Zhaotong de Yunnan, registraron una producción diaria promedio de 100 mil metros cúbicos por pozo. El campo de gas de los estratos de carbón (CBM) de medio y bajo rango de Baode en la provincia de Shanxi, el más grande de China, terminó su construcción y entró en producción. Los diversos campos adoptaron las medidas de reducir el costo de la exploración de riesgo, cerrar y suspender las instalaciones deficitarias y ahorrar la energía y bajar el consumo para disminuir el costo de producción de petróleo y gas. Mientras tanto los proyectos en Changbei y Zhaodong con cooperación internacional avanzaron expeditamente.

En 2015, se optimizó el proceso de producción y la estructura de productos en el sector de refinería y químico, y se asignaron los recursos y la carga de trabajo a las instalaciones conforme a la prioridad de rentabilidad. Con el control estricto de costos, se mantuvo la disminución continua del consumo total de

Facturación



2.016,8
mil millones de yuanes RMB

Beneficio total



82,5
mil millones de yuanes RMB



En activa adaptación a la “nueva normalidad” del desarrollo económico de China, aplicaremos enérgicamente las estrategias de recursos, mercados, internacionalización e innovación, pondremos en relevancia los negocios principales, optimizaremos y ajustaremos la estructura, elevaremos la rentabilidad, preveniremos el riesgo, incrementaremos el ingreso y disminuirémos el costo y gasto y mejoraremos la eficiencia, e impulsaremos la construcción de CNPC en una empresa energética internacional de primer orden del mundo.



energía de las refinerías y el consumo de combustible y electricidad por unidad de etileno por lo que eran mejores los 21 principales indicadores técnicos y económicos en comparación con 2014. En todo el año, CNPC procesó 151,32 millones de toneladas de crudo, 103,69 millones de toneladas de productos refinados y la producción de productos de alta eficiencia tal como combustible aéreo creció en más del 15%. Hemos aumentado la producción de productos químicos de alto valor agregado y consolidado los canales finales de marketing. Como resultado, hemos vendido 25,22 millones de toneladas de productos químicos, entre los cuales la venta de los productos de alta eficiencia aumentó en un 10%. Con la aceleración del proceso de elevación de calidad de 10 proyectos, logramos la capacidad de suministrar gasolina y diesel para los carros del Estándar Nacional V a 11 provincias y regiones del este y otros mercados clave. Fueron básicamente completadas las principales instalaciones de petroquímica de Yunnan.

Se mejoró constantemente la comercialización de productos refinados y se intensificó la promoción y exportación, se vendieron 116,25 millones de toneladas de productos refinados en el mercado interno. Mientras tanto las operaciones de nuestras estaciones de servicio fueron mejoradas mediante la integración de ventas de productos refinados, tarjetas, productos distintos de los combustibles y lubricantes, optimizando el servicio en tiendas de conveniencia, explorando los nuevos modelos como "Internet + marketing" y promoviendo la gestión fina y de 6S.

A pesar de una situación más libre de suministro de gas en China, nuestro negocio de gas natural fortaleció la rentabilidad mediante la optimización de la asignación de gas auto producido, importado y de GNL, el aprovechamiento del potencial de almacenamiento de tuberías y la puesta de más énfasis en la explotación de los mercados a lo largo de tuberías nuevas y altamente rentables en la región costera oriental. En el año 2015, vendimos 122,66 mil millones de metros cúbicos de gas natural, con un aumento del 2,7%. Seguimos construyendo oleoductos y gasoductos en respuesta a la demanda del mercado. Terminaron la construcción y entraron en operación un buen número de proyectos de la red de tubería clave y sus oleoductos y gasoductos complementarios tales como el oleoducto de Mohe a Daqing para aumentar el suministro de crudo y la red de gasoductos de gas natural de Shandong. Avanzó a pasos seguros la construcción de la sección del este del tercer gasoducto oeste-este y la tubería de productos refinados de Jinzhou-Zhengzhou así como otras obras.

En el año 2015, nuestras operaciones internacionales de petróleo y gas lograron un crecimiento seguro, estable y eficaz. En la exploración, una cantidad equivalente a 98,86 millones de toneladas de petróleo y gas fue agregada a nuestras reservas explotables, gracias al descubrimiento de dos zonas de gas de una envergadura de cien mil millones de metros cúbicos en la orilla derecha del Amu-Darya en Turkmenistan, una reserva posible de cientos millones de toneladas de Sufyan del

bloque 6 en Sudán y una reserva de petróleo rica y de alta producción enterrada en la colina en el bloque H en Chad. Con el ajuste mediante producción diferenciada se obtuvo una producción anual equivalente de petróleo y gas a 138,26 millones de toneladas y una producción anual equivalente por participación a 72,03 millones de toneladas, con un crecimiento de 10,5%. Nuestras refinerías en el extranjero procesaron 43,92 millones de toneladas de crudo. Nuestros negocios de comercio internacional se mejoró en escala y calidad, gracias a la coordinación y optimización de importación de petróleo y gas, el desarrollo enérgico de la exportación de productos refinados con un aumento del 50% respecto del año pasado. Durante todo el año, se registró un volumen comercial de 430 millones de toneladas con un valor de 168,7 mil millones de dólares norteamericanos.

La producción
doméstica de crudo



111,43

millones de toneladas

La producción doméstica
de gas natural



95,48

mil millones de metros cúbicos

El crudo procesado
doméstico



151,32

millones de toneladas

La venta doméstica de
productos refinados



116,25

millones de toneladas

En el año 2015, continuamos realizando ampliamente la cooperación internacional en la industria de petróleo y gas, expandiendo sus áreas y logrando la ganancia compartida. Aceleramos la cooperación con los países que cruza "Una Banda y Una Ruta", firmamos el acuerdo de cooperación con la empresa rusa Gazprom para la construcción del Gasoducto del Este China-Rusia y una serie de otros acuerdos de inversión mixta y cooperación tales como los con la empresa petrolera de Mubadala, ENHL de Mozambique. Además, suscribimos un acuerdo de cooperación estratégica con BP y un memorando de entendimiento con GE, para la cooperación en el desarrollo de recursos de petróleo y gas, la tecnología de baja emisión de carbono y protección ambiental y el servicio para la explotación no convencional de petróleo y gas así como en otras áreas.

Poniendo en juego las ventajas integrales, nuestra empresa exploró activamente el mercado externo logrando resultados notables, a pesar de la situación grave en que el precio del petróleo disminuyó y el mercado de servicio del petróleo y gas y la fabricación de equipos se redujeron en gran margen. Continuamos impulsando la contratación general de perforación y la perforación industrial y otros servicios y nuevos modelos de organización de producción. Al mismo tiempo de asegurar el avance y la calidad de proyectos de exploración y desarrollo nacionales, aumentamos nuestra presencia en el mercado internacional y expandimos las áreas de servicio mediante la cooperación internacional. En los negocios de construcción de obras intensificamos la administración y el control de toda la cadena desde la ingeniería, la compra, la construcción y la supervisión. Exploramos dinámicamente los modos de negocio de BOT y EPC + financiación para expandir los mercados de ultramar. En cuanto a la fabricación de equipos, impulsamos con esfuerzo la cooperación internacional productiva, aumentamos la promoción de productos y la expansión en el mercado extranjero. Nuestros negocios de finanzas hicieron frente a la baja de la tasa de interés del Banco Central de China y las fluctuaciones del tipo de cambio y otros impactos negativos y fueron integrados con operaciones industriales para controlar su riesgo.

Continuamos a profundizar las reformas corporativas. Se impulsó el experimento piloto de ampliación de autonomía en la gestión a las filiales. PetroChina Eastern Pipelines Co. Ltd., PetroChina Northwest United Pipelines Co. Ltd., y PetroChina United Pipelines Co. Ltd. fueron reorganizadas en una empresa, y se fusionaron PetroChina Kunlun Gas Co. Ltd. y Kunlun Energy Co. Ltd. Se realizaron la inversión mixta y cooperación en los proyectos del Gasoducto de Asia central y Petroquímica Karamy de China. Se llevó a cabo integralmente la reforma de puestos profesionales y técnicos en las entidades de investigación. También tomamos 33 medidas en 12 categorías para reducir costos y gastos y mejorar la rentabilidad. Mediante la coordinación y organización operacional, impulsamos el experimento piloto de la integración del sistema de gestión básico.

Se intensificó la innovación científica y tecnológica. En respuesta a "el tiempo de invierno frío" por el precio bajo del petróleo y los retos graves para la producción y gestión, exploramos por un lado nuevos puntos de crecimiento de negocios a través de las innovaciones tecnológicas clave y por otro lado, redujimos costos de

operación mediante el uso en magnitud de nuevas soluciones técnicas, los que jugaron un papel importante en la elevación de eficiencia y calidad y el desarrollo sostenible de la empresa. Logramos avances sustanciales en las tecnologías como inundación de ASP (alcalino-surfactante-polímero), estimulación de embalse y coquización retardada y las pusimos en aplicación exitosamente. El gran avance teórico y tecnológico en la exploración y desarrollo del petróleo y gas apretados de ultrabaja permeabilidad en el campo de Changqing con una reserva de 50 millones de toneladas fue galardonado con el Premio Nacional de Avances Científicos y Tecnológicos en la categoría de Primera Clase. Se aplicaron más ampliamente las tecnologías informáticas, se realizaron el experimento piloto del internet de cosas en la producción de petróleo y gas en seis campos petrolíferos, se completó el internet de cosas de tecnologías informáticas y el sistema núcleo de aplicación entró en funcionamiento en la plataforma de nube.

El año 2015 fue el primer año de la aplicación de "la ley de producción segura" y "la ley de protección de medio ambiente" con sus nuevas modificaciones, por lo que nuestras actividades de HSE estaban sujetas a regulaciones más estrictas. Por eso nuestra empresa continuó a profundizar la revisión y aprobación del sistema HSE, promover el procedimiento estandarizado de operación e implementar eficazmente la responsabilidad de seguridad y protección ambiental evitando importantes accidentes al respecto. Mejoramos la detección y prevención de riesgos, el control y la supervisión de los riesgos ocultos de las tuberías de larga distancia y en los almacenes de productos químicos peligrosos. Nuestro sistema de respuesta de emergencia fue mejorado y se completaron la construcción de tres centros de rescate profesional de control de pozos, tuberías y operaciones marítimas respectivamente. Continuamos impulsando proyectos importantes de eficiencia energética e intensificamos las medidas para reducir las emisiones contaminantes. Como resultado, ahorramos 1,16 millones de toneladas de carbón estándar y 20,61 millones de metros cúbicos de agua durante todo el año, cumpliendo con los objetivos de reducción de emisiones de contaminantes principales.

Energía ahorrada



millones de toneladas de carbón estándar

1,16

Agua ahorrada



millones de metros cúbicos

20,61

