

Forslag til Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statoil ASA

Organisasjonsnummer: 923 609 016

Dato:

Varighet: <30 år fra konsesjonsdato>

Ref: .

Kommuner: Tysvær, Karmøy, Bokn, Kvitsøy og Rennesøy

Fylke: Rogaland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 gir Olje- og energidepartementet under henvisning til søknad av 31. oktober 2014 og vedlagt notat *Bakgrunn for innstilling* av 13. februar 2015 anleggskonsesjon til Statoil ASA.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Ett kabelsett, bestående av to ca. 200 km lange likestrømkabler fra Haugsneset til Johan Sverdrup feltsenter, med spenning ca. 80 kV, tverrsnitt tilsvarende $2 \times 630 \text{ mm}^2$ Cu med XLPE-isolasjon og kapasitet ca. 100 MW.
- En ny omformerstasjon og ilandføringsarrangement på Haugsneset, inkludert forberedelse av tomt på ca. 30 dekar til to omformerstasjoner. Stasjonsbygningen vil ha ca. $49 \times 72 \text{ m}^2$ grunnflate og ca. 12 m høyde.
- Utvidelse av eksisterende 300 kV bryterstasjon på Kårstø industriområde med et ca. 170 m^2 og 15 meter høyt tilbygg med to nye matekretser med brytere og plass for en tredje, eventuelt benytte ledig plass i eksisterende bryterstasjon.
- To sett ca. 4 km lange vekselstrøms jordkabler mellom omformerstasjonen på Haugsneset og bryterstasjon på Kårstø, med nominell spenning 300 kV, tverrsnitt tilsvarende $2 \times 3 \times 630 \text{ mm}^2$ Al og type XLPE.
- Midlertidig anleggsvei langs 300 kV-kabeltraseen med 6,5 meters bredde.
- Ca. 850 meter permanent anleggsvei fra kommunal vei til den nye omformerstasjonen på Haugsneset, dimensjonert for 15 tonn akseltrykk og med bredde 6,5 meter i anleggsperioden, redusert til 3,5 meter i driftsfasen.
- Ca. 1050 meter jordkabel fra Haugaland Krafts eksisterende 22 kV ledning ved Midtbø til Haugsneset med nominell spenning 22 kV, tverrsnitt tilsvarende $3 \times 95 \text{ mm}^2$ Al og type TSLF, lagt i grøft langs den nye adkomstveien og kommunal vei.
- 5 stk. permanente massedeponier, 2 av dem brukt som lagrings- og riggområder i anleggsperioden.

Sjøkabeltraseen skal i det vesentlige gå som vist på kart merket «Sjøkabeltraseer Haugsneset – Johan Sverdrup feltsenter» av 13. februar 2015 og kart merket «Johan Sverdrup DC cable in Boknafjorden» av 12. februar 2015. 300 kV jordkabeltrasé, 22 kV jordkabeltrasé, ny adkomstvei, midlertidig anleggsvei og massedeponier og tomt til omformerstasjonen framgår av kart merket «Cable routing – Overall Layout», «Cable routing – Sheet 1», «Cable routing – Sheet 2» og «Infrastructure – Layout Haugsneset». Omformerstasjonens utforming og planløsning er vist på tegninger merket «Planløsning og skisse av omformerstasjonen» av 13. februar 2015. Eventuell utvidelse av koblingsstasjonen på Kårstø framgår av tegninger merket «Utvidelse av bryterstasjon på Kårstø» av 13. februar 2015. Kart og tegninger er vedlagt denne konsesjonen.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil <30 år fra konsesjonsdato>.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen fem år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av Statoil og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statoil skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Statoil har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Statoil skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av Statoil.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Statoil skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

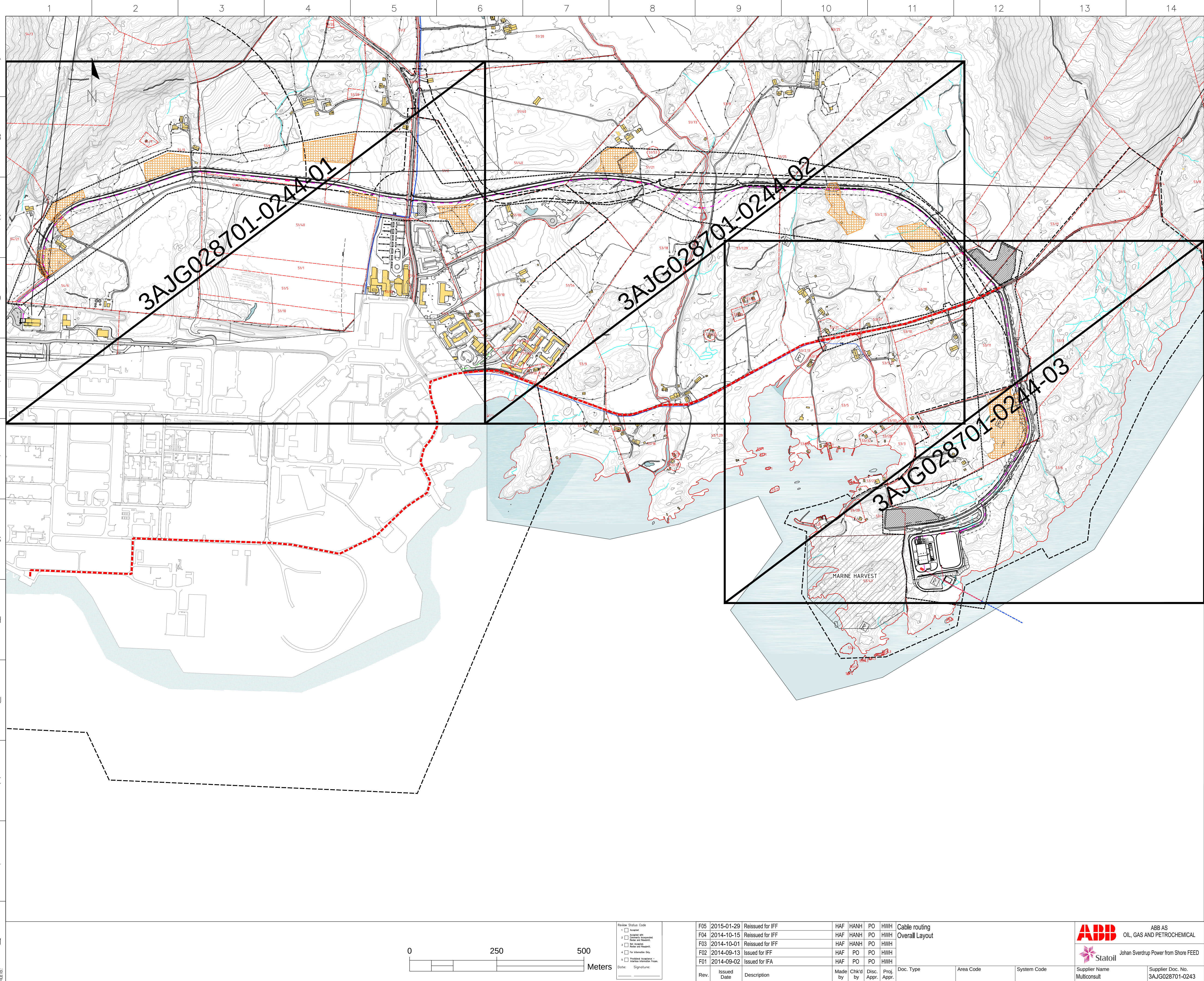
Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Hvordan anleggsaktiviteten kan tilpasses for så langt det er mulig å unngå hekkesesongen for fugl (april–juni) i området ved Valborgmyra.
- Valg av teknologi for kryssing av Årvikelva med jordkabel basert på undersøkelser av grunnforholdene. Avbøtende tiltak skal beskrives og vurderes for de ulike teknologiene. Dersom det blir behov for graving i elva skal planen beskrive og drøfte:
 - Tidspunkt for gjennomføring av arbeidet, herunder skal det tas hensyn til inkubasjonsperiodene for anadrom fisk.
 - Tilbakelegging av gytegrus på elvebunnen etter at anleggsarbeidet er avsluttet.
 - Partikkelutslipp og økt sedimenttransport fra arbeidet med gravingen.
 - Aktuelle tiltak for å redusere utslipp og transport av sedimenter og partikler i elva vurderes.
 - Det skal vurderes overvåkningssystemer for utslipp av partikler og sedimenter i elva.
- Gjenoppretting av naturlig vegetasjon over jordkabeltrasé, midlertidig anleggsvei og massedeponi, ved å fjerne toppmasser som legges tilbake etter endt anleggsperiode på strekninger der det kan redusere virkningene av inngrepet.
- Behovet for spesielle hensyn til norsk vårgytende sild i gyteperioden.
- Hvordan ulemper for rekefisk kan reduseres gjennom traséplanlegging og minst mulig bruk av steinfyllinger.
- Plan for hvordan skader på gammel steinbro langs fylkesvei 798 kan unngås under tungtransport.

- Det skal gjøres en vurdering av detaljplassering av omformerstasjonen med sikte på å plassere stasjonen så lavt som mulig i terrenget, slik at de visuelle virkningene reduseres.

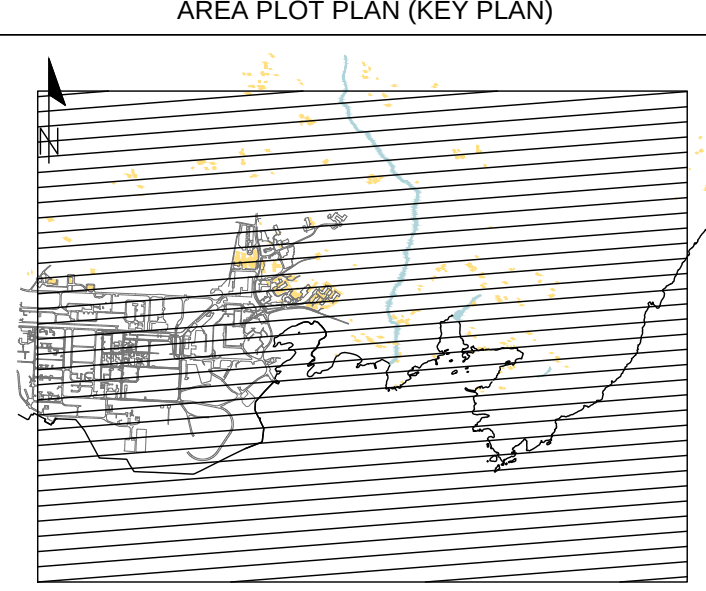
10. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at omformerbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.



We reserve all rights in this document and in the information contained therein. Reproduction, use or disclosure to third parties without express authority is strictly forbidden.

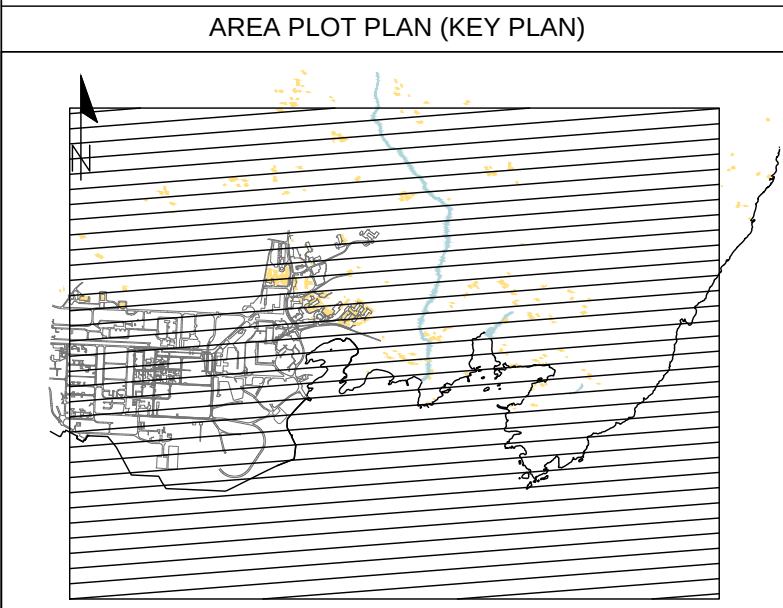
© ABB

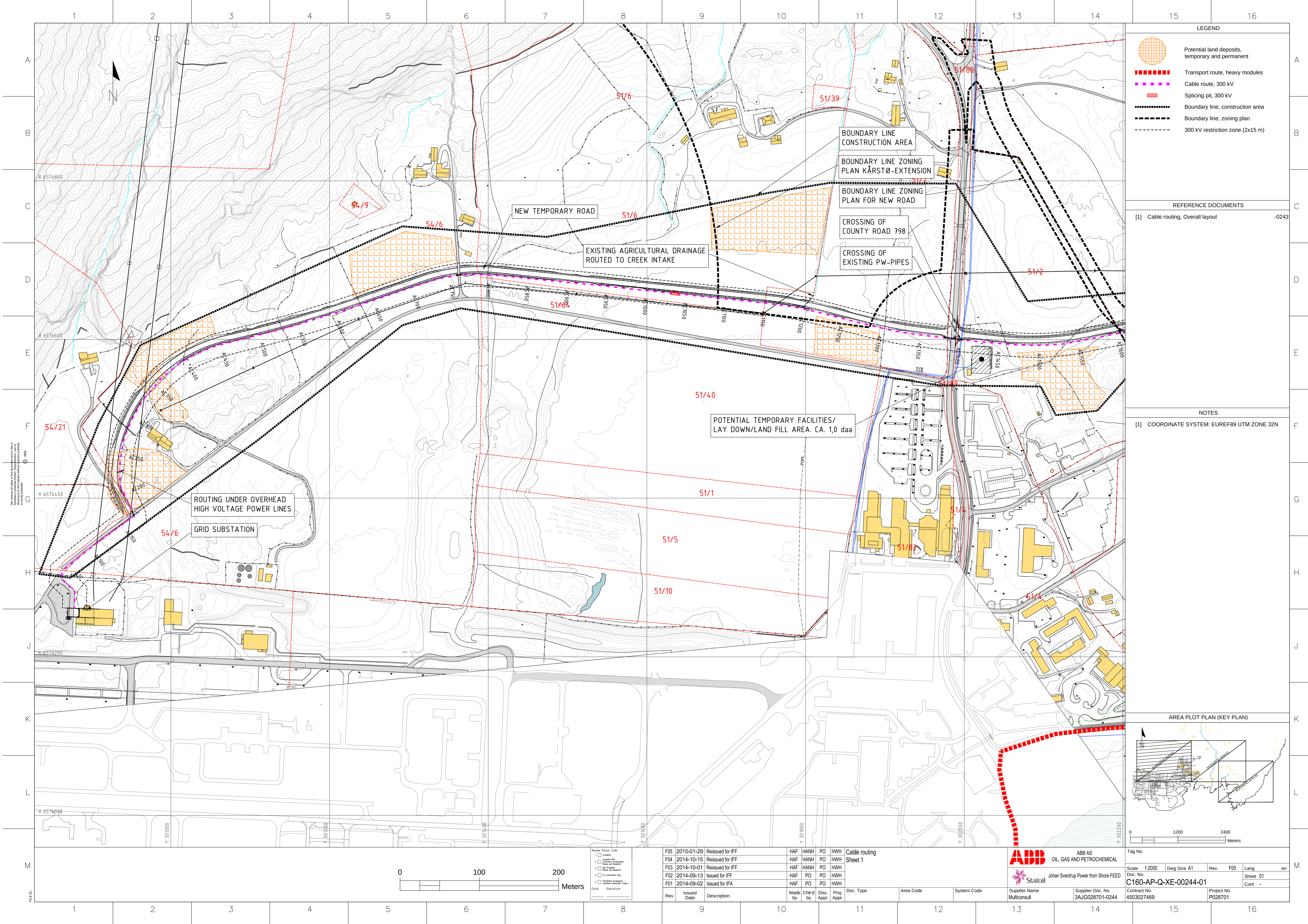
LEGEND			
REFERENCE DOCUMENTS			
[1]	Cable routing, sheet 1	-0244-01	
[2]	Cable routing, sheet 2	-0244-02	
[3]	Cable routing, sheet 3	-0244-03	
[4]	Cable routing, Typical Right of Way	-0253	
[5]	Cable routing, Right of way detail	-0254	
NOTES			
AREA PLOT PLAN (KEY PLAN)			
			
Tag No.			
Scale	1:5000	Dwg Size	A1
Rev.	F05	Lang	en
Doc. No.		Sheet 01	
C160-AP-Q-XE-00243-01		Cont -	
Contract No.		Project No.	
4503027469		P028701	

REFERENCE DOCUMENTS		
[1]	Cable routing, sheet 1	-0244-01
[2]	Cable routing, sheet 2	-0244-02
[3]	Cable routing, sheet 3	-0244-03
[4]	Cable routing, Typical Right of Way	-0253
[5]	Cable routing, Right of way detail	-0254

F05	2015-01-29	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HWH	Cable routing Overall Layout
F04	2014-10-15	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HWH	
F03	2014-10-01	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HWH	
F02	2014-09-13	Issued for IFF	HAF	PO	PO	HWH	
F01	2014-09-02	Issued for IFA	HAF	PO	PO	HWH	
Rev.	Issued Date	Description	Made by	Chkd by	Disc. Appr.	Proj. Appr.	

 ABB AS OIL, GAS AND PETROCHEMICAL	
 Johan Sverdrup Power from Shore FEED	
Supplier Name Multiconsult	Supplier Doc. No. 3AJG028701-0243





LEGEND

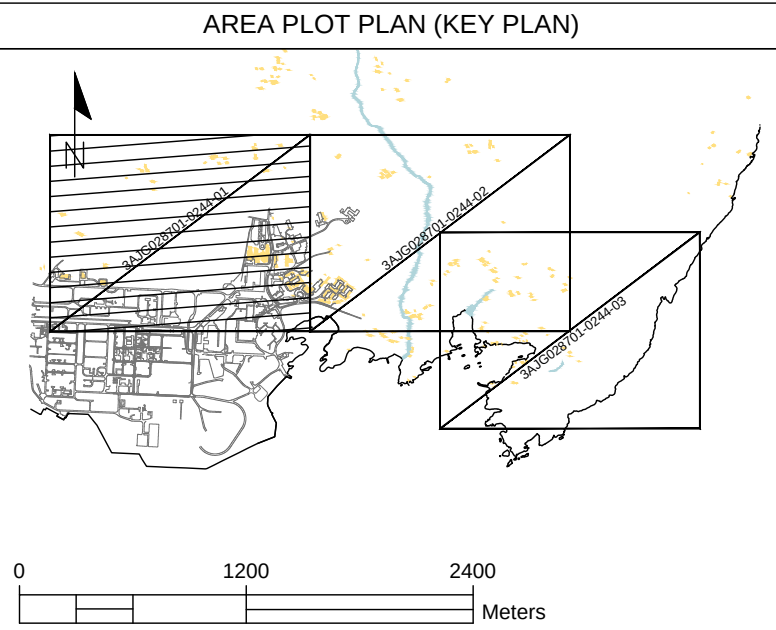
- Potential land deposits, temporary and permanent
- Transport route, heavy modules
- Cable route, 300 kV
- Splicing pit, 300 kV
- Boundary line, construction area
- Boundary line, zoning plan
- 300 kV restriction zone (2x15 m)

REFERENCE DOCUMENTS

[1] Cable routing, Overall layout	-0243
-----------------------------------	-------

NOTES

[1] COORDINATE SYSTEM: EUREF89 UTM ZONE 32N



We warrant all rights in this document and in the information contained herein to our clients without prejudice to our liability to third parties without prejudice to our liability to our clients.

FILE NO.

Review Status Code

1	Initiated
2	Completed with
3	Completed with
4	Completed with
5	Completed with
6	Completed with
7	Completed with
8	Completed with
9	Completed with
10	Completed with
11	Completed with
12	Completed with
13	Completed with
14	Completed with
15	Completed with
16	Completed with

F05	2015-01-29	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HHW	Cable routing
F04	2014-10-15	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HHW	Sheet 1
F03	2014-10-01	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HHW	
F02	2014-09-13	Issued for IFF	HAF	PO	PO	HHW	
F01	2014-09-02	Issued for IFA	HAF	PO	PO	HHW	
Rev.	Issued Date	Description	Made by	Chk'd by	Disc. Appr.	Proj. Appr.	Doc. Type

ABB OIL, GAS AND PETROCHEMICAL

StatOil Johan Sverdrup Power from Shore FEED

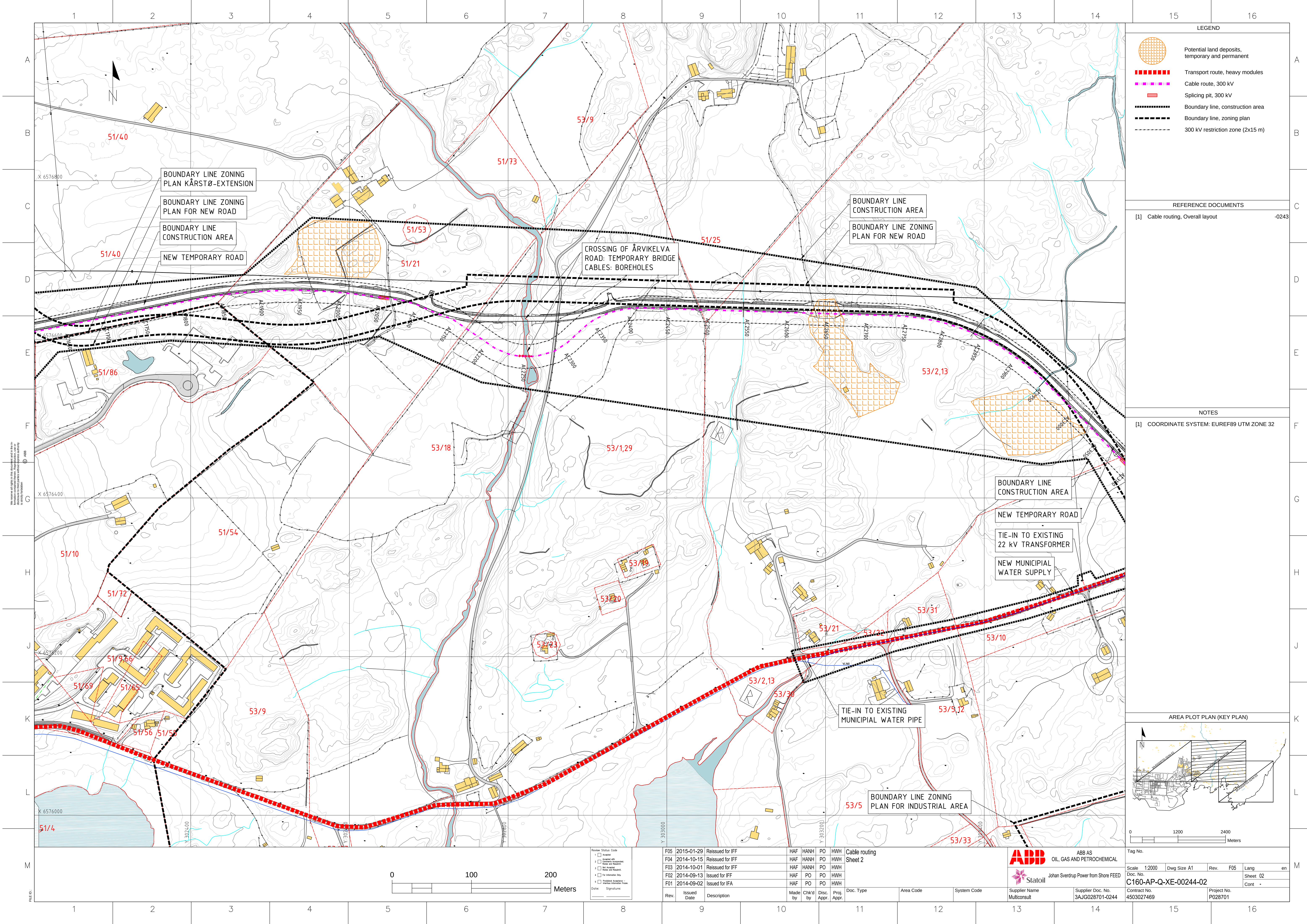
Tag No. _____

Scale: 1:2000 Dwg Size: A1 Rev. F05 Lang en

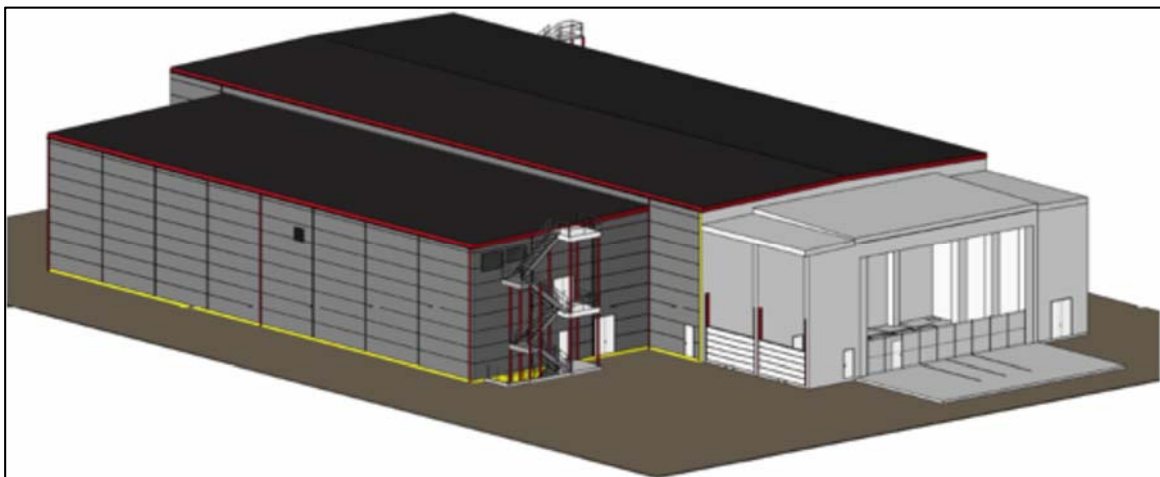
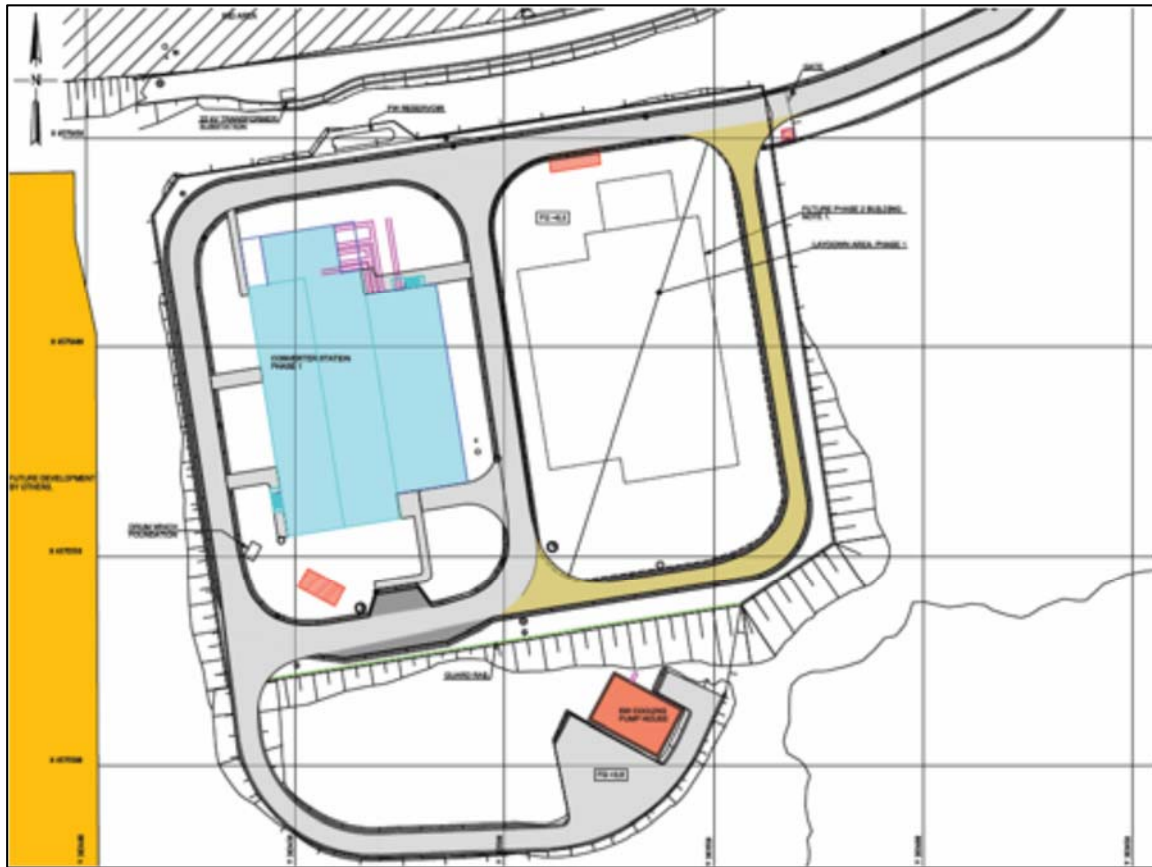
Doc. No. C160-AP-Q-XE-00244-01 Sheet 01

Contract No. 4503027469 Project No. P028701

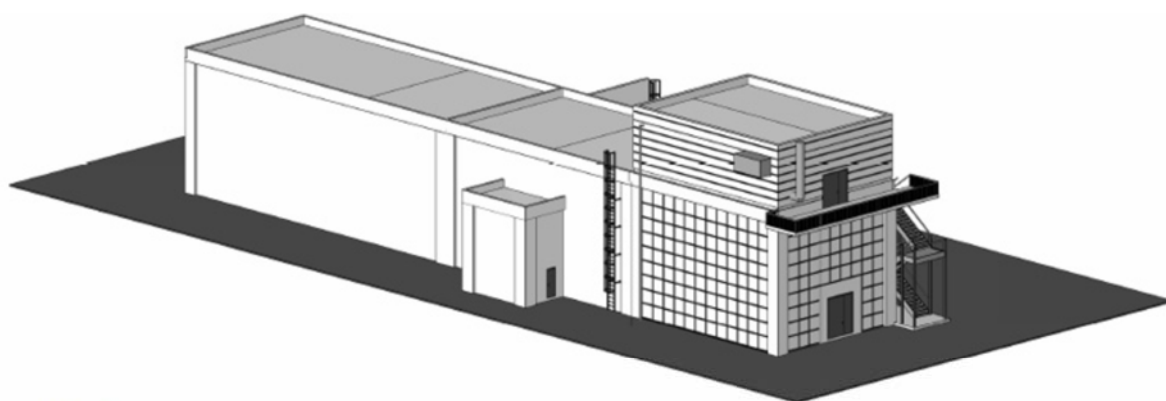
Supplier Name Multiconsult Supplier Doc. No. 3AJG028701-0244



Planløsning og skisse av omformerstasjonen (13.2.2015)

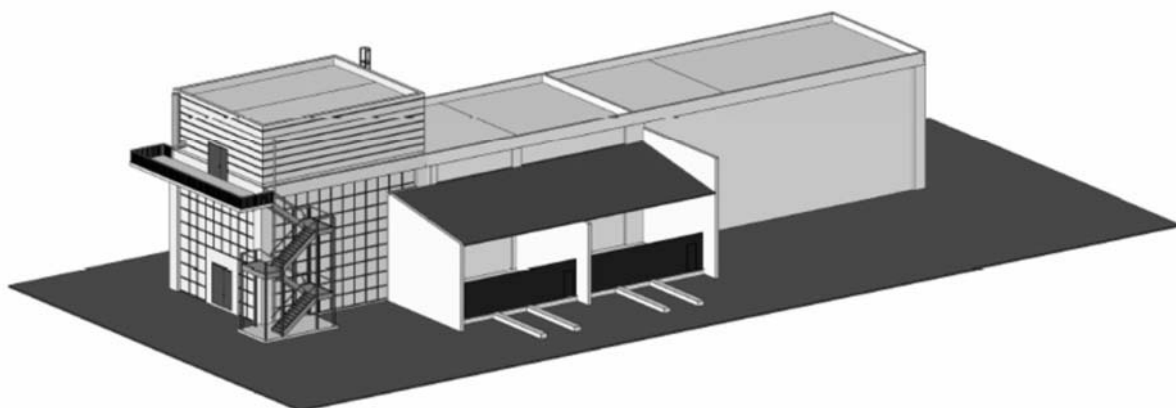


Utvidelse av bryterstasjon på Kårstø (13.2.2015)



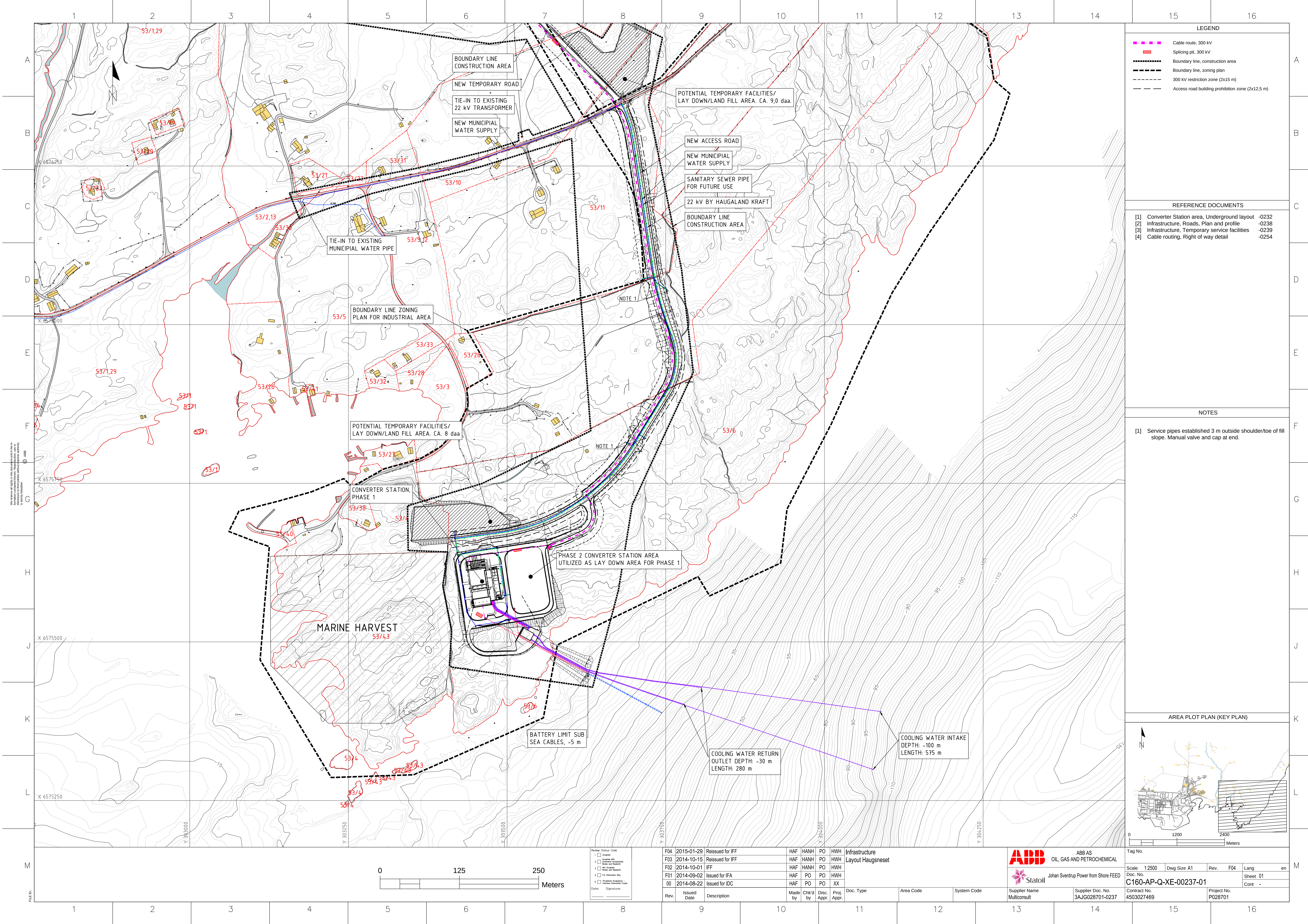
3D-View NW

Extension of L11 - View NW



3D-View SW

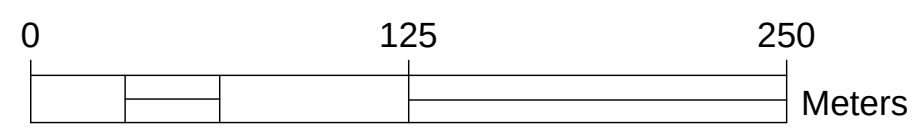
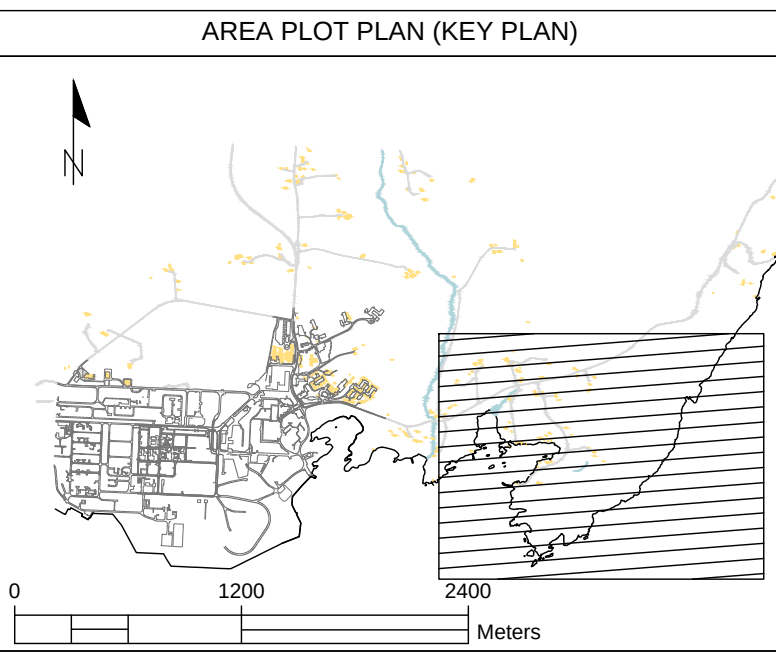
Extension of L11 - View SW



LEGEND	
	Cable route, 300 kV
	Splicing pit, 300 kV
	Boundary line, construction area
	Boundary line, zoning plan
	300 kV restriction zone (2x15 m)
	Access road building prohibition zone (2x12.5 m)

REFERENCE DOCUMENTS	
[1]	Converter Station area, Underground layout -0232
[2]	Infrastructure, Roads, Plan and profile -0238
[3]	Infrastructure, Temporary service facilities -0239
[4]	Cable routing, Right of way detail -0254

NOTES	
[1]	Service pipes established 3 m outside shoulder/toe of fill slope. Manual valve and cap at end.



Revision Status Code	
1	Issued
2	Revised
3	Cancelled
4	Superseded
5	Obsolete
6	Withdrawn
7	Reserved
8	Not for Issue
9	Not for Issue
10	Not for Issue
11	Not for Issue
12	Not for Issue
13	Not for Issue
14	Not for Issue
15	Not for Issue
16	Not for Issue
17	Not for Issue
18	Not for Issue
19	Not for Issue
20	Not for Issue
21	Not for Issue
22	Not for Issue
23	Not for Issue
24	Not for Issue
25	Not for Issue
26	Not for Issue
27	Not for Issue
28	Not for Issue
29	Not for Issue
30	Not for Issue
31	Not for Issue
32	Not for Issue
33	Not for Issue
34	Not for Issue
35	Not for Issue
36	Not for Issue
37	Not for Issue
38	Not for Issue
39	Not for Issue
40	Not for Issue
41	Not for Issue
42	Not for Issue
43	Not for Issue
44	Not for Issue
45	Not for Issue
46	Not for Issue
47	Not for Issue
48	Not for Issue
49	Not for Issue
50	Not for Issue
51	Not for Issue
52	Not for Issue
53	Not for Issue
54	Not for Issue
55	Not for Issue
56	Not for Issue
57	Not for Issue
58	Not for Issue
59	Not for Issue
60	Not for Issue
61	Not for Issue
62	Not for Issue
63	Not for Issue
64	Not for Issue
65	Not for Issue
66	Not for Issue
67	Not for Issue
68	Not for Issue
69	Not for Issue
70	Not for Issue
71	Not for Issue
72	Not for Issue
73	Not for Issue
74	Not for Issue
75	Not for Issue
76	Not for Issue
77	Not for Issue
78	Not for Issue
79	Not for Issue
80	Not for Issue
81	Not for Issue
82	Not for Issue
83	Not for Issue
84	Not for Issue
85	Not for Issue
86	Not for Issue
87	Not for Issue
88	Not for Issue
89	Not for Issue
90	Not for Issue
91	Not for Issue
92	Not for Issue
93	Not for Issue
94	Not for Issue
95	Not for Issue
96	Not for Issue
97	Not for Issue
98	Not for Issue
99	Not for Issue
100	Not for Issue

Rev.	Issued Date	Description	Made by	Chk'd by	Disc. Appr.	Proj. Appr.	Doc. Type	Area Code	System Code
F04	2015-01-29	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HWH	Infrastructure		
F03	2014-10-15	Reissued for IFF	HAF	HANH	PO	HWH	Layout Haugneset		
F02	2014-10-01	IFF	HAF	HANH	PO	HWH			
F01	2014-09-02	Issued for IFA	HAF	PO	PO	HWH			
00	2014-08-22	Issued for IDC	HAF	PO	PO	XX			

**ABB** AS
OIL, GAS AND PETROCHEMICAL

**Statoil**
Johan Sverdrup Power from Shore FEED

Tag No.	Scale	Dwg Size	Rev.	F04	Lang	en
Doc. No.	C160-AP-Q-XE-00237-01	Sheet	01	Cont		
Contract No.	4503027469	Project No.	P028701			
Supplier Name	Multiconsult	Supplier Doc. No.	3AJG028701-0237			