

# Proyecto Andes – Oportunidad de inversión en gas y petróleo convencional



# Disclaimer

This document (the “Teaser”) has been prepared at the request of YPF S.A. (“YPF” or the “Seller”). It is being provided to a limited number of recipients (each a “Recipient”), for the sole purpose of evaluating their interest in acquiring the Seller’s stake in one or more of different conventional Oil & Gas clusters in Argentina (the “Assets” and the “Transaction”).

This Teaser does not purport to be all-inclusive or to contain all information that a prospective purchaser may desire in investigating the Transaction. This Teaser has been prepared for informational purposes relating to this Transaction only. The information in the Teaser, including any statement of fact or opinion, has been provided by the Seller and has not been independently verified by Banco Santander Argentina S.A. (hereinafter “Santander”).

Neither the Seller, nor Santander make any express or implied representation or warranty as to the accuracy, suitability, reliability or completeness of the information contained in the Teaser or any additional evaluation material made available in connection with any further investigation of the Transaction by the Recipient. In addition, the Seller and Santander expressly disclaim any and all liability which may be based on such information, errors therein or omissions therefrom.

No representation or warranty is given, and no liability is accepted, as to the achievement or reasonableness of any future projections, forecasts, estimates, or statements as to prospects or future returns contained, or referred to, in this Teaser and nothing in this Teaser is or should be relied on as a promise or representation as to the future.

Only those particular representations and warranties, if any, which may be made to a purchaser in a definitive written agreement regarding the Transaction, when, as and if executed, and subject to such limitations and restrictions as may be specified therein, will have any legal effect.

In furnishing this Teaser, neither the Seller, nor Santander undertake any obligation to provide the Recipient with access to any additional information or to update the Teaser. Neither the receipt of this Teaser by any person nor any information contained herein or supplied herewith or subsequently communicated to any person in connection with the Transaction constitutes or is to be taken as constituting the giving of investment advice by Santander to any such person. It is the responsibility of the Recipient, together with its legal, tax, financial, accounting advisers and other experts where appropriate, to carry out its own research and analysis and to form its own opinion on the Transaction, without relying exclusively on the information which was provided to the Recipient.

The Seller reserve the right to pursue discussions and/or negotiations regarding the Transaction with one or more prospective purchasers at any time and to suspend, interrupt and/or discontinue any such discussions or negotiations at any time. Each Recipient acknowledges that this Teaser is not meant, at any title, to provide for an offer by the Seller vis-à-vis any Recipient to agree upon any investment and/or transaction in any entity (including the Transaction), the purchase of any asset and/or right of any person, any kind of collaboration or cooperation activity as well as to execute any agreement contemplating any of the foregoing (including any agreement aimed at governing the Transaction). Also, in light of the above, the Seller shall not bear any liability whatsoever vis-à-vis any Recipient in case of any suspension and/or discontinuance of any discussion upon the Transaction. The Seller reserves the right to exclude at any time from the Transaction process any prospective purchasers without assigning any reason therefore. The Seller reserves the right to terminate, at any time, solicitation of indications of interest in relation to the Transaction. The Seller reserves the right to amend, vary or terminate, at any time, any procedures relating to the Transaction process (including the scope of the Transaction) without assigning any reason therefore. The Seller reserves the right to select at its sole discretion at any time during the process the potential purchaser (if any) with which the Seller might enter into a definitive agreement for the Transaction, without prior notice to the other prospective purchasers.

The Seller expressly disclaim liability for any loss, damage or injury directly or indirectly suffered or incurred as a result or related to anyone using or relying on any of the information in these materials.

This Teaser and the information contained herein are strictly confidential. Santander has been retained as exclusive financial advisor to the Seller in connection with the Transaction. All communications, inquiries and requests for information relating to these materials should be addressed to Santander. In no case should the Seller or any of their representatives or employees be contacted directly.

This document speaks as of April 5<sup>th</sup>, 2024. The information set out herein may be subject to revision and may change materially at any stage of the Transaction process. Neither the Seller, nor Santander are under any obligation to keep current the information contained in this document and any information contained in it is subject to change without notice. This Teaser is not intended to be an offer, or a solicitation of any offer, to buy or sell securities, it should not be construed as a prospectus or offering document and investors shall not be involved in any transaction concerning the Transaction on the basis of or in reliance on the information in this document or any information provided at any presentation in connection herewith.

## Proyecto Andes – Principales contactos



### **Maria Eugenia Fernández Pouchan**

Executive Director

Head of Corporate Finance Argentina

M: +54 11 4341 1218

E: [mfernandezpouchan@santander.com.ar](mailto:mfernandezpouchan@santander.com.ar)



### **Juan Gil Zuluaga**

Managing Director

Head of Corporate Finance Execution LatAm

M: +57 317 439 9506

E: [juan.gil@santander.com.co](mailto:juan.gil@santander.com.co)



### **Roberto Castellino**

Executive Director

Head of Natural Resources Argentina

M: +54 11 3940 0846

E: [rcastellino@santander.com.ar](mailto:rcastellino@santander.com.ar)



### **Augusto Ramos**

Associate

Corporate Finance Argentina

M: +54 11 5348 2683

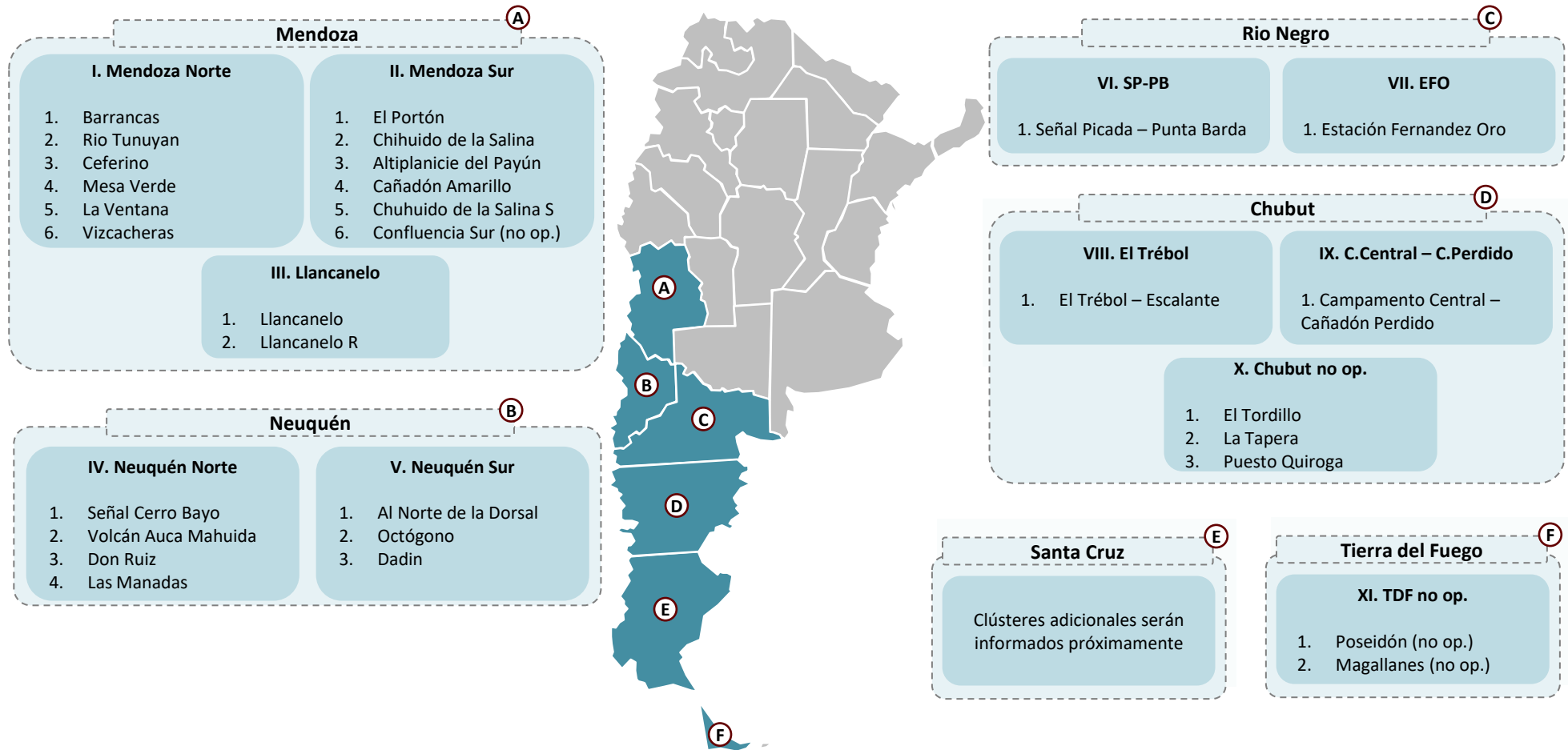
E: [auramos@santander.com.ar](mailto:auramos@santander.com.ar)



# Proyecto Andes - Portafolio

## Estrategia de YPF y visión general de los Activos

Uno de los pilares del plan 4x4 definido por YPF S.A., como parte de su estrategia de crecimiento a futuro, consiste en la gestión activa del portafolio upstream convencional. En este sentido, YPF avanzará en un proceso de cesión del 100% de su participación en ciertos grupos de concesiones de explotación convencional



# I. Mendoza Norte

Comprende un total de seis bloques en la Provincia de Mendoza sobre la cuenca Cuyana

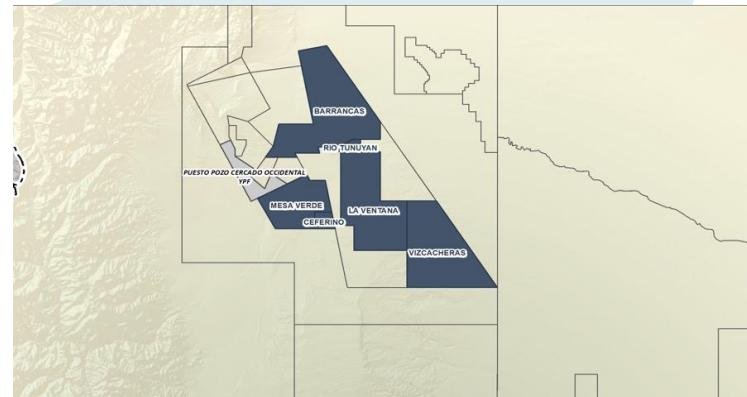
## Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Barrancas	619,0	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Rio Tunuyán	21,0	ene-26	70%	CGC (30%)	<b>YPF</b>
Ceferino	31,3	ago-30	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Mesa Verde	260,3	sep-41	100%	n.a.	<b>YPF</b>
La Ventana	479,9	nov-27	70%	CGC (30%)	<b>YPF</b>
Vizcacheras	499,5	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>

## Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Barrancas	5.601	20
Rio Tunuyán	123	0
Ceferino	69	0
Mesa Verde	968	4
La Ventana	1.998	17
Vizcacheras	2.966	59
<b>Total</b>	<b>11.725</b>	<b>99</b>

## Ubicación geográfica



Cuenca Cuyana

## II. Mendoza Sur

Comprende un total de seis bloques en las Provincias de Mendoza y Neuquén sobre la cuenca Neuquina

### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
El Portón	112 (MZA) 26,2 (NQN)	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Chihuido de la Salina	60,1	ene-32	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Altiplanicie del Payún	500,0	ago-26	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Cañadón Amarillo	1.025,3	ene-26	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Chihuido de la Salina S	64,7	abr-32	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Confluencia Sur	23	dic-33	14%	Aconcagua (86%)	Aconcagua

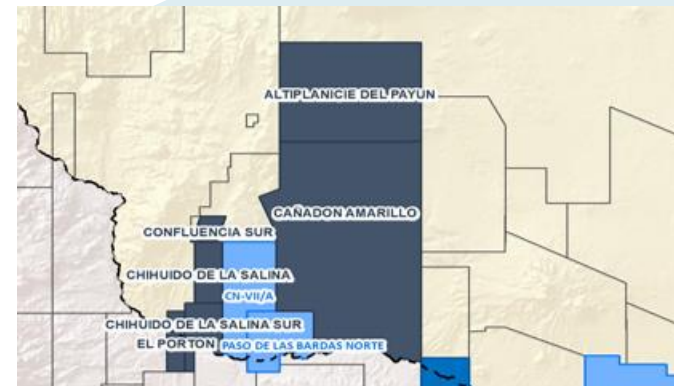
### Producción neta YPF (feb-24)<sup>1</sup>

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
El Portón	174	425
Chihuido de la Salina	327	251
Altiplanicie del Payún	130	0
Cañadón Amarillo	1.101	19
Chihuido de la Salina S	277	148
Confluencia Sur	82	1
<b>Total</b>	<b>2.090</b>	<b>844</b>

### Ubicación geográfica

Provincias de Mendoza y Neuquén

Clúster Mendoza Sur



Cuenca Neuquina

## III. Llancanelo

Comprende un total de dos bloques en la Provincia de Mendoza sobre la cuenca Neuquina

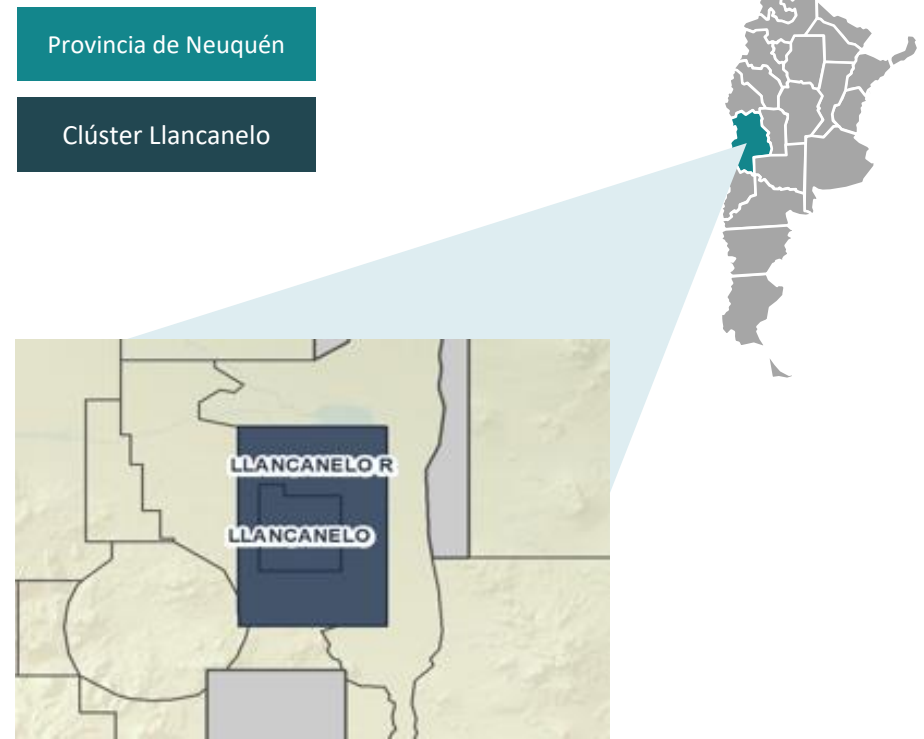
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Llancanelo	95,9	may-36	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Llancanelo R	346,0	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>

### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Llancanelo	1.818	2
Llancanelo R	0	0
<b>Total</b>	<b>1.818</b>	<b>2</b>

### Ubicación geográfica



Cuenca Neuquina



## IV. Neuquén Norte

Comprende un total de cuatro bloques en la Provincia de Neuquén sobre la cuenca Neuquina

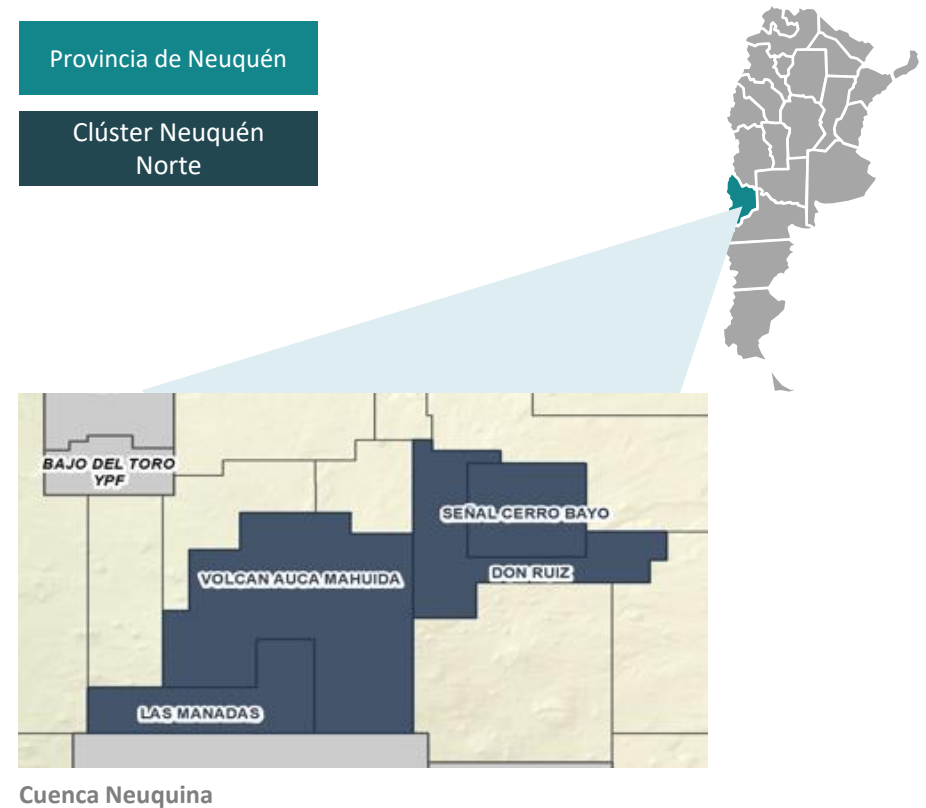
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Señal Cerro Bayo	72,0	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Volcán Auca Mahuida	255,2	mar-26	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Don Ruiz	109,1	jul-30	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Las Manadas	85,0	ago-32	100%	n.a.	<b>YPF</b>

### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Señal Cerro Bayo	853	49
Volcán Auca Mahuida	1.542	69
Don Ruiz	0	0
Las Manadas	270	3
<b>Total</b>	<b>2.665</b>	<b>121</b>

### Ubicación geográfica





## V. Neuquén Sur

Comprende un total de tres bloques en la Provincia de Neuquén sobre la cuenca Neuquina

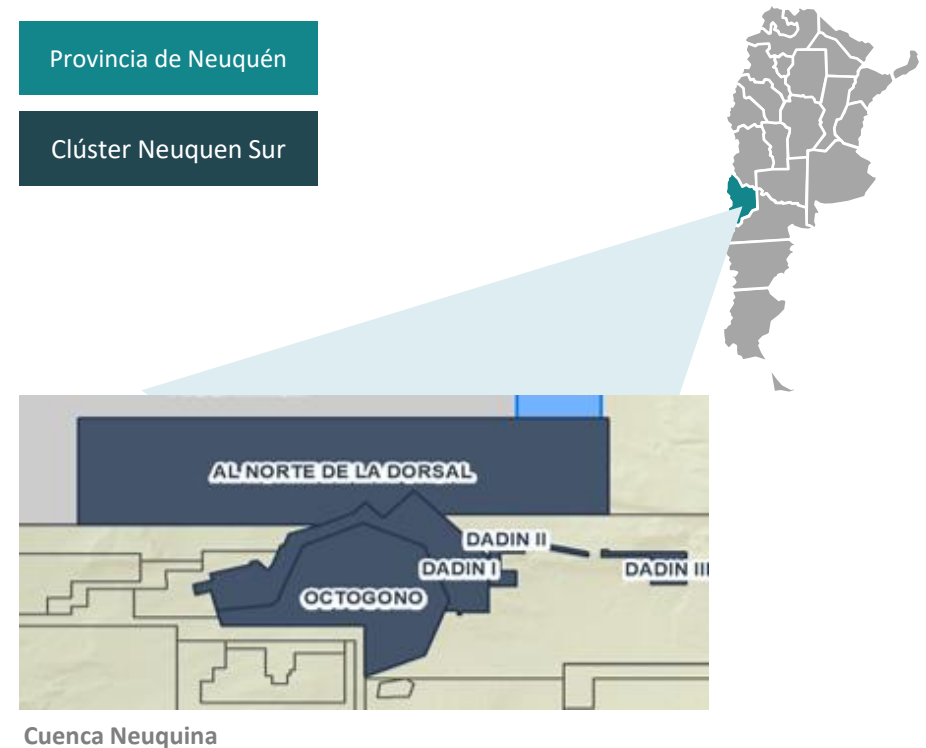
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Al Norte de la Dorsal	221,1	ene-26	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Octógono	72,3	nov-27	100%	n.a.	<b>YPF</b>
Dadin	56,53	Perpetua	100%	n.a.	<b>YPF</b>

### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Al Norte de la Dorsal	492	212
Octógono	618	153
Dadin	156	54
<b>Total</b>	<b>1.266</b>	<b>419</b>

### Ubicación geográfica



## VI. Señal Picada - Punta Barda

Comprende un bloque en las Provincias de Neuquén y Río Negro sobre la cuenca Neuquina

### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Señal Picada – Punta Barda	402,9 (NQN) 462,7 (RN)	nov-27	100%	n.a.	

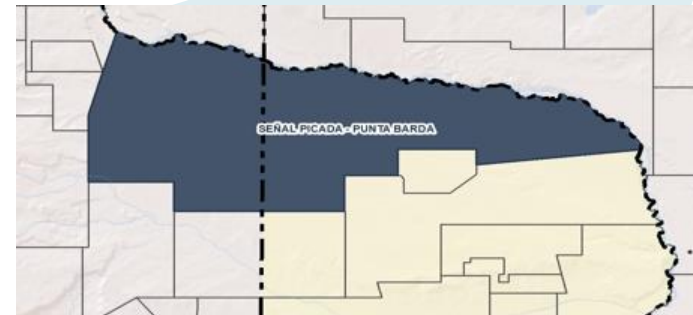
### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Señal Picada – Punta Barda	4.022	86
<b>Total</b>	<b>4.022</b>	<b>86</b>

### Ubicación geográfica

Provincias de Neuquén  
y Río Negro

Clúster SP-PB




Cuenca Neuquina

## VII. Estación Fernandez Oro (EFO)

Comprende un total de un bloque en la Provincia de Río Negro sobre la cuenca Neuquina

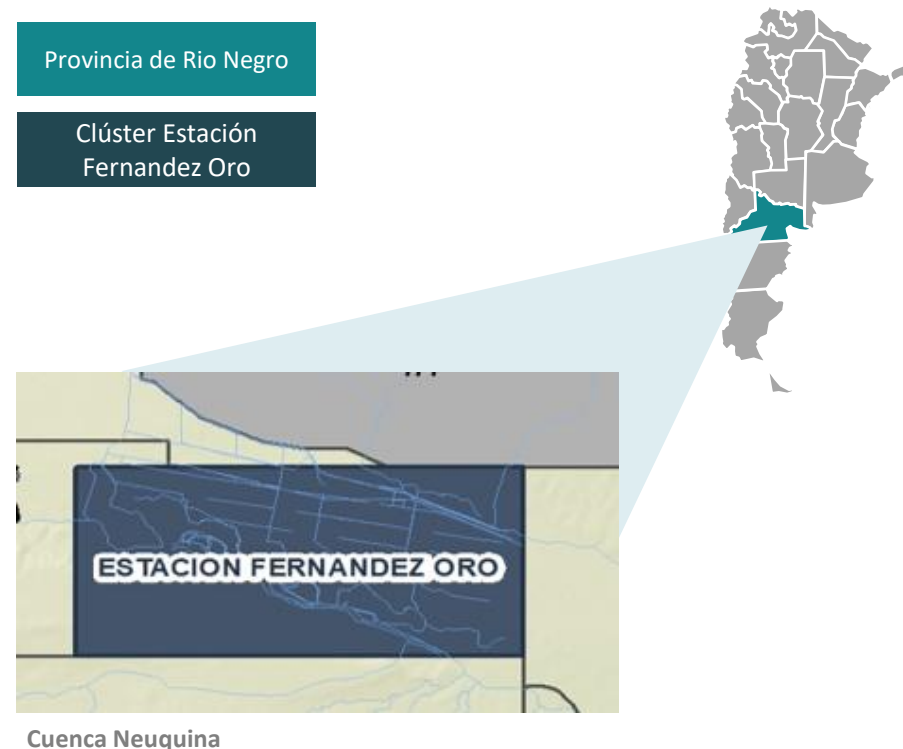
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Estación Fernandez Oro	192,9	ago-26	100%	n.a.	

### Producción neta YPF (feb-24)<sup>1</sup>

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Estación Fernandez Oro	1.389	890
<b>Total</b>	<b>1.389</b>	<b>890</b>

### Ubicación geográfica



## VIII. El Trébol

Comprende un total de un bloque en la Provincia de Chubut sobre la cuenca del Golfo San Jorge

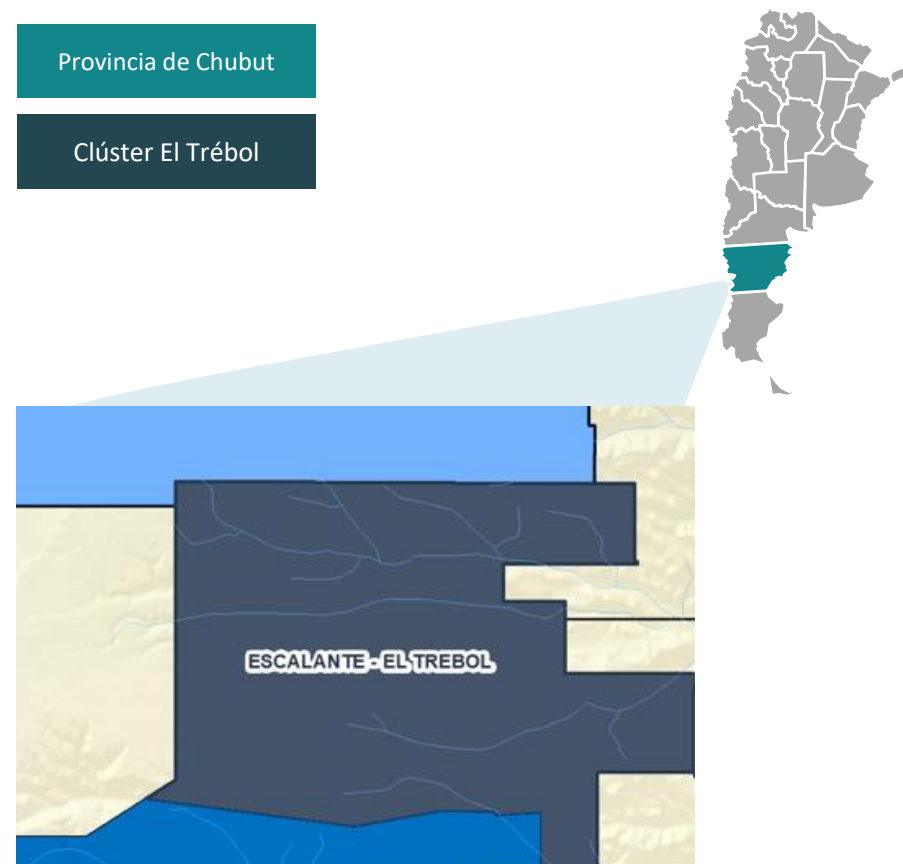
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
El Trébol - Escalante	289,9	nov-47	100%	n.a.	

### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
El Trébol - Escalante	7.112	38
<b>Total</b>	<b>7.112</b>	<b>38</b>

### Ubicación geográfica



Cuenca Golfo San Jorge

## IX. Campamento Central – Cañadón Perdido

Comprende un total de un bloque en la Provincia de Chubut sobre la cuenca del Golfo San Jorge

### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Campamento Central – Cañadón Perdido	199,0	nov-47	50%	ENAP Sipetrol (50%)	

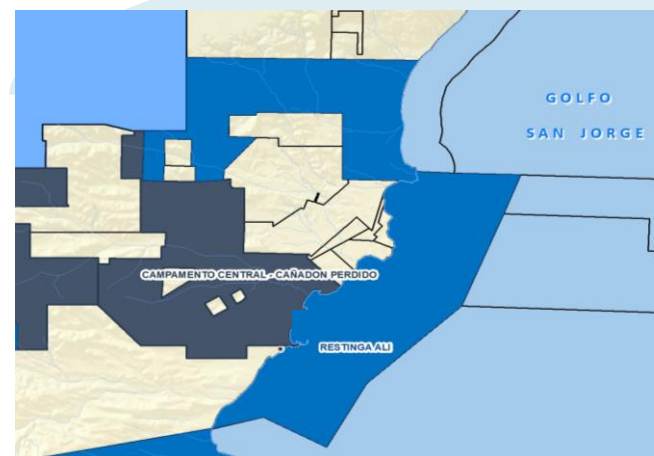
### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Campamento Central – Cañadón Perdido	1.546	5
<b>Total</b>	<b>1.546</b>	<b>5</b>

### Ubicación geográfica

Provincia de Chubut

Clúster C. Central – Cañadón Perdido



Cuenca Golfo San Jorge

## X. Chubut no op.

Comprende un total de dos bloques en la Provincia de Chubut sobre la cuenca del Golfo San Jorge

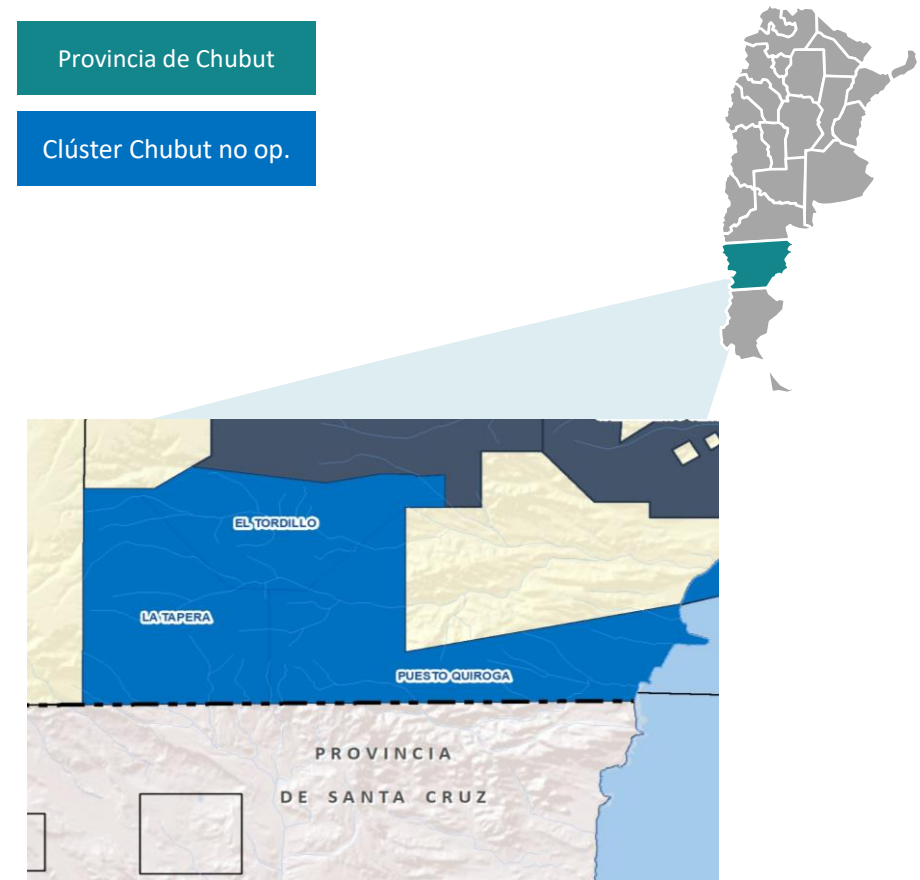
### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socios	Operador
El Tordillo	117,3	nov-47	7%	Tecpetrol (52%) - Pampa Energía (36%) - Petrominera (5%)	Tecpetrol
La Tapera	153,2	ago-47	7%		
Puesto Quiroga	188,0	ago-47	7%		

### Producción neta YPF (feb-24)

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
El Tordillo	358	11
La Tapera	1	-
Puesto Quiroga	57	4
<b>Total</b>	<b>416</b>	<b>15</b>

### Ubicación geográfica



Cuenca Golfo San Jorge

## XI. Tierra Del Fuego no op.

Comprende un total de dos bloques offshore en la cuenca Austral

### Información General

Bloque	Área (km2)	Fin de concesión	YPF WI (%)	Socio	Operador
Magallanes	SC: 144,0 TDF: 95,0 EN: 130,0	SC: Nov-42 TDF: Nov-27 EN: Nov-27	50%	ENAP Sipetrol (50%)	ENAP Sipetrol
Poseidón	56,0	nov-28	50%	ENAP Sipetrol (50%)	ENAP Sipetrol

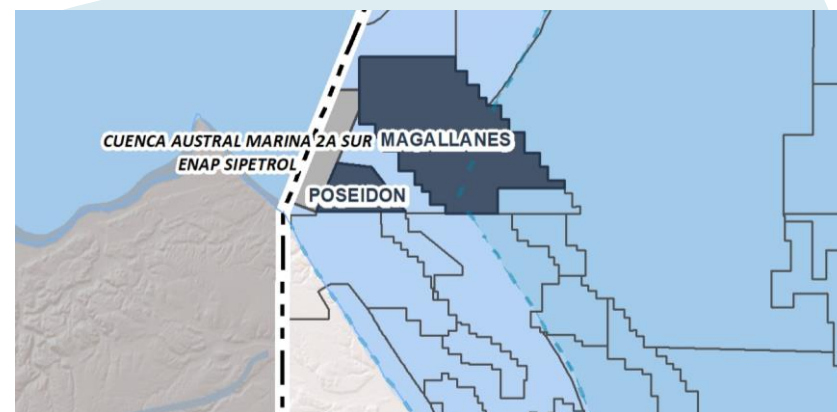
### Producción neta YPF (feb-24)<sup>1</sup>

Bloque	Producción de petróleo (bbl/d)	Producción de gas (Km3/d)
Magallanes	1.693	1.131
Poseidón	0	0
<b>Total</b>	<b>1.693</b>	<b>1.131</b>

### Ubicación geográfica

Provincias de Tierra del Fuego, Santa Cruz y Estado Nacional

Clúster Tierra Del Fuego no op.



Cuenca Austral



# Gracias

Nuestro propósito es ayudar a personas y empresas a prosperar.

Nuestra cultura se basa en la creencia de que todo lo que hacemos debe ser

## Sencillo Personal Justo