

Årsrapport 2012
Kollsnes prosessanlegg

AU-MPR PM GP-00121

Tittel:		
Årsrapport 2012 Kollsnes prosessanlegg		
Dokumentnr.:	Kontrakt:	Prosjekt:
AU-MPR PM GP-00121		

Gradering:	Distribusjon:
Internal (Restricted Distribution)	Fritt i Statoilkonsernet
Utløpsdato:	Status
2014-03-01	Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:
2013-03-01		

Forfatter(e)/Kilde(r): Ive Helen Skaga	
Omhandler (fagområde/emneord): Utslipp til luft, Klif, Norsk olje og gass, OD	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Fagansvarlig (organisasjonsenhet): MPR PM S&K HSE	Fagansvarlig (navn): Ive Helen Skaga	Dato/Signatur: 21.2.2013 <i>Ive H. Skaga</i>
Utarbeidet (organisasjonsenhet): MPR PM S&K HSE	Utarbeidet (navn): Ive Helen Skaga	Dato/Signatur: 21.2.2013 <i>Ive H. Skaga</i>
Anbefalt (organisasjonsenhet):	Anbefalt (navn):	Dato/Signatur:
Godkjent (organisasjonsenhet): MPR PM S&K HSE	Godkjent (navn): Ragnvald Maartmann-Moe	Dato/Signatur: 21.02.2013 <i>Ragnvald Maartmann-Moe</i>

Norsk Olje og Gass retningslinje 044 "Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering" beskriver hvilke anlegg og aktiviteter det skal rapporteres fra. For Kollsnes prosessanlegg skal det, i henhold til OD, gis spesifikke opplysninger til Environment Web (EW) om utslipp til luft for hele anlegget. De øvrige kapitlene i EW er uten data og er utelatt fra denne rapporten.

For øvrige utslipp henvises det til bedriftens egenrapportering i Altinn, som oversendes årlig til Klif (etter kravene for landbasert industri).

Kontaktperson for rapporten:
Ive Helen Skaga (isk@statoil.com, tlf. 948 60 821)

1 Status

Gassled står som eier av Kollsnes prosessanlegg mens Gassco er formell operatør. Statoil utfører det tekniske og operasjonelle arbeidet på oppdrag fra operatøren Gassco og er teknisk driftsansvarlig (TSP) for anlegget.

Kollsnes prosessanlegg ligger i Øygarden kommune i Hordaland og er i dag et prosesseringssenter for behandling av våtgass fra Troll A, B og C, Kvitebjørn og Visund.

Prosessanlegget separerer de tunge komponentene fra de lette komponentene i våtgassen til tørrgass, NGL/kondensat og MEG/vann.

Ferdig tørket og komprimert gass eksporteres via Zeepipe rørledningene til Europa. NGL/kondensat transporteres i Vestprosessrørledningen til Mongstad for videre fraksjonering til propan, butan og nafta i Vestprosessanlegget. Prosessanlegget leverer også en mindre mengde gass til Gasnor i Kollsnes Næringspark for produksjon av CNG og LNG.

Gassbehandlingskapasiteten er gradvis blitt oppgradert fra opprinnelig 84 mill Sm³ i døgnet ved oppstart i 1996, og anlegget kan p.t. eksportere opp til 143 mill Sm³ tørrgass og 8500 Sm³ NGL/kondensat i døgnet under gitte betingelser.

Kollsnes prosessanlegg eksporterte i 2012 42,4 millioner Sm³ o.e. gass og 2,98 millioner Sm³ o.e. NGL/kondensat.

Gjeldende utslippstillatelser:

Utslippstillatelser	Tillatelse gitt	Sist endret
Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Gassco Kollsnes gassbehandlingsanlegg	4.5.2005	18.8.2011
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg	14.3.2005	22.2.2012

7 Utslipp til luft

Utslipp til luft fra Kollsnes prosessanlegg er relatert til brenning av gass over tre fakler og bruk av fyrgass i fire varmoljeovner. I tillegg forbrennes noe diesel i forbindelse med testkjøring av brannvannpumpe og nødgeneratorer. Etter ønske fra OD/Norsk olje og gass blir utslipp fra varmoljeovner f.o.m. 2012 rapportert under kilde «kjel» og ikke «ovn» som tidligere.

Combustion – Kollsnes Gassanlegg

Source	Diesel consumption (tonnes)	Fuel consumption (m3)	CO2 emission (tonnes)	NOx emission (tonnes)	nmVOC emission (tonnes)	CH4 emission (tonnes)	SOx emission (tonnes)	PCB emission (tonnes)	PAH emission (tonnes)	Dioxines emission (tonnes)	Discharge to sea –fall-out welltest (tonnes)
Fakkel	0,0	8064947	17494	14,2	0	0	0,04	0	0	0	0
Motor	43,7	0	138	2,62	0	0	0,04	0	0	0	0
Kjel	0	22263614	43924	10,6	0	0	0,08	0	0	0	0
Sum	43,7	30328561	61556	27,4	0	0	0,16	0	0	0	0

For beregning av utslipp fra fakler og ovner brukes bedriftsspesifikke faktorer.

I henhold til tidligere års praksis rapporteres ikke brennverdier.

Diffuse utslipp og kaldventilering er basert på resultater fra reelle målinger utført av firmaet NPL i 2012 ved hjelp av DIAL målinger (Differential Absorption Lidar). Måleprogrammet omfatter diffuse utslipp fra hele anlegget, inkludert utslipp fra fakler, ovner og forbrenning av diesel. Resultatene viser at bedriften overskrider utslippsgrensen satt for av nmVOC, samtidig som metan utslippet er vesentlig redusert. Bedriften har oversendt ytterligere informasjon knyttet til dette forholdet til Klif i brev datert 31.1.2013 (vår ref. AU-MPR PM GP-00117).

Fugitive emissions and venting – Kollsnes Gassanlegg

Innretning	nmVOC emission (tonnes)	CH4 emission (tonnes)
Kollsnes anleggene	941	856
	941	856