



YPF Energía Argentina

Infraestructura necesaria para la exportación

Gustavo Gallino

VP **YPF**

YPF ENERGÍA ARGENTINA Y LA INFRAESTRUCTURA NECESARIA PARA LA EXPORTACIÓN



GUSTAVO GALLINO
VP DE INFRAESTRUCTURA

4 DE DICIEMBRE 2024

IPLOCA

PROYECTO

VMOS

YPF ENERGÍA ARGENTINA
Y LA INFRAESTRUCTURA NECESARIA PARA LA EXPORTACIÓN

ACELERACIÓN DEL SHALE OIL

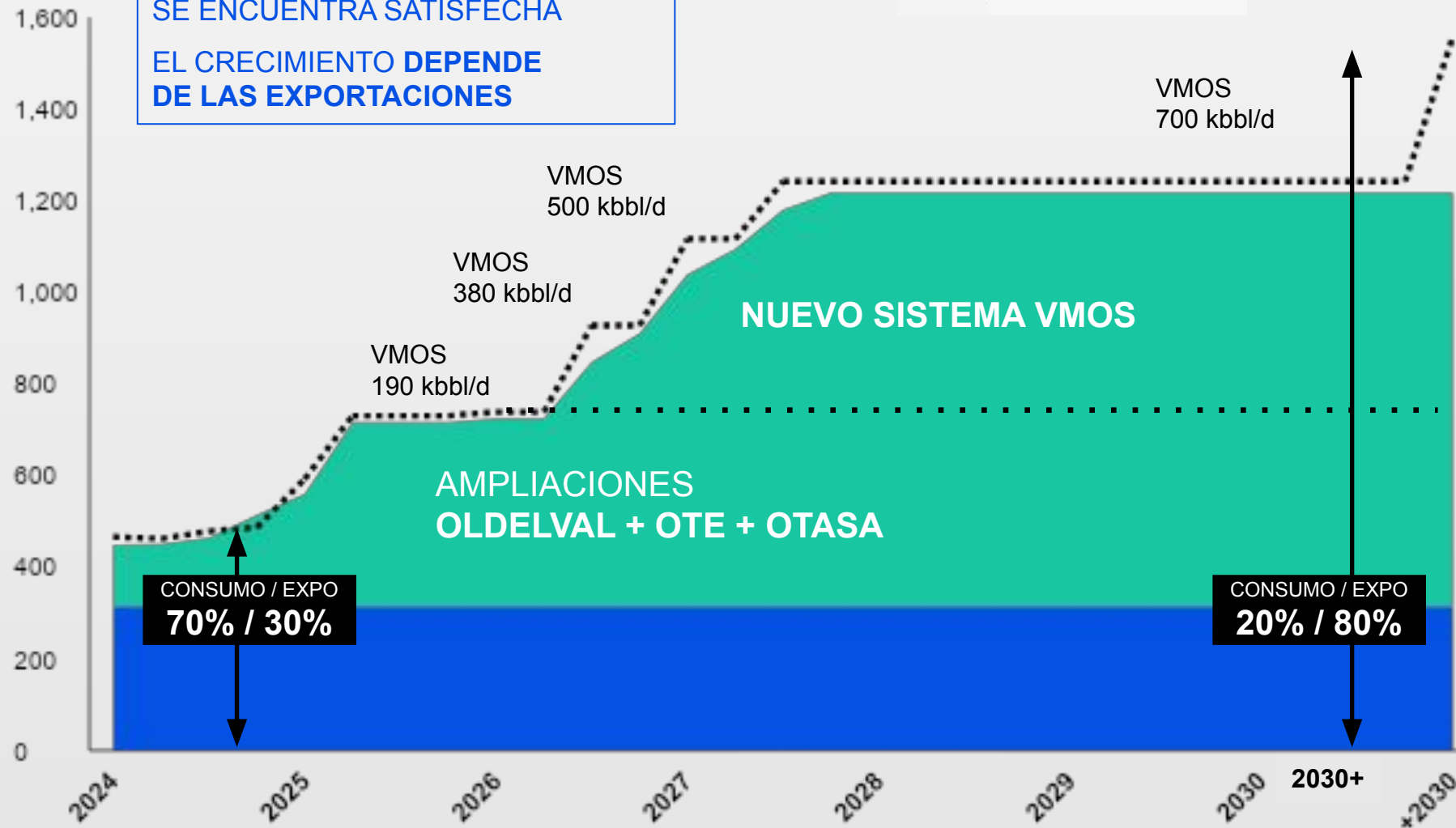


PRODUCCIÓN CUENCA NEUQUINA – CAPACIDAD DE TRANSPORTE

KBBL/D

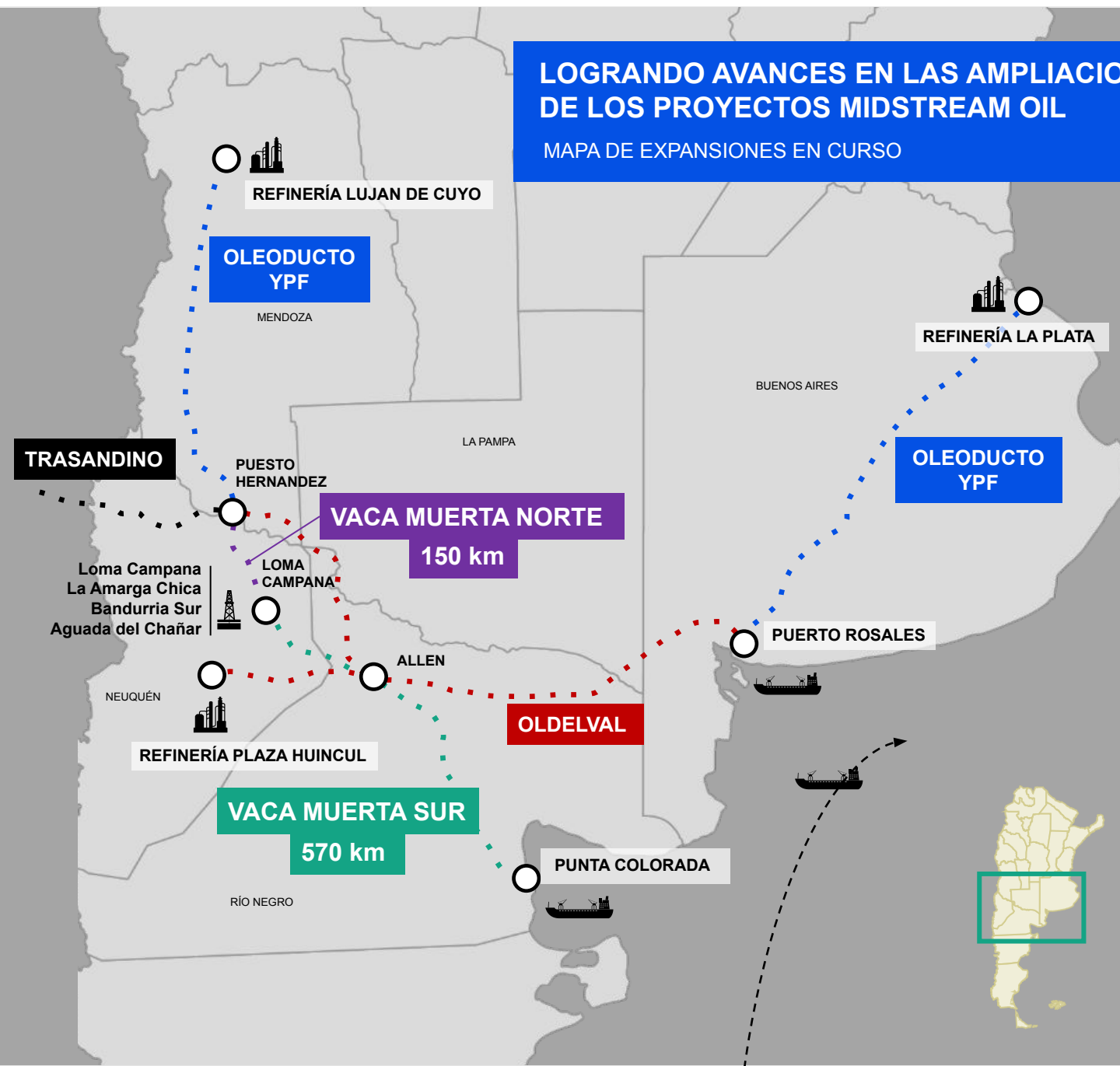
LA DEMANDA REFINADORA LOCAL SE ENCUENTRA SATISFECHA
EL CRECIMIENTO DEPENDE DE LAS EXPORTACIONES

- CONSUMO REFINERÍAS
- CRUDO EXPORTACIÓN
- ▨ CRUDO EXPORTACIÓN 2030+
- ⋯ CAPACIDAD

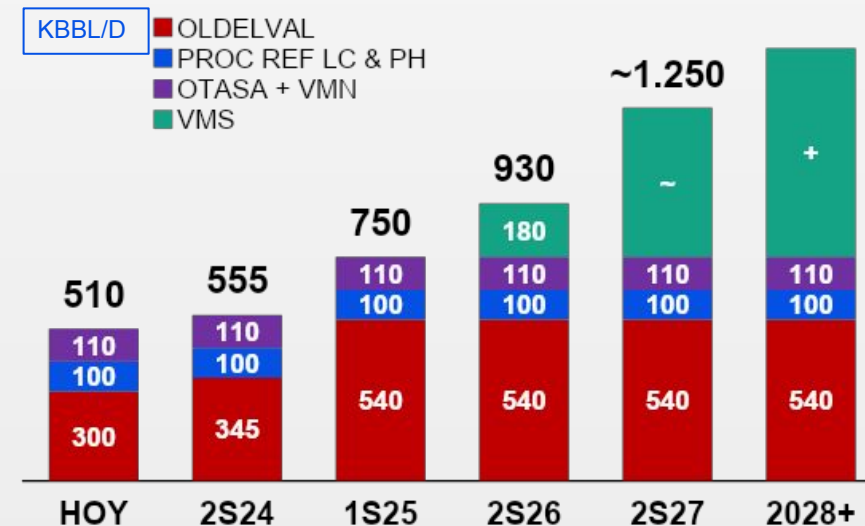


LOGRANDO AVANCES EN LAS AMPLIACIONES DE LOS PROYECTOS MIDSTREAM OIL

MAPA DE EXPANSIONES EN CURSO



EVOLUCIÓN ESTIMADA DE LA CAPACIDAD DE EVACUACIÓN DE CUENCA NEUQUINA ⁽¹⁾



Referencias: Oleoductos OTASA (Trasandino), VMN (Vaca Muerta Norte), VMS (Vaca Muerta Sur) y niveles de procesamiento en las refinerías Lujan de Cuyo y Plaza Huincul. Nota: (1) Valores estimados y redondeados.

VACA MUERTA SUR

PRIMER TRAMO

INICIO DE CONSTRUCCIÓN

LONGITUD ~130 KM

LOCACIÓN LOMA CAMPANA – ALLEN

CAPEX US\$200 MN PROGRESO ~75%

SEGUNDO TRAMO

OLEODUCTO EXCLUSIVO EXPORTACIÓN

LONGITUD ~440 KM

LOCACIÓN ALLEN – PUNTA COLORADA

CAPEX ~US\$2,5 BN

PROYECTO VMOS | 3 GRANDES PAQUETES DE TRABAJO

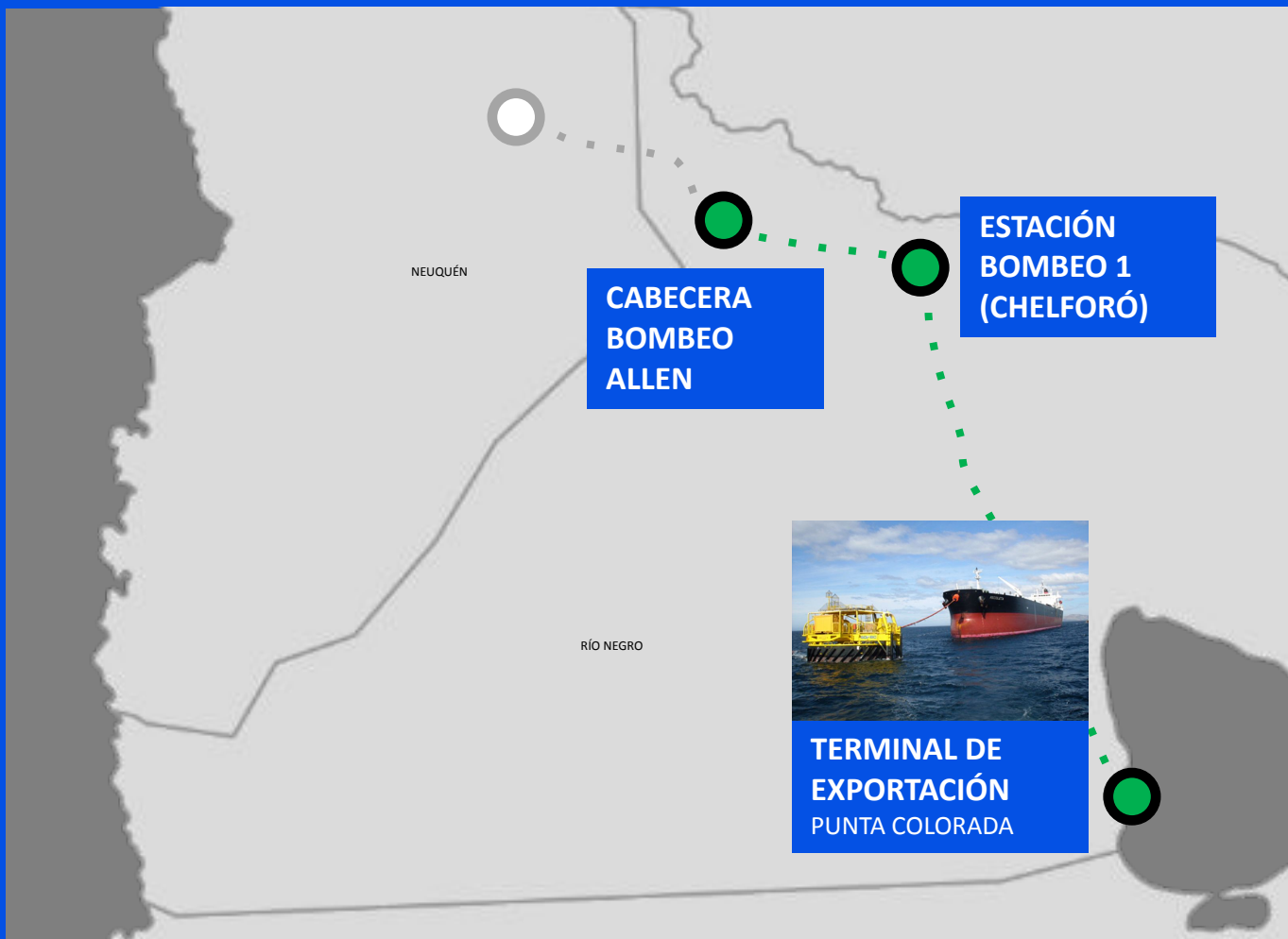
HUB CORE
VACA MUERTA

TRAMO 1

TRAMO 2

TERMINALES

PUNTA
COLORADA

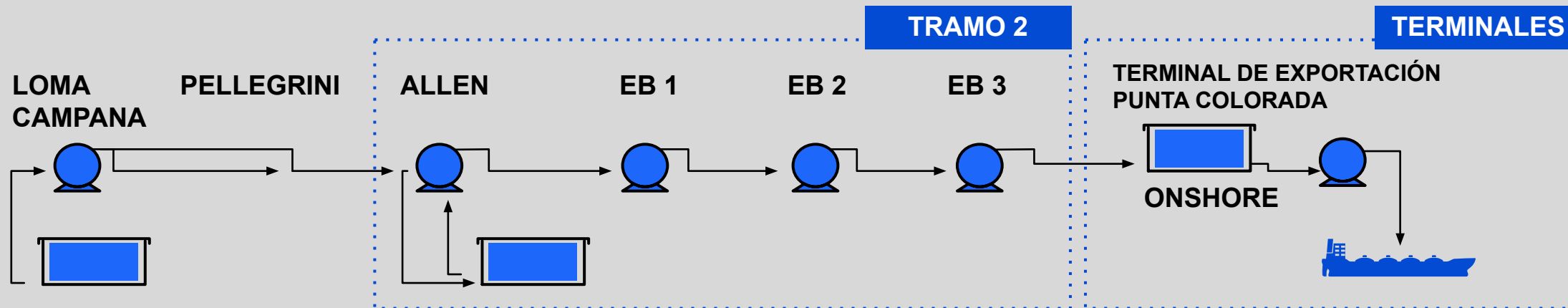


ALCANCE	OLEODUCTO DE 437 KM (30´) + CABECERA DE BOMBEO ALLEN + EB 1 (CHELFORÓ) TERMINALES ONSHORE / OFFSHORE	
ESTADO	EN LICITACIÓN EPC Y LLI'S (ADJ. DIC-2024)	INICIO EPC PROGRAMADO ENERO 2025
COMENTARIOS	Encuadre gremial con la UOCRA firmado Design Competition internacional para optimización de ingeniería Adjudicación considerando mejor propuesta técnico/económica	
PEM	3Q 2026	
CAPACIDAD	62 KM ³ / DÍA (390 KBBL/D)	



PROYECTO VMOS | **TRAMO 2**

Conectará la Cabecera en Allen con las terminales, alcanzando una **capacidad de evacuación de 63k m³/día**



TRAMO 2 + TERMINALES

	ALCANCE EPC/ EPCM		FUERA DEL ALCANCE EPC/EPCM
	ETAPA 1 - PEM: 3Q-26	ETAPA 2: 4Q-26	ETAPA FUTURA: 2030 +
CAPACIDAD DE EVACUACIÓN NOMINAL	27k m3/d	63k m ³ /d	110k m ³ /d
DUCTO	ALL-PC (437 km)		
EEBB	Allen	EB1 (Chelforó)	EB2 y EB3
TANQUES TOTALES ALLEN (55K M ³ C/U)	1	2	3
TERMINAL ONSHORE	Estación de medición + Bombas + Edificios		
TANQUES TOTALES ONSHORE (120K M3 C/U)	3	5	6
SERVICIOS AUXILIARES (EE, DCI, AGUA)	Complete		
TERMINAL OFFSHORE	Ducto 15 km 38' (on & off-shore) + 2 Monoboyas		

PROYECTO VMOS

CRONOGRAMA TRAMO II

ACTIVIDAD

DESARROLLO DC + EPCM

PROCESO DE DC

EJECUCIÓN EPCM

DESARROLLO EPC DUCTO

LICITACIÓN EPC

EJECUCIÓN EPC C. ALLEN

EJECUCIÓN EPC DUCTO R1

EJECUCIÓN EPC DUCTO R2

EJECUCIÓN EPC EEBB1

GESTIÓN DE COMPRAS DUCTO (YPF)

LICITACIÓN

ENTREGAS

2024

2025

2026

Q2

Q3

Q4

Q1

Q2

Q3

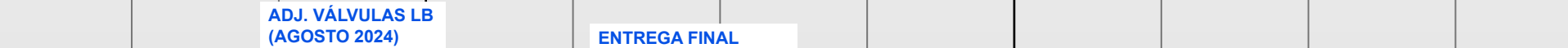
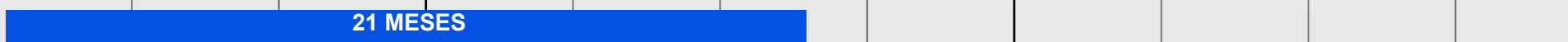
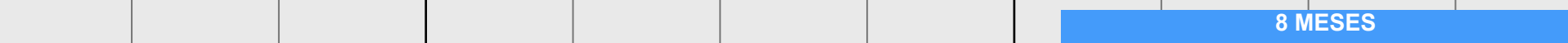
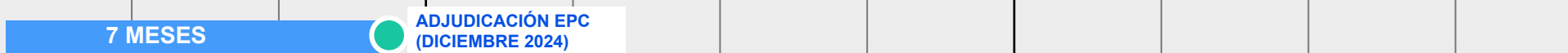
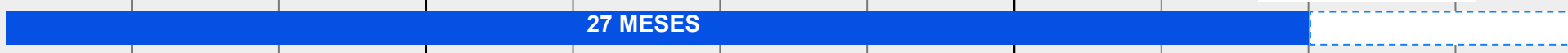
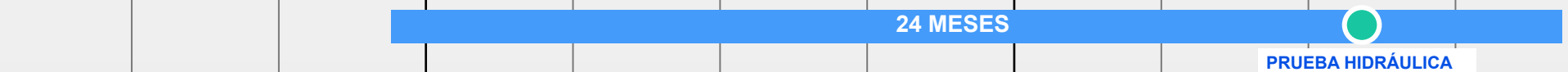
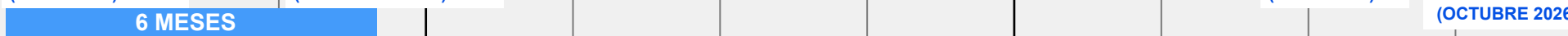
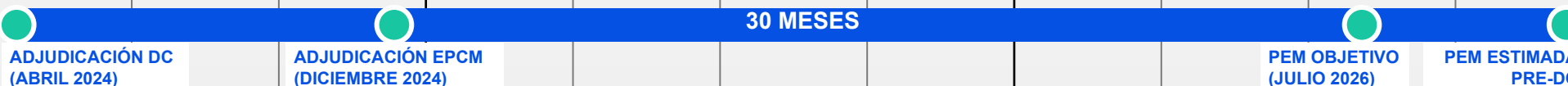
Q4

Q1

Q2

Q3

Q4



HOLGURA

RESUMEN

01**LLI's adjudicados****02****Early Works para preparación de sitios en curso****03****Integración socios a SPV y acuerdos
(vehículo para ejecución del proyecto)****04****Cerrar Project Finance****05****Finalizar análisis ofertas EPC /
EPCM y adjudicar contratos****06****Movilización e inicio de obra**

PROYECTO
AR.LNG

YPF ENERGÍA ARGENTINA Y LA INFRAESTRUCTURA NECESARIA PARA LA EXPORTACIÓN

ARGENTINA LNG

PROYECTO DE INVERSIÓN MÁS GRANDE DE LA HISTORIA

~55 BN USD



FASE 1

2027


GNL TEMPRANO
(UNIDADES FLOTANTE EXISTENTES)

LNG (MTPA)

2, 4-6

+

2029

2030

 
NUEVA PLANTA FLOTANTE DE TRATAMIENTO DE GNL
(MÁXIMA CAPACIDAD)

5-10

+

FASE 2 y 3

2030

2032+



MÓDULOS ONSHORE

15-20

1 MTPA \approx 4,3 MM³/d

LOS RECURSOS DISPONIBLES EXCEDEN AMPLIAMENTE LA DEMANDA LOCAL Y REGIONAL. ARGENTINA LNG CREA NUEVOS MERCADOS PARA LA INDUSTRIA

HITOS DEL PROYECTO

Locación definida – Golfo San Matías (cercano a Punta Colorada), Río Negro

FID finales 2025 - inversión ~\$200 M totales

Unidades FLNG de características únicas a nivel mundial

Capacidad final ~25/30 MTPA de GNL desde 2032 en adelante, generando ~\$20.000 MUSD de ingresos anuales.



PAÍSES EXPORTADORES

20

EE.UU.: 86
QATAR: 80
AUSTRALIA: 79

RUSIA: 31
MALASIA: 27
(MTPA)

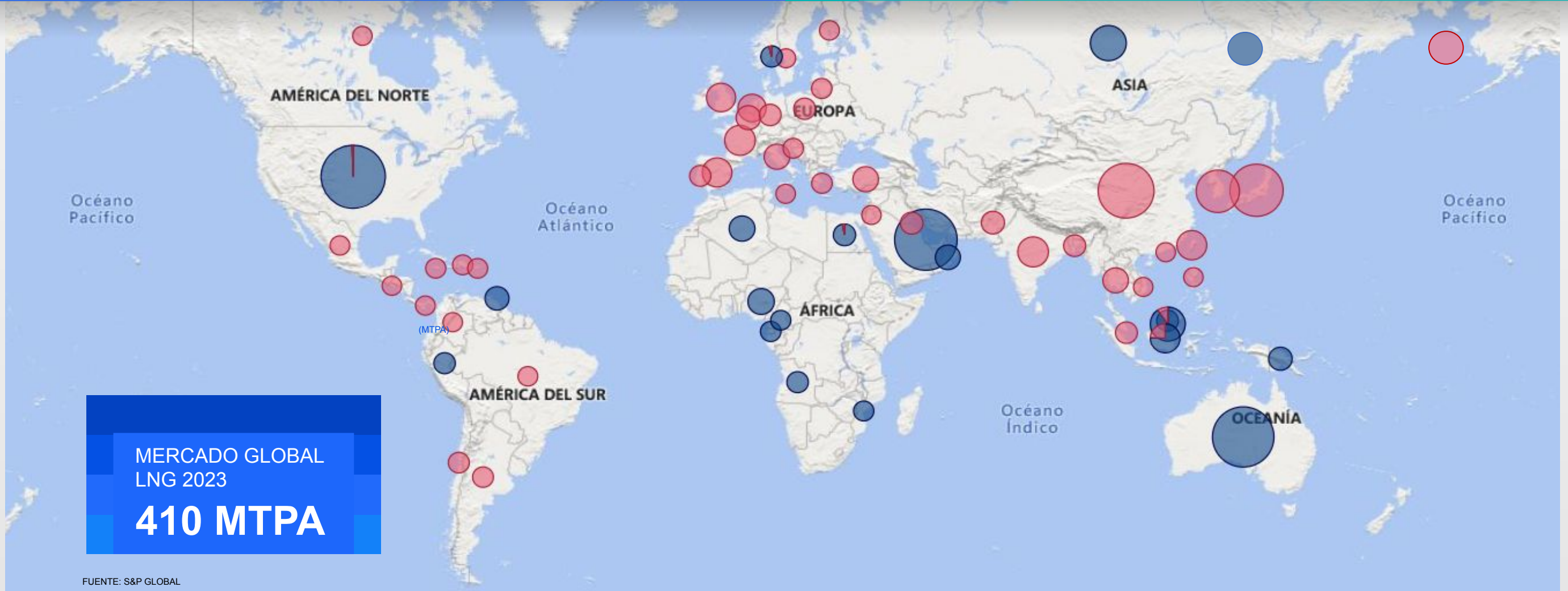


PAÍSES IMPORTADORES

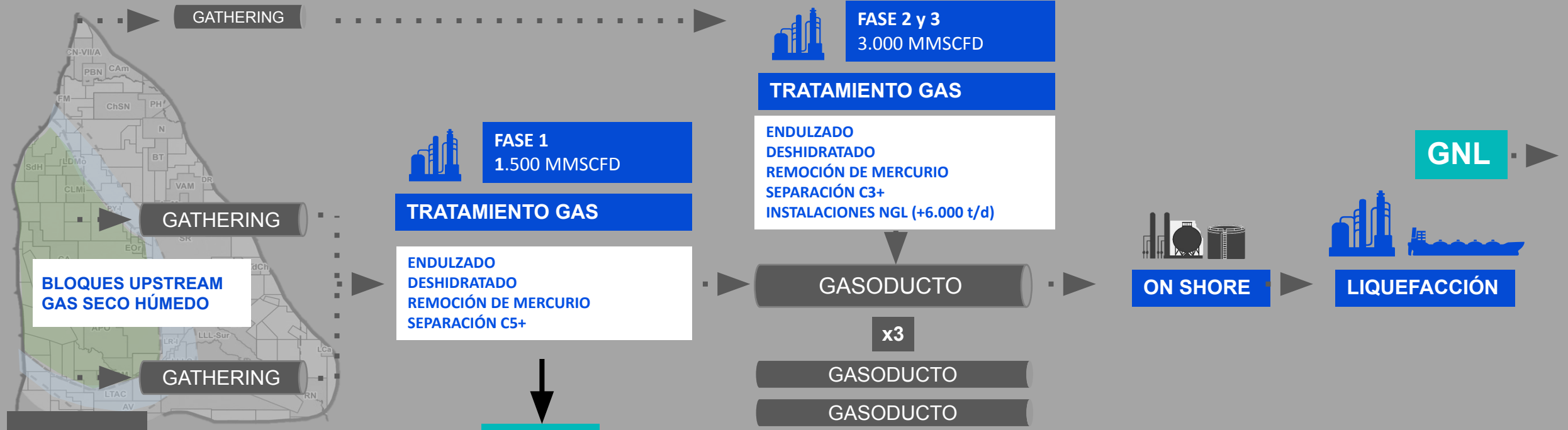
47

CHINA: 72
JAPÓN: 66
COREA SUR: 45

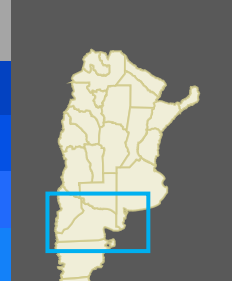
INDIA: 22
EUROPA: 125
(MTPA)



MERCADO GLOBAL LNG 2023
410 MTPA



NGLs



DIAMETRO
36" – 42"
 LONGITUD
~ 575 Km
 CAPACIDAD
~ 40 Mm³/d

COMPRESIÓN
~5 estaciones
~11 compresores
 MODALIDAD
DBO / EPC



MODERNIZACIÓN

DE LA GESTIÓN DE PROYECTOS

YPF ENERGÍA ARGENTINA Y LA INFRAESTRUCTURA NECESARIA PARA LA EXPORTACIÓN

	2025				BENEFICIOS
	Q1	Q2	Q3	Q4	
PLATAFORMA DE GESTIÓN DE PROYECTOS	▶				Centraliza la gestión de la planificación y control de proyectos en un mismo ecosistema tecnológico
PLATAFORMA DE GESTIÓN DOCUMENTAL	▶				Optimiza el seguimiento de las actividades del proyecto a través de los Partes Diarios
ORACLE PRIMAVERA CLOUD (OPC)	▶				Optimiza la captura de datos y permite su aprovechamiento para generar análisis y seguimientos detallados en obras lineales
DIGITALIZACIÓN DE LOS PROCESOS DE CAMPO	▶				Mejora en la organización , centralización y acceso a la documentación de proyectos
DRONES	▶				Mejora la eficiencia operativa de los activos , brinda un monitoreo continuo a través de datos reales y proporciona un entorno con información integrada
DIGITAL TWINS	▶				Estandariza la información del proyecto , mejora el trabajo colaborativo y aporta mayor visibilidad y control, utilizando como núcleo el modelo inteligente 3D del proyecto
IMPLEMENTACIÓN METODOLOGÍA BIM	▶				Optimiza la planificación , gestión, control y seguimiento de proyectos

A blue-tinted photograph of an industrial site. In the foreground, a worker wearing a white hard hat with the YPF logo and safety glasses is leaning forward, working with large, flexible hoses. In the background, a tall drilling rig is visible, also featuring the YPF logo. The overall scene is industrial and active.

YPF

ENERGÍA ARGENTINA