

Marco normativo del offshore

- Agenda:
 - Breve historia del offshore en Argentina (Esteban Rivarola)
 - Delimitación competencias Nación – Provincias (Verónica Tito)
 - Permisos de exploración y concesiones de explotación offshore (Esteban Rivarola)
 - Licitaciones públicas (Esteban Rivarola)
 - Normativa ambiental (Verónica Tito)



Cuencas offshore Argentina

Breve historia del offshore en Argentina

- Subexploración. Menos del 1% superficie de la plataforma continental y las cuencas que la integran están concesionadas.
- Producción concentrada en Cuenca Austral. Predominantemente gasífera. Crudo tipo “Hydra”.
- Ley 25.943 (2004) crea ENARSA. Titularidad permisos y concesiones offshore no otorgados previamente. Derogado por art. 30 ley 27.007.
- 2016: Comisión de Límites de la Plataforma Continental (ONU) incorporó más de 1.782.500 km² a plataforma continental argentina.

Breve historia del offshore en Argentina (cont.)

1. Cuenca del Salado (frente costa Pcia. Bs. As., 85.000 km²)

1937 – 1942: YPF registró sísmica. En 1968, registró sísmica adicional

1969: Sun Oil perfora el primer pozo con una profundidad de 3230 m por debajo del nivel del mar

1992-1995: Amoco registró 2000 km de sísmica y perforó un pozo exploratorio. Repsol YPF adquirió 4904 km de líneas sísmicas

Potencial exploratorio pobre y alto riesgo geológico

Breve historia del offshore en Argentina (cont.)

2. Cuenca del Colorado (sur Pcia. Bs. As., 178.000 km² offshore, 37.000 km² onshore)

Se registraron 43.361 km de sísmica. Se perforaron 18 pozos exploratorios offshore.

3. Cuenca Rawson (Pcia. Chubut, 42.000 km²)

1976-1983: YFP registró sísmica; 1987-1989: Exxon registró 10.000 km de sísmica

Breve historia del offshore en Argentina (cont.)

4. Cuenca costa afuera Golfo San Jorge (174.000 km² total, 34.000 km² offshore)

1969-1970: 15 pozos exploratorios perforados por Agip, Tenneco y Sinclair

1978-1981: 9 pozos exploratorios perforados por YPF y Shell

2009: sísmica registrada por Pan American Energy

Breve historia del offshore en Argentina (cont.)

5. Cuenca Austral (Sur Santa Cruz, Tierra del Fuego; 46.000 km²)

Hasta 2005 se perforaron 108 pozos exploratorios. Sísmica: 34.840 km sísmica 2D y 3530 km² sísmica 3D.

1981-1982: consorcio Total-Bridas-Deminex descubre yacimiento Hydra y Argo; producción a partir de 1989. Shell descubre gas en Estrecho de Magallanes.

2005: consorcio comienza producción yacimientos gas Carina-Aries en bloque CMA-1, descubiertos en 1991.

Breve historia del offshore en Argentina (cont.)

5. Cuenca Austral (Sur Santa Cruz, Tierra del Fuego; 46.000 km²)

2016: consorcio comienza producción yacimiento Vega Pléyade

Gas offshore representa aproximadamente un 20% producción total en Argentina. La mayor parte proviene del bloque CMA-1.

2022-2025: proyecto Fénix (Consortio Total Austral S.A. (Sucursal Argentina), Pan American Sur S.A., Wintershall DEA Argentina S.A.)

Breve historia del offshore en Argentina (cont)

6. Cuenca Malvinas (141.116 km²)

Cuenca Malvinas Norte: en 1998 se perforaron 6 pozos y se registró sísmica 2D y 3D.

Cuenca Malvinas Oriental: identificada mediante sísmica en 1977

Cuenca Malvinas Sur: al sur de las islas Malvinas.

Cuenca Malvinas Oeste: Repsol YPF, PAE y Petrobras perforaron un pozo en 2011 (áreas CAA 40 Y CAA 46). Mayor actividad sísmica y eventual perforación por ronda offshore 1 (2019)

Breve historia del offshore en Argentina (cont)

Cuenca	Pozos Exploratorios y Delineación	Período
Salado	4	1969 - 1994
Colorado	18	1969 - 1997
Rawson	1	1990
Golfo San Jorge	30	1970 - 2009
San Julián	1	1994
Malvinas	20	1979-2004
Austral	83	1980-2018
Total	157	1969-2018

Permisos y concesiones offshore

1. Permisos de exploración (art. 23 ley 17.319)

Plazo básico: 2 períodos de hasta 4 años (sea con objetivo convencional o no convencional). En onshore 3 años para el convencional.

Prórroga: hasta 5 años en ambos casos (idem onshore)

Superficie máxima: 150 unidades (vs. onshore 100 unidades). Una unidad=100 km². Mayor riesgo y costo justifica mayor superficie.

Permisos recientes: otorgados bajo ronda 1 offshore argentina (2019)

Permisos y concesiones offshore (cont.)

2. Concesiones de explotación (arts. 27 y ss. ley 17.319)

- i. Plazo: 30 años (vs. Onshore 25 años convencional y 35 años no convencional).
- ii. Suspensión efectos declaración comercialidad: relevancia en el offshore. Ejs: Dto. 1443/85 (Plan Houston); Dto. 2178/91 (Plan Argentina); Dto. 214/94; Res. SEN 65/18 (ronda offshore Argentina 1).
- iii. Regalías: art. 27 ter ley 17.319 reducción de hasta 50% en Concesiones Offshore. Pero art. 59 faculta a reducir alícuota hasta un 5%. Licitación 2019 regalías 5%.
- iv. Art.19 ley 27.007: pozos a profundidades mayores a 90 m, sin obligación de ingresar divisas correspondientes al 60% de producción exportada

Permisos y concesiones offshore (cont.)

- Ley 26.659 (exploración y explotación de hidrocarburos en plataforma continental argentina (“PCA”))
 - Sancionada en 2011, modificada en 2013
 - Prohíbe a toda persona física o jurídica (nacional o extranjera) y sus accionistas, habilitada a realizar actividades en Argentina, a:
 - i) desarrollar actividades hidrocarburíferas en la PCA sin habilitación autoridad argentina
 - ii) participar directa o indirectamente en personas jurídicas que desarrollen actividad hidrocarburífera en PCA sin habilitación autoridad argentina, o que presten servicios para esos desarrollos
 - iii) contratar y/o efectuar actividades hidrocarburíferas, operaciones económicas, financieras, consultoría, técnicas, etc. con personas físicas o jurídicas para que desarrollen actividades hidrocarburíferas en PCA sin habilitación autoridad argentina

Permisos y concesiones offshore (cont.)

- Ley 26.659 (cont.):
 - Sanciones:
 - i) administrativas (inhabilitación, reversión permisos y concesiones, caducidad de beneficios tributarios o previsionales);
 - ii) penales: a) a quien contratare trabajos exploratorios: prisión 5 a 10 años, multa e inhabilitación comercial; b) a quien contratare trabajos de explotación: prisión 10 a 15 años, multa e inhabilitación comercial. Pena de prisión aplicable a directores, gerentes, síndicos, miembros del consejo de vigilancia, representantes, mandatarios, que hubieren intervenido en el hecho.
 - iii) cuando los hechos se hubieren ejecutado en nombre, con la intervención o en beneficio de una persona jurídica: multa, suspensión parcial o total de actividades hasta 10 años, suspensión para participar en concursos/licitaciones estatales.
 - Justicia federal
 - Premier Oil PLC: sancionada por Res. SE 260/13 (ilegalidad y clandestinidad) y 481/13 (inhabilitación por 15 años para actividades en Argentina). Rockhooper Exploration PLC sancionada por Res. SE 131/12 (ilegalidad y clandestinidad)
 - Navitas Petroleum LP: Res. SE 240/22 (ilegalidad, clandestinidad e inhabilitación por 20 años).

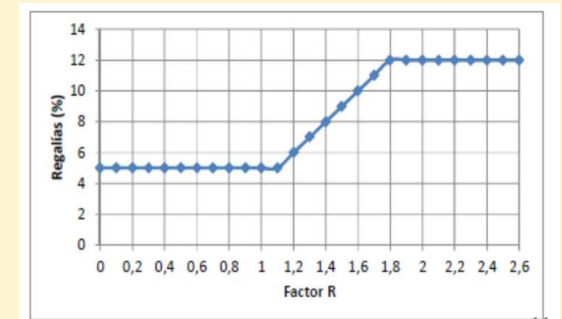
Licitaciones públicas

- **Ronda exploratoria offshore Argentina N° 1 (año 2019)**

- Decreto 872/2018:
- i) Aprueba ronda e instruye a la Secretaría de Energía a convocar a Concurso Público Internacional para adjudicar permisos de exploración offshore identificadas en el Decreto.

- ii) Regalías:

- Tasa de regalía mínima: 5% [Factor R menor o igual a 1,10 cent.]
- Tasa de regalía máxima: 12% [Factor R igual o mayor a 1,80 cent.]
- Fórmula para el cálculo del Factor R: = $\frac{\text{Ventas} - \text{regalías}}{\text{Inversiones} + \text{gastos operativos}}$



- Arbitraje: autoriza prórroga de jurisdicción a favor de tribunales arbitrales internacionales con sede en un Estado que sea parte en la Convención sobre Reconocimiento y Ejecución de las Sentencias Arbitrales Extranjeras (Nueva York, 1958).

Ronda offshore Argentina N° 1

Cuenca Argentina 100.000 km²:

7 Áreas profundas (pozos desde 200 hasta 1.300 m.) superficie del Área entre 6.000 y 9.000 Km²

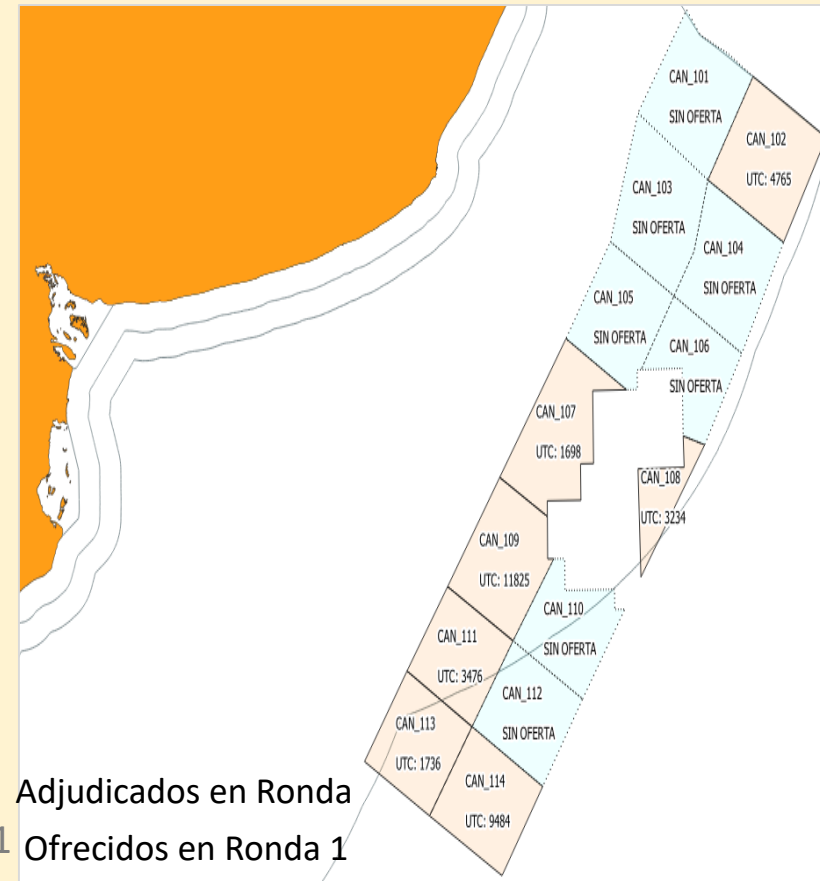
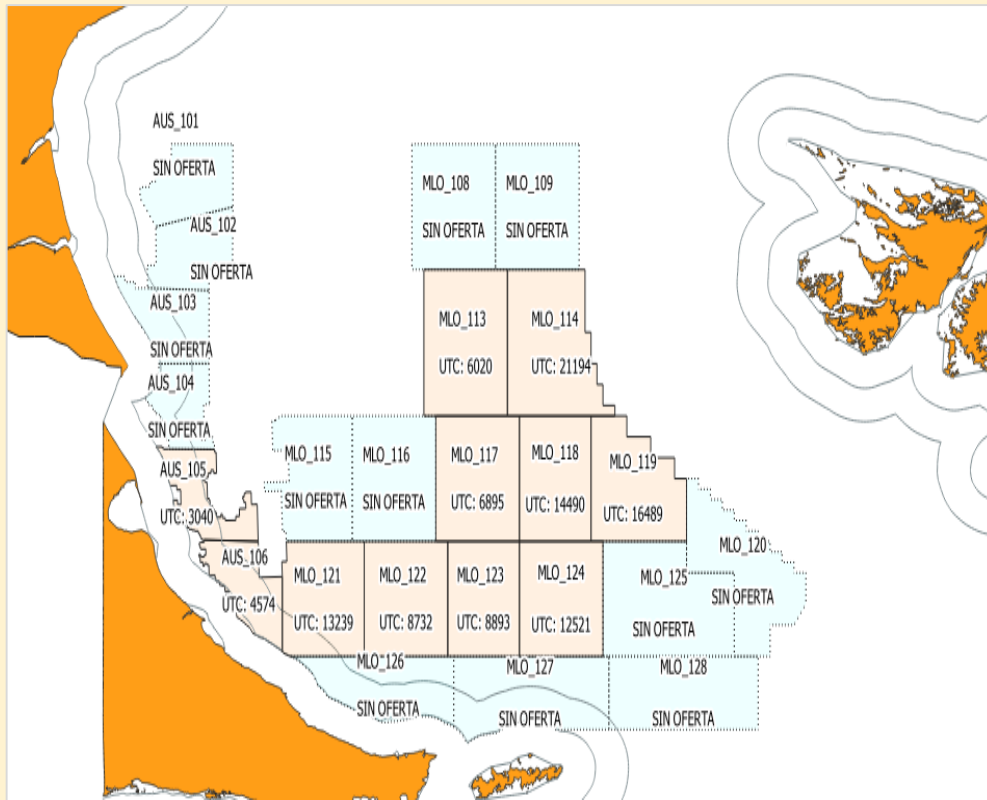
7 Áreas ultra profundas (pozos desde 1.200 m. hasta 4.000 m.) superficie del Área entre 3.000 y 9.000 km²

Cuenca Malvinas 86.000 km²:

18 Áreas profundas (pozos desde 100 hasta 700 m.) superficie entre 3.600 y 6.300 Km²

Cuenca Austral 14.000 km²:

6 Áreas someras (pozos < 100 m.) superficie entre 2.000 y 2.700 Km²



Adjudicados en Ronda 1
Ofrecidos en Ronda 1

Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

AREAS ADJUDICADAS

MLO_113 EXXONMOBIL ARGENTINA OFFSHORE INVESTMENTS BV y QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

MLO_114 TULLOW OIL PLC, PLUSPETROL S.A. y WINTERSHALL ENERGÍA S.A. –

MLO_117 EXXONMOBIL ARGENTINA OFFSHORE INVESTMENTS BV y QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

MLO_118 EXXONMOBIL ARGENTINA OFFSHORE INVESTMENTS BV y QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

MLO_119 TULLOW OIL PLC, PLUSPETROL S.A. y WINTERSHALL ENERGÍA S.A. –

MLO_121 EQUINOR ARGENTINA AS

MLO_122 TULLOW OIL PLC

MLO_123 TOTAL AUSTRAL S.A. EQUINOR ARGENTINA AS e YPF S.A.

MLO_124 ENI ARGENTINA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN S.A., MITSUI & CO. LTD y TECPETROL S.A.

CAN_102 YPF S.A. y EQUINOR ARGENTINA AS –

CAN_107 SHELL ARGENTINA S.A. y QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

CAN_108 EQUINOR ARGENTINA AS –

CAN_109 SHELL ARGENTINA S.A. y QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED –

CAN_111 TOTAL AUSTRAL S.A. y BP EXPLORATION OPERATING COMPANY LIMITED –

CAN_113 TOTAL AUSTRAL S.A. y BP EXPLORATION OPERATING COMPANY LIMITED - CAN_114 EQUINOR ARGENTINA AS e YPF S.A. –

AUS_105 EQUINOR ARGENTINA AS –

AUS_106 EQUINOR ARGENTINA AS –

Dos períodos de exploración (4+4). Prorroga 5 años

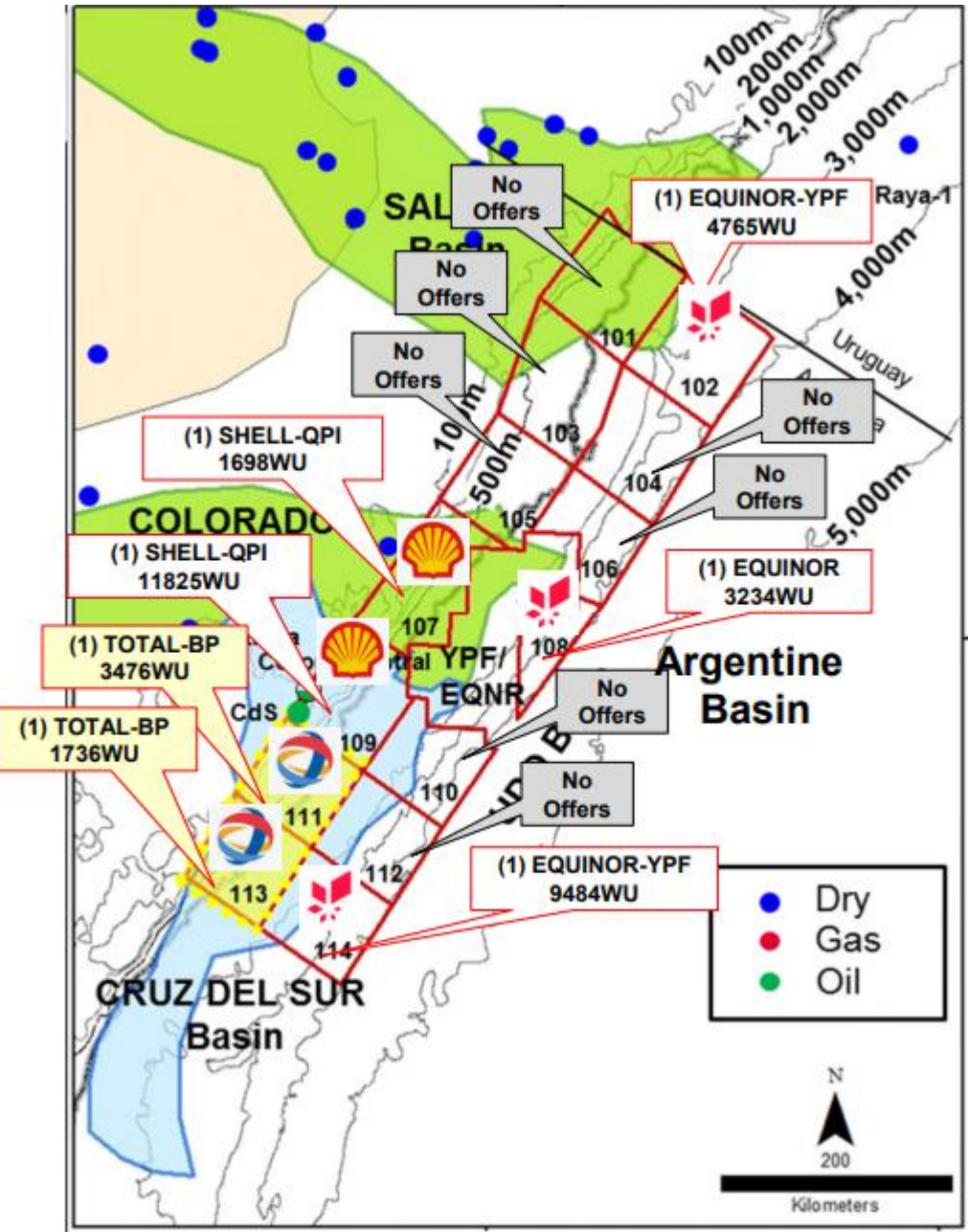
Total ofrecido (a US\$5000 UT): U\$S 723 MM

Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

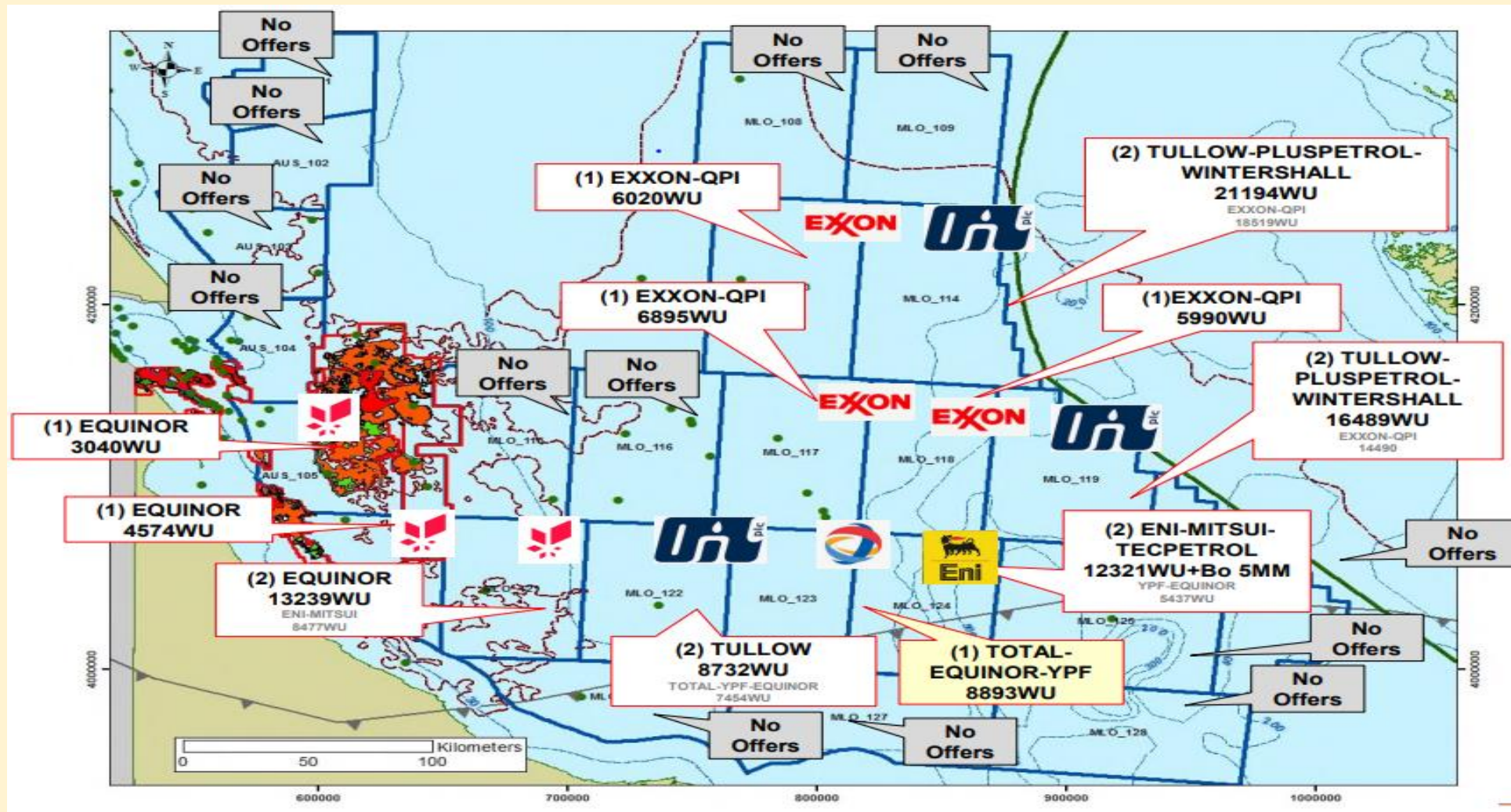
Basin	Block	Winner (Company or JV)	Block Area (km2)	Minimum Units WU	Basic Units WU	Winner Offer WU	Bonus M\$	Bid Value M\$	Competing Offers
Malvinas Oeste	MLO-113	Exxon, QPI	5824	1000	4484	6020		30	
Malvinas Oeste	MLO-114	Tullow, Pluspetrol, Wiar	5942	900	4575	21194		106	Exxon, QPI (JV): 18519 WU
Malvinas Oeste	MLO-117	Exxon, QPI	4901	800	4313	6895		34	
Malvinas Oeste	MLO-118	Exxon, QPI	4200	800	3696	5990		30	
Malvinas Oeste	MLO-119	Tullow, Pluspetrol, Wiar	4546	800	4000	16489		82	Exxon, QPI (JV): 14490 WU
Malvinas Oeste	MLO-121	Equinor	4291	800	3776	13239		66	ENI, Mitsui (JV): 8477
Malvinas Oeste	MLO-122	Tullow	4421	800	3890	8732		44	Total, Equinor, YPF (JV): 7454 WU
Malvinas Oeste	MLO-123	Total, YPF, Equinor	3787	800	3333	8893		44	
Malvinas Oeste	MLO-124	ENI, Mitsui, Tecpetrol	4418	800	3888	12321	5	62	YPF, Equinor (JV): 5437 WU
Austral Basin	AUS-105	Equinor	2157	300	1186	3040		15	
Austral Basin	AUS-106	Equinor	2283	300	1256	4574		23	
Argentine Basin (North)	CAN-102	YPF, Equinor	8965	1000	4931	4765		24	
Argentine Basin (North)	CAN-107	Shell, QPI	8342	1000	4588	1698		8	
Argentine Basin (North)	CAN-108	Equinor	2882	400	1268	3234		16	
Argentine Basin (North)	CAN-109	Shell, QPI	7874	1000	4677	11825		59	
Argentine Basin (North)	CAN-111	Total, BP	6321	800	2781	3476		17	
Argentine Basin (North)	CAN-113	Total, BP	6574	800	2892	1736		9	
Argentine Basin (North)	CAN-114	YPF, Equinor	7079	800	3115	9484		47	
Total Offer Value (at 5000\$/WU) in M\$: 723							5	718	

Ronda offshore Argentina N° 1

CUENCA ARGENTINA NORTE



Ronda offshore Argentina N° 1: Cuenca Austral Marina y Cuenca Malvinas Oeste



Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

- **Etapas licitación:**
 - Registro y calificación:
 - Información técnica, jurídica, económica
 - Garantía de respaldo técnico y/o económico-financiero de controlantes o sociedades sujetas a control común
 - Categorías para clasificar:
 - Operador “A”: todas las áreas
 - Operador “B”: aguas profundas y someras
 - Operador “C”: aguas someras
 - No operador “A”, “B” o “C” (participación mínima 5%)
- Participación mínima 30%
- Fee de participación: US\$ 50.000 por empresa. Derecho de acceso a información

Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

- Garantía de oferta: US\$ 100.000 por oferta
- Ofertas:
 - Unidades de Trabajo mínimas (valor mínimo de la oferta)
 - Unidades de Trabajo básicas
 - Bono de entrada
 - Valor de la Unidad de Trabajo: US\$ 5.000
- Garantía de cumplimiento
- Valuación de ofertas
- Adjudicación
- Otorgamiento de permisos (por resoluciones Secretaría de Energía)
- Resolución de controversias:
 - Negociación de buena fe por 30 días corridos
 - Disputa \leq US\$M 20 – Tribunales federales CABA
 - Disputa \geq US\$M 20 – Tribunal arbitral según reglas arbitraje a acordar [default: Reglamento de Arbitraje de la Comisión de Arbitraje de la Comisión de las Naciones Unidas para el Derecho Mercantil – CNUDMI]
 - Yacimientos compartidos: de no haber acuerdo entre concesionarios vecinos en 6 meses, arbitraje (árbitro único designado por las partes o por la SE si no hay acuerdo)

Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

- Ejemplo de permiso de exploración:
 - **Res. SGE 695/2019:**
 - Otorga a YPF, Total, Equinor, un permiso de exploración sobre el área MLO_123 para tareas de búsqueda de hidrocarburos bajo ley 17.319, Decreto 872/2018 y Res. SGE 65/2018.
 - Obligación de realizar mensura
 - Plazo permiso: 2 períodos de 4 años c/u. Prórroga 5 años.
 - Obligaciones durante el 1er período:

ACTIVIDADES	UNIDADES	CANTIDAD	EQUIVALENCIAS EN UNIDADES DE TRABAJO
Adquisición sísmica 3D	Km ²	3000	7920
Adquisición Grav/Mag 3D	Km	6000	600
Adquisición sísmica 2D	Km	720	173
Adquisición Grav. 2D	Km	720	72
Adquisición Mag. 2D	Km	720	72
Reprocesamiento en tiempo 2D	Km	1393	56

- Derecho a obtener Concesión de Explotación
- Resolución de disputas: arbitraje

Ronda offshore Argentina N° 1 (cont.)

- Decreto 870/2021 delega en la SE la potestad de otorgar extensión – por hasta 2 años - del primer período exploratorio de permisos de exploración. Fundamento: situación generada por COVID-19.
- Res. SE 175/22, 195/22, 247/22, 249/22, 250/22, 241/22, 242/22, 244/22, 251/22, 267/22, 268/22, 303/22, 304/22, 321/22, 658/22, 735/22, 752/22, 765/22, 766/22: otorgan extensión por 2 años del primer período exploratorio. Obligación de continuar pagando canon de exploración durante la extensión.