

TRINIDAD Y TOBAGO

**EJERCICIO DE LA OPCION DE COMPRA
DEL 20% EN BPRY**

3 FEBRERO 2003

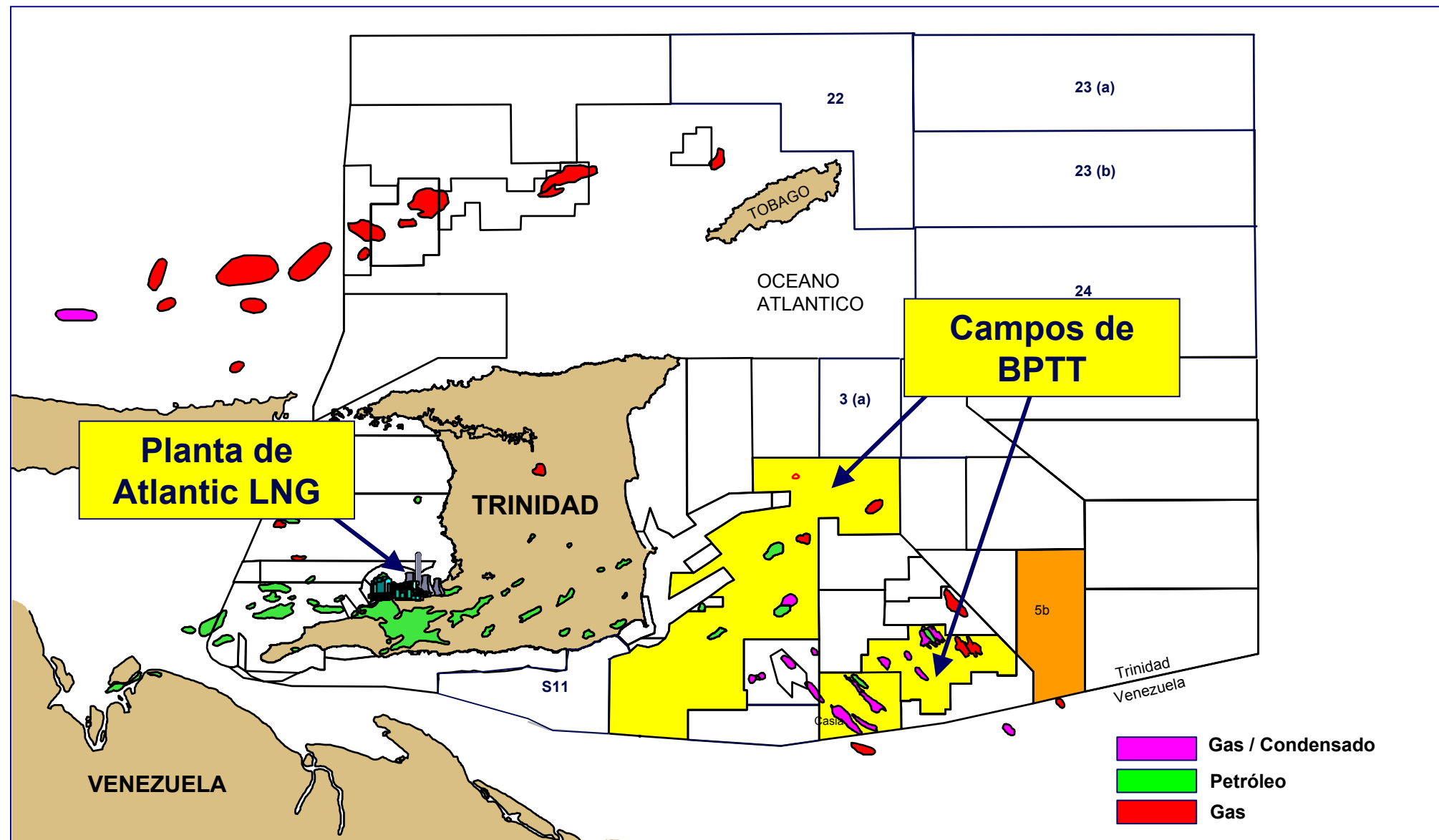
SITUACIÓN



- ✓ **Área:** Trinidad : 4.828 km² y Tobago: 300 km²
- ✓ **Población:** 1,12 millones de habitantes (2002)
- ✓ **Capital :** Port of Spain (Trinidad)
- ✓ **PIB (año 2001):** 10.600 millones \$USA
- ✓ **Crecimiento anual:** 4 % (2001)
- ✓ **Deuda Externa (2000):** 2.200 millones \$ USA
- ✓ **Moneda:** T&T Dollar (6,25 TTD= 1 \$ USA, 2002)
- ✓ **Principales industrias:** Petróleo, Gas, Turismo, Alimentación, Cemento; Textil (algodón)
- ✓ **Producción de hidrocarburos:** 566.000 boepd
- ✓ **Reservas:** 5.000 Millones bep

- Repsol YPF ha ejercido, con efecto 1 de enero de 2003, la opción de adquirir un 20 % adicional en la compañía BPRY, propietaria de BPTT, titular de los activos productivos en Trinidad & Tobago. Repsol YPF tenía ya un 10% de BPRY desde Enero de 2000.
- Esta adquisición se enmarca dentro del acuerdo de 6 de mayo de 1998 entre Repsol YPF y BP, para participar en reservas de Trinidad & Tobago, licuefacción, transporte y comercialización de gas.

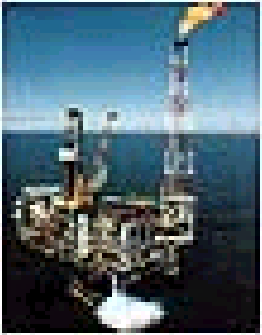
Mapa de posición de los activos



Importancia de la adquisición del 20% adicional en BPRY



- **Aumenta sensiblemente la producción y reservas netas de hidrocarburos**
- **Diversifica geográficamente las reservas de hidrocarburos**
- **Refuerza sustancialmente la posición de Repsol YPF en el negocio del gas en la Cuenca Atlántica**
- **Permite monetizar reservas de gas en condiciones económicas favorables en Estados Unidos, Caribe y Norte de Brasil**
- **Cubre las necesidades españolas de gas con otros orígenes, con el consiguiente ahorro en transporte**
- **La calidad del Dominio Minero que lleva asociada permite augurar un fuerte aumento futuro en reservas de gas y líquidos**
- **Las expansiones de la Planta de licuefacción de gas Atlantic LNG, instalada en Trinidad, y en la que Repsol YPF ya participaba, más la del mercado local de gas, aseguran un incremento de la producción en el futuro**



“UPSTREAM”

- Adquisición inicial del 10% de las reservas de BP en Trinidad y Tobago, con fecha 01.01.2000.
- Adquisición posterior de otro 20%, (Operación cerrada en 2003)

LICUEFACCION Y TRANSPORTE DEL GAS

- Licuefacción del gas en la Planta de ATLANTIC LNG (20% Repsol YPF en Atlantic LNG 1, y 25% en Atlantic LNG 2/3).
- Futuras expansiones.
- Transporte del gas licuado en buques metaneros propios (a mercados americanos de USA, Caribe y N. Brasil y, eventualmente, a España):
 - *Posibilidades de intercambios (“swaps”) y negocio adicional que supone.*



REGASIFICACION, COMERCIALIZACION Y GENERACION ELECTRICA EN ESPAÑA

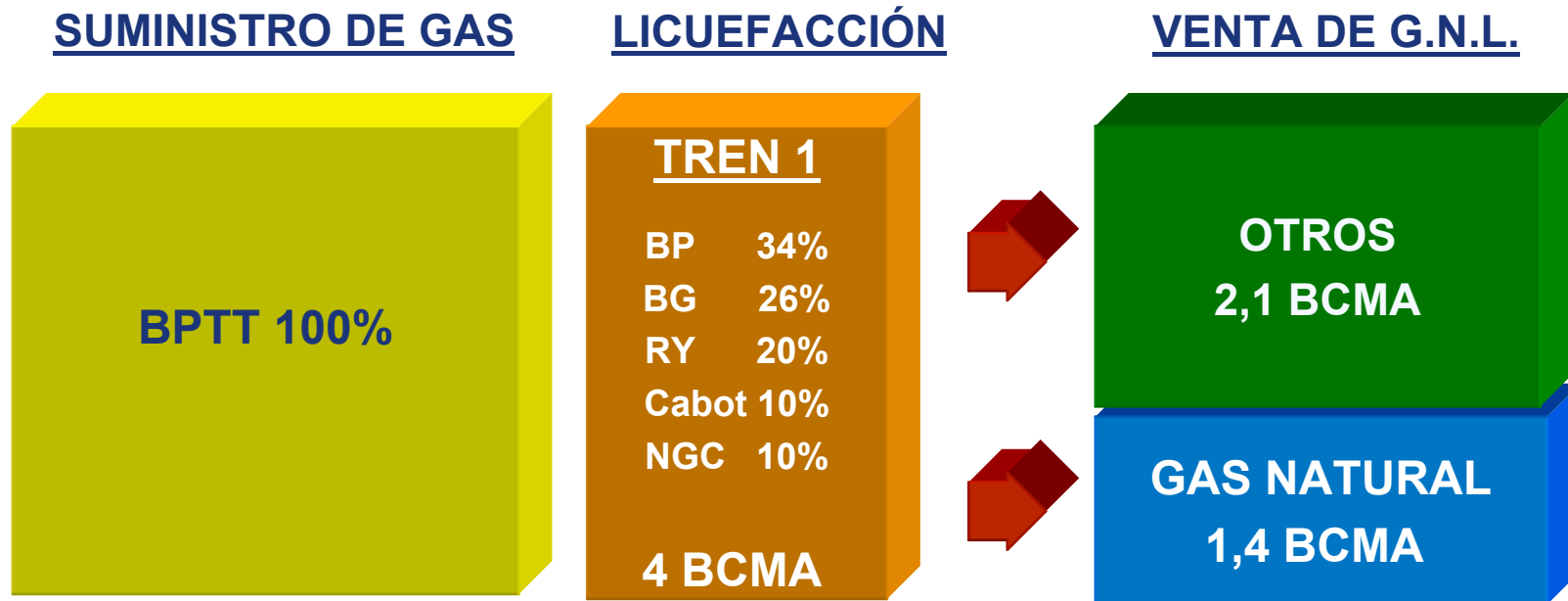
- Regasificación del gas en BBG (o del gas alternativo).
- Generación eléctrica en BBE y Cartagena.



Instalaciones de producción “offshore”



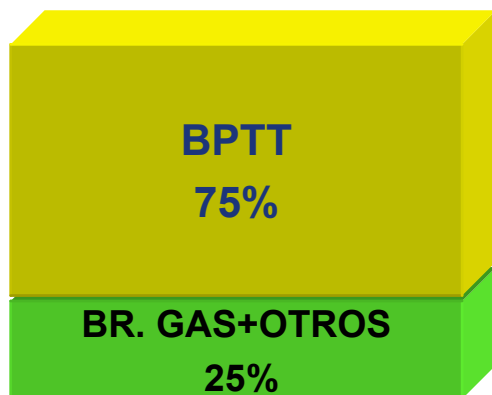
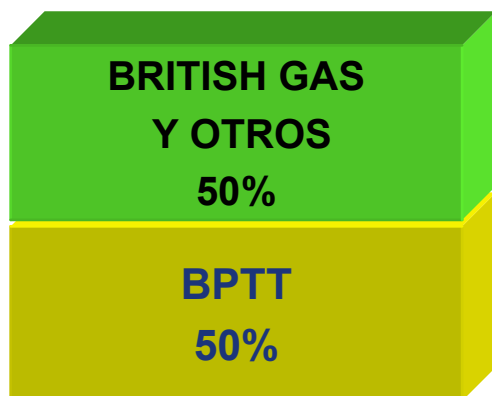




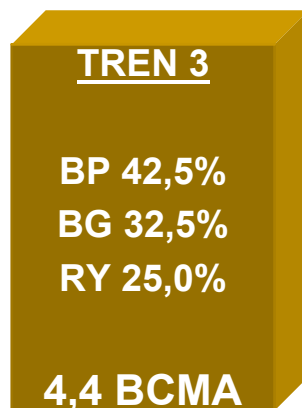
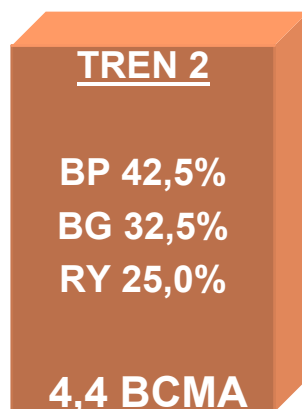
Atlantic LNG - Trenes 2 y 3:

Estructura, Suministradores y Clientes

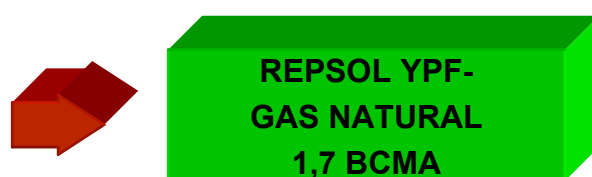
SUMINISTRO DE GAS



LICUEFACCIÓN



VENTA DE G.N.L.



- **Se espera un aumento importante de la capacidad de producción a partir de 2003**

- **Mercado local:**

El gas natural es la materia prima de base para la creciente industria petroquímica de Trinidad y Tobago.

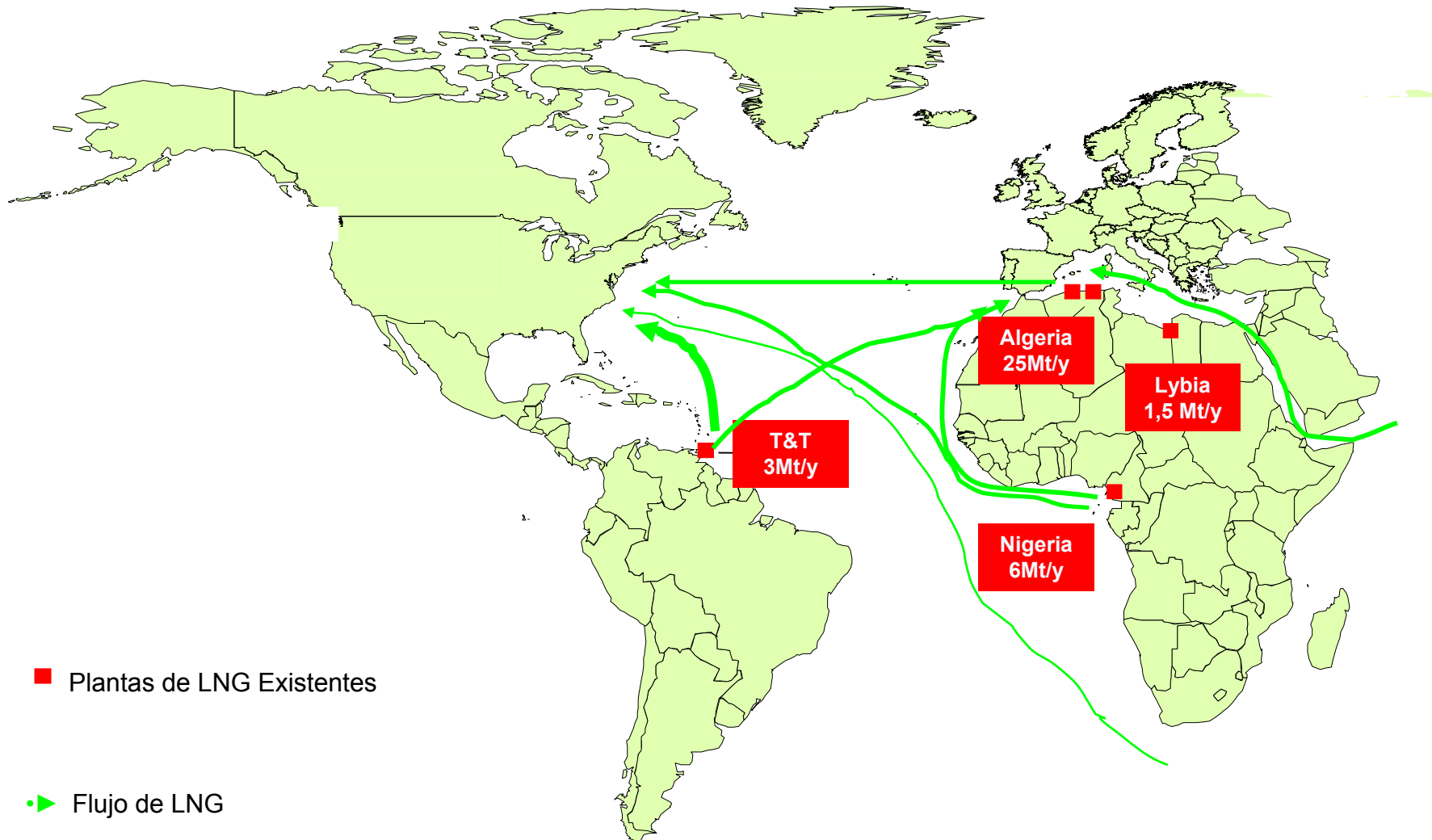
-Plantas de metanol, aluminio y amoniaco en servicio en los tres próximos años.

- **Mercado de exportación:**

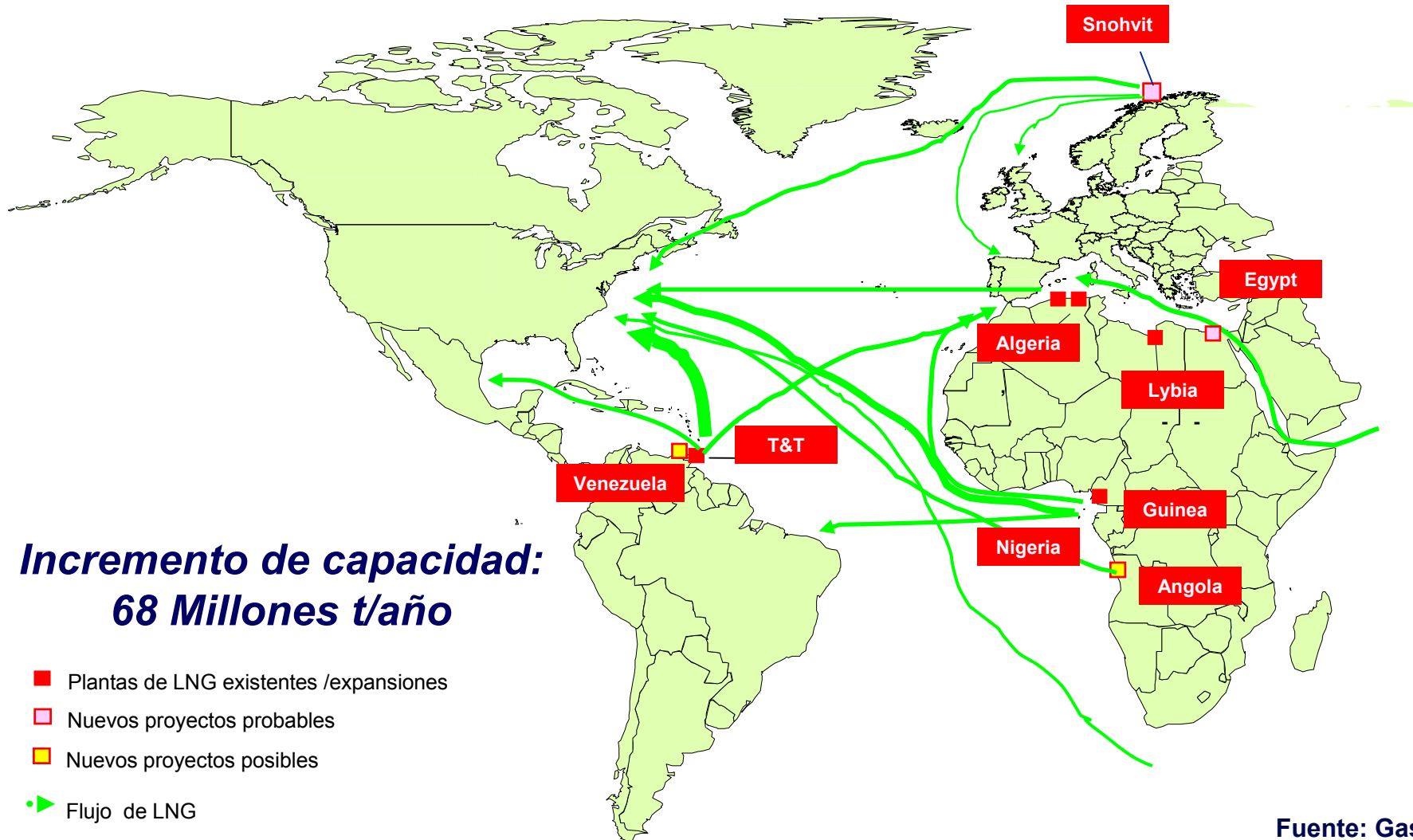
Futuras expansiones de la planta de Atlantic LNG

-Mercados de USA, Caribe, Brasil y eventualmente Europa.

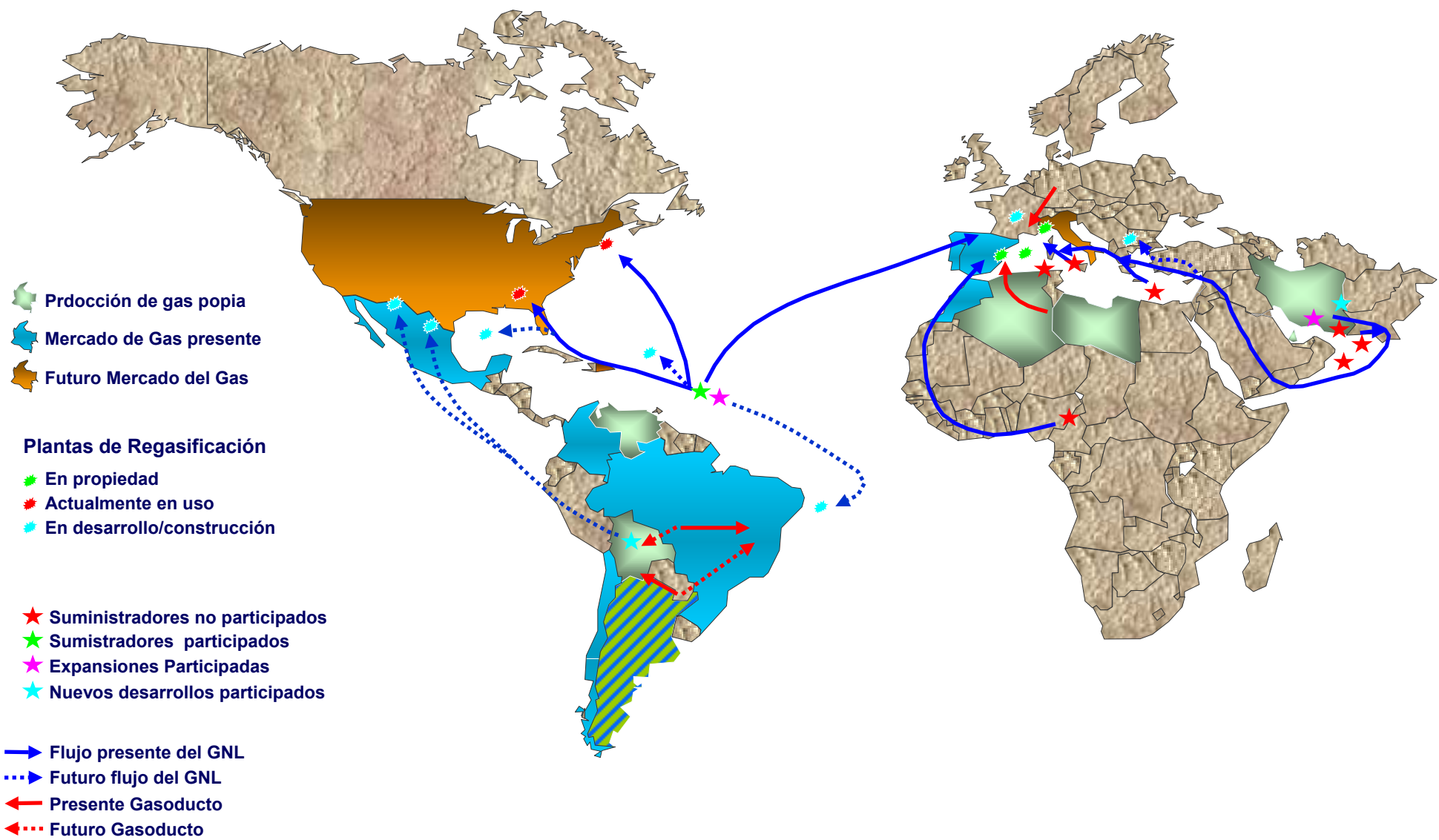
- **Mercado de LNG en la Cuenca Atlántica (2001)**



• Mercado de LNG en la Cuenca Atlántica (2010)



Cadenas del gas natural y GNL



Trinidad y Tobago: Cadena Integrada de GNL

REPSOL
YPF



UPSTREAM



MIDSTREAM



Reservas

**Participación
trenes**

**Suministro
trenes**

**Comercialización
y Trading**

30 %

23,4 %

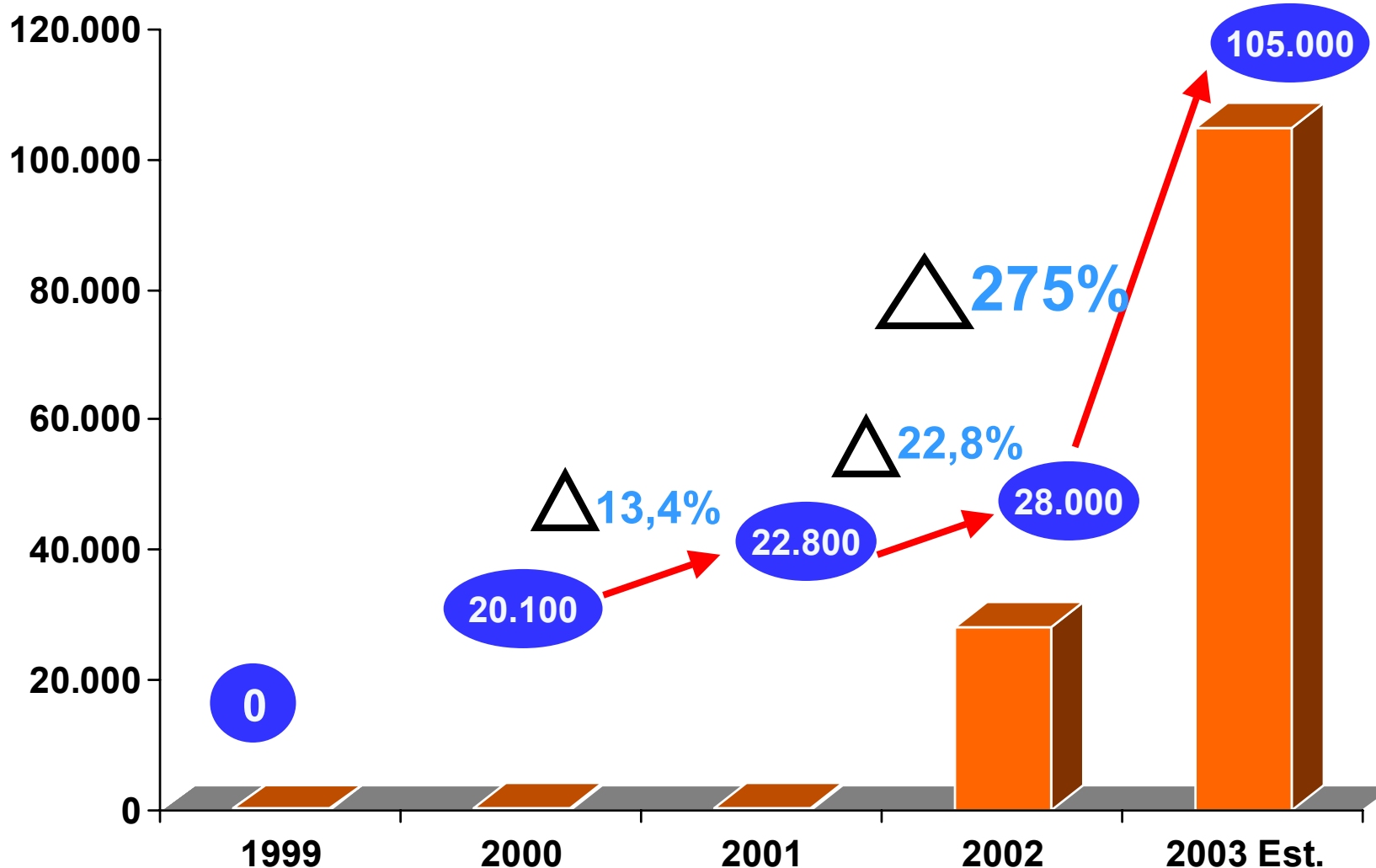
22,3 %

43,5 %

Impacto de la producción de T&T en el total de Repsol YPF

bep/d

Producción Neta de Repsol YPF en últimos 3 años: aprox. 1.000.000 bep/d



Evolución de las reservas de Repsol YPF en T&T

Millones
bep

**Reservas probadas de Repsol YPF a
31.12. 2001 de 5.606 millones bep**

