

DUPLIKAT

Dette utlån
lagret hos:

 STATOIL

Dokumentsenter ST-FH

L. NR.: 91023072

INDEX: ST-FH AZ-376

RETURNERES ETTER BRUK

ORGANISK
GEOKJEMI

NOTAT

090
AB

TIL : TERJE SIREVAAG, PUT

KOPI : TRYGVE MEYER, GEOLAB

FRA : INGUN SKJEVRAK, GEOLAB

Ingun Skjevraak

SAK : ETABLERING AV GWC 30/2-2

Sandsteinsprøver (21 stk.) fra intervallet 3958.20 mRKB - 4020.30 mRKB er analysert ved hjelp av Rock Eval pyrolyse teknikk. Begrunnelsen for at dette intervallet ble utvalgt for nærmere undersøkelser er hentet fra resultater gitt i Tabell 3a i GEOCHEM rapport september -85, "Oil characterisation and correlation study involving a DST fluid and sands cored from Statoil's 30/2-2 Northern North Sea well" (Kfr. notat 19.10.90)

Innsamlede data fra nye sandsteinsprøver (Tabell 2) indikerer at GWC ligger innenfor intervallet 3983.70 - 3984.07 mRKB (kjernedyp).

Inf SWN

Ingun Skjevraak
Trygve Meyer
19.10.90
19.10.90
19.10.90
19.10.90
19.10.90

NOTAT

**8.11.1990
GEOLAB
IS/IS**

TIL : TERJE SIREVAAG, PUT

KOPI : TRYGVE MEYER, GEOLAB

FRA : INGUN SKJEVRAK, GEOLAB

Ingun Skjevraak

SAK : ETABLERING AV GWC 30/2-2

Sandsteinsprøver (21 stk.) fra intervallet 3958.20 mRKB - 4020.30 mRKB er analysert ved hjelp av Rock Eval pyrolyse teknikk. Begrunnelsen for at dette intervallet ble utvalgt for nærmere undersøkelser er hentet fra resultater gitt i Tabell 3a i GEOCHEM rapport september -85, "Oil characterisation and correlation study involving a DST fluid and sands cored from Statoil's 30/2-2 Northern North Sea well" (Kfr. notat 19.10.90)

Innsamlede data fra nye sandsteinsprøver (Tabell 2) indikerer at GWC ligger innenfor intervallet 3983.70 - 3984.07 mRKB (kjernedyp).

TABLE 3a
 CONCENTRATION (PPM) OF EXTRACTED C₁₅₊ MATERIAL IN ROCK

GEOCHEM SAMPLE NUMBER	DEPTH	TOTAL EXTRACT	HYDROCARBONS			NON HYDROCARBONS			
			Paraffin Naphthenes	Aromatics	TOTAL	Precipit. Asphaltenes	Eluted NSO's	Non-eluted NSO's	Sulphur
1125-002A	3939.34	1994	1536	214	1750	51	129	49	14
1125-003A	3944.27	1365	878	186	1064	96	128	53	24
1125-004A	3947.58	1649	1258	146	1404	77	92	35	40
1125-005A	3949.39	1459	1067	191	1258	53	111	23	15
1125-006A	3951.14	1667	1391	156	1547	23	58	25	14
1125-007A	3956.39	1268	940	138	1078	34	84	46	25
1125-008A	3958.22	1292	973	139	1111	33	104	21	23
1125-009A	3967.70	1782	1384	196	1580	35	120	38	10
1125-010A	3984.37	341	707	97	803	65	64	8	0
1125-011A	4014.58	421	237	56	293	65	40	17	6
1125-012A	4020.17	368	188	65	253	62	39	11	3
1125-014A	4038.37	121	55	15	70	33	17	1	1
1125-015A	4041.84	352	156	39	194	87	53	11	7
1125-016A	4050.52	471	255	82	338	85	39	8	2
1125-017A	4098.82	97	18	6	24	60	8	4	0
1125-018A	4102.33	199	125	23	148	21	22	9	0

Table 2 : Rock-Eval table for well ROCK-EVAL/TOC STATOIL

Depth unit of measure: m

Depth	Typ Lithology	S1	S2	S3	S2/S3	PP	PI	Tmax	Sample
3958.20	ccp S/Sst : pl brn to brn gy	1.60	0.41	0.16	2.56	2.0	0.80	370	0001-1L
3963.50	ccp S/Sst : pl brn to brn gy to ol gy	1.24	0.43	0.24	1.79	1.7	0.74	411	0002-1L
3967.11	ccp S/Sst : pl brn to brn gy	0.64	0.52	0.63	0.83	1.2	0.55	444	0003-1L
3968.05	ccp S/Sst : lt brn gy	1.21	0.35	0.13	2.69	1.6	0.78	393	0004-1L
3968.95	ccp Sltst : lt brn gy to pl y brn	1.06	0.25	0.13	1.92	1.3	0.81	377	0005-1L
3969.70	ccp Sltst : lt brn gy to lt gy	0.92	0.39	0.22	1.77	1.3	0.70	389	0006-1L
3970.76	ccp S/Sst : lt brn gy to lt gy	0.89	0.45	0.05	9.00	1.3	0.66	452	0007-1L
3971.61	ccp S/Sst : lt brn gy to lt gy	1.94	4.63	0.20	23.15	6.6	0.30	459	0008-1L
3972.57	ccp S/Sst : lt brn gy to lt gy to m gy	0.81	0.32	0.28	1.14	1.1	0.72	429	0009-1L
3973.06	ccp S/Sst : lt brn gy to lt gy	1.07	0.40	0.12	3.33	1.5	0.73	437	0010-1L
3973.81	ccp bulk	0.67	0.23	0.22	1.05	0.9	0.74	391	0011-0B
3974.30	ccp S/Sst : lt brn gy to lt gy	0.69	0.33	0.25	1.32	1.0	0.68	430	0012-1L
3975.00		0.67							
3975.14	ccp bulk	0.57	1.06	0.54	1.96	1.6	0.35	468	0013-0B
3977.25		0.40							
3981.80		0.25							
3983.70	ccp S/Sst : pl brn to brn gy	0.57	0.68	0.34	2.00	1.3	0.46	462	0014-1L

02 100 1990 12:03 GEOLAB NOR 25 11 00000001

Table 2 : Rock-Eval table for well ROCK-EVAL/TOC STATOIL

Depth unit of measure: m

Depth	Typ	Lithology	S1	S2	S3	S2/S3	PP	PI	Tmax	Sample
3984.07	ccp	S/Sst : pl brn to lt brn gy	0.35	0.17	0.29	0.59	0.5	0.67	476	0015-1L
3984.50			0.46							
3984.70	ccp	S/Sst : w to lt brn gy to pl red	0.26	0.14	0.14	1.00	0.4	0.65	471	0016-1L
3988.39	ccp	S/Sst : lt gy to m gy	0.11	0.10	0.10	1.00	0.2	0.52	427	0017-1L
3988.50			0.31							
3990.05	ccp	bulk	0.31	0.47	0.77	0.61	0.8	0.40	468	0018-0B
3993.70	ccp	S/Sst : lt gy to m gy to pl brn	0.25	0.18	0.01	18.00	0.4	0.58	469	0019-1L
4018.66	ccp	S/Sst : lt brn gy to brn gy	0.20	0.23	-	-	0.4	0.47	470	0020-1L
4020.30	ccp	S/Sst : lt brn gy to lt gy	0.26	0.53	0.27	1.96	0.8	0.33	468	0021-1L

02 NOV '90 16:04 GEOLAB NOR AS AT T 965571