

DICS-Distretto Centro Settentrionale

Campo di Squalo Relazione tecnica di giacimento e sullo stato degli impianti

DICS-Distretto Centro Settentrionale

INDICE

PARTE PRIMA: STATO DEL GIACIMENTO DI SQUALO
1. GENERALITA' 4
2. SITUAZIONE GEOSTRUTTURALE
3. GAS PRODOTTO 9
4. CARATTERISTICHE DINAMICHE DEI LIVELLI IN PRODUZIONE10
5. VITA PRODUTTIVA DEL CAMPO12
FIGURE E TABELLE
FIGURE E TABELLE Figura 1: Carta Indice
Figura 1: Carta Indice



CAMPO DI SQUALO

PAG. 3

DI 15

PARTE PRIMA: STATO DEL GIACIMENTO DI SQUALO

1. GENERALITA'

La struttura di Squalo è ubicata nell'offshore adriatico tra Giulianova e Pescara, nella concessione B.C9.AS. La suddetta concessione, precedentemente con titolarità J.V. Eni S.p.A. al 66,67% ed Energean al 33,33%, nel corso del 2021, per via della rinuncia al titolo da parte di Energean, è divenuta di piena titolarita Eni (Figura 1).

A fronte della scadenza della concessione risultante in data 20/11/2023, a novembre 2021 è stata presentata l'istanza di rinnovo della concessione, con richiesta di proroga della durata di cinque anni.

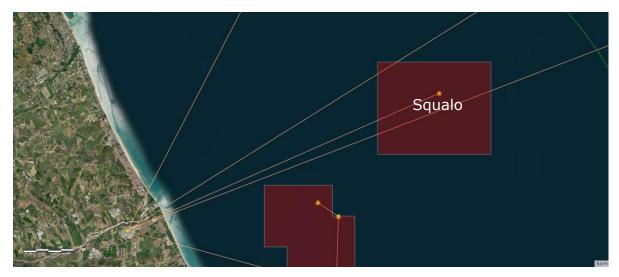


Figura 1: Carta Indice

Il campo, scoperto nel 1976 con il pozzo Squalo 1, è stato successivamente messo in produzione ad ottobre 1980 attraverso sei pozzi (2D, 3D, 4D, 5D, 6V, 7D), perforati da novembre 1979 a marzo 1980 e completati tutti con doppia string, ad eccezione del pozzo 3D completato con string singola, sui sei livelli principali del campo.

Il pozzo esplorativo Circe, perforato ad ottobre 1990 nella zona SO del campo fino ad una profondità di 2600 metri, ha identificato una sella che lo separa dall'alto strutturale del reservoir. Il pozzo non ha evidenziato mineralizzazione di idrocarburi ed è stato in seguito chiuso minerariamente.

CAMPO DI SQUALO



DICS-Distretto Centro Settentrionale

Eni Upstream & Technical Services

Il pozzo Squalo 8X-D è stato perforato nel periodo maggio-giugno 1993 nella zona SE del campo, fino ad una profondità di 2984 metri, con lo scopo principale di esplorare la sequenza a livelli sottili costituita da alternanze di sabbie fini, silt grossolani e argille siltose. Il pozzo, dopo l'esecuzione di tre prove di produzione, due delle quali con esito positivo, è stato chiuso minerariamente.

Lo studio di giacimento eseguito nel marzo 1994, realizzato dopo la perforazione del pozzo Squalo 8X-D, ha permesso di individuare i nuovi livelli TB-1, TB-2, TB-3 e TB-4 in tutti i pozzi del campo, ridefinendone l'estensione areale su tutta la struttura.

Nello stesso studio vennero verificati i volumi in posto di tutti gli altri livelli e fu valutata la possibilità di intervenire con una campagna di interventi di workover, finalizzata ad ottimizzare il recupero finale del campo.

La campagna di workover, poi eseguita nel periodo giugno-settembre 1995, consistette nel ricompletamento in doppia string dei sei pozzi della piattaforma di Squalo.

La produzione del campo è stata interrotta ad agosto 2014 in seguito alla rottura del sealine da 14", mentre a dicembre dello stesso anno si interruppe anche la re-iniezione di acqua in seguito alla rottura del sealine da 3".

Ad aprile 2016 sono stati eseguiti dei test erogativi delle string lunghe dei pozzi 5D e 6D: solo la string lunga del pozzo 5D ha risposto positivamente.

É stato dunque possibile riavviare la produzione del campo convogliando la produzione della string lunga del pozzo 5D sul sealine da 14", riparato nel mese di giugno 2016.

DICS-Distretto Centro Settentrionale

2. SITUAZIONE GEOSTRUTTURALE

La struttura del campo è costituita da una blanda anticlinale orientata NE-SO con chiusura per pendenza strutturale in tutte le direzioni; nel solo livello CAR-M la trappola è di tipo misto stratigrafico-strutturale (Figura 2).

La serie sedimentaria (dal Pliocene sup-medio fino al Pleistocene) nella zona mineralizzata, corrisponde ad una zona depocentrale del bacino sedimentazione, dove si deponevano spesso strati sabbiosi, che verso il suo margine NE, si andava riducendo di potenza, passando agli strati sottili (campo di Giovanna).

I livelli mineralizzati considerati sono 16, sono compresi tra 1674,5 m s.l.m. (SQ-4) e i 2368,5 m s.l.m. (SQ-5), ed appartengono alla formazione Carassai (Figura 3).

La sequenza litologica è la seguente (SQ-6):

- da fondo mare a 1150 m s.l.m.: "Argille del Santerno" (Quaternario);
- da 1150 m s.l.m. a fondo pozzo: "F.ne Carassai" (Pliocene medio sup.).

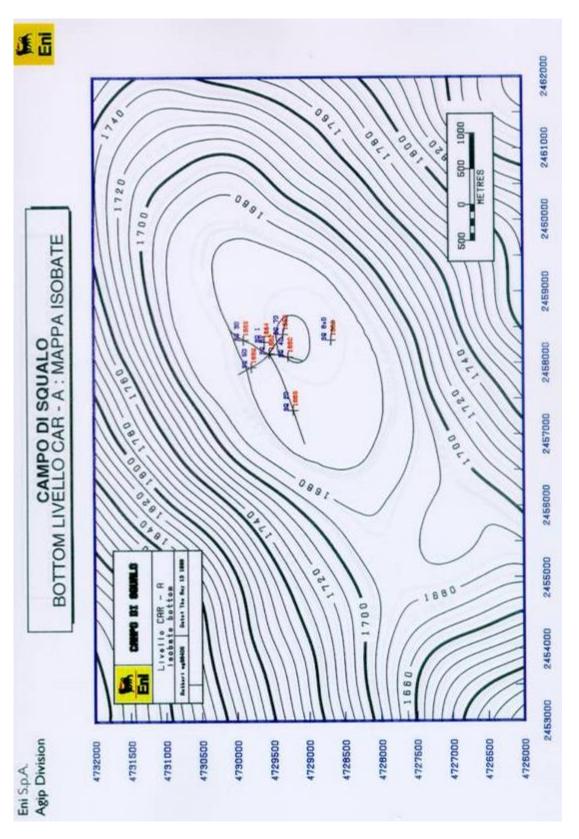


Figura 2: Mappa di top strutturale e ubicazione dei pozzi

DICS-Distretto Centro Settentrionale

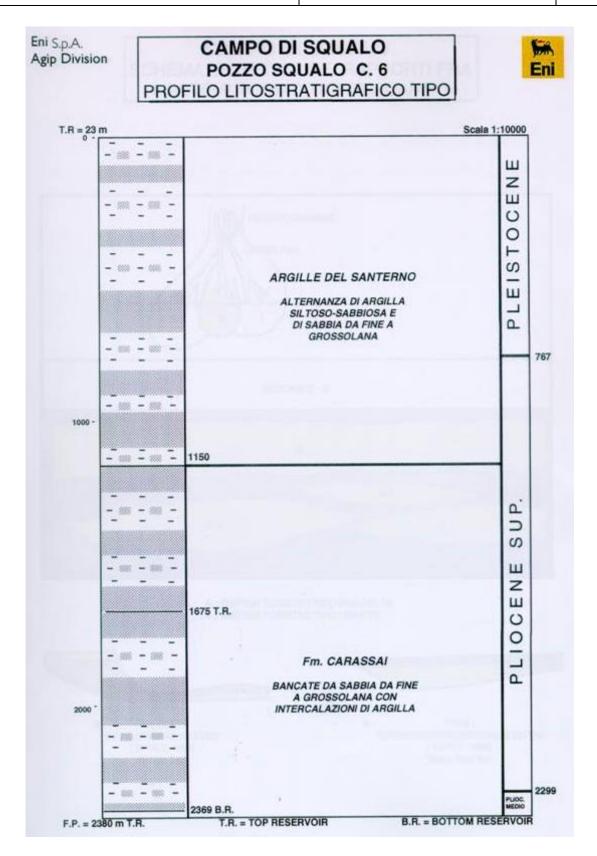


Figura 3: Profilo litostratigrafico tipo

DICS-Distretto Centro Settentrionale

Eni Upstream & Technical Services

3. GAS PRODOTTO

Al 31/12/2023 la produzione cumulativa del campo risulta pari a 5521.8 MSm³.

La produzione annua del 2023 è stata di 8.3 MSm³.

In Tabella 1 sono riportate le produzioni di gas di campo annuali e le cumulative associate, aggiornate al 31/12/2023, e le produzioni cumulative per livello, sempre aggiornate al 31/12/2023.

Campo di Squalo						
Production History						
1 Toduction History						
	Produzione	Produzione				
Anno	Annuale di Gas	Cumulativa di Gas				
	(MSm ³)	(MSm ³)				
1980	99.8	99.8				
1981	537.7	637.6				
1982	504.5	1142.0				
1983	453.7	1595.7				
1984	540.7	2136.4				
1985	506.6	2643.0				
1986	465.5	3108.5				
1987	433.6	3542.0				
1988	215.6	3757.7				
1989	126.4	3884.1				
1990	101.9	3986.0				
1991	96.6	4082.6				
1992	73.3	4155.9				
1993	70.6	4226.5				
1994	82.9	4309.4				
1995	82.7	4392.1				
1996	268.9	4661.0				
1997	206.5	4867.5				
1998	171.9	5039.4				
1999	104.0	5143.4				
2000	74.2	5217.6				
2001	45.6	5263.3				
2002	25.0	5288.2				
2003	18.4	5306.6				
2004	14.0	5320.6				
2005	14.0	5334.6				
2006	14.9	5349.5				
2007	14.5	5364.0				
2008	18.6	5382.6				
2009	12.3	5395.0				
2010	17.1	5412.0				
2011	14.3	5426.3				
2012	9.9	5436.3				
2013	9.7	5446.0				
2014	4.8	5450.8				
2015	0.0	5450.8				
2016	6.6	5457.3				
2017	9.2	5466.6				
2018	9.0	5475.6				
2019	7.9 9.6	5483.5 5493.1				
2020	10.3					
2021	10.3	5503.3 5513.6				
2022	8.3	5513.6				
2023	0.3	3341.0				
	Totale	5521.8				
	1 otale	3341.0				

Campo di Squalo				
Livello	Produzione Totale Gas (MSm³)			
CAR-A	41.8			
CAR-B	292.1			
CAR-C	908.2			
CAR-D	15.9			
CAR-D+E	28.6			
CAR-F+G	63.8			
CAR-I	222,2			
CAR-J	143.1			
CAR-K	147.2			
CAR-L	563.7			
CAR-L ALFA	1.0			
CAR-M	2530.0			
TB-1	8.7			
TB-1+CAR-LALFA	153.7			
TB-3	363.8			
TB-3+CAR-I	8.5			
TB-4	29.4			
Totale 5521.8				

Tabella 1: Produzioni annuali e cumulative; produzioni cumulative per livello al 31/12/2023

DICS-Distretto Centro Settentrionale

4. CARATTERISTICHE DINAMICHE DEI LIVELLI IN PRODUZIONE

Lo stato dei completamenti al 31/12/2023 è riassunto in Tabella 2.

POZZO	LIVELLO	STATO	
2C	TB-3	Chiuso	
2Csel 1	CAR-I	Disponibile, mai aperto	
2Csel 2	TB-4	Disponibile, mai aperto	
2L	CAR-M	Chiuso	
2Lsel 1	CAR-L	Chiuso	
2Lsel 2	TB-2	Chiuso, non ha mai erogato	
3C	TB-3	Chiuso	
3Csel	CINERITI	Chiuso, non ha mai erogato	
3L	TB-1	Chiuso	
3L sel	CAR-Lalfa	Chiuso, non ha mai erogato	
4C	CAR-I	Chiuso	
4Csel 1	CAR-G + CAR-F	Chiuso	
4Csel 2	CAR-E + CAR-D	Chiuso	
4Csel 3	CAR-C	Chiuso, non ha mai erogato	
4Csel 4	CAR-A	Chiuso	
4L	CAR-M	Chiuso	
4Lsel 1	TB-1	Chiuso	
4L sel 2	CAR-L c	Chiuso	
4L sel 3	CAR-L a	Chiuso	
4L sel 4	CAR K-b	Disponibile, mai aperto	
4L sel 5	CAR J	Disponibile, mai aperto	
5Csel	CAR-C	Iniettore chiuso	
5C	TB-3	Chiuso	
5Csel	TB-4	Chiuso, non ha mai erogato	
5L	TB-1	Chiuso	
5Lsel 1	CAR Lalfa	Chiuso	
6C	TB-3	Chiuso	
6Csel	CAR-I	Chiuso	

DICS-Distretto Centro Settentrionale

Eni Upstream & Technical Services

6L	TB-1	Chiuso	
6Lsel 1	CAR-L a+b	Chiuso	
6Lsel 2	CAR-J	Chiuso, non ha mai erogato	
6Lsel 3	TB-3	Chiuso	
7C	TB-3	Chiuso	
7Csel 1	CAR-I	Chiuso	
7Csel 2	TB-4	Chiuso	
7Csel 3	CAR-D	Chiuso	
7Csel 4	CAR-B	Iniettore chiuso	
7Csel 5	CAR-A	Chiuso	
7L	CAR-M	Chiuso, non ha mai erogato	
7Lsel 1	TB-1	Chiuso	
7Lsel 2	CAR-La	Chiuso, non ha mai erogato	
7Lsel 3	CAR-Ka	Chiuso, non ha mai erogato	
7Lsel VC	TB-3	Chiuso	
7Lsel VC	CAR-D	Chiuso	
7Lsel VC	CAR-I	Chiuso	
7Lsel VC	TB-4	Chiuso	

Tabella 2: Stato dei completamenti per pozzo al 31/12/2023

I valori medi di pressione iniziale e quelli di più recente acquisizione sono indicati per livello in Tabella 3.

Livello	Datum	Pi	Р	data
	[m s.l.m.]	[kg _f /cm ²]	[kg _f /cm ²]	[mmm-aa]
CAR A	1650	184	173	set-03
CAR B	1670	185	166	mag-93
CAR C	1690	185	171	giu-07
CAR D	1735	189	158	ago-97
TB4	1745	191		
CAR E	1748	191		
CAR F	1787	193	137	set-99
CAR G	1807	193		
CAR I	1880	199	108	ago-97
TB3	1930	209	135	set-99
CAR J	1950	209	188	giu-94
CAR K	2015	220	84	giu-92
TB2	2040	225		
CAR L	2070	225	98	mar-14
TB1	2180	249	101	mar-14
CAR M	2240	253	108	mag-00

Tabella 3: Pressioni iniziali e ultime misurate

DICS-Distretto Centro Settentrionale

5. VITA PRODUTTIVA DEL CAMPO

Il campo di Squalo è in produzione da ottobre 1980.

La produzione non ha evidenziato particolari problematiche fino al 1987 quando, nell'arco di un anno, per arrivo di acqua nei due livelli principali, la portata complessiva diminuì da 1200 kSm³/g a 400 kSm³/g.

A gennaio 1994 sono stati effettuati interventi wireline, che hanno consentito l'apertura di due livelli vergini: il TB-1 e il CAR-I.

A seguito del successivo studio di giacimento di marzo 1994, comprensivo della rivalutazione delle riserve, è stata programmata una campagna di work-over, poi 1995, eseguita periodo giugno-settembre che ricompletamento in doppia string dei sei pozzi della piattaforma di Squalo, sia sui livelli secondari che sui livelli a strati sottili TB-1, TB-2, TB-3 e TB-4, mai aperti in precedenza. Dopo la campagna di work-over, la portata giornaliera passò da circa 230 kSm³/g a un picco massimo di 860 kSm³/g, diminuendo gradualmente nel tempo a causa dell'aumento della produzione d'acqua e della venuta a giorno di sabbia. Per contrastare tale declino di produzione si è successivamente tentato di aprire dei completamenti selettivi disponibili, ma a causa della presenza di sabbia nelle string gli interventi non sono riusciti.

Ad agosto 2005 le string 5C e 7C, rispettivamente completate nei livelli CAR-C e CAR-B, sono state adibite alla re-iniezione dell'acqua di formazione, opportunamente separata e trattata dalla centrale di Pineto.

Nel maggio 2009 si è registrata la rottura del sea-line da 14", che ha comportato il fermo della produzione fino a settembre 2009.

DICS-Distretto Centro Settentrionale

A dicembre 2009 è stata fatta una stimolazione acida in bullheading nei pozzi iniettori 5C e 7C per ripristinare l'iniettività iniziale.

Nel corso del 2014 la string 6L, in produzione dal livello TB-3, si è autocolmatata e successivamente, nel mese di agosto, a seguito di una nuova rottura del sealine da 14", è stata chiusa anche la string 5L, che erogava dai livelli CAR-L alfa e TB-1.

A dicembre 2014, si è manifestato un repentino abbassamento della pressione di mandata del sealine da 3", adibito all'invio di acqua dalla centrale di Pineto ai pozzi di iniezione di Squalo, presumubilmente per una rottura della condotta, a seguito della quale è stato prontamente interrotto l'esercizio del campo.

Ad aprile 2016 sono stati eseguiti dei test erogativi delle string lunghe dei pozzi 5D e 6D: solo la string lunga del pozzo 5D ha risposto positivamente. Da fine giugno 2016 è stato possibile riavviare la produzione del campo convogliandola sul sealine da 14", precedentemente riparato.

Nel periodo compreso tra inizio aprile e fine giugno 2019, la string lunga del pozzo 5D, unica erogante del campo, è rimasta chiusa a causa della temporanea indisponibilità del sealine da 14".

La string 5L è stata chiusa il 31/12/2023, sempre a causa di un'anomalia rilevata sulla condotta da 14", quando la portata di gas era di circa 20 kSm³/g.

La situazione dei completamenti al 31/12/2023 è la seguente (Figura 4):

 completamenti in erogazione: 0

 completamenti chiusi/esclusi (di cui iniettori): 45 (2)

45 totale completamenti:

DICS-Distretto Centro Settentrionale

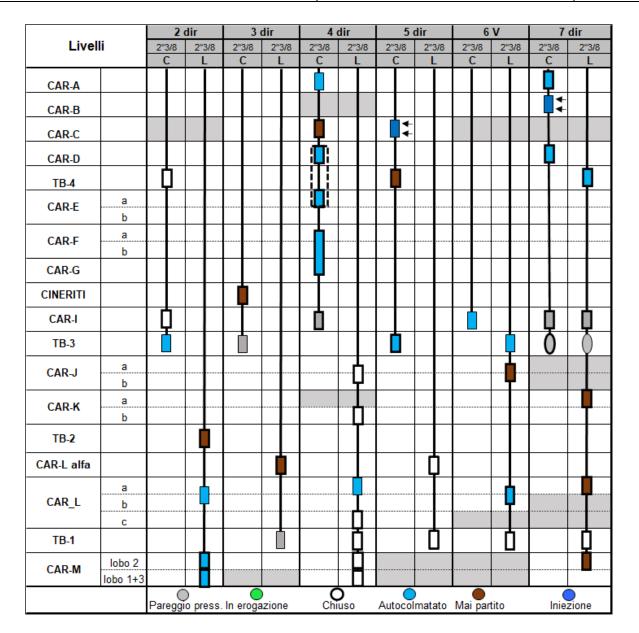


Figura 4: Schema di completamento al 31/12/2023

DICS-Distretto Centro Settentrionale

In Figura 5 si riporta la storia erogativa del campo in termini di portate di gas e di acqua prodotti.

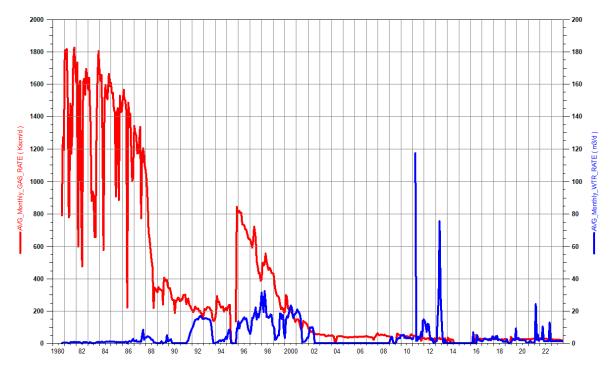


Figura 5: Andamento storico delle portate di gas e di acqua