

# POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO EN ÁREAS NATURALES PROTEGIDAS



Perú está ubicado dentro de una de las más prolíficas tendencias de hidrocarburos en América del Sur:  
“Megatendencia del Subandino”

1. Áreas con petróleo ligero en la Cuenca Marañón Occidental
2. Áreas con petróleo pesado en la Cuenca Marañón Oriental
3. Hallazgos de Hidrocarburos en la Cuenca Ucayali
4. Camisea y campos adyacentes de gas y condensados
5. Áreas con petróleo ligero en las Cuencas Tumbes - Progreso y Talara

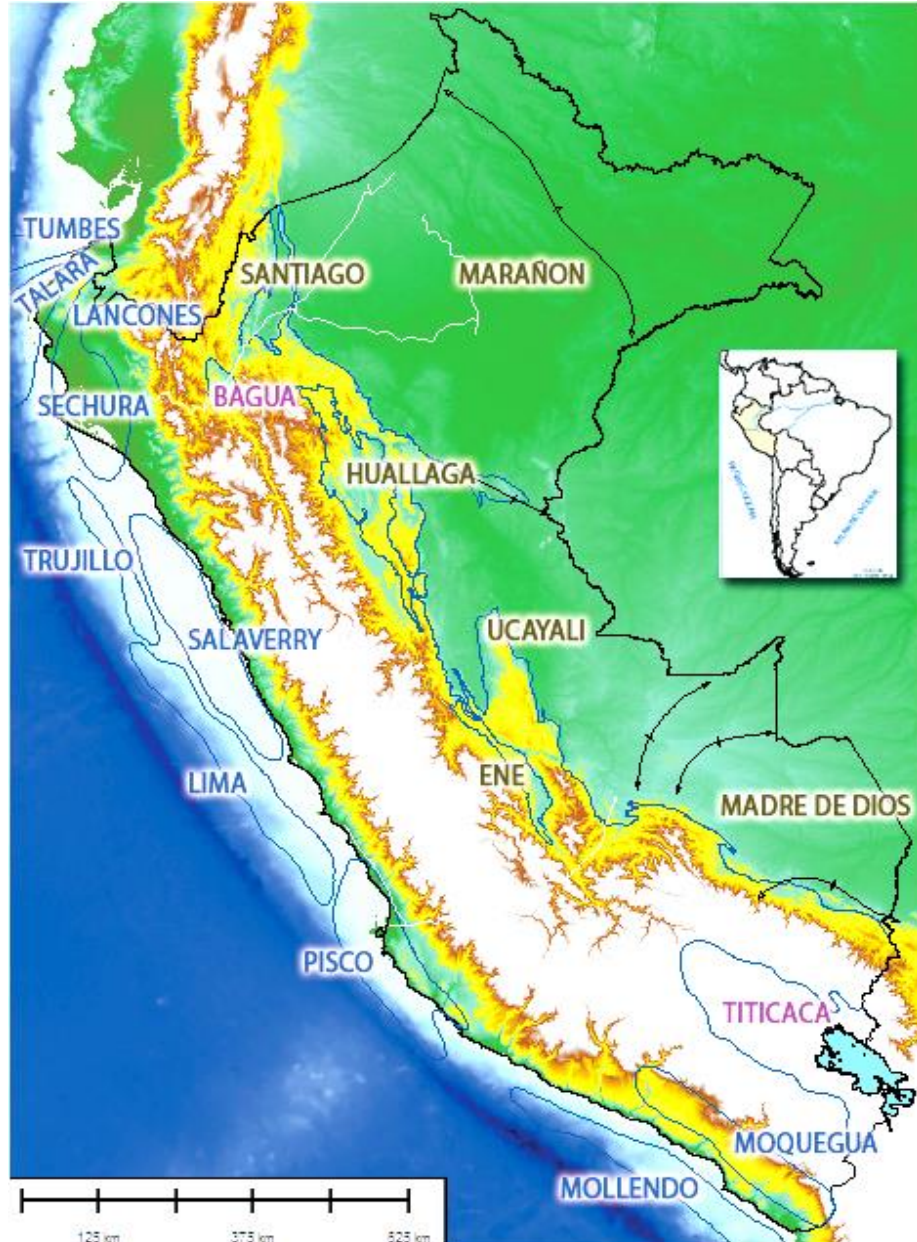
Áreas con producción histórica desde hace  
150 años







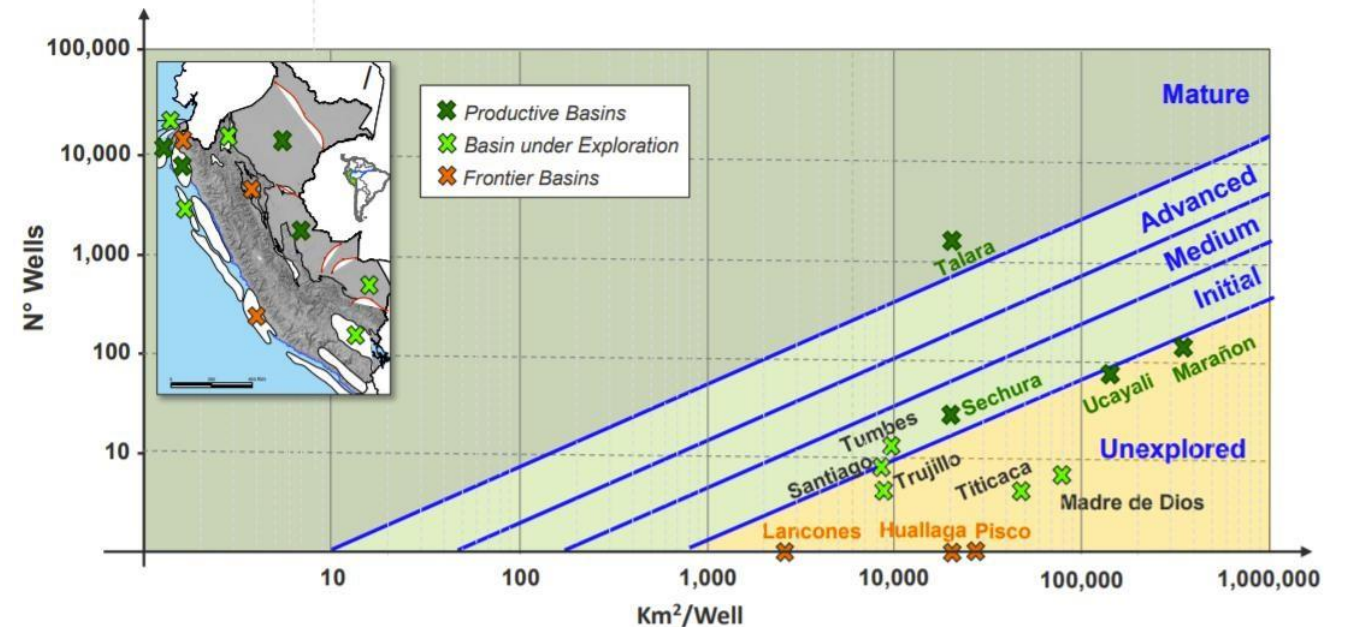
# CUENCAS SEDIMENTARIAS



18 cuencas con potencial para exploración por hidrocarburos (83 millones de hectáreas)

- 10 en la costa - offshore
- 6 en la selva
- 2 entre montañas.

Sólo 4 exploradas y semi exploradas.

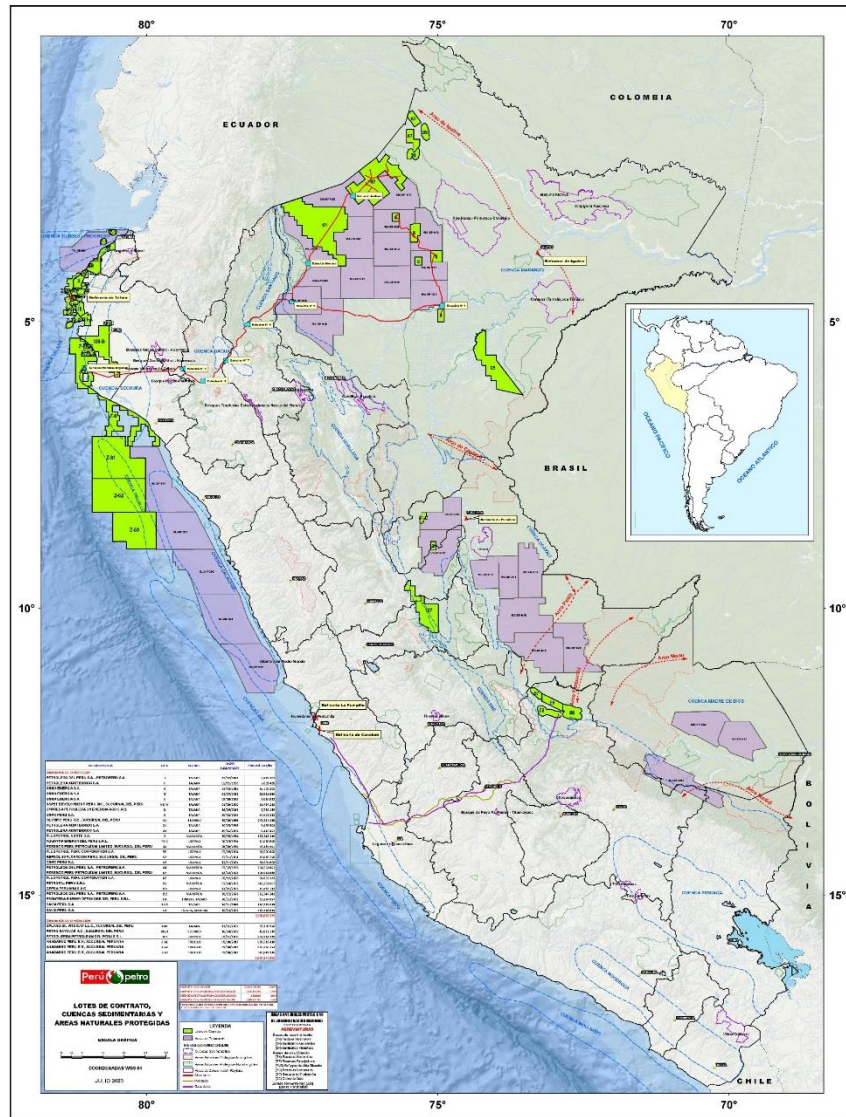
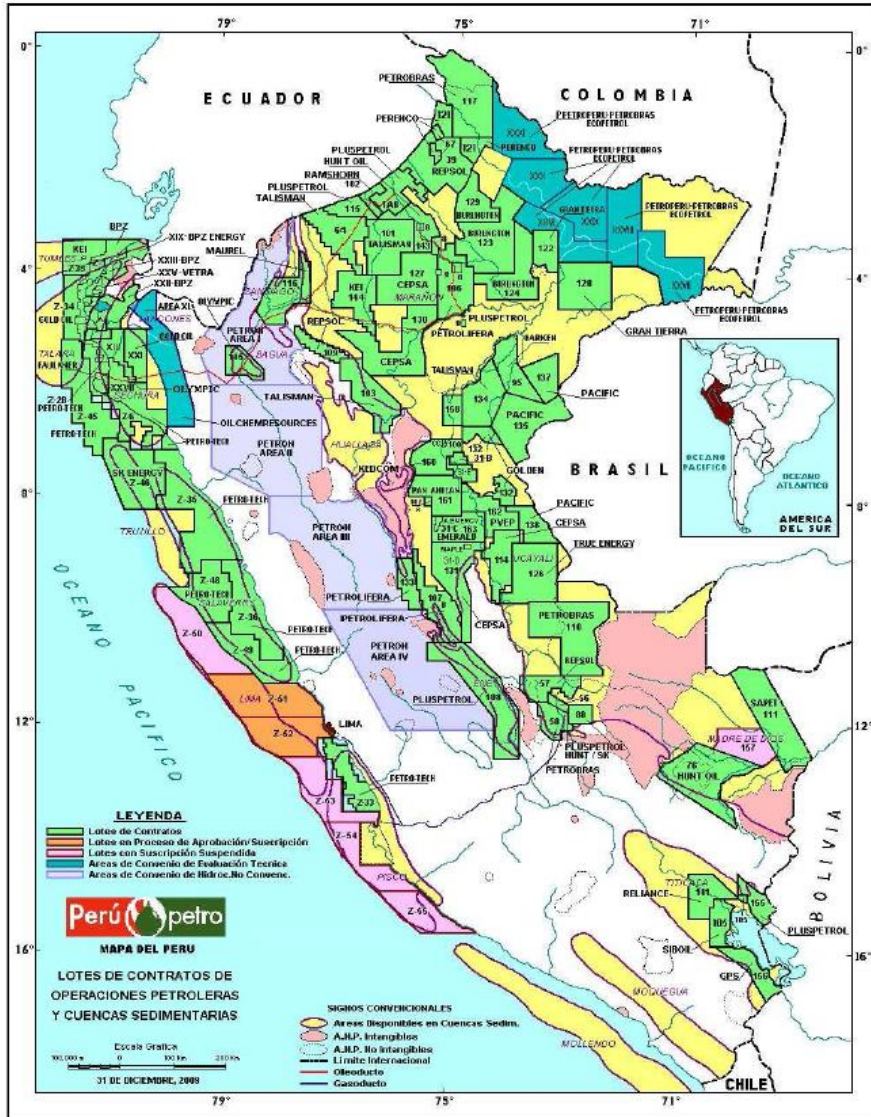


Source: Arthur D'Little, 2016





# CONTRATOS VIGENTES



ÁREA	EXPLORACIÓN		EXPLORACIÓN	
	LOTE	OPERADOR	LOTE	OPERADOR
ZÓCALO	Z-69	PETROPERU	Z-61	ANADARKO
	Z-1	VIGO ENERGY	Z-62	ANADARKO
	Z-6	SAVIA	Z-63	ANADARKO
COSTA	I	PETROPERU	XXIII	UPLAND OIL AND GAS
	II	PETROMONT	XXVII	PETRO BAYOVAR
	III	UNNA ENERGIA		
	IV	UNNA ENERGIA		
	V	CORPORACIÓN DEL SUR		
	VI	PETROPERU		
	VII	OLYMPIC		
	IX	UNIENERGIA ABC		
	X	CNPC		
	XIII	OLYMPIC		
SELVA	XV	PETROMONT		
	XX	PETROMONT		
	39	PERENCO	107	PETROLIFERA
	67	PERENCO		
	64	PETROPERU		
	95	PETROTAL PERU		
	192	PETROPERU		
	31-C	AGUAYTIA ENERGY		
131	CEPSA			
58	CNPC			
57	REPSOL			
56	PLUSPETROL			
88	PLUSPETROL			

**6** Contratos de Exploración

Mapa de Lotes de Contrato 2009 (87)

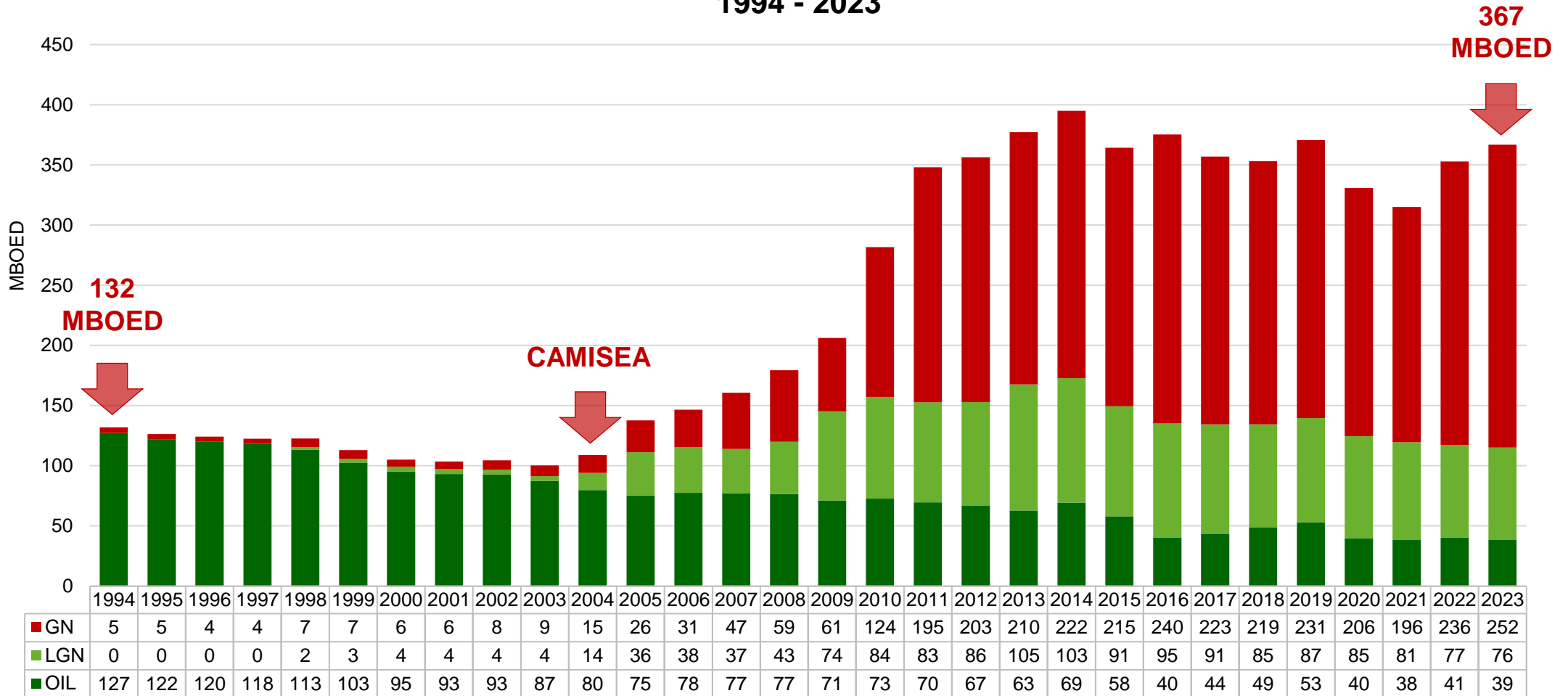
Mapa de Lotes de Contrato 2024 (32)





# PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS

Producción de Hidrocarburos Equivalente (MBOED)  
1994 - 2023



MBOED: Miles de barriles de petróleo equivalente por día

**Producción fiscalizada 2023: 38,695 BPD (Petróleo), 1,416 MMPCD (Gas), 76,412 (LGN)** 5



# Áreas Naturales Protegidas – ANP y CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS

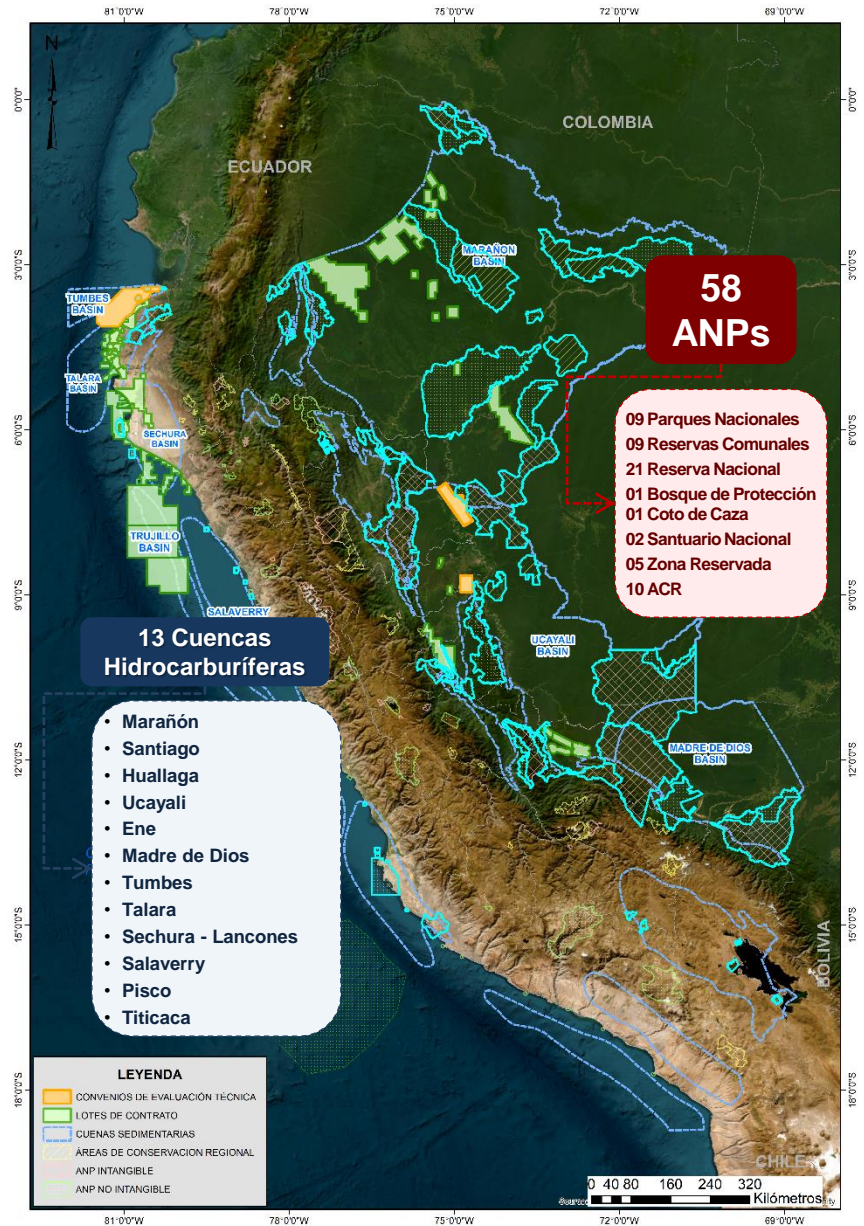




# ANP Y CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS



ANP en Cuencas





# CATEGORÍAS DE ÁREAS NATURALES PROTEGIDAS

## LEY DE ÁREAS NATURALES PROTEGIDAS NO. 26834

### DE USO INDIRECTO

- Parques Nacionales
- Santuarios Nacionales
- Santuarios Históricos

- i. En estas áreas no se permite la extracción de recursos naturales**, así como las modificaciones y transformaciones del ambiente natural.
- ii.** Permiten la investigación científica, la recreación y el turismo.

### DE USO DIRECTO

- Reservas Paisajísticas
- Refugios de Vida Silvestre
- Reservas Nacionales
- Reservas Comunales
- Bosques de Protección
- Cotos de Caza
- Zona Reservada
- Área de Conservación Regional

- i.** Permiten el aprovechamiento o extracción de recursos, prioritariamente por las poblaciones locales, en aquellas zonas y lugares y para aquellos recursos, definidos por el plan de manejo del área.
- ii.** Los usos y actividades que se desarrollen deberán ser compatibles con los objetivos del área.



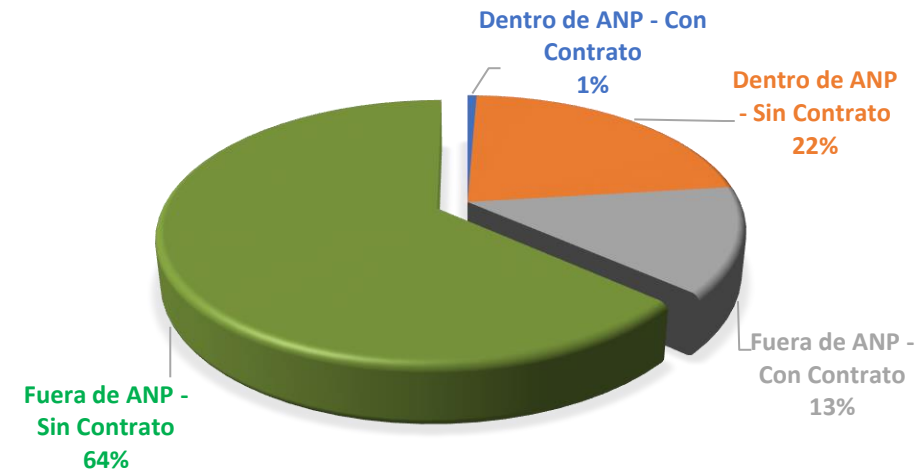




# RECURSOS PROSPECTIVOS DE LAS 5 CUENCAS SEDIMENTARIAS

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
<b>Fuera de ANP</b>		31,441.32	22,942.73	246.74
<b>Marañón</b>	ACR Alto Nanay	1910.97	-	-
	PN Sierra del Divisor	112.16	-	-
	RN Matsés	221.35	-	-
	RN Pacaya Samiria	201.1	1.19	0.02
	RN Pucacuro	865.26	-	-
<b>Huallaga</b>	ACR Cordillera Escalera	294.8	-	-
<b>Ucayali</b>	ACR Imiria	349.69	470	-
	BP San Matías San Carlos	218.3	-	-
	PN Alto de Purús	285.3	-	-
	RC Ashaninka	-	644.7	-
	RC Machigenga	-	309.6	-
<b>Madre de Dios</b>	RN Alto Purús	-	340	4.95
	PN Bahuaja Sonene	-	11,566	162.44
	RC Amarakaeri	-	6937	135
<b>Pisco</b>	RN- de Paracas	14.28	-	-
<b>RECUROS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		<b>35,914.53</b>	<b>45,211.22</b>	<b>549.15</b>

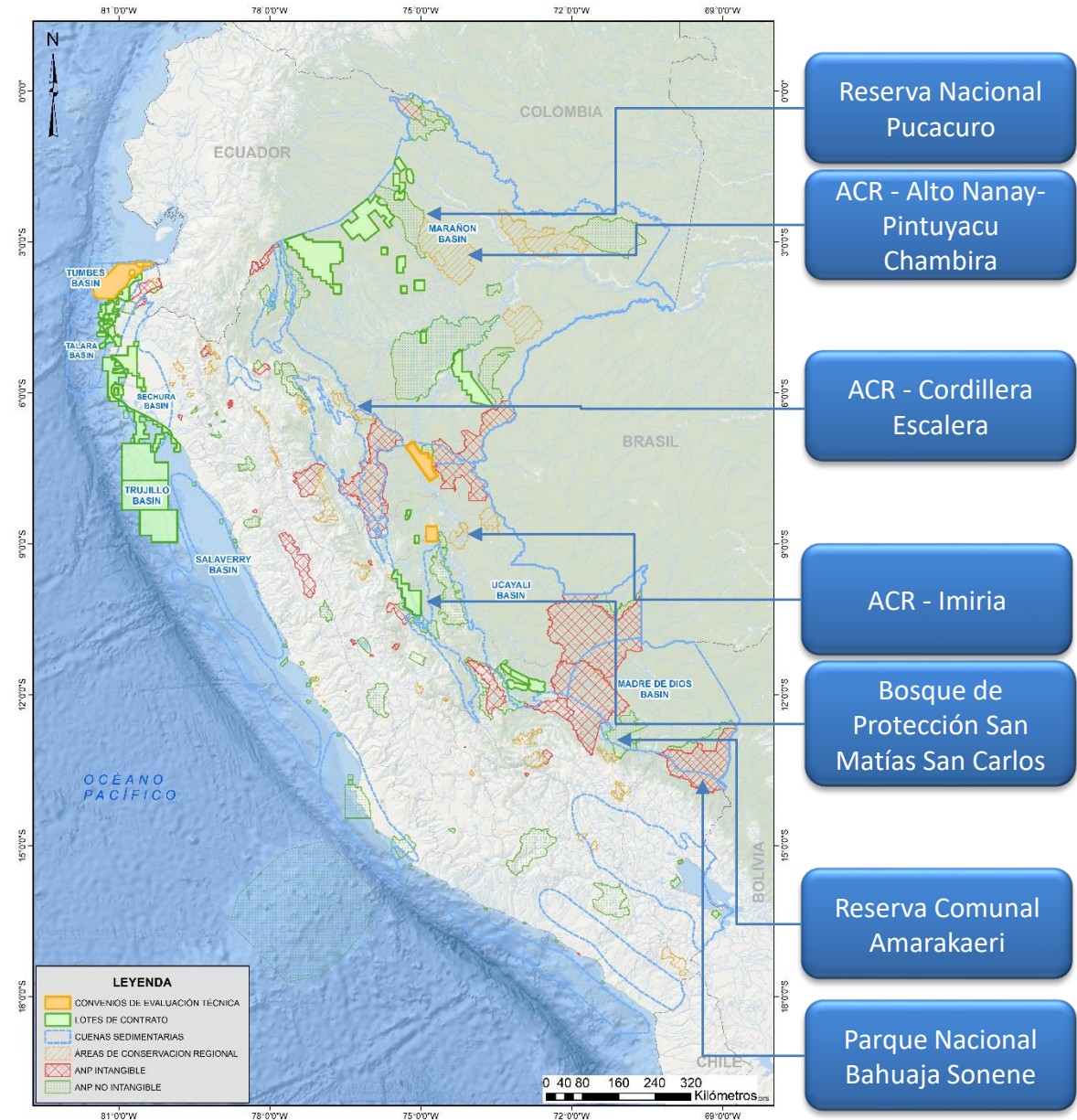
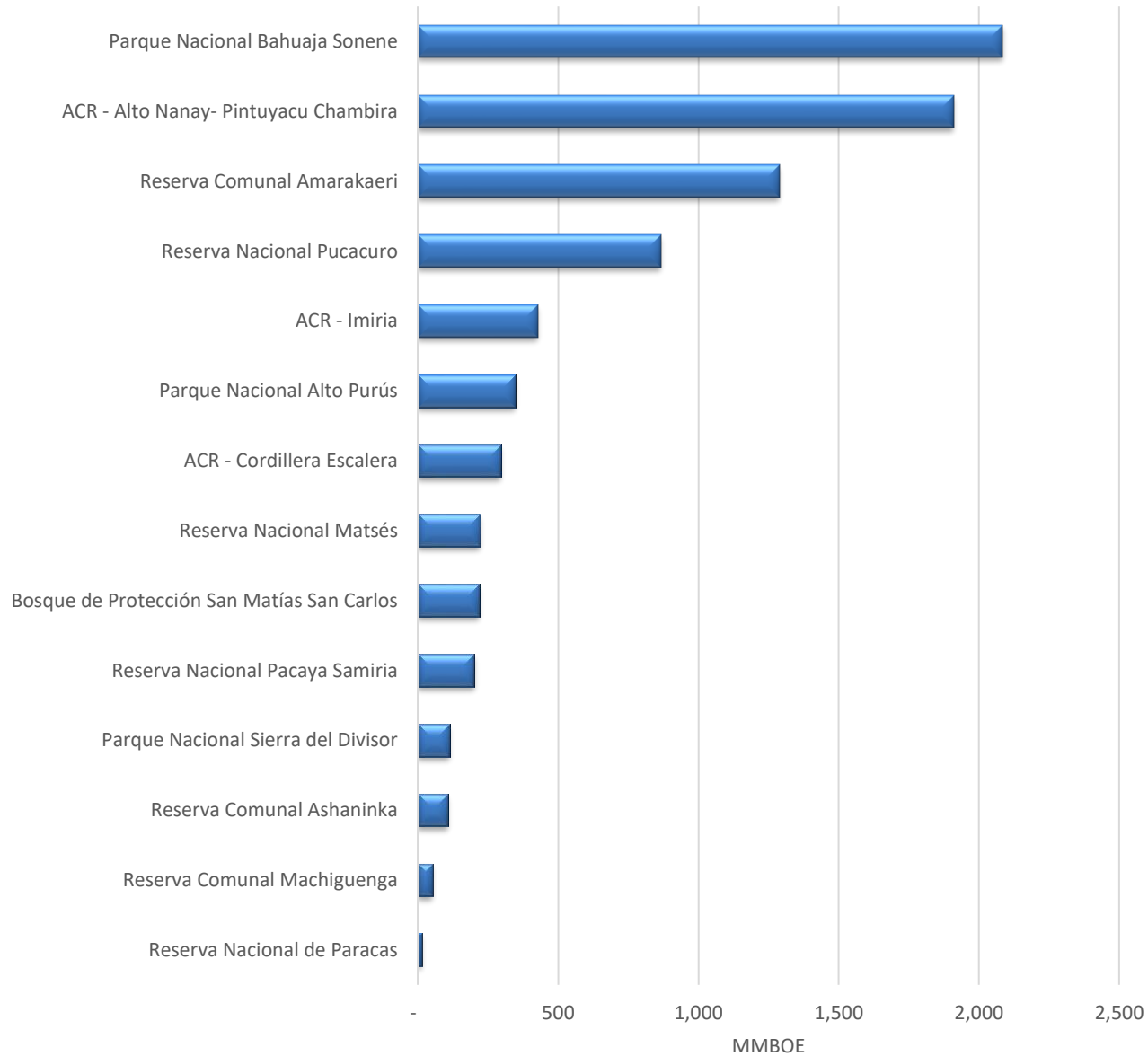
**Distribución de Recursos Prospectivos en el Total de Cuencas con ANPs**







# ESTIMACIÓN DE RECURSOS PROSPECTIVOS EN ANPs



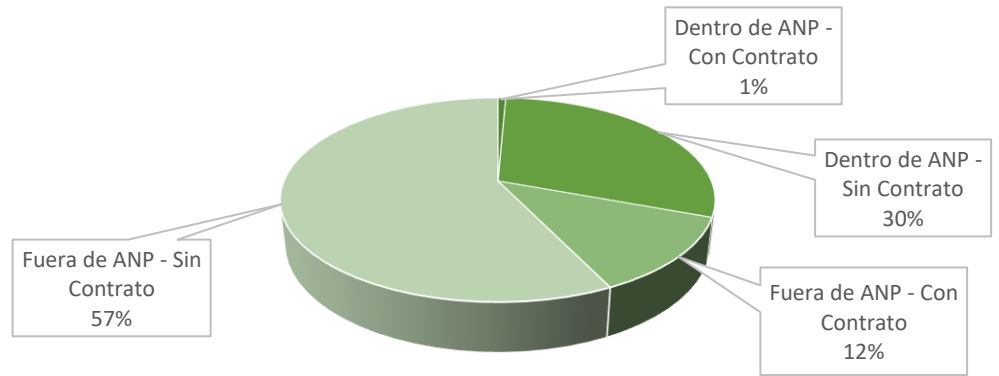
- Reserva Nacional Pucacuro
- ACR - Alto Nanay- Pintuyacu Chambira
- ACR - Cordillera Escalera
- ACR - Imiria
- Bosque de Protección San Matías San Carlos
- Reserva Comunal Amarakaeri
- Parque Nacional Bahuaja Sonene



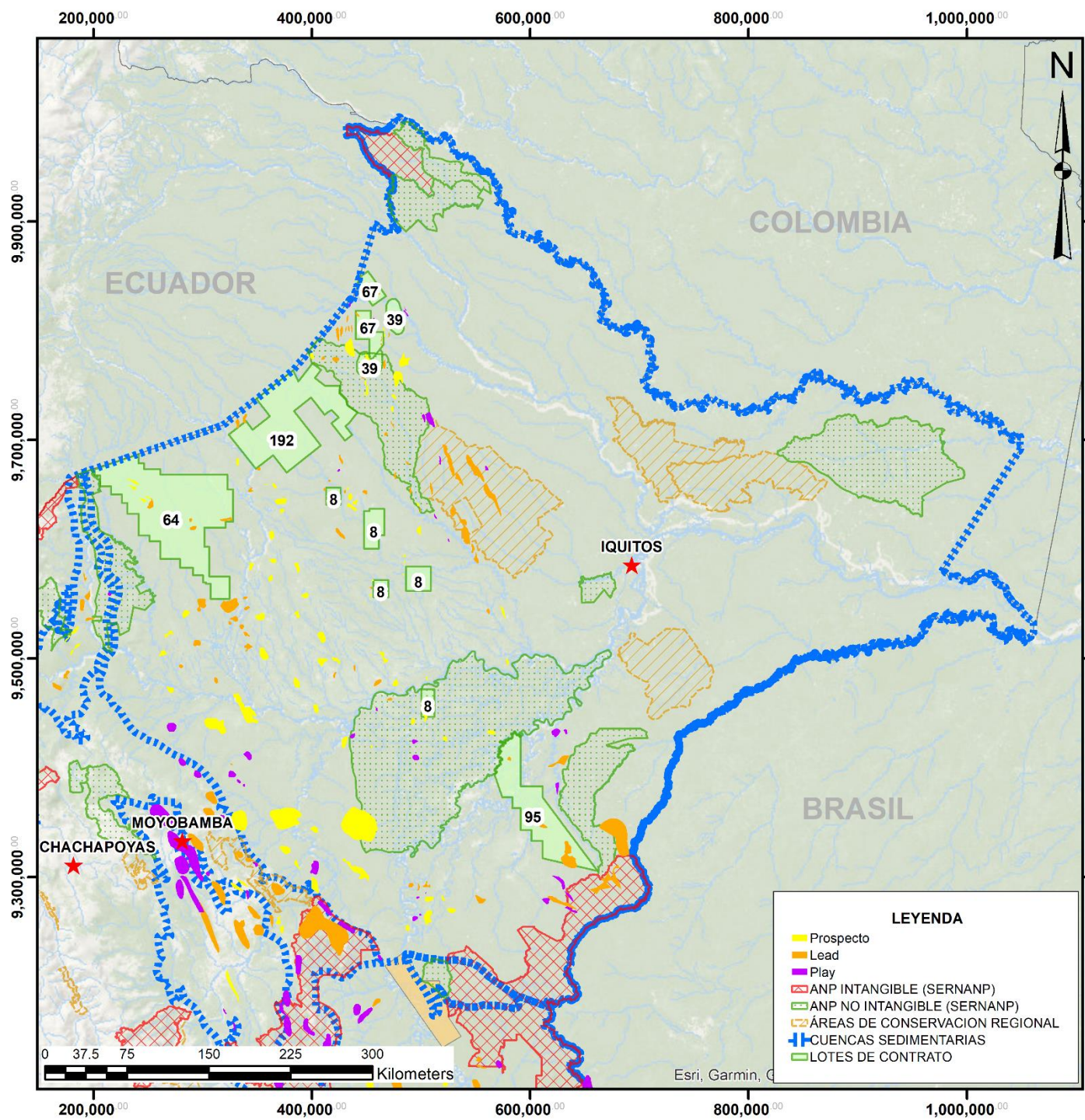
# CUENCA MARAÑÓN

**Área: 35 MM Ha.**  
**Tipo de fluido/ °API:** Petróleo 10°- 16°API en Lote 39, Petróleo 18°- 45°API en Lote 8 y Petróleo 36°API en Lote 64.  
**Pozos Exploratorios :** 129 Wildcats (1955-2019)  
**Sísmica 2D Adquirida:** 62,759 Km (1971- 2016)  
**Sísmica 3D Adquirida:** 2,554 Km<sup>2</sup> (1978-2011)

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
Marañón	<b>Fuera de ANP</b>	7,094.63	2,411.76	0.03
	ACR Alto Nanay	1,910.97	-	-
	PN Sierra del Divisor	112.16	-	-
	RN Matsés	221.35	-	-
	RN Pacaya Samiria	201.10	1.19	0.02
	RN Pucacuro	865.26	-	-
<b>RECUROS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		<b>10,405.47</b>	<b>2,412.95</b>	<b>0.05</b>



**“ 31% de los Recursos Prospectivos de la cuenca Marañón se encuentran dentro de ANPs ”**



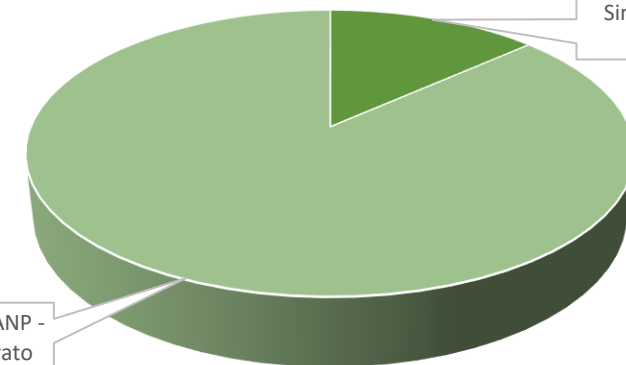


# CUENCA HUALLAGA

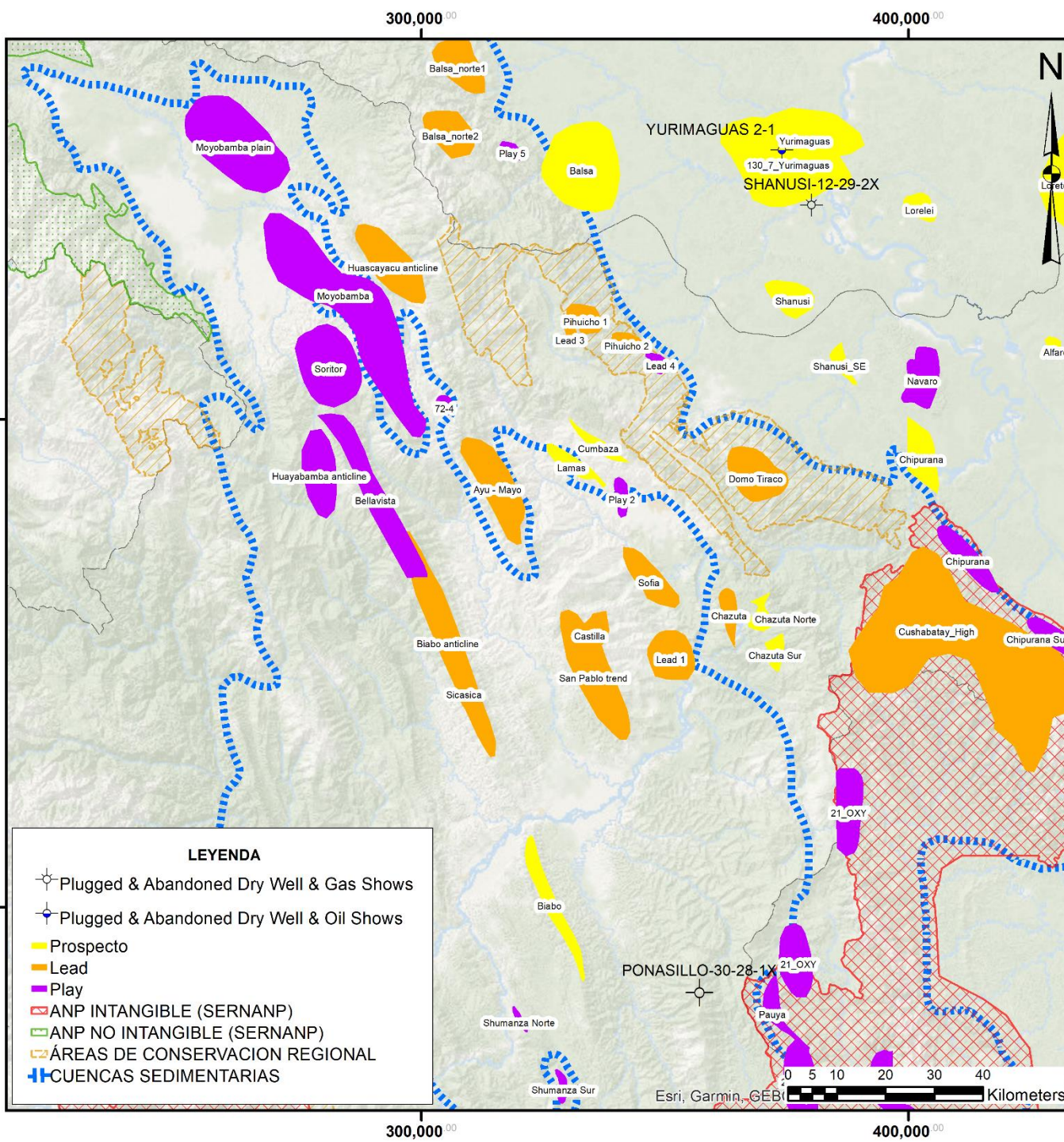
Área: 2 MM Ha.

Tipo de fluido/ °API: Shanusi Seep 13.9°API, Domo Tiraco Seep 20.5° API, Chazutayacu 19° API, Callanayacu 34.9 °API  
 Pozos Exploratorios : 1 Wildcats (1991)  
 Sísmica 2D Adquirida: 2,282.98 Km (1990-1998)

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
Huallaga	Fuera de ANP	1,905.44	-	-
	ACR Cordillera Escalera	294.8	-	-
<b>RECUROS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		<b>2,200.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



**“ 13% de los Recursos Prospectivos de la cuenca Huallaga se encuentran dentro de ANPs ”**

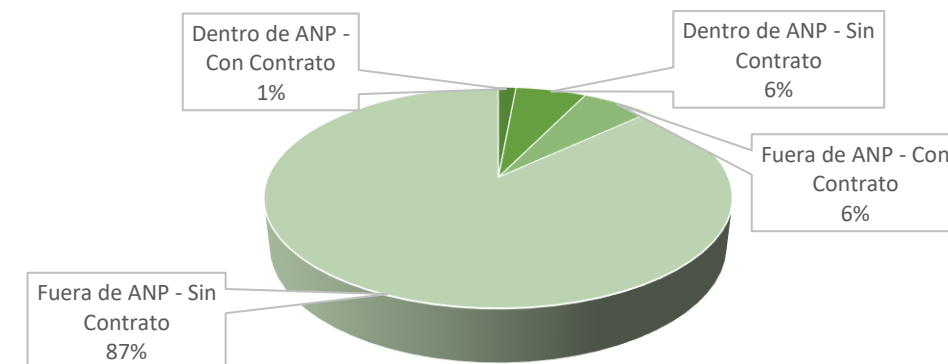




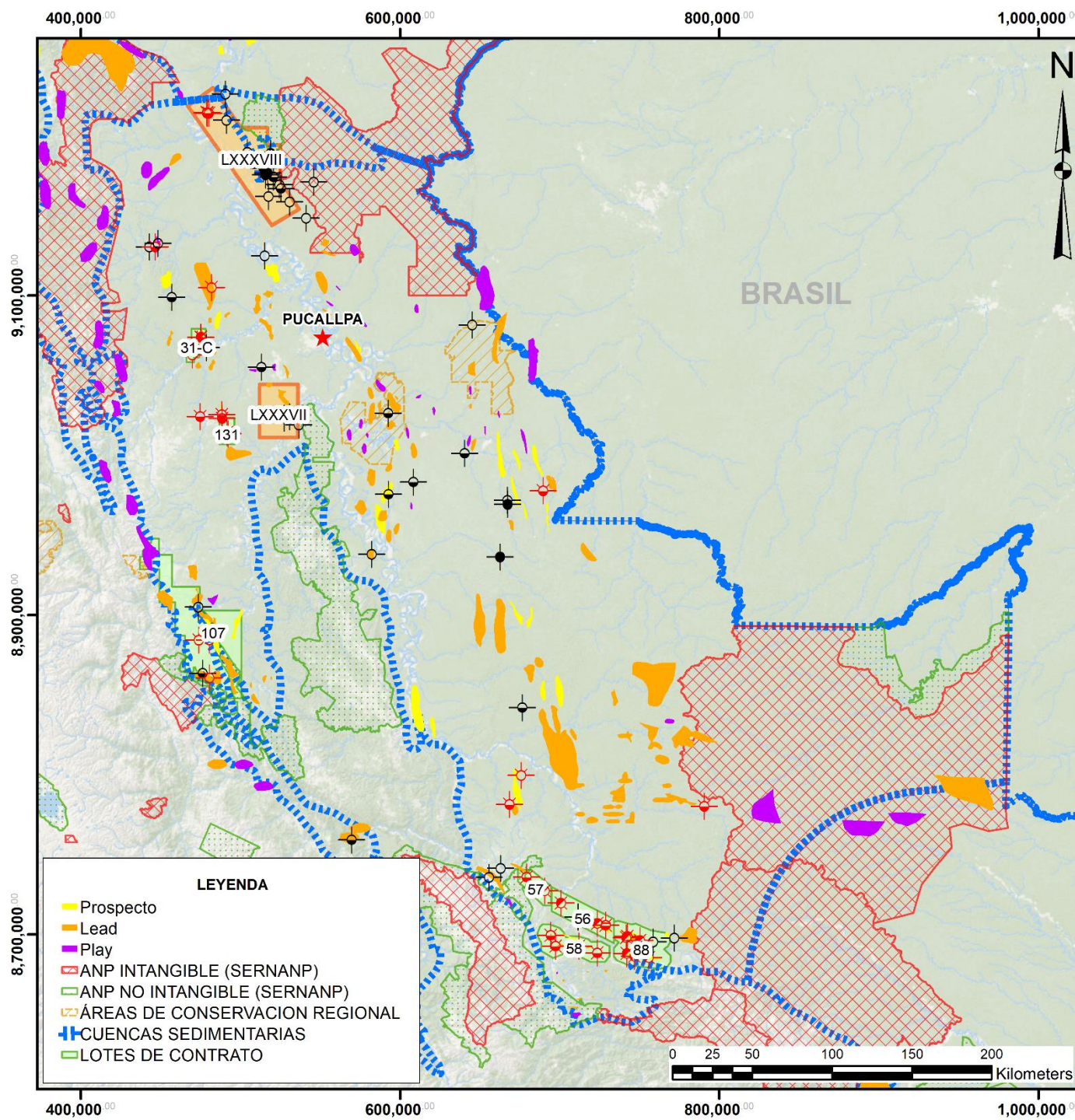
# CUENCA UCAYALI

Área: 14 MM Ha.  
 Tipo de fluido/ °API: 45° API en Lote 31-C, 37° - 44° API en Lote 131,  
 45-52°API en Campo Sheshea  
 Pozos Exploratorios : 79 Wildcats (1938-2017)  
 Sísmica 2D Adquirida: 28,810 Km (1973- 2015)  
 Sísmica 3D Adquirida: 2,609 Km<sup>2</sup> (2002-2014)

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
Ucayali	<b>Fuera de ANP</b>	12,199.47	8,771.90	228.51
	ACR Imiria	349.69	470	-
	BP San Matías San Carlos	218.3	-	-
	PN Alto de Purús	285.3	-	-
	RC Ashaninka	-	644.7	-
	RC Machigenga	-	309.6	-
<b>RECUROS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		<b>13,052.76</b>	<b>10,196.20</b>	<b>228.51</b>



**“ 7% de los Recursos Prospectivos de la cuenca Ucayali se encuentran dentro de ANPs”**





# CUENCA MADRE DE DIOS

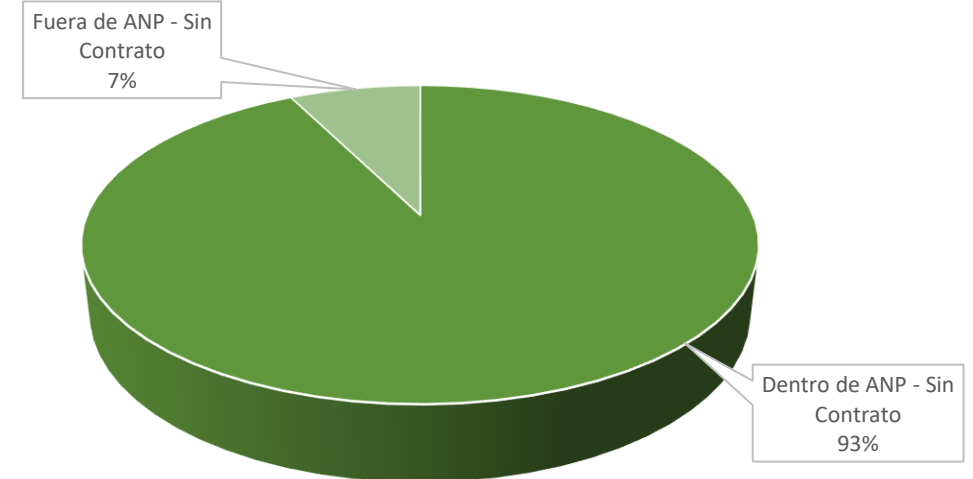
Área: 7.5 MM Ha.

Tipo de fluido/ °API: Gas y 55 °API Condensado (Candamo-1X) y 50.8°API (Pariamanu-1X)

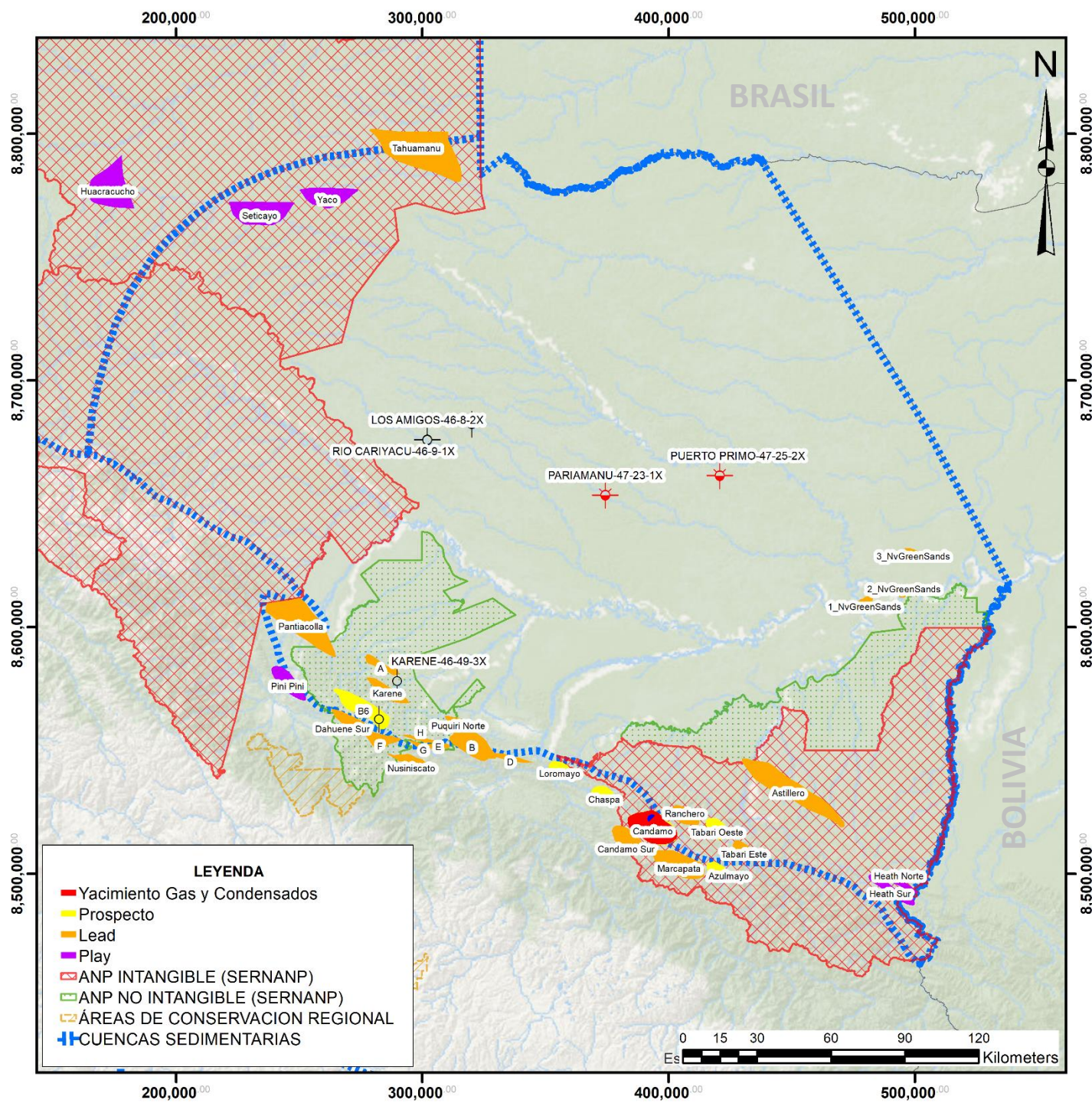
Pozos Exploratorios : 7 Wildcats (1975-2014)

Sísmica 2D Adquirida: 8,272 Km (1973-2010)

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
Madre de Dios	<b>Fuera de ANP</b>	-	1,558.00	18.20
	RN Alto Purús	-	340	4.95
	PN Bahuaja Sonene	-	11,566	162.44
	RC Amarakaeri	-	6937	135
<b>RECURSOS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		-	<b>20,401.00</b>	<b>320.59</b>



**“ 93% de los Recursos Prospectivos de la cuenca Madre de Dios se encuentran dentro de ANPs ”**

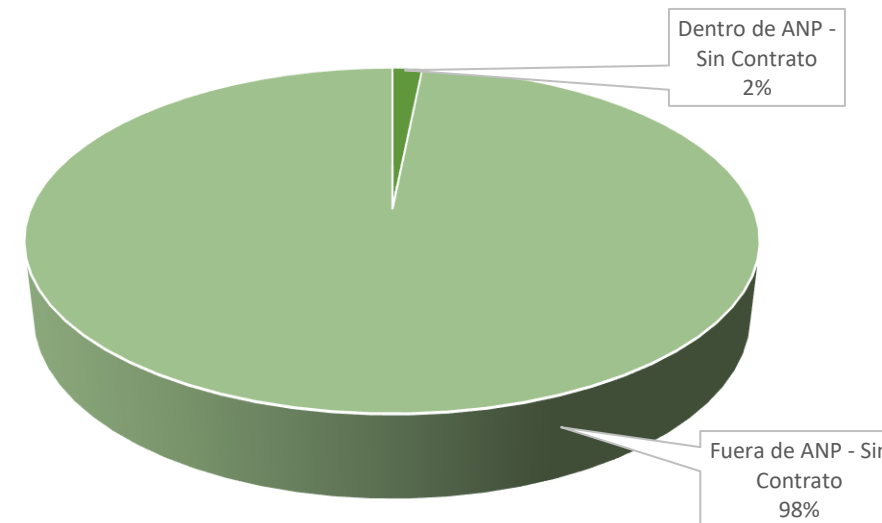




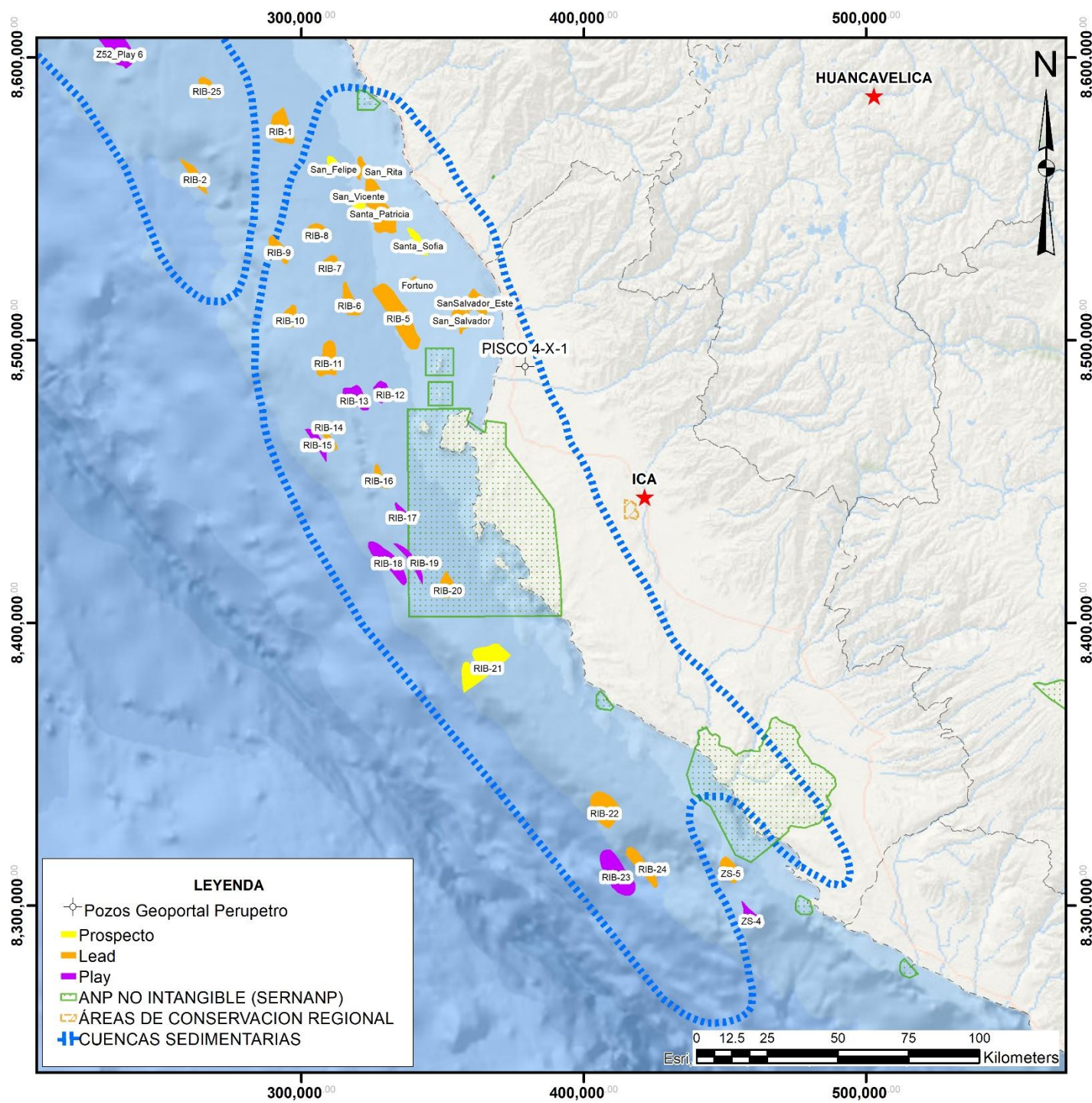
# CUENCA PISCO

Área: 2.7 MM Ha.  
 Columna de Agua: 0 – 2,000 m  
 Pozos Exploratorios: 1 Wildcat (1955)  
 Sísmica 2D: 6,147.01 Km (1973-2014)  
 Sísmica 3D: 1,751.22 Km<sup>2</sup> (2006-2014)

Cuenca	Nombre	Recursos Prospectivos Petróleo (MMSTB)	Recursos Prospectivos Gas (BCF)	Recursos Prospectivos LGN (MMSTB)
Pisco	Fuera de ANP	896.08	-	-
	RN- de Paracas	14.28	-	-
<b>RECUROS PROSPECTIVOS TOTALES</b>		<b>910.36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



**“ 2% de los Recursos Prospectivos de la cuenca Pisco se encuentran dentro de ANPs ”**







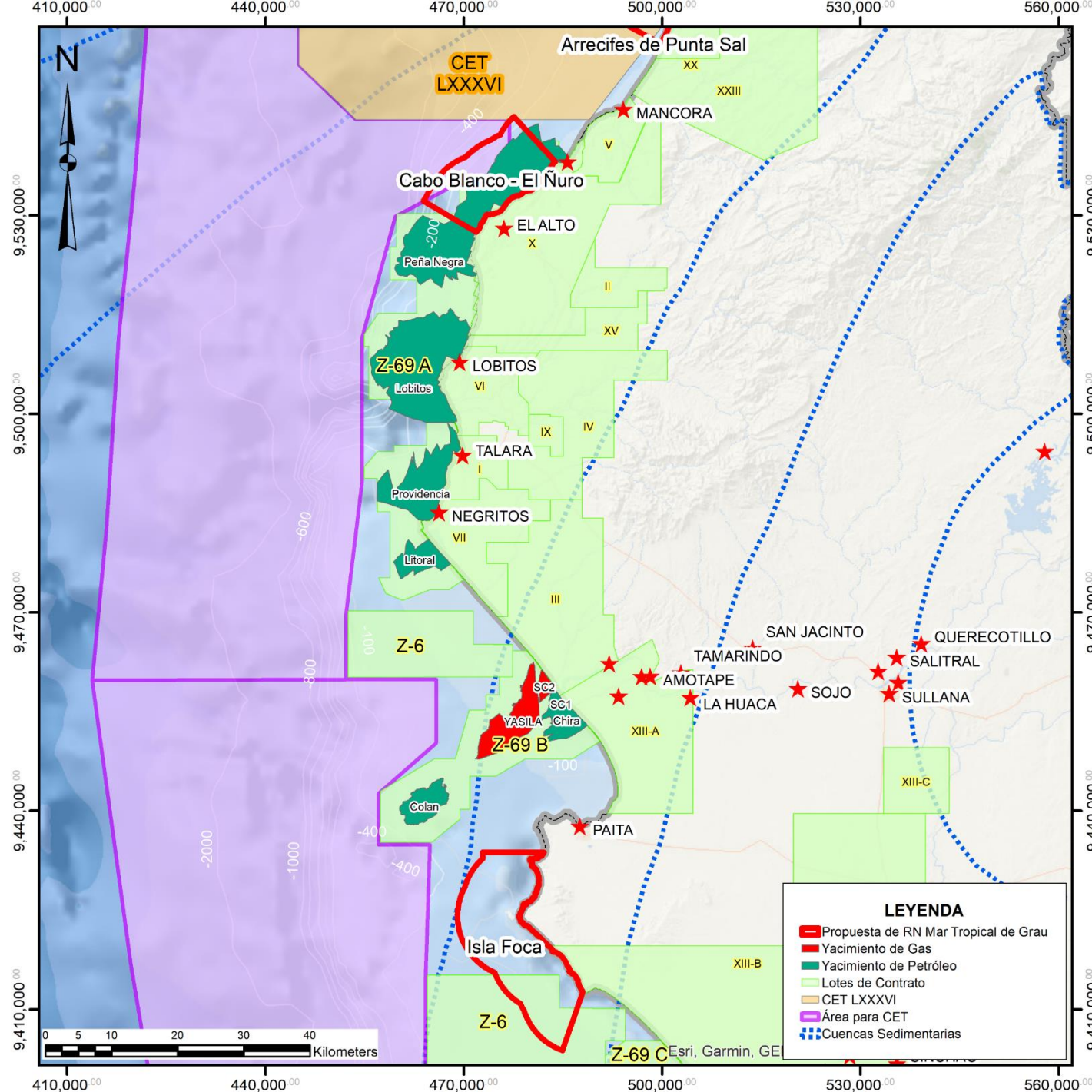
- **Existen 58 ANPs que se superponen con 13 Cuencas Sedimentarias Hidrocarburíferas.**
- **Existen 8,144 MMBOE de recursos prospectivos dentro de 15 ANPs que se ubican dentro de las cuencas Madre de Dios, Marañón, Ucayali, Huallaga y Pisco.**
- **En la cuenca Marañón,** la Reserva Nacional Pucacuro se superpone con los yacimientos Delfín y Buenavista del Lote 39, así como 21 estructuras prospectivas con un total de **865.26 MMSTB de recursos prospectivos de petróleo** y el ACR Alto Nanay se superpone con 11 estructuras prospectivas con un total de **1,910.97 MMSTB de recursos prospectivos.**
- **En la cuenca Huallaga,** el ACR Cordillera Escalera se superpone con 4 estructuras prospectivas con un total de **294.8 MMSTB de recursos prospectivos.**
- **En la cuenca Ucayali,** El ACR Imiria se superpone con 14 estructuras prospectivas con un total de **349.69 MMSTB de recursos prospectivos de petróleo** y el Bosque de Protección San Matías San Carlos se superpone con 4 estructuras prospectivas con un total de 218.3 MMSTB de recursos prospectivos de petróleo, en específico con el **Proyecto Exploratorio Osheki - Kametsa del Lote 107.**
- **En la cuenca Madre de Dios,** La Reserva Comunal Amarakauri se superpone con 12 estructuras prospectivas con un total de **6,937 BCF de recursos prospectivos de gas y 135 MMSTB de recursos prospectivos de LGN,** en específico con el **Proyecto “Salvación”** y El Parque Nacional Bahuaja Sonene se superpone con el **yacimiento Candamo** descubierto por Mobil en el año 1999, así como 11 estructuras prospectivas con un total de 11.566 TCF de recursos prospectivos de gas y 162.44 MMSTB de recursos prospectivos de LGN. Representando que el **93%** (3,4340 MMBOE) de los Recursos Prospectivos se encuentra dentro de Áreas Naturales Protegidas.



# Áreas Naturales Protegidas – ANP y Cuencas Hidrocarburíferas

# PROPUESTA RESERVA NACIONAL “MAR TROPICAL DE GRAU”

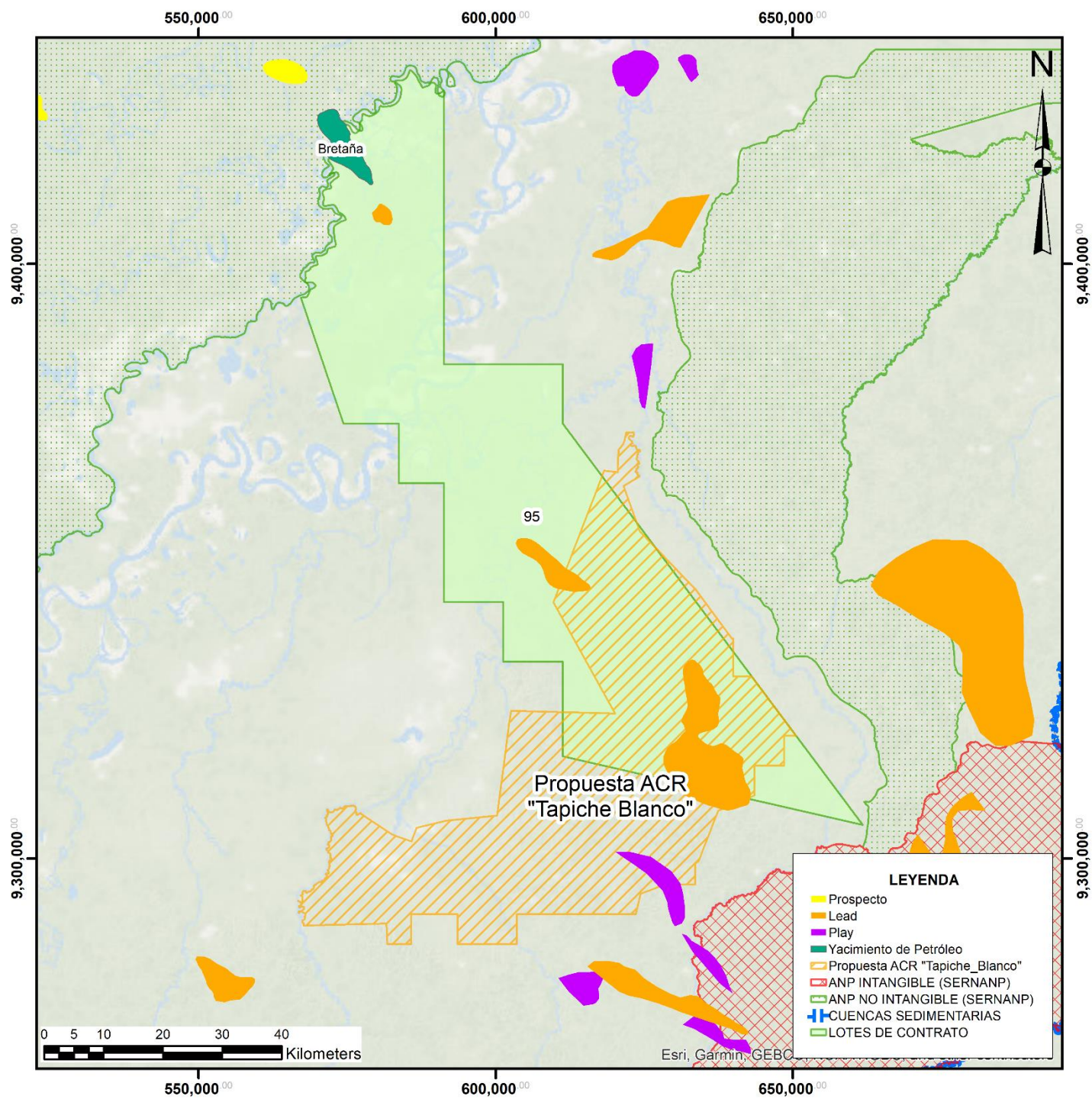
- La Propuesta de Reserva Nacional “Mar Tropical de Grau” se superpone con el **CET LXXXVI** (JAGUAR EXPLORATION - GLOBAL OIL & GAS) , Lote Z-6 (SAVIA S.A.) y con **Lote Z-69** (PETROPERU S.A.).
- Los **Recursos Prospectivos** dentro de la propuesta son en total: **480.5 MMSTB** y **431.3 BCF**.
- Las Reservas dentro de la propuesta, en el área de “Cabo Blanco-El Ñuro”, pertenecen al Yacimiento “Peña Negra” donde existen 9 pozos que a diciembre 2022 tienen una producción de 48 bpd y reservas 2P asociadas a 122.3 MSTB, que dejarían de generar un ingreso al Estado por regalías.





# PROPUESTA ACR "TAPICHE BLANCO"

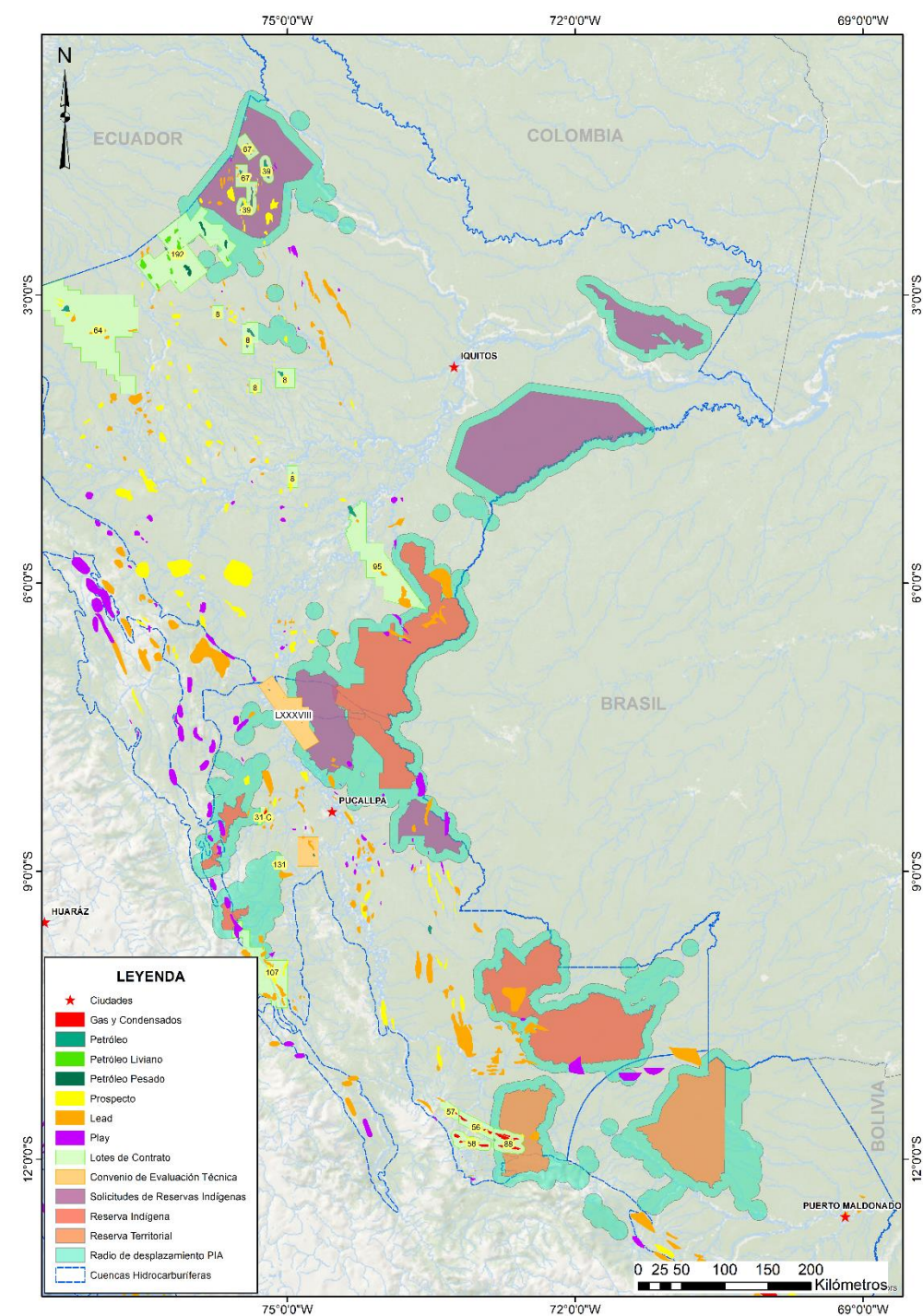
- La propuesta de ACR Tapiche Blanco se encuentra sobre el actual **Lote 95** y el Área Promocional MA-XP-027.
- La información geológica y geofísica histórica dentro del área de la propuesta del ACR Tapiche Blanco consta de 2 pozos exploratorios, 630.38 km de sísmica 2D, 1,243.97 km de Gravimetría y 5,040.49 km de Magnetometría. Además, el actual contratista del Lote 95 viene gestionando los permisos ambientales para ejecutar un programa de adquisición sísmica 2D.
- El total de recursos prospectivos 2U dentro de la propuesta del ACR es de 680.4 MMSTB.





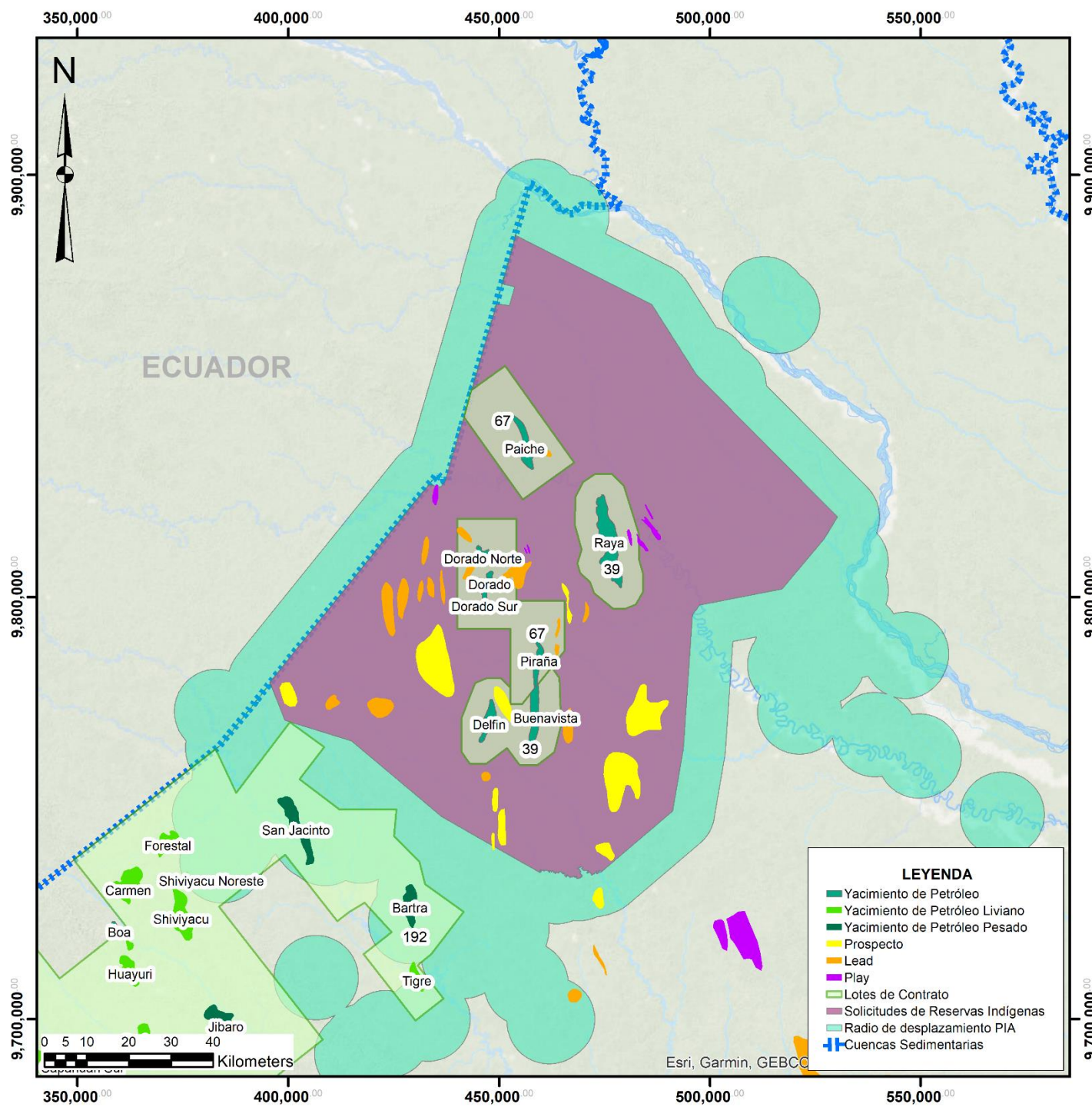
# RESERVAS Y SOLICITUDES INDÍGENAS Y TERRITORIALES

- Las reservas indígenas, reservas territoriales, solicitudes de reserva indígena y radio de desplazamiento PIA se ubican en las cuencas **Marañón, Huallaga, Ucayali y Madre de Dios**.
- Se superponen con diez (10) Lotes de Contrato: **107, 31-C, 131, 8, 39, 67, 95, 192, 56 y 88**.
- Se superponen con yacimientos de hidrocarburos que cuentan con un estimado de **reservas 2P de 157.09 MMSTB de petróleo** y recursos contingentes 2C de 196.05 MMSTB de petróleo, reservas 2P de **6.89 TCF de gas** y recursos contingentes 2C de 0.54 TCF de gas, reservas 2P de **314.78 MMSTB de LGN** y recursos contingentes 2C de 28.43 MMSTB de LGN.
- Se superponen con un total de **104 estructuras prospectivas** que presentan un estimado de **4,651 MMSTB de petróleo** y **5.34 TCF de gas** como recursos prospectivos (2U) (Unrisked).



# SOLICITUD RESERVA INDIGENA “NAPO, TIGRE Y AFLUENTES”

- Se Aprobó el Estudio de Reconocimiento. (DSN°010-2022-MINEM)
- La solicitud de reserva involucra 100% las áreas de los **Lotes 67 y 39**
- Se superponen con los yacimientos de hidrocarburos: Buenavista, Delfín, Raya, Dorado, Paiche y Piraña que cuentan con un estimado de reservas 2P de 116.08 MMSTB de petróleo y recursos contingentes 2C de 180.96 MMSTB de petróleo.
- Se superponen con un total de 33 estructuras prospectivas que presentan un estimado de 1,366.38 MMSTB de petróleo como recursos prospectivos (2U) (Unrisked).







# COMPARACIÓN TIEMPOS PARA PERMISOS

Operaciones de Exploración Petrolera en Áreas Altamente Sensibles desde el punto de vista Social y Ambiental

TIEMPO DE OBTENCIÓN DE PERMISO AMBIENTAL PARA EXPLORACIÓN				
	PAÍS	Tiempo (Meses)		Comentarios
		Prom	Max	
1	<b>ALASKA USA</b>	6	8	No EIA - Permiso de Operaciones y Cumplimiento de Regulaciones Pre-establecidas
2	<b>ARUBA</b>	6	6	No EIA - ESHIA Repsol y Cumplimiento de Regulaciones Internacionales
3	<b>BOLIVIA</b>	10	14	EIA - Evaluando reducción de tiempos
4	<b>COLOMBIA</b>	12	24	EIA y Consulta previa dependiendo de la zona
5	<b>PERU</b>	24	25	EIA y Proceso de Consulta Ciudadana