

**Årsrapport
til
Miljødirektoratet
2014**

Produksjon fra PL036 Valefeltet

**centrica
energi**

Innhold

1	FELTETS STATUS	5
1.1	GENERELT.....	5
1.2	EIERANDELER	6
1.3	GJELDENE UTSLIPPSTILLATELSER	7
1.4	OVERSKRIDELSE AV UTSLIPPSTILLATELSER / AVVIK.....	7
1.5	KJEMIKALIER PRIORITYERT FOR SUBSTITUSJON.....	7
1.6	STATUS FOR NULLUTSLIPPSARBEIDET	7
2	UTSLIPP FRA BORING	7
3	UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN	7
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER.....	8
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER.....	8
6	BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE STOFF	8
7	UTSLIPP TIL LUFT	8
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP	8
9	AVFALL	8

Tabeller

TABELL 1-1 RESERVER I VALE PER 31.12.2014 (KILDE: WWW.NPD.NO).....	5
TABELL 1-2 STATUS FORBRUK VED VALE (EEH TABELL 1.0A)	5
TABELL 1-3 STATUS PRODUKSJON PÅ VALE (EEH TABELL 1.0B).....	6
TABELL 1-4 EIERANDELER I VALE	6
TABELL 1-5 GJELDENE UTSLIPPSTILLATELSER FOR VALE.....	7

Dato: 27.02.2015

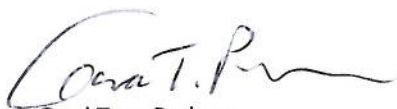
Rapport utarbeidet av:

Gunnar Aavik
Senior Environmental Consultant
add novatech

Gjennomgått av:



Peter Horne
Production Manager
Centrica Energi



Gard Tore Pedersen
HMS rådgiver
Centrica Energi

Godkjent av:



Siri Nesbø
HSEQ Manager
Centrica Energi

1 Feltets status

1.1 Generelt

Vale er et olje og gassfelt lokalisert nord for Heimdal. Feltet er bygget ut med en havbunnsinnretning knyttet til Heimdal ved hjelp av en 16,5 km lang rørledning. Produsert gass og kondensat prosesseres på Heimdalplattformen.

Denne årsrapporten omfatter produksjonen på Valefeltet for 2014. Vale sjøbunnsinstallasjon har ikke egne utslippsbidrag i forbindelse med produksjon. Kjemikaliebruk og -utslipp fra prosessering og håndtering rapporteres under Heimdal, der utslippet skjer. Kapittel 4 gir en oversikt over kjemikaliebruk og utslipp på Heimdal som er knyttet til Vale produksjon. Dette er i henhold til kommentarer gitt av Miljødirektoratet til innsendt årsrapport for 2012.

Tabell 1-1 angir brutto reserver i felt.

Tabell 1-1 Reserver i Vale per 31.12.2014 (kilde: www.npd.no)

Utvinnbare reserver		Gjenværende reserver	
Gass [mrd Sm ³]	Olje [mill Sm ³]	Gass [mrd Sm ³]	Olje [mill Sm ³]
2.40	2.50	0.80	0.90

Forbruk av gass/diesel og eventuelle injiserte mengder for Vale (Tabell 1-2) inngår i utslippsrapporten til Heimdal. Tabell 1-3, produksjonen på Vale feltet i 2014, er tall opplastet til EEH av OD.

Tabell 1-2 Status forbruk ved Vale (EEH tabell 1.0a)

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
januar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
februar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mars	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
april	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mai	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
august	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
september	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
oktober	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
november	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

desember	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Tabell 1-3 Status produksjon på Vale (EEH tabell 1.0b)

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3)	Netto gass (m3)	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
januar	0.0	22435	25255	0.0	33228000	32896000	0.0	0.0
februar	0.0	11850	7940	0.0	6298000	5927000	0.0	0.0
mars	0.0	20299	23271	0.0	25526000	24454000	0.0	0.0
april	0.0	21966	17848	0.0	24977000	23523000	0.0	0.0
mai	0.0	4130	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	0.0	6785	0.0	6558000	6107000	0.0	0.0
juli	0.0	11767	14693	0.0	17010000	15828000	0.0	0.0
august	0.0	7176	12469	0.0	12403000	6105000	0.0	0.0
september	0.0	28690	30301	0.0	34566000	34287000	0.0	0.0
oktober	0.0	34572	27250	0.0	34115000	31341000	0.0	0.0
november	0.0	21744	17178	0.0	19984000	18930000	0.0	0.0
desember	0.0	25732	24910	0.0	29278000	27047000	0.0	0.0
	0.0	210361.0	207900.0	0.0	243943000.0	226445000.0	0.0	0.0

1.2 Eierandeler

Tabell 1-4 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

Tabell 1-4 Eierandeler i Vale pr. 31.12.2014

Operatør/partner	Eierandel [%]
Centrica Resources (Norge) AS	50.000
Lotos Exploration and Production Norge AS	25.757
Total E&P Norge AS	24.243

1.3 Gjeldende utslippstillatelser

Tabell 1-5 angir gjeldende utslippstillatelser for Vale-feltet.

Tabell 1-5 Gjeldende utslippstillatelser for Vale

Utslippstillatelse	Dato	Referanse (Ptil/Miljødirektoratet)
Tillatelse etter forurensningsloven for undervannsaktivitet på Vale	29.10.2014	2014/3040
Tillatelse etter Forurensningsloven for Heimdalfeltet, inkludert Vale, Bygve/ Skirne og Atla, Endring av krav til utslippskontroll	23.11.2012	2011/895-21 448.1
Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Heimdalfeltet, inkludert Vale og Skirne/bygve	10.11.2011	2011/895-7 448.1
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Heimdalfeltet, inkludert Vale og Skirne/Bygve	22.08.2011	2007/1009-37- 405.14

1.4 Overskridelser av utslippstillatelser / avvik

Heimdal ligger innenfor sine rammer i forhold til gjeldene tillatelse etter Forurensningsloven med unntak av to hendelser knyttet til for høye verdier på olje i vann. Det refereres til Heimdal sin utslippsrapport for nærmere detaljer. Miljødirektoratet er informert om begge tilfellene.

1.5 Kjemikalier prioritert for substitusjon

Se årsrapport 2014 for Heimdal.

1.6 Status for nullutslippsarbeidet

Se årsrapport 2014 for Heimdal.

2 Utslipp fra boring

Ikke aktuell.

3 Utslipp av oljeholdig vann

Alt produsertvann på Heimdal blir i utgangspunktet injisert. Mengden produsertvann fra Vale var 3240 m³ i 2014. Dette utgjør ca. 30 % av total mengde produsertvann på Heimdal. Snitt konsentrasjon av olje i vann er 73,9 mg/l. Totalt ble 820 m³ produsertvann sluppet ut fra Heimdal i 2014.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Bruk og utslipp av kjemikalier knyttet til Vale sin produksjon er rapportert i årsrapport 2014 for Heimdal. Listen under gir en oversikt over hvilke kjemikalier og hvilke mengder av disse som kan knyttes til Vale:

- **Hydraulikkolje.** Det er felles hydraulikkenhet for Vale, Skirne, Atla og Bygve. Vi kan ikke si noe mer nøyaktig en at $\frac{1}{4}$ av forbruket går til Vale. I 2014 var forbruket 2330 kg med hydraulikkolje. Vale sitt forbruk blir dermed estimert til 0,5 tonn for 2014.
- **MEG.** MEG blir brukt på Vale for hydrat forebygging, dettehovedsakelig under oppstart og ved planlagte nedkjøringer. I 2014 var det et forbruk av MEG mot Vale på 1740 tonn.
- **Korrosjonsinhibitor.** Vale har en korrosjonsinhibitor som kun benyttes på Vale (deles ikke med andre forbrukere på Heimdal). Forbruket av denne var 21 tonn i 2014.
- **Vokshemmer.** Vokshemmer blir dosert på eksportørledningen for kondensat fra Heimdal. I dag blir den ikke dosert til Vale direkte, men prosessbetingelser kan gjøre dette nødvendig i framtiden. Det er Vale som er årsaken til at det brukes vokshemmer, så forbruket vil avhenge av oppetid på Vale. I 2014 var det et forbruk på 434 tonn.

5 Evaluering av kjemikalier

Se årsrapport 2014 for Heimdal.

6 Bruk og utslipp av miljøfarlige stoff

Se årsrapport 2014 for Heimdal.

7 Utslipp til luft

Vale har ikke egne utslippsbidrag til luft i forbindelse med produksjon siden utslippsbidrag fra prosessering og håndtering rapporteres under Heimdal, der utslippet skjer. Se årsrapport 2014 for Heimdal.

8 Utsiktede utslipp

Det har ikke vært noen utsiktede utslipp fra Vale i 2014.

9 Avfall

Se årsrapport 2014 for Heimdal.