

RAPPORT

Coop Stokkøya, Åfjord

OPPDAGSGIVER

BN Entreprenør AS

EMNE

Sluttrapport for håndtering av forurensset
grunn

DATO / REVISJON: 30. april 2020 / 00

DOKUMENTKODE: 10215895-RIGm-RAP-001



Multiconsult

Denne rapporten er utarbeidet av Multiconsult i egen regi eller på oppdrag fra kunde. Kundens rettigheter til rapporten er regulert i oppdragsavtalen. Hvis kunden i samsvar med oppdragsavtalen gir tredjepart tilgang til rapporten, har ikke tredjepart andre eller større rettigheter enn det han kan utlede fra kunden. Multiconsult har intet ansvar dersom rapporten eller deler av denne brukes til andre formål, på annen måte eller av andre enn det Multiconsult skriftlig har avtalt eller samtykket til. Deler av rapportens innhold er i tillegg beskyttet av opphavsrett. Kopiering, distribusjon, endring, bearbeidelse eller annen bruk av rapporten kan ikke skje uten avtale med Multiconsult eller eventuell annen opphavsrettshaver.

RAPPORT

OPPDRAG	Coop Stokkøya, Åfjord		DOKUMENTKODE	10215895-RIGm-RAP-001
EMNE	Sluttrapport for håndtering av forurensset grunn		TILGJENGELIGHET	Åpen
OPPDRAGSGIVER	BN Entreprenør AS		OPPDRAGSLEDER	Siri Greiff
KONTAKTPERSON	Øyvind Berdal		UTARBEIDET AV	Siri Greiff
KOORDINATER	SONE: 32 ØST: 5497 NORD: 710268		ANSVARLIG ENHET	10234012 Miljøgeologi Midt
GNR./BNR./	91 / 18 / Åfjord			

SAMMENDRAG

Coop Nordvest SA har demontert sitt drivstoffanlegg ved dagligvarebutikken Coop Marked Stokkøya i Åfjord kommune. Tiltaket omfatter opptak av nedgravde drivstofftanker og fjerning av overgrunnstanker med tilhørende pumpepalter. Midt-Norsk Drivstoffanlegg AS har etablert en ny overgrunnstank på eiendommen. Den nye overgrunnstanken erstatter anlegget som ble avviklet. Multiconsult Norge AS har vært engasjert av BN Entreprenør AS som miljøgeologisk rådgiver i forbindelse med demonteringen av det gamle anlegget.

Foreliggende rapport inneholder en beskrivelse av arbeidene som er utført. Rapporten inneholder også en oversikt over sluttdisponering av forurensede masser, samt forurensningssituasjonen etter at arbeidene var ferdigstilt.

Arbeidene med avviklingen av drivstoffanlegget ble utført av BN Entreprenør AS i mars 2020. Gravearbeidene ble utført i henhold til de retningslinjer som er gitt i tiltaksplanen, samt under tilsyn og i samråd med Multiconsult som miljøgeologisk rådgiver.

Totalt 61,1 tonn oljeforurensede masser ble levert til Rimol Miljøpark AS og 29,95 tonn oljeforurensset betong ble levert til Franzefoss Gjenvinning AS sitt mottak i Lia, begge mottakene ligger i Trondheim kommune. Det er gjenbrukt masser i tilstandsklasse 2 i tråd med tiltaksplanen. I tillegg er det benyttet rene kvalitetsmasser for gjenfylling av tankgrop og opparbeidelse av området.

Forurensede masser over tilstandsklasse 3 tilknyttet drivstoffinstallasjonene er fjernet i den grad dette har vært praktisk mulig. Gjenliggende oljeforurensede masser, som ikke kunne fjernes som følge av stor gravedybde og lite volum av gjenliggende masser, vurderes å ikke utgjøre en risiko for spredning.

Det understreses at det er gjenliggende forurensede masser på området og ved framtidige terrenginngrep på eiendommen må det utarbeides en ny tiltaksplan for disse arbeidene. Tiltaksplanen skal være godkjent av Åfjord kommune først for oppstart av gravearbeidene.

00	30.04.2020		Siri Greiff	Øystein R. Berge
REV.	DATO	BESKRIVELSE	UTARBEIDET AV	KONTROLLERT AV

INNHOLDSFORTEGNELSE

1	Innledning	5
1.1	Bakgrunn.....	5
1.2	Områdebeskrivelse	5
1.3	Prosjektbeskrivelse	6
1.4	Styrende dokumenter.....	7
2	Gjennomføring – utførte undersøkelser	7
2.1	Utførte gravearbeider.....	7
2.2	Håndtering av lensevann	11
2.3	Mellomlagring av gravemasser	11
2.4	Kjemiske analyser	12
2.5	Analyseresultater.....	12
2.5.1	Analyseresultater - jordprøver.....	12
2.5.2	Analyseresultater – betong.....	13
3	Massedisponering.....	14
3.1	Ekstern disponering av masser og betong	14
3.2	Gjenbruk av masser	14
3.3	Tilførsel av masser	14
4	Forurensningstilstand etter tiltaket	15
5	Risikovurdering.....	16
5.1	Helsebasert risikovurdering	16
5.2	Spredning.....	16
5.2.1	Spredning med vind	16
5.2.2	Spredning til grunnvann.....	16
5.2.3	Massehåndtering	17
5.3	Konklusjon av risikovurdering	17
6	Sluttkommentar	17

VEDLEGG

Vedlegg 1: Sammenstilling av analyseresultater

Vedlegg 2: Analyserapporter fra ALS Laboratory Group Norway AS

Vedlegg 3: Mottaksbekreftelse fra Rimol Miljøpark AS og Franzefoss Gjenvinning AS

1 Innledning

1.1 Bakgrunn

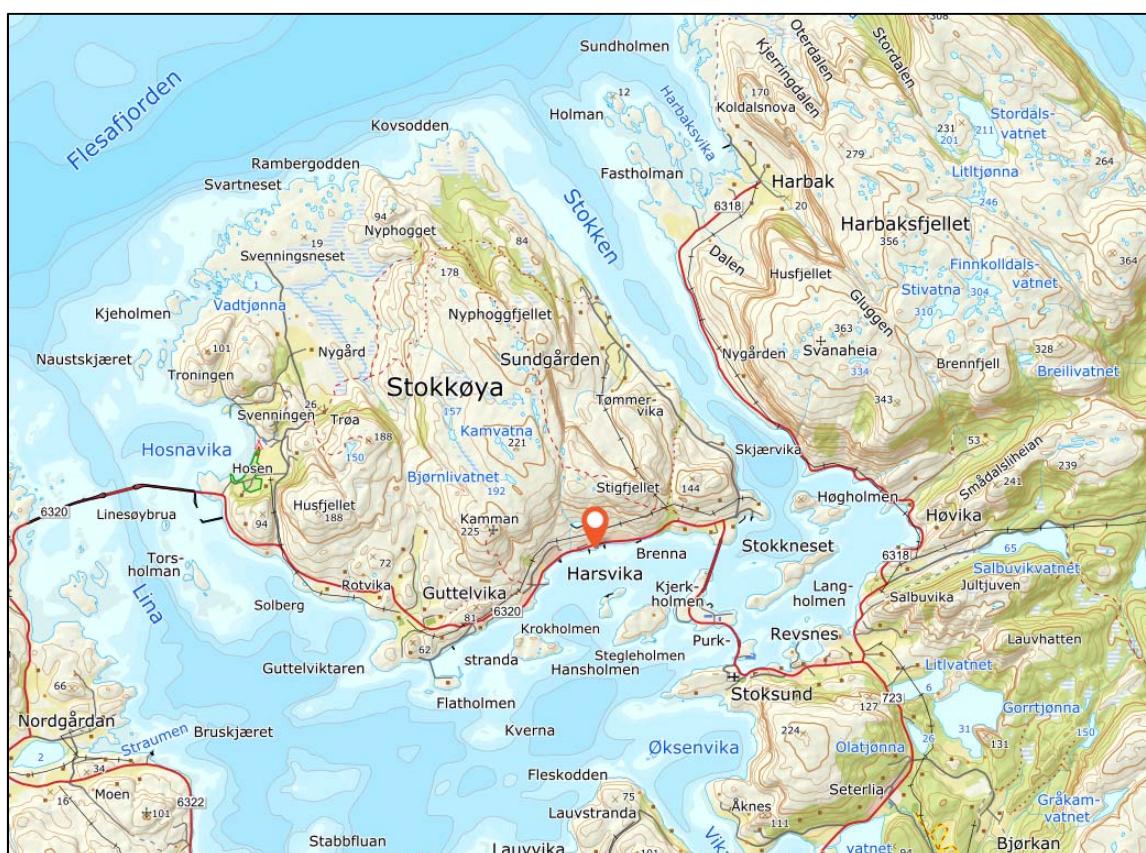
Coop Nordvest SA har demontert sitt drivstoffanlegg ved dagligvarebutikken Coop Marked Stokkøya i Åfjord kommune. Tiltaket omfattet opptak av nedgravde drivstofftanker og fjerning av overgrunnstanker med tilhørende pumpepalter. Midt-Norsk Drivstoffanlegg AS har etablert en ny overgrunnstank på eiendommen. Den nye overgrunnstanken erstatter anlegget som ble avviklet.

Multiconsult Norge AS har vært engasjert av BN Entreprenør AS som miljøgeologisk rådgiver i forbindelse med demonteringen av det gamle anlegget.

Foreliggende rapport inneholder en beskrivelse av arbeidene som er utført. Rapporten inneholder også en oversikt over sluttdisponering av forurensede masser, samt forurensningssituasjonen etter at arbeidene var ferdigstilt.

1.2 Områdebeskrivelse

Eiendommen hvor tiltaket er utført har adresse Stokkøyveien 151, og omfatter gnr./bnr. 91/18 i Åfjord kommune. På samme eiendom er det andre næringsbygg. Eiendommen grenser mot veg i nord og vest. Mot øst ligger det et næringsbygg, mens mot sør grenser eiendommen til fjorden og Stokkøy fiskerkai. Beliggenhet er vist i figur 1 og et flyfoto av eiendommen er vist i figur 2.



Figur 1 Oversiktskart som viser beliggenheten til eiendommen i Stokkøyveien 151 (rød markør), Åfjord kommune. Kilde: www.norgeskart.no.

1.3 Prosjektbeskrivelse

Coop Nordvest SA sitt anlegg ved Coop Marked Stokkøye bestod av to nedgravde drivstofftanker.

Tank 1 var en glassfibertank fra 1992, mens tank 2 var en nedgravd ståltank fra 1985. Tank 2 var ikke i bruk på avviklingstidspunktet.

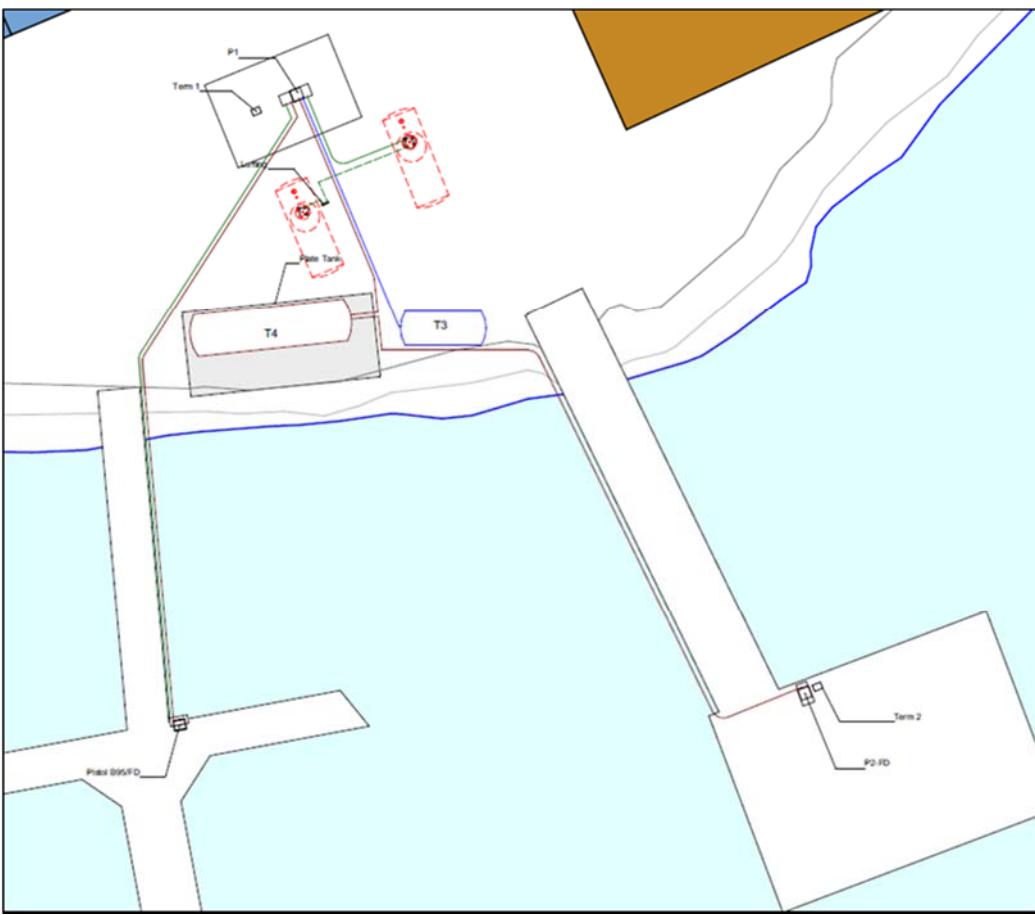
De to overgrunnstankene var hhv. fra 1977 og 1999. Plasseringene av tankene er vist på figur 3.

Samtlige tanker skulle demonteres, mens betongplatene under overgrunnstankene skulle ikke rives. Midt-Norsk Drivstoffanlegg AS etablerte som nevnt tidligere en ny drivstofftank på samme sted som tank 4 (T4), se figur 3.

Arbeidene har omfattet fjerning av de nevnte tankene og pumpepalter, inkl. rør mellom disse.



Figur 2 Flyfoto over eiendommen. Rød markør viser beliggenheten til det nedgravde drivstoffanlegget, mens de to overgrunntankene ligger innenfor rød sirkel. Kilde: www.norgeskart.no.



Figur 3 Situasjonsplan over drivstoffanlegget som skulle avvikles. Beliggenheten til de nedgravde tankene var avvikende i forhold til tegningen. De nedgravde tankene (T1 og T2) lå i realiteten nærmere betongplata/pumpene enn som er tegnet inn. Utsnitt av tegning 113763 A20-1, RNDdesign

1.4 Styrende dokumenter

Tiltaksplan for håndtering av forurensset grunn er gitt i Multiconsult-notat 10215895-RIGm-NOT-001, datert 19. februar 2020. Tillatelse og dispensasjon til sanering av drivstoffanlegg ved Coop Stokkøya ble gitt av Åfjord kommune i brev av 12. februar 2020.

2 Gjennomføring – utførte undersøkelser

2.1 Utførte gravearbeider

Arbeidene med avviklingen av drivstoffanlegget ble utført av BN Entreprenør AS i mars 2020. Gravearbeidene ble utført i henhold til de retningslinjer som er gitt i tiltaksplanen, samt under tilsyn og i samråd med Multiconsult som miljøgeologisk rådgiver.

I forbindelse med gravearbeidene utførte av Øystein Rønning Berge v/Multiconsult en befaring for å følge opp arbeidene og for å utføre nødvendig prøvetaking. Hensikten var å vurdere behov for ytterligere sanering og dokumentere forurensningstilstanden i gjenliggende masser.

Oppgravde masser som stammet fra tankgropa ble mellomlagret på området i påvente av prøvetaking og analyseresultat. Tankgropa bestod mot sjøen av betong (sør), betongveggen strakk seg også skrått opp mot nordvest og nordøst. Dette antas å være tidligere kaifront. I bunn av tankgropa var det støpt betongdekke. Det ble hovedsakelig registrert grusig sand i tankgropa. I tillegg ble det registrert fjell i bunn av tankgrop mot nord. Det ble ikke registrert lukt eller synlig tegn til

forurensning i topplagsmassene. Det ble registrert lukt og synlig tegn til forurensning i massene som lå i bunnen av tankgropa. Det ble også registrert fri fase olje på vannet i tankgropa.

Arbeidene har bestått i fjerning av eksisterende drivstoffanlegg, samt fjerning av forurensede masser så langt det var praktisk mulig i området med tidligere installasjoner. Området sør for betongveggen, mot sjøen, antas å bestå av grove masser og evt. forurensning her antas dermed å være utvasket.

Bilder med utfyllende tekst fra arbeidene er vist i figur 4 – figur 10. Alle bildene er tatt i forbindelse med befaring 11. mars 2020.



Figur 4 Oversiktsbilde over området, sett fra sør. Arbeidene har omfattet oppgraving av nedgravde tanker i tillegg til fjerning av overgrunnstankene. Foto: Multiconsult.



Figur 5 Det ble registrert hull i den ene nedgravde drivstofftanken. Foto: Multiconsult.



*Figur 6 Oljeforurensede masser i bunn av tankgropa (mørk farge). Tankgropa var avgrenset med betongvegg mot sjøen.
Foto: Multiconsult.*



*Figur 7 Oljeforurensede masser er i hovedsak fjernet. Det ble registrert betongplate i bunn av tankgropa og en betongvegg mot sjøen.
Foto: Multiconsult.*



Figur 8 Rene masser over et tynt lagt med oljeforurensede masser mot nord (mot det tidligere pumpepaltområdet). Foto: Multiconsult.



Figur 9 Fjell ble påtruffet i bunn av tankgropa mot pumpeområdet (mot nord). Foto: Multiconsult.



Figur 10 Betong fra pumpepalten. Betongen ble levert til Franzefoss Gjenvinning AS. Foto: Multiconsult.

2.2 Håndtering av lensevann

Oljeforurensset vann i tankgropa ble lenset til tett tank før det ble håndtert videre av Børstad Transport AS.

2.3 Mellomlagring av gravemasser

I forbindelse med arbeidene var det behov for mellomlagring av gravemasser på eiendommen i påvente av analyseresultater, for å sikre riktig disponering. Eksempel på mellomlagring er vist i figur 11.

Det var antatt svakt forurensede masser som ble mellomlagret på eiendommen. De mest oljeforurensede massene ble ikke lagret på området, men lastet direkte på lastebil for levering til mottak.



Figur 11 Mellomlagring av masser i påvente av klassifisering. Lensing av oljeforurenset vann til tett tank er også vist på bildet. Foto: Multiconsult.

2.4 Kjemiske analyser

For å avklare og dokumentere forurensningstilstanden til både gjenliggende og oppgravde masser, ble det utført kjemiske analyser på totalt 4 jordprøver. Samtlige jordprøver ble analysert for oljeforbindelser (totale hydrokarboner og BTEX). I tillegg ble en prøve analysert for tungmetaller, PAH-forbindelser og PCB. To prøver ble også analysert for innhold av totalt organisk innhold (TOC).

Betong fra pumpepalten ble analysert for oljeforbindelser og PCB.

Alle prøvene er analysert av ALS Laboratory Group AS, som er akkreditert for disse analysene. Informasjon om analysemetoder og deteksjonsgrenser er gitt i vedlagte analyserapporter i vedlegg 2.

2.5 Analyseresultater

2.5.1 Analyseresultater - jordprøver

En sammenstilling av samtlige utførte analyser er gitt i vedlegg 1. Resultatene er sammenlignet med normverdier og tilstandsklasser fra Miljødirektoratets veileder «Helsebaserte tilstandsklasser for forurensset grunn» (TA-2553/2009). Det foreligger ikke tilstandsklasser for totale hydrokarboner. Nivået av totale hydrokarboner (THC) er som regel høyere enn det som avdekkes ved analyse av kun alifatiske hydrokarboner.

I tabellen på neste side er analyseresultatene for BTEX og totale hydrokarboner gjengitt.

Tabell 1 Sammenstilling av analyseresultater – oljeforbindelser (mg/kg).

Prøvepunkt	TOC (%)	BTEX				Totale hydrokarboner (THC)					
		Benzen	Toluen	Etylbenzen	Xylen	C5-C6	C6-C8	C8-C10	C10-C12	C12-C35	C35-C40
CS1	0,37	0,16	8,7	75	550	57	320	1600	1000	4400	100
CS2	0,39	<0.010	<0.040	<0.040	<0.040	<2.5	<7.0	<10	<10	140	
CS4		0,032	2	0,82	8,1	<2.5	<7.0	16	<10	160	
CS5		<0.010	<0.040	<0.040	<0.040	<2.5	<7.0	<10	<10	19	
Normverdi (1. juli 2009)	0,01	0,3	0,2	0,2		7	7	10	50	100	-
Tilstandsklasse 1	<0,01										
Tilstandsklasse 2	<0,015				6*						500*
Tilstandsklasse 3	<0,04										
Tilstandsklasse 4	<0,05										>500*
Tilstandsklasse 5	<1 000										

Følgende ble påvist:

- Det ble påvist oljeforbindelser tilsvarende tilstandsklasse 5 i massene i bunn av tankgropa, jfr. prøve CS1. Dette var masser som var synlig forurensset og hvor det ble registrert lukt. Massene ble i all hovedsak gravd opp og levert til godkjent mottak. Det er noe gjenliggende masser imot nord. I forbindelse med avslutning av arbeidene ble det registrert at det forurensede laget hadde en mektighet på ca. 10-20 cm, og ligger ca. 3 meter under terrenget.
- Topplagsmassene, jfr. prøve CS2, som ble mellomlagret på området, ble det påvist å inneholde oljeforbindelser tilsvarende tilstandsklasse 2. Massene ble gjenbrukt på eiendommen.
- Det ble registrert masser i tilstandsklasse 3 mot nord i området under den tidligere pumpepalten, jfr. CS4.
- Det ble ikke påvist nivåer over tilstandsklasse 1 (rene masser) i de gjenliggende massene mot nordvest, jfr. CS5.

2.5.2 Analyseresultater – betong

Analyseresultatene for betong fra paltområdet er oppsummert i tabell 2. Resultatene er sammenlignet med normverdier gitt i tabell 1 i Miljødirektoratets faktaark M-14/2013 «Disponering av betong – og teglavfall».

Tabell 2 Analyseresultat for betongprøven (mg/kg).

Prøvepunkt	Olje (mg/kg)	PCB Sum 7
CS3	130	n.d.
Grenseverdi iht. Tabell 1 i Faktaark M-14	<100	<0,01
Over grenseverdi iht. Tabell 1 i Faktaark M-14	>100	>0,01

Den oljeforurensede betongen ble levert til Franzefoss Gjenvinning AS sitt mottak i Lia i Trondheim kommune.

3 Massedisponering

3.1 Ekstern disponering av masser og betong

Totalt 61,1 tonn oljeforurenede masser ble levert til Rimol Miljøpark AS og 29,95 tonn oljeforurenset betong ble levert til Franzefoss Gjenvinning AS sitt mottak i Lia. Begge mottakene ligger i Trondheim kommune. Mottaksbekreftelse er gitt i vedlegg 3.

3.2 Gjenbruk av masser

I forbindelse med arbeidene på området er topplagsmassene fra tankgropa tilbakefyldt i gropen. Disse massene er gjennom kjemisk analyse vist å være i tilstandsklasse 2.

3.3 Tilførsel av masser

Det er benyttet 121,5 tonn rene kvalitetsmasser i forbindelse opparbeidelse av eiendommen, se figur 12. Massene er levert av Tore Løkke AS.



Figur 12 Det ble benyttet bl.a. pukk for opparbeidelse av området. Som følge av fare for inntrænging av sjøvann var det viktig at gropen ble fyldt igjen rett etter at de forurensede massene var fjernet. Foto: BN Entreprenør AS.

4 Forurensningstilstand etter tiltaket

Oljeforurensede masser som var en spredningsfare er fjernet fra området, i tillegg er vann med fri fase olje fjernet. Gravearbeidene som ble utført i forbindelse med fjerning av de svært oljeforurensede massene viste at mektigheten avtok videre nordover. Det ble anslagsvis registrert ca. 3 meter med renere masser, over ca. 10-20 cm med oljeforurensede masser, over fjell. Som følge av at det vil være krevende å få fjernet de gjenliggende forurensede massene og på grunn av den begrensede mektigheten av disse, har Multiconsult gjort en risikovurdering med at disse ligger igjen på området. Dette er gitt i kapittel 5.

Figur 13 viser omfanget av hvor det er fjernet forurensede masser på eiendommen.



Figur 13 Situasjonsplan som viser hvor det er utført gravearbeider (grå skravur). Kilde: Bakgrunnskart norgeskart.no.

5 Risikovurdering

Som det framgår av kapittel 4 ligger det igjen masser i tilstandsklasse 3 og mest sannsynlig tilstandsklasse 5 på området. På områder med næringsvirksomhet (lager, industri, bensinstasjon etc.) er det tillatt med masser i tilstandsklasse 3 i toppjord (dybde 0-1 meter), og tilstandsklasse 4 med en risikovurdering som viser at dette er forsvarlig. I dypereliggende jord kan tilstandsklasse 4 og 5 bli liggende dersom en risikovurdering dokumenterer at dette er forsvarlig. I dette tilfellet vil fjerning av de oljeforurensede massene medføre uforholdsmessige store inngrep, i forhold til omfang og nivå av forurensning, så på bakgrunn av dette er det nedenfor utført en risikovurdering for at det kan ligge igjen masser i tilstandsklasse 5 på området, i tråd med Miljødirektoratets veileder TA-2553/2009.

5.1 Helsebasert risikovurdering

Forurensningsnivået i gjenliggende masser vil være lavere enn det som er påvist i prøve CS1, da denne prøven representerer massene som lå i tilknytning til tankene og hvor det ble registrert hull i den ene tanken. Videre kan det nevnes at det er analysert for totale hydrokarboner, mens nivå av alifatiske hydrokarboner sannsynligvis er noe lavere.

Påvist forurensning, spesielt BTEX-forbindelsene, vil kunne utgjøre en risiko i forbindelse med avdamping og spredning inn i bygg (inneklimaproblematikk). Samtidig vurderes risikoen med dette som liten, ettersom området over gjenliggende forurensning ikke skal bebygges og det er relativt lang avstand til nærmeste bygg. Videre er mengdene med gjenliggende forurensning små, jfr. at det er registrert ca. 10-20 cm i en antatt begrenset utstrekning. Mengden med gass som kan produseres vil dermed være liten. Risiko knyttet til human helse som følge av gassutvikling vurderes dermed som liten.

Annен eksponering vil ikke være aktuell, ettersom forurensningen ligger dypt (> 2,5 meter) og underrene masser og tette dekker (asfalt).

5.2 Spredning

De mest relevante mekanismene for spredning av forurensning fra massene på området er vindbåren transport (støvutvikling), vannbåren transport (utvasking) og forurensningsspredning som følge av feilaktig massedisponering.

5.2.1 Spredning med vind

Vindbåren spredning av forurensning vil ikke kunne forekomme ettersom massene ligger >2,5 meter under terrenget og under renere masser. I tillegg er området asfaltert.

5.2.2 Spredning til grunnvann

Det er viktig å ta i betraktnsing at både kilden til forurensningen og de mest forurensede massene er fjernet. Massene vil også ha en evne til å «holde igjen» forurensningen. Området over de forurensede massene er i dekket med rene masser. Tette dekker vil også hindre infiltrasjon av nedbør, slik at spredning fra masser over grunnvannsnivå i praksis ikke vil forekomme. Redusert infiltrasjon vil også redusere gjennomstrømningen i mettet sone, under grunnvannsnivå.

Det vurderes dermed ikke å være fare for spredning av gjenliggende forurensning via grunnvann.

5.2.3 *Massehåndtering*

Eventuell feilaktig disponering av masser representerer et reelt spredningspotensial for forurensninger, og kan bare motvirkes gjennom gode rutiner for å klassifisere masser som graves opp, og at man har god oversikt over masser som transporteres ut, lagres på anlegget og gjenbrukes. Senere graving på området må dermed gjøres iht. egen tiltaksplan for hvert tilfelle, jfr. også kapittel 6.

5.3 Konklusjon av risikovurdering

Vår vurdering er at gjenliggende forurensede masser ikke utgjør en risiko med dagens arealbruk og situasjon.

6 Sluttkommentar

Coop Nordvest SA har fjernet sine drivstofftekniske installasjoner over og under grunnen på eiendommen. Det er gjenbrukt masser i tilstandsklasse 2 i tråd med tiltaksplanen, samt at det er gjenliggende oljeforurensede masser. Forurensede masser over tilstandsklasse 3 tilknyttet drivstoffinstallasjonene er fjernet i den grad dette har vært praktisk mulig. Det er utført en risikovurdering for gjenliggende forurensede masser og her konkluderer vi med at gjenliggende masser ikke utgjør noen risiko ved dagens arealbruk.

Det understrekkes at det er gjenliggende forurensede masser på området, og ved framtidige terrenginngrep på eiendommen må det utarbeides en ny tiltaksplan for disse arbeidene. Tiltaksplanen skal være godkjent av Åfjord kommune først for oppstart av gravearbeidene.

Prøvepunkt	Dybde	TOC (%)	Analyseverdier i mg/kg tørrstoff																					Beskrivelse	
			Tungmetaller							PAH			BTEX			Totale hydrokarboner (THC)						PCB			
			As	Cd	Cr	Cu	Hg	Ni	Pb	Zn	Sum16	B(a)P	Benzens	Toluen	Etylbenzen	Xylen	C5-C6	C6-C8	C8-C10	C10-C12	C12-C35	C35-C40	Sum 7		
CS1	- (1,5-2,5/3)	0,37	2,5	0,07	11	14	0,02	10	8	52	15,1	0,12	0,16	8,7	75	550	57	320	1600	1000	4400	100	<0,007	Svart sand. Oljelukt	
CS2	- (0-1,5)	0,39										<0,010	<0,040	<0,040	<0,040	<2,5	<7,0	<10	<10	140				Haug (topplag). Grus/sand. Svak/ingen lukt	
CS4	0-1,5											0,032	2	0,82	8,1	<2,5	<7,0	16	<10	160					Side nordøst. Grus/sand. Stedvis svak lukt
	1,5-																								Svart sand. Ikke prøvetatt
CS5	0-2											<0,010	<0,040	<0,040	<0,040	<2,5	<7,0	<10	<10	19					Side nordvest. Grus/sand. Stedvis svak lukt
Normverdi (1. juli 2009)		8	1,5	50	100	1	60	60	200	2	0,1	0,01	0,3	0,2	0,2	7	7	10	50	100	-	0,01			
Tilstandsklasse 1		<8	<1,5	<50	<100	<1	<60	<60	<200	<2	<0,1	<0,01											<0,01	Megent god	
Tilstandsklasse 2		<20	<10	<200	<200	<2	<135	<100	<500	<8	<0,5	<0,015			6*									<0,5	God
Tilstandsklasse 3		<50	<15	<500	<1 000	<4	<200	<300	<1 000	<50	<5	<0,04												<1	Moderat
Tilstandsklasse 4		<600	<30	<2 800	<8 500	<10	<1 200	<700	<5 000	<150	<15	<0,05			>6*									<5	Dårlig
Tilstandsklasse 5		<1 000	<1 000	<25 000	<25 000	<1 000	<2 500	<2 500	<25 000	<2 500	<100	<1 000												<50	Svært dårlig

* Karakterisering basert på Avfallsforskriften kapittel 9



Mottatt dato **2020-03-12**
Utstedt **2020-03-13**

Multiconsult Norge AS, Trondheim
Øystein Rønning Berge

Sluppenveien 15
7037 Trondheim
Norway

Prosjekt **Coop Stokkøya**
Bestnr **10215895**

Analyse av faststoff

Deres prøvenavn	CS1					
	Jord					
Labnummer	N00719876					
Analyse	Resultater	Usikkerhet (\pm)	Enhet	Metode	Utført	Sign
Tørrstoff (DK) ^{a ulev}	83.8	12.57	%	1	1	MORO
As (Arsen) ^{a ulev}	2.5	2	mg/kg TS	1	1	MORO
Cd (Kadmium) ^{a ulev}	0.07	0.1	mg/kg TS	1	1	MORO
Cr (Krom) ^{a ulev}	11	2.2	mg/kg TS	1	1	MORO
Cu (Kopper) ^{a ulev}	14	2.8	mg/kg TS	1	1	MORO
Hg (Kvikksølv) ^{a ulev}	0.02	0.1	mg/kg TS	1	1	MORO
Ni (Nikkel) ^{a ulev}	10	2	mg/kg TS	1	1	MORO
Pb (Bly) ^{a ulev}	8	2	mg/kg TS	1	1	MORO
Zn (Sink) ^{a ulev}	52	10.4	mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 28 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 52 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 101 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 118 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 138 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 153 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
PCB 180 ^{a ulev}	<0.0010		mg/kg TS	1	1	MORO
Sum PCB-7 *	<0.007		mg/kg TS	1	1	MORO
Naftalen ^{a ulev}	11	3.3	mg/kg TS	1	1	MORO
Acenaftylen ^{a ulev}	0.16	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Acenaften ^{a ulev}	0.20	0.06	mg/kg TS	1	1	MORO
Fluoren ^{a ulev}	1.1	0.33	mg/kg TS	1	1	MORO
Fenantren ^{a ulev}	1.1	0.33	mg/kg TS	1	1	MORO
Antracen ^{a ulev}	0.18	0.054	mg/kg TS	1	1	MORO
Fluoranten ^{a ulev}	0.28	0.084	mg/kg TS	1	1	MORO
Pyren ^{a ulev}	0.34	0.102	mg/kg TS	1	1	MORO
Benso(a)antracen ^{a ulev}	0.12	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Krysen ^{a ulev}	0.15	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Benso(b+j)fluoranten ^{a ulev}	0.095	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Benso(k)fluoranten ^{a ulev}	0.078	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Benso(a)pyren ^{a ulev}	0.12	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Dibenzo(ah)antracen ^{a ulev}	0.011	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Benso(ghi)perylen ^{a ulev}	0.085	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Indeno(123cd)pyren ^{a ulev}	0.050	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Sum PAH-16 *	15.1		mg/kg TS	1	1	MORO

Rapport

N2003971

Side 2 (4)

2ATQQF3XWAO



Deres prøvenavn	CS1					
	Jord					
Labnummer	N00719876					
Analyse	Resultater	Usikkerhet (\pm)	Enhet	Metode	Utført	Sign
Benzen a ulev	0.16	0.05	mg/kg TS	1	1	MORO
Toluen a ulev	8.7	2.61	mg/kg TS	1	1	MORO
Etylbensen a ulev	75	22.5	mg/kg TS	1	1	MORO
Xylener a ulev	550	165	mg/kg TS	1	1	MORO
Sum BTEX *	634		mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C5-C6 a ulev	57	17.1	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C6-C8 a ulev	320	96	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C8-C10 a ulev	1600	480	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C10-C12 a ulev	1000	300	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C12-C16 a ulev	2100	630	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C16-C35 a ulev	2300	690	mg/kg TS	1	1	MORO
Fraksjon >C35-C40 *	100		mg/kg TS	1	1	MORO
Sum >C12-C35 *	4400		mg/kg TS	1	1	MORO
Sum >C10-C40 *	5500		mg/kg TS	1	1	MORO
TOC a ulev	0.37	0.5	% TS	2	1	MORO



"a" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert ved ALS Laboratory Group Norway AS.

"a ulev" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert av underleverandør.

"**" etter parameternavn indikerer uakkreditert analyse.

Utførende laboratorium er oppgitt i tabell kalt Utf.

n.d. betyr ikke påvist.

n/a betyr ikke analyserbart.

< betyr mindre enn.

> betyr større enn.

Metodespesifikasjon	
1	Bestemmelse av Normpakke (liten) med THC for jord.
	Metode: Metaller: DS259:2003+DS/EN 16170:2016 Tørrstoff: DS 204 PCB-7: EN ISO 15308, EPA 3550C PAH: REFLAB 4:2008 BTEX: REFLAB 1: 2010 Hydrokarboner: >C5-C6 Intern metode >C6-C35 REFLAB 1: 2010
	Måleprinsipp: Metaller: ICP PCB-7: GC/MS/SIM PAH: GC/MS/SIM BTEX: GC/MS/pentan Hydrokarboner: >C5-C6 GC/MS/SIM >C6-C35 GC/FID
	Rapporteringsgrenser: Metaller: LOD 0,01-5 mg/kg TS Tørrstoff: LOD 0,1 % PCB-7: LOD 0,001 mg/kg TS PAH: LOD 0,01-0,04 mg/kg TS Hydrokarboner: C5-C6: <2.5 mg/kg TS C6-C8: <7.0 mg/kg TS C8-C10: <10 mg/kg TS C10-C12: <10 mg/kg TS C12-C16: <10 mg/kg TS C12-C35, sum: <35 mg/kg TS C16-C35: <10 mg/kg TS C35-C40: <25 mg/kg TS C10-C40, sum: <70 mg/kg TS
	Måleusikkerhet: Metaller: Relativ usikkerhet: As: 30 %, Cd: 20 %, Cr: 20 %, Cu: 14 %, Hg: 14 %, Ni: 20 %, Pb: 20 % og Zn: 20 % Tørrstoff: relativ usikkerhet 10 % PCB-7: relativ usikkerhet 20 % PAH: relativ usikkerhet 40 % Hydrokarboner: relativ usikkerhet 30 % Ved lave konsentrasjoner kan absolutt måleusikkerhet være høyere enn relativ måleusikkerhet, og en høyere måleusikkerhet vil rapporteres.
2	Bestemmelse av TOC i jord



Metodespesifikasjon	
Metode:	EN 13137:2001
Måleprinsipp:	IR
Rapporteringsgrenser:	0,1 % TS
Måleusikkerhet:	Relativ usikkerhet: 15%

	Godkjennere
MORO	Monia Andersen

	Utf¹
1	Ansvarlig laboratorium: ALS Denmark A/S, Bakkegårdsvej 406A, 3050 Humlebæk, Danmark

Måleusikkerheten angis som en utvidet måleusikkerhet (etter definisjon i "Evaluation of measurement data – Guide to the expression of uncertainty in measurement", JCGM 100:2008 Corrected version 2010) beregnet med en dekningsfaktor på 2 noe som gir et konfidensinterval på om lag 95%.

Måleusikkerhet fra underleverandører angis ofte som en utvidet usikkerhet beregnet med dekningsfaktor 2. For ytterligere informasjon, kontakt laboratoriet.

Måleusikkerhet skal være tilgjengelig for akkrediterte metoder. For visse analyser der dette ikke oppgis i rapporten, vil dette oppgis ved henvendelse til laboratoriet.

Denne rapporten får kun gjengis i sin helhet, om ikke utførende laboratorium på forhånd har skriftlig godkjent annet.
Resultatene gjelder bare de analyserte prøvene.

Angående laboratoriets ansvar i forbindelse med oppdrag, se aktuell produktkatalog eller vår website www.alsglobal.no

Den digitalt signert PDF-fil representerer den opprinnelige rapporten. Eventuelle utskrifter er å anse som kopier.

¹ Utførende teknisk enhet (innen ALS Laboratory Group) eller eksternt laboratorium (underleverandør).



Mottatt dato **2020-03-12**
Utstedt **2020-03-13**

Multiconsult Norge AS, Trondheim
Øystein Rønning Berge

Sluppenveien 15
7037 Trondheim
Norway

Prosjekt **Coop Stokkøya**
Bestnr **10215895**

Analyse av faststoff

Deres prøvenavn	CS2					
	Jord					
Labnummer	N00719877					
Analyse	Resultater	Usikkerhet (\pm)	Enhet	Metode	Utført	Sign
Analysekostnad *	-----		kr	1	1	SAHM
Tørrstoff (DK) a ulev	92.4	13.86	%	2	1	SAHM
Benzen a ulev	<0.010		mg/kg TS	2	1	SAHM
Toluen a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Etylbensen a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Xylenes a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum BTEX *	n.d.		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C5-C6 a ulev	<2.5		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C6-C8 a ulev	<7.0		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C8-C10 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C10-C12 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C12-C16 a ulev	18	20	mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C16-C35 a ulev	120	50	mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C12-C35 *	140		mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C5-C35 *	140		mg/kg TS	2	1	SAHM
C17/pristan *	0.15			2	1	SAHM
C18/fytan *	0.18			2	1	SAHM
TOC a ulev	0.39	0.5	% TS	3	1	SAHM



Deres prøvenavn	CS4 0-1,5 Jord					
Labnummer	N00719878					
Analyse	Resultater	Usikkerhet (\pm)	Enhet	Metode	Utført	Sign
Analysekostnad *	-----		kr	1	1	SAHM
Tørrstoff (DK) a ulev	93.2	13.98	%	2	1	SAHM
Benzen a ulev	0.032	0.05	mg/kg TS	2	1	SAHM
Toluen a ulev	2.0	0.6	mg/kg TS	2	1	SAHM
Etylbensen a ulev	0.82	0.246	mg/kg TS	2	1	SAHM
Xylener a ulev	8.1	2.43	mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum BTEX *	11.0		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C5-C6 a ulev	<2.5		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C6-C8 a ulev	<7.0		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C8-C10 a ulev	16	10	mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C10-C12 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C12-C16 a ulev	26	20	mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C16-C35 a ulev	130	50	mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C12-C35 *	160		mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C5-C35 *	170		mg/kg TS	2	1	SAHM
C17/pristan *	0.099			2	1	SAHM
C18/fytan *	0.074			2	1	SAHM
Alifater >C5-C6 a ulev	<2.5		mg/kg TS	4	1	SAHM
Alifater >C6-C8 a ulev	<2.0		mg/kg TS	4	1	SAHM
Alifater >C8-C10 a ulev	<2.0		mg/kg TS	4	1	SAHM
Alifater >C10-C12 a ulev	<5.0		mg/kg TS	4	1	SAHM
Alifater >C12-C16 a ulev	<5.0		mg/kg TS	4	1	SAHM
Alifater >C16-C35 a ulev	14	50	mg/kg TS	4	1	SAHM
Sum alifater >C12-C35 *	14		mg/kg TS	4	1	SAHM
Sum alifater >C5-C35 *	14		mg/kg TS	4	1	SAHM



Deres prøvenavn	CS5 0-2					
	Jord					
Labnummer	N00719879					
Analyse	Resultater	Usikkerhet (\pm)	Enhet	Metode	Utført	Sign
Analysekostnad *	-----		kr	1	1	SAHM
Tørrstoff (DK) a ulev	93.8	14.07	%	2	1	SAHM
Benzen a ulev	<0.010		mg/kg TS	2	1	SAHM
Toluen a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Etylbensen a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Xylener a ulev	<0.040		mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum BTEX *	n.d.		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C5-C6 a ulev	<2.5		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C6-C8 a ulev	<7.0		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C8-C10 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C10-C12 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C12-C16 a ulev	<10		mg/kg TS	2	1	SAHM
Fraksjon >C16-C35 a ulev	19	50	mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C12-C35 *	19		mg/kg TS	2	1	SAHM
Sum >C5-C35 *	19		mg/kg TS	2	1	SAHM
C17/pristan *	0.54			2	1	SAHM
C18/fytan *	1.1			2	1	SAHM



"a" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert ved ALS Laboratory Group Norway AS.

"a ulev" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert av underleverandør.

"**" etter parameternavn indikerer uakkreditert analyse.

Utførende laboratorium er oppgitt i tabell kalt Utf.

n.d. betyr ikke påvist.

n/a betyr ikke analyserbart.

< betyr mindre enn.

> betyr større enn.

Metodespesifikasjon	
1	09:00 Ekspress ALS DK (7503.35)
2	Petrolpack enkel med THC i jord Metode: Tørrstoff: DS 204:1980 BTEX samt Fraksjon >C5-C6 : Reflab 1: 2010 Fraksjoner >C6: Reflab 1/VKI 2010 Måleprinsipp: BTEX samt Fraksjon >C5-C6: GC/MS Fraksjoner >C6: GC/FID Rapporteringsgrenser (LOD): Bensen: 0,010 mg/kg TS Toluen: 0,010 mg/kg TS Etylbensen: 0,010 mg/kg TS Xylen: 0,010 mg/kg TS Fraksjon >C5-C6: 2,5 mg/kg TS Fraksjon >C6-C8: 7,0 mg/kg TS Fraksjon >C8-C10: 10 mg/kg TS Fraksjon >C10-C12: 10 mg/kg TS Fraksjon >C12-C16: 10 mg/kg TS Fraksjon >C16-C35: 10 mg/kg TS
3	Bestemmelse av TOC i jord Metode: EN 13137:2001 Måleprinsipp: IR Rapporteringsgrenser: 0,1 % TS Måleusikkerhet: Relativ usikkerhet: 15%
4	Alifater C5-C35 i jord, slam og sediment Metode: REFLAB 1:2010 Måleprinsipp: GC-MS Rapporteringsgrenser (LOD): Fraksjon >C5-C6: 2,5 mg/kg TS Fraksjon >C6-C8: 2,0 mg/kg TS Fraksjon >C8-C10: 2,0 mg/kg TS Fraksjon >C10-C12: 5,0 mg/kg TS Fraksjon >C12-C16: 5,0 mg/kg TS Fraksjon >C16-C35: 10 mg/kg TS

Godkjenner



	Godkjenner
SAHM	Sabra Hashimi

	Utf¹
1	Ansvarlig laboratorium: ALS Denmark A/S, Bakkegårdsvej 406A, 3050 Humlebæk, Danmark

Måleusikkerheten angis som en utvidet måleusikkerhet (etter definisjon i "Evaluation of measurement data – Guide to the expression of uncertainty in measurement", JCGM 100:2008 Corrected version 2010) beregnet med en dekningsfaktor på 2 noe som gir et konfidensinterval på om lag 95%.

Måleusikkerhet fra underleverandører angis ofte som en utvidet usikkerhet beregnet med dekningsfaktor 2. For ytterligere informasjon, kontakt laboratoriet.

Måleusikkerhet skal være tilgjengelig for akkrediterte metoder. For visse analyser der dette ikke oppgis i rapporten, vil dette oppgis ved henvendelse til laboratoriet.

Denne rapporten får kun gjengis i sin helhet, om ikke utførende laboratorium på forhånd har skriftlig godkjent annet.

Resultatene gjelder bare de analyserte prøvene.

Angående laboratoriets ansvar i forbindelse med oppdrag, se aktuell produktkatalog eller vår website www.alsglobal.no

Den digitalt signert PDF-fil representerer den opprinnelige rapporten. Eventuelle utskrifter er å anse som kopier.

¹ Utførende teknisk enhet (innen ALS Laboratory Group) eller eksternt laboratorium (underleverandør).



Mottatt dato **2020-03-12**
Utstedt **2020-03-18**

Multiconsult Norge AS, Trondheim
Øystein Rønning Berge

Sluppenveien 15
7037 Trondheim
Norway

Prosjekt **Coop Stokkøya**
Bestnr **10215895**

Analyse av material

Deres prøvenavn	CS3				
	Betong				
Labnummer	N00719970				
Analyse	Resultater	Enhet	Metode	Utført	Sign
Fraksjon >C5-C6 *	<2.5	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C6-C8 *	<7.0	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C8-C10 *	<10	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C10-C12 *	<10	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C12-C16 *	11	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C16-C35 *	130	mg/kg	1	1	KRFR
Fraksjon >C35-C40 *	<25	mg/kg	1	1	KRFR
Sum >C10-C40 *	140	mg/kg	1	1	KRFR
PCB 28 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 52 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 101 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 118 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 138 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 153 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
PCB 180 a ulev	<0.0020	mg/kg	2	1	KRFR
Sum PCB-7 *	n.d.	mg/kg	2	1	KRFR
Knusing *	-----		3	1	KRFR



"a" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert ved ALS Laboratory Group Norway AS.

"a ulev" etter parameternavn indikerer at analysen er utført akkreditert av underleverandør.

"**" etter parameternavn indikerer uakkreditert analyse.

Utførende laboratorium er oppgitt i tabell kalt Utf.

n.d. betyr ikke påvist.

n/a betyr ikke analyserbart.

< betyr mindre enn.

> betyr større enn.

Metodespesifikasjon	
1	Olje (THC) >C5-C35, i bygningsmateriale Metode: REFLAB 1 / VKI 2010 Måleprinsipp: GC/FID, med unntak av fraksjon >C5-C6: GC/MS/SIM Rapporteringsgrenser (LOD): Fraksjon >C5-C6: 2,5 mg/kg Fraksjon >C6-C8: 7,0 mg/kg Fraksjon >C8-C10: 10 mg/kg Fraksjon >C10-C12: 10 mg/kg Fraksjon >C12-C16: 10 mg/kg Fraksjon >C16-C35: 10 mg/kg
2	«OG-2» Bestemmelse av PCB-7 i materialer Metode: ISO 15308, EPA 3550C Måleprinsipp: GC/MS/SIM Rapporteringsgrenser: LOD 0.002 mg/kg (for de enkelte forbindelsene) LOD 0.004 mg/kg (sum PCB-7)
3	Knusing av prøve før analyse Kontakt info.on@alsglobal.com for ytterligere informasjon

	Godkjenner
KRFR	Kristin Frøslund

Utf¹	
1	Ansvarlig laboratorium: ALS Denmark A/S, Bakkegårdsvej 406A, 3050 Humlebæk, Danmark

¹ Utførende teknisk enhet (innen ALS Laboratory Group) eller eksternt laboratorium (underleverandør).



Måleusikkerheten angis som en utvidet måleusikkerhet (etter definisjon i "Evaluation of measurement data – Guide to the expression of uncertainty in measurement", JCGM 100:2008 Corrected version 2010) beregnet med en dekningsfaktor på 2 noe som gir et konfidensinterval på om lag 95%.

Måleusikkerhet fra underleverandører angis ofte som en utvidet usikkerhet beregnet med dekningsfaktor 2. For ytterligere informasjon, kontakt laboratoriet.

Måleusikkerhet skal være tilgjengelig for akkrediterte metoder. For visse analyser der dette ikke oppgis i rapporten, vil dette oppgis ved henvendelse til laboratoriet.

Denne rapporten får kun gjengis i sin helhet, om ikke utførende laboratorium på forhånd har skriftlig godkjent annet.
Resultatene gjelder bare de analyserte prøvene.
Angående laboratoriets ansvar i forbindelse med oppdrag, se aktuell produktkatalog eller vår website www.alsglobal.no

Den digitalt signert PDF-fil representerer den opprinnelige rapporten. Eventuelle utskrifter er å anse som kopier.

GRUPPERT PÅ VARE OG PROSJEKT

Periode: 01.01.2019 00:00 - 30.04.2020 23:59

RIMOL MILJØPARK AS
Tiller ringen 166
7075 TILLER
Orgno: 914 750 164

Kunde: 21
B.N.Entreprenør AS
Tempevegen 19

7037 TRONDHEIM

Prosjekt: 130 114084 Coop Stokkøya

Veienr	Dato	Notat	Vare nr.	Varenavn	Bil Nr	stk/m3	Netto
65417	11.03.2020 13:58		686	Sluttbehandling sand	304 VH 41657	5,00	
65417	11.03.2020 13:58		686	Sluttbehandling tkl 5	304 VH 41657	66,10	
Total vare	1 veiling(er)						71,10

Veienr	Dato	Notat	Vare nr.	Varenavn	Bil Nr	stk/m3	Netto
65417	11.03.2020 13:58		2193	BN ML Coop Stokkøya	304 VH 41657	30,58	
65439	12.03.2020 12:09		2193	BN ML Coop Stokkøya	304 VH 41657	30,52	
Total vare	2 veiling(er)						61,10

Veienr	Dato	Notat	Vare nr.	Varenavn	Bil Nr	stk/m3	Netto
65571	19.03.2020 14:22		2203	BN Coop Stokkøya tkl 5	1066 VH 80099	14,68	
Total vare	1 veiling(er)						14,68
Totalt Prosjekt	3 veiling(er)						71,10 75,78

Veiedata**2 poster funnet:**

Periode:	01.01.2020 00:00:00 - 04.05.2020 23:59:59
Kunde:	25030063 - BN Entrepreneør AS
P.nr.:	114084-Coop Stokkøya
Kreditsalg	

Sum
Vekt (Tonn) : 29,95

Lopenr.	V.nr.	dato	Bil nr. Σ	Reg.nr.	Kunde nr. Σ	Kunde navn	Notat 1	Notat 2	Varenr. Σ	Varenavn	P.nr. Σ	Prosjekt navn	Vekt (Tonn)
310020543	1805135	18.03.2020 17:16:00	2622135	VH80099	25030063	BN Entrepreneør AS			1614400	Forurensset tegl/betong, med armering	114084	Coop Stokkøya	8,10
310020509	1804761	16.03.2020 17:15:00	2621432	VH41657	25030063	BN Entrepreneør AS			1614400	Forurensset tegl/betong, med armering	114084	Coop Stokkøya	21,85