NETTFORSTERKNING FRIER VEST

Offentlig møte, Rugtvedt klubbhus, 14.02.2018

Skagerak Energi

Skagerak Nett AS

- Heleid datterselskap av Skagerak Energi
- Distribuerer elektrisk kraft til sluttbrukere i Vestfold og Grenland

Nøkkeltall

- Nettkunder 190 396*
- Lengde distribusjonsnett (km) 15 557*
- Lengde regionalnett (km) 1 390*
- Stasjoner regionalnett 60*
- Nettstasjoner 6 783*
- Ansatte, Skagerak Nett 373*

* Tall januar 2017

Skagerak Energi

Hvorfor Nettforsterkning Frier Vest?

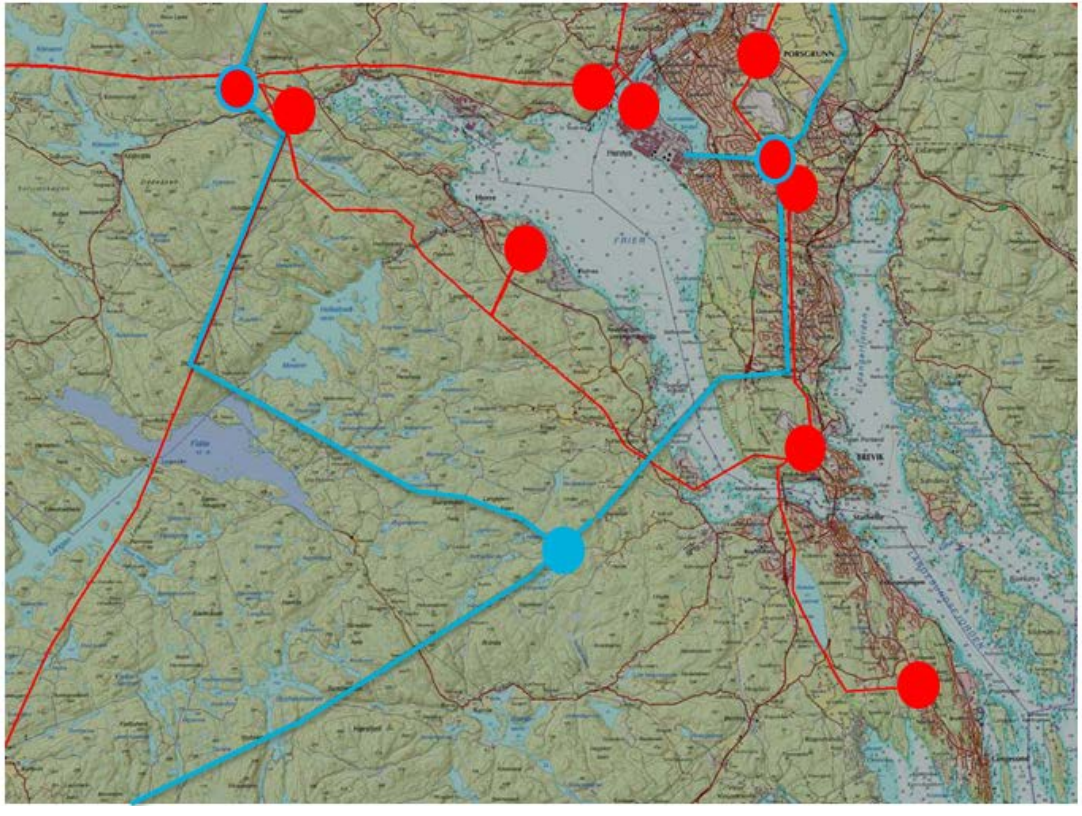
- Forsyning av industri og næring langs vestsiden av Frierfjorden

- Bedre leveringssikkerheten i Bamble
  - Bedre reserve for Langesundshalvøya som er ensidig forsynt i dag
  - Flere forsyningsveier til Skjerkøya, Langesund og sørover langs ny E18
  - Styrke 22 kV nettet i området

- Forbruket øker i Telemark

- Forberedelse for et nytt sterkt tilknytningspunkt mot sentralnettet
  - Skal sikre kraftforsyningen til kraftkrevende industri i området

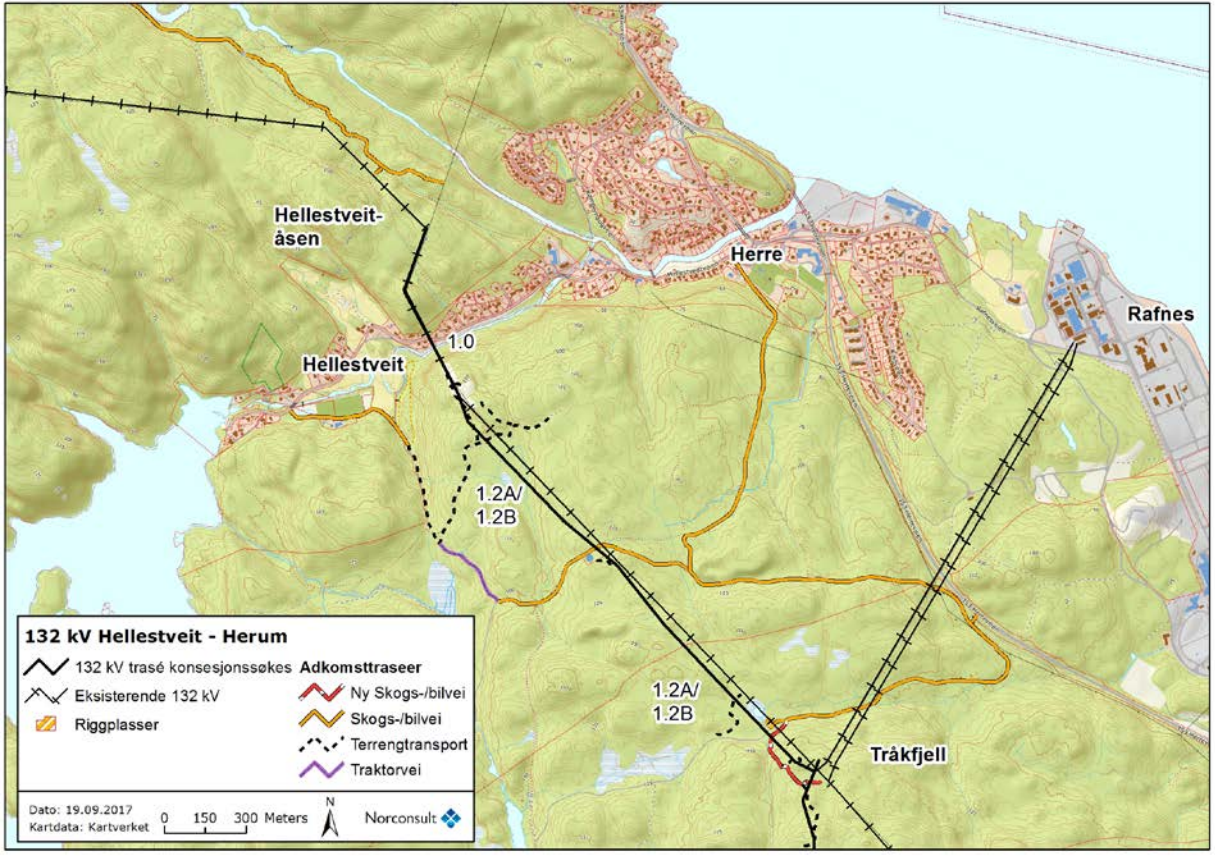
Dagens regionalnett og sentralnett



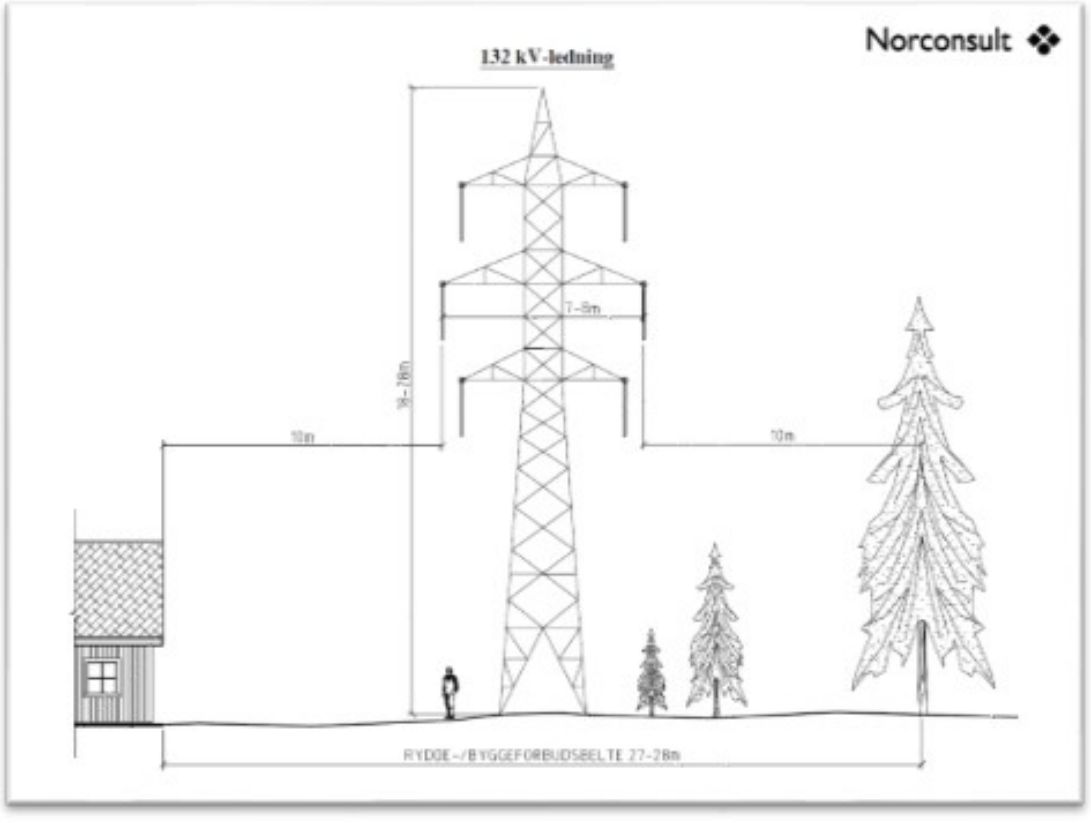
Skagerak Energi

Omsøkte traseér - nord

- Trasé 1.0
  - 0,7 km
  - 3 master
- Trase 1.2A og 1.2B
  - 1,9 km
  - 8 master

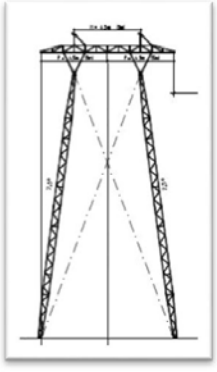


Mastetyper – trasé 1.0

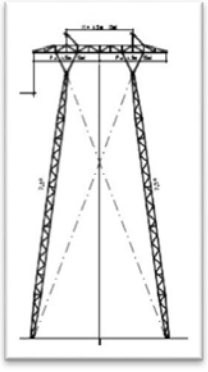


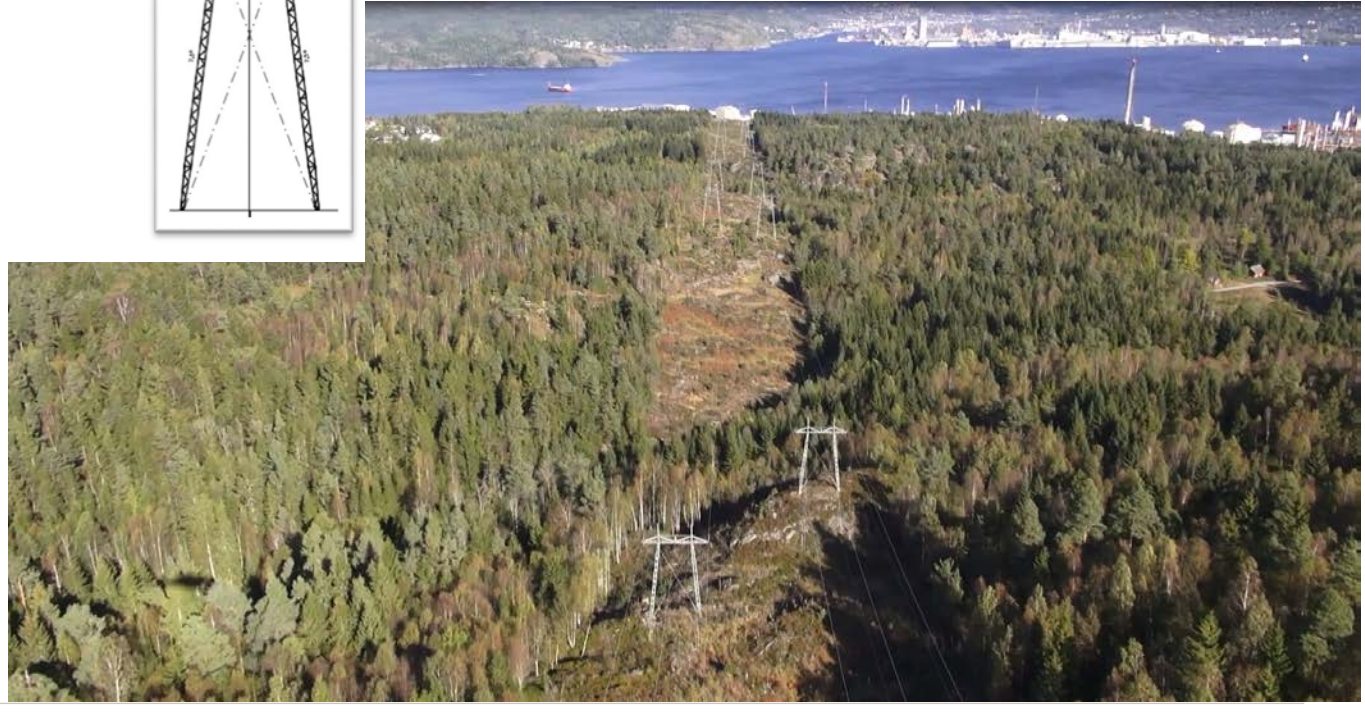
Skagerak Energi

Mastetyper – trasé 1.2A



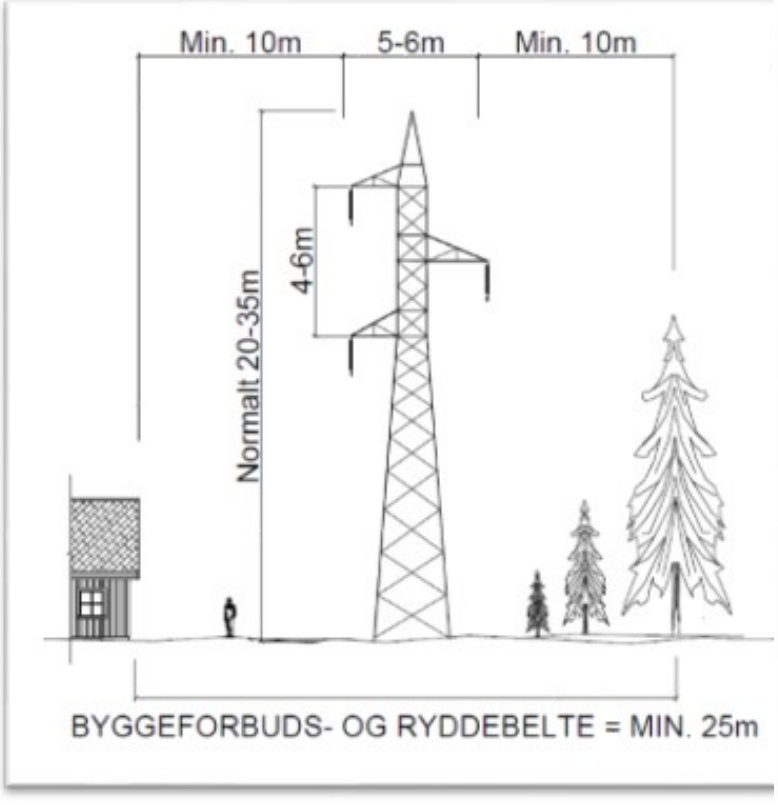
30·meter·mellom·ytterfase¶

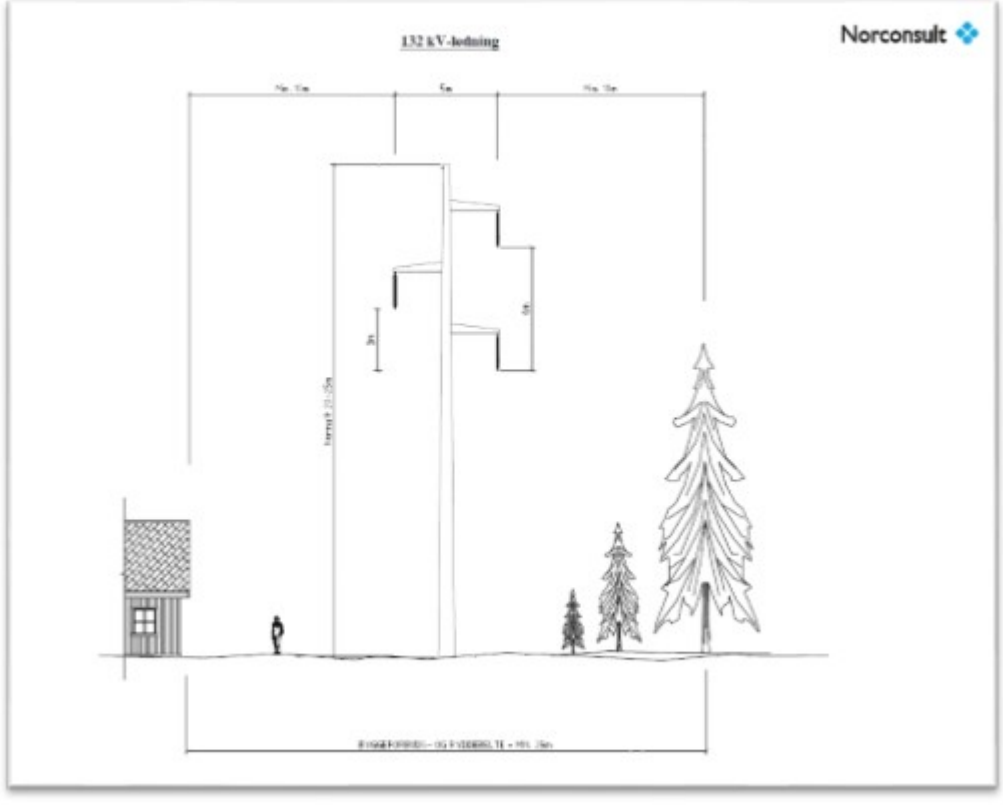




Skagerak Energi

Mastetyper – trasé 1.2B, 2.0 og 2.1

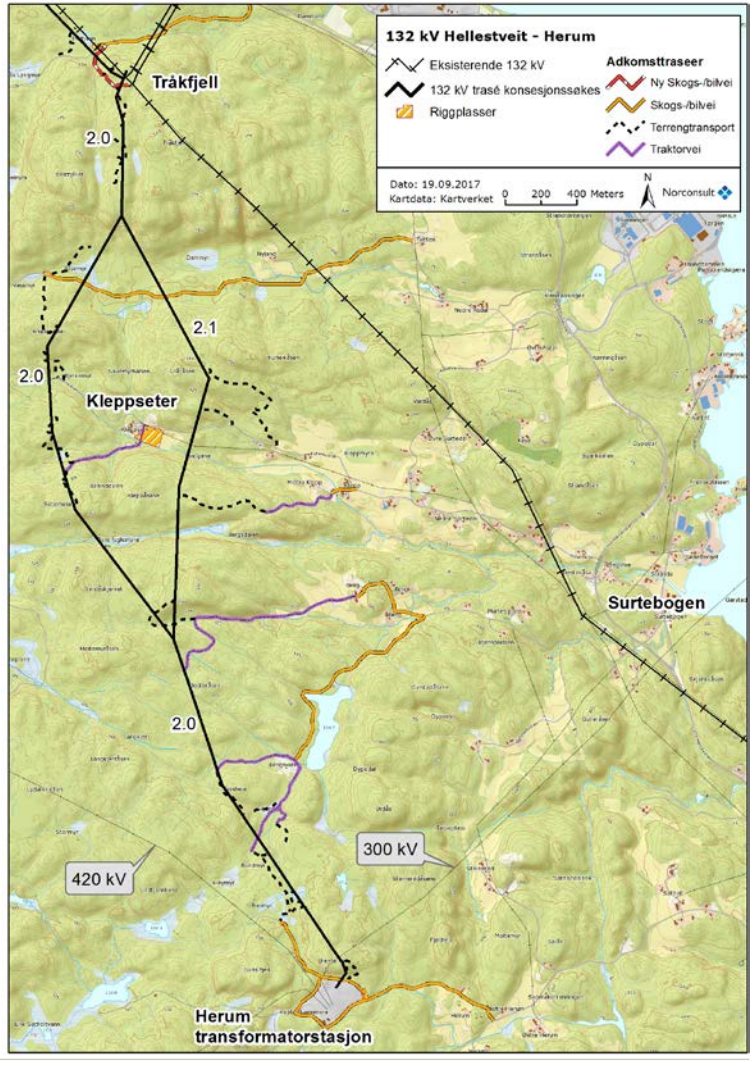




Skagerak Energi

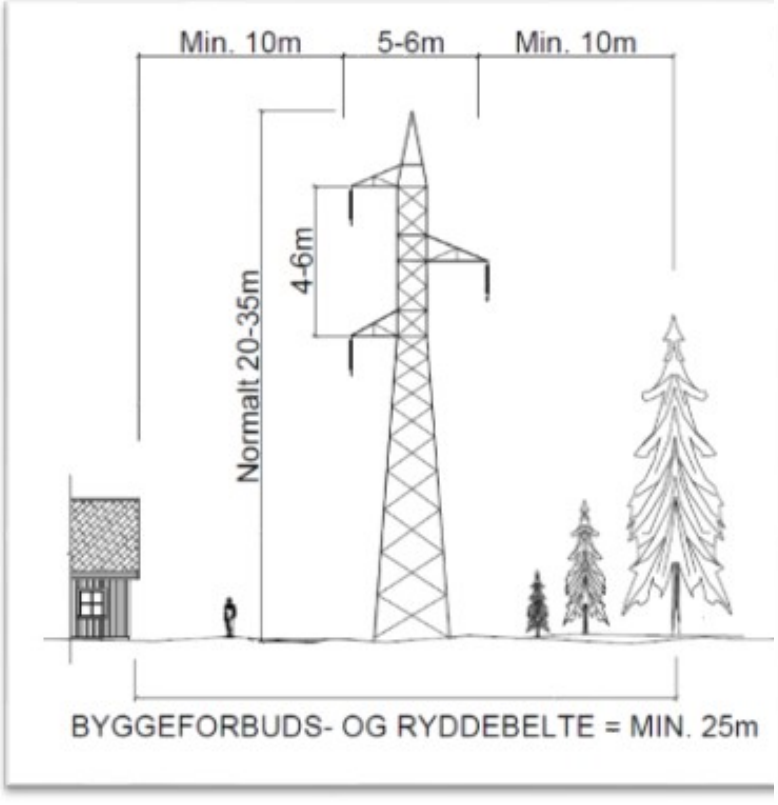
Omsøkte traseér - sør

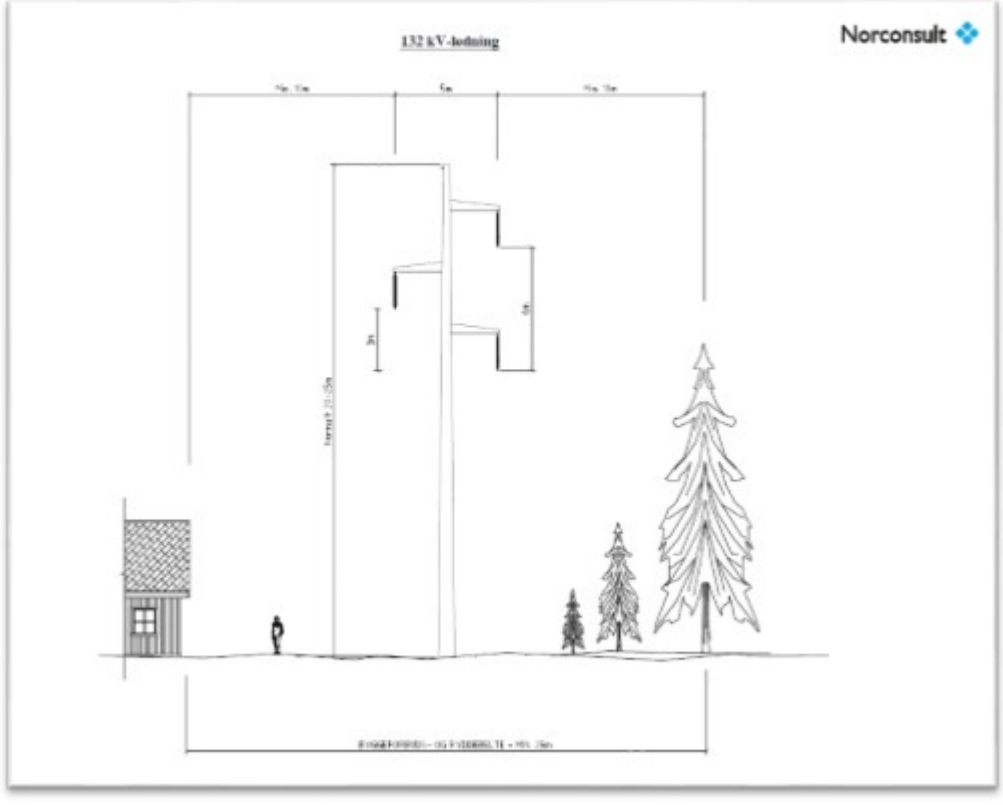
- Trasé 2.0
  - 5,7 km
  - 25 master
- Trasé 2.0 – 2.1 – 2.0
  - 5,7 km
  - 25 master



Skagerak Energi

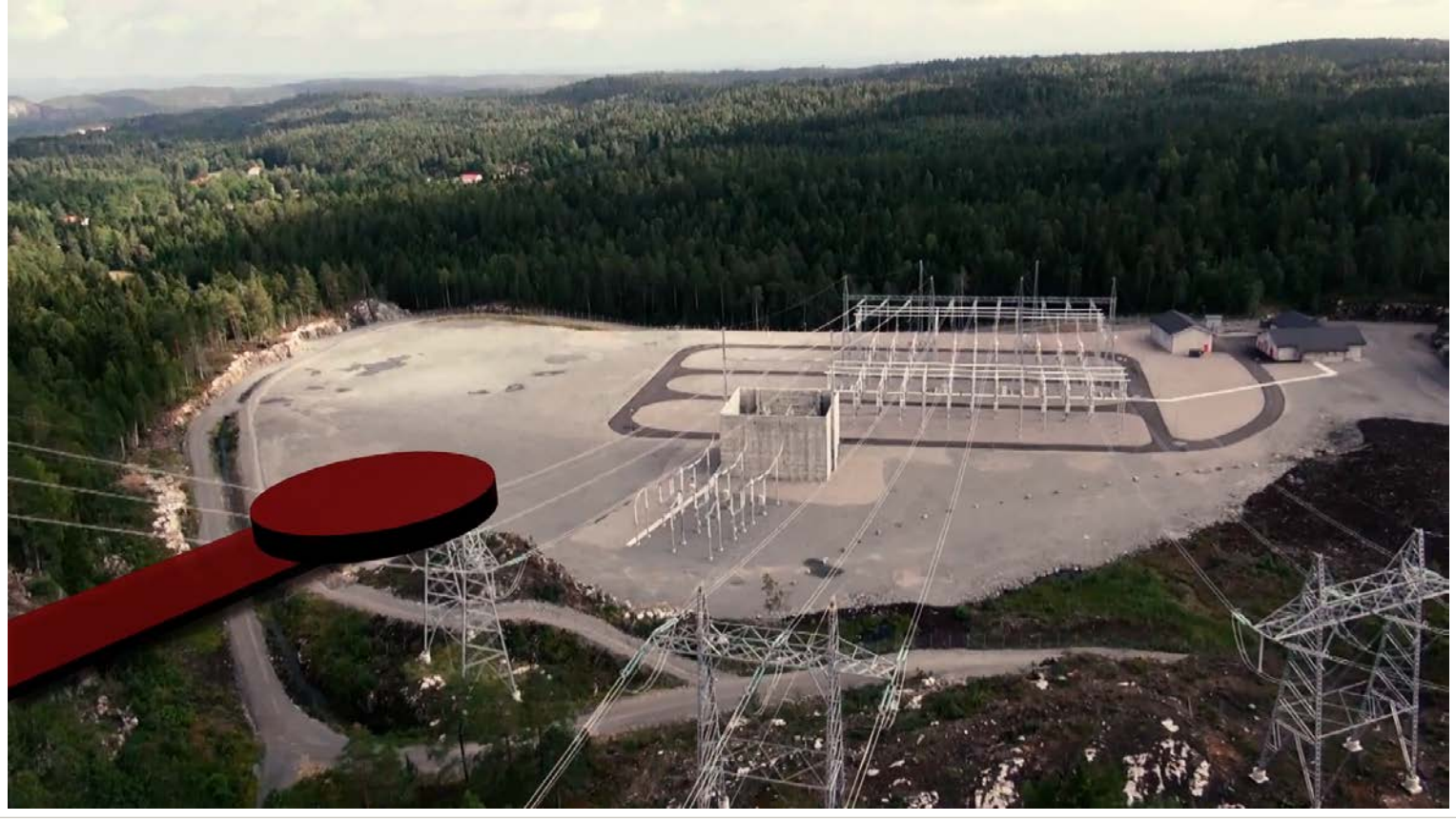
Mastetyper – trasé 1.2B, 2.0 og 2.1





Skagerak Energi

Herum transformatorstasjon



Skagerak Energi

Vurderte virkninger

- Arealbruk
- Landskap
- Kulturminner og kulturmiljø
- Naturmangfold
- Friluftsliv og rekreasjon
- Landbruk
- Nærføring og elektromagnetiske felt
- Luftfart og kommunikasjonssystemer
- Utslipp og forurensning

Virkninger: Trasé 1.0 ved Hellestveit

- Dagens enkeltledning erstattes med dobbeltledning i samme trasé og blir noe mer synlig.

Skagerak Energi

Virkninger: Trasé 1.2A og 1.2B
Hellestveit - Tråkfjell

- For landskap og landbruk er trasé 1.2A vurdert til å ha noe mer negativ konsekvens enn alternativ 1.2B.
  - Dette skyldes at 1.2A gir ca. 70 m ryddebelte, mens 1.2B gir ca. 28 m.
- For andre fagområder er alternativene vurdert til å gi lik konsekvens
  - Fra ubetydelig til liten negativ konsekvens

Virkninger: Trasé 2.0 og 2.1
Tråkfjell - Herum

- For kulturminner og kulturmiljø er trasé 2.1 vurdert til å ha noe mer negativ konsekvens enn alternativ 2.0 ved Kleppseter.
  - Dette skyldes at 2.1 er noe synlig fra bls. Kleppseter gård
- For naturmangfold er trasé 2.0 vurdert til å ha noe mer negativ konsekvens enn alternativ 2.1
  - Dette skyldes rik edelløvskog i trasé 2.0 og et 30 m ryddebelte gjennom dette
  - Vurdert til middels negativ konsekvens
- For andre fagområder er alternativene vurdert til å gi lik konsekvens
  - Konsekvensen for skogbruket er vurdert til middels negativ for både 2.0 og 2.1

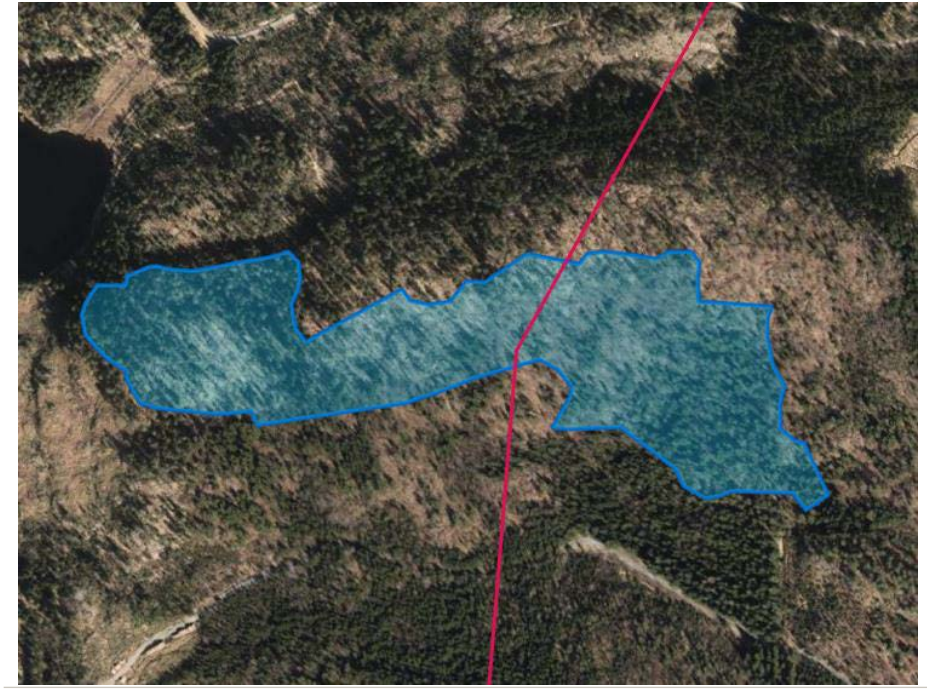
Virkninger: Kleppseter trasé 2.1

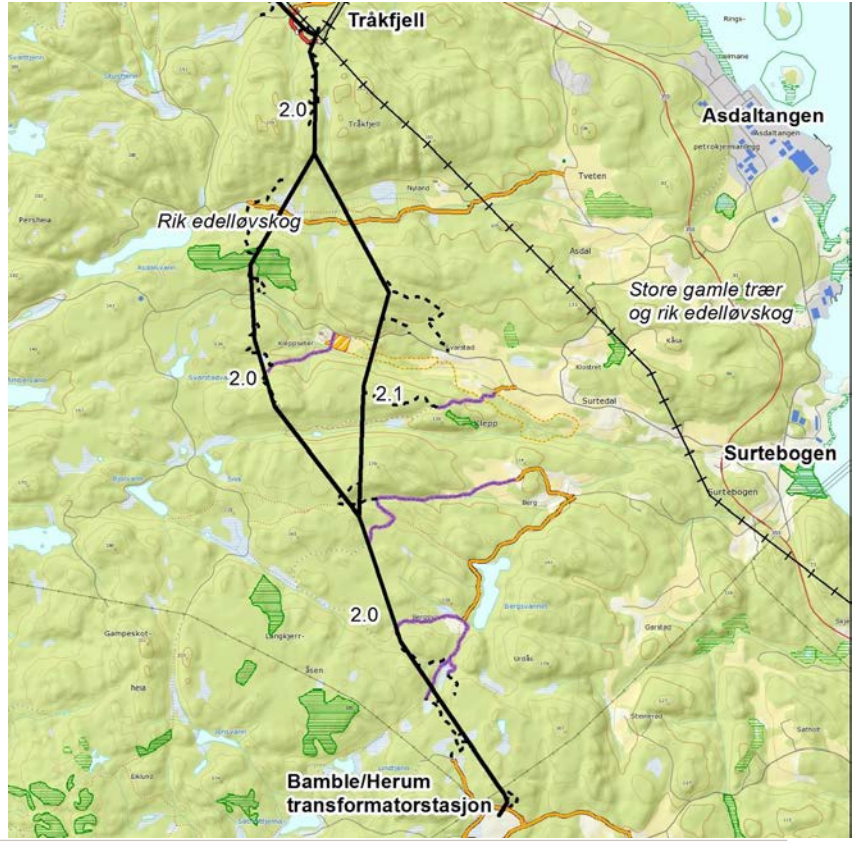
- Alternativ 2.1 ved Kleppseter vil bli synlig fra Kleppseter gård

Skagerak Energi

Virkning naturmangfold på trasé 2.0

- Det er registrert rik edelløvskog i trasé 2.0





Skagerak Energi

Kostnader

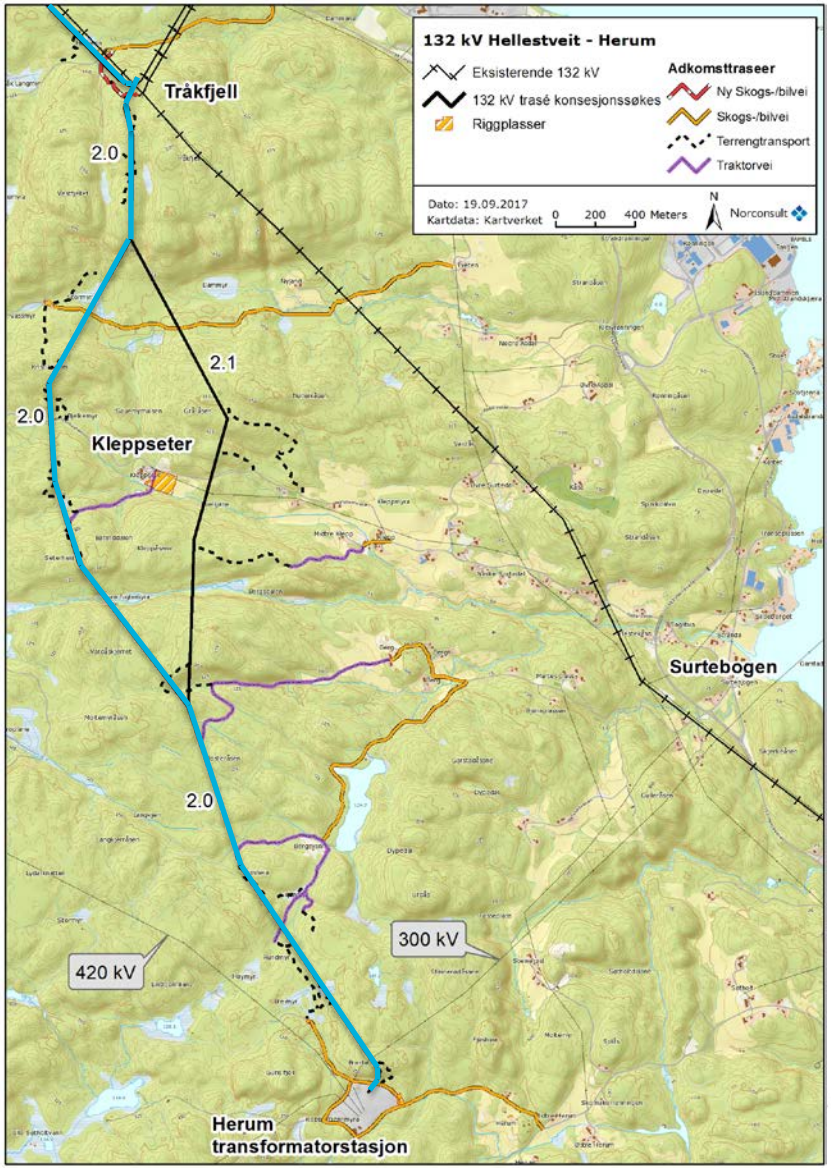
- Investeringskostnaden for omsøkte tiltak er ca. 114 millioner kroner.
  - I tillegg vil det investeres i distribusjonsnettet for å koble stasjonen mot eksisterende nett – ca. 45 millioner kroner.
- Det er liten variasjon i investeringskostnadene mellom de ulike alternative ledningstraseene – ca. 1,6 millioner kroner.

Nødvendige investeringer	Kostnad (MNOK)
Herum transformatorstasjon	73,6
Stasjonstomt	5,0
132 kV ledning Hellestveit – Herum	33,7
Sanering	1,5
Sum	**113,8**

Ledningsalternativ	Lengde (km)	Kostnadsoverslag (MNOK)
1.0 + 1.2A + 2.0	8,3	35,2
1.0 + 1.2B + 2.0	8,3	36,8
1.0 + 1.2A + 2.0/2.1	8,3	35,2
1.0 + 1.2B + 2.0/2.1	8,3	36,8

Prioriterte løsninger

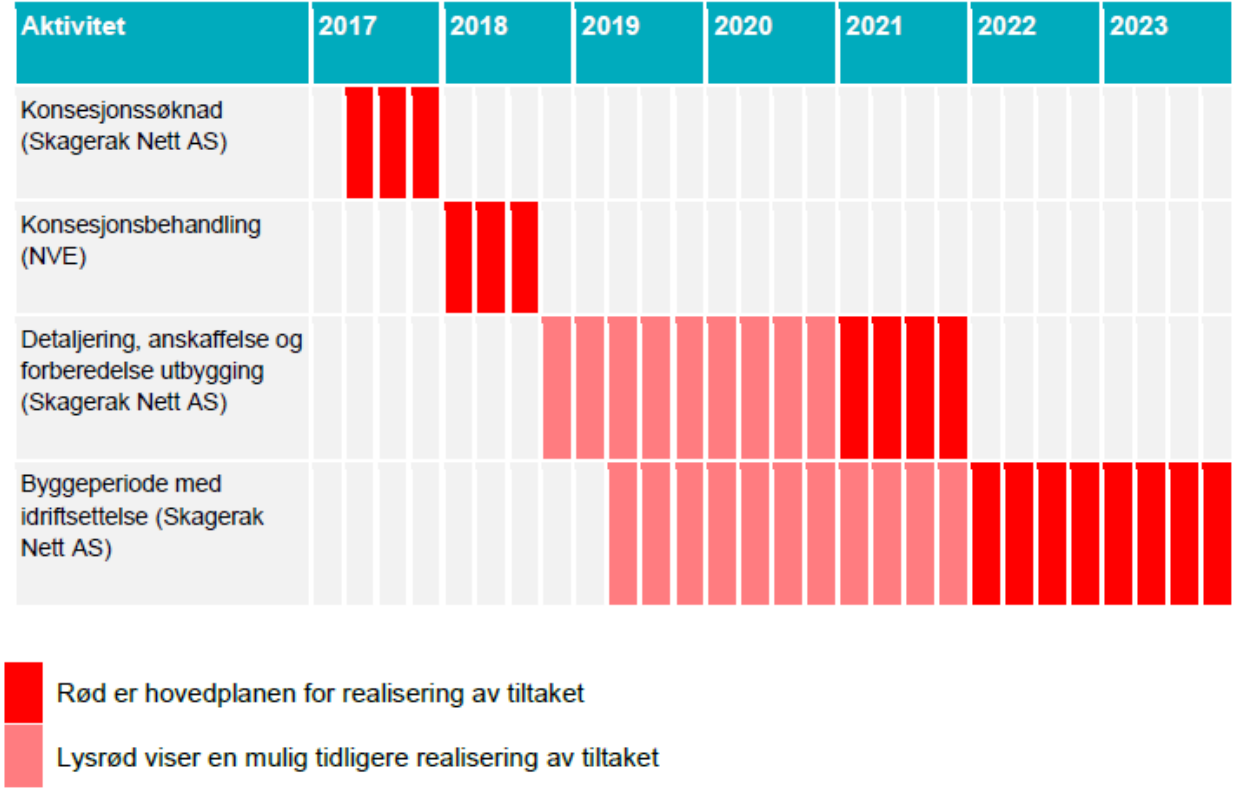
- Trasé 1.0 – ingen andre(gode) alternativer
- Trasé 1.2A
  - Prioriterer løsningen pga. forsyningssikkerheten til Rafnes og mht. drift og vedlikehold av ledningene
- Trasé 2.0
  - Prioriteres foran 2.1 pga. at 2.1 er mer synlig fra bebyggelse



Ledningstraséer og erstatning

- Ryddebelte: ca. 28 m for trasé 1.0, 1.2B, 2.0 og 2.1, ca. 70 m ved 1.2A
- Masteplassering i nært samarbeid med grunneiere.
- I traséen beholder grunneier eiendomsretten, men det erverves rett til å bygge, drive og oppgradere ledningen. Tomt til koblingsstasjon erverves.
- Skagerak Nett ønsker å oppnå minnelige avtaler med alle grunneiere.
- Engangserstatning.
- Dersom det ikke oppnås minnelige avtaler blir det gjennomført skjønn og ekspropriasjon.
- Utbygger dekker kostnader til skjønn. Ønskelig at grunneiere organiserer seg og benytter samme juridiske og tekniske bistand.

Framdriftsplan



Skagerak Energi

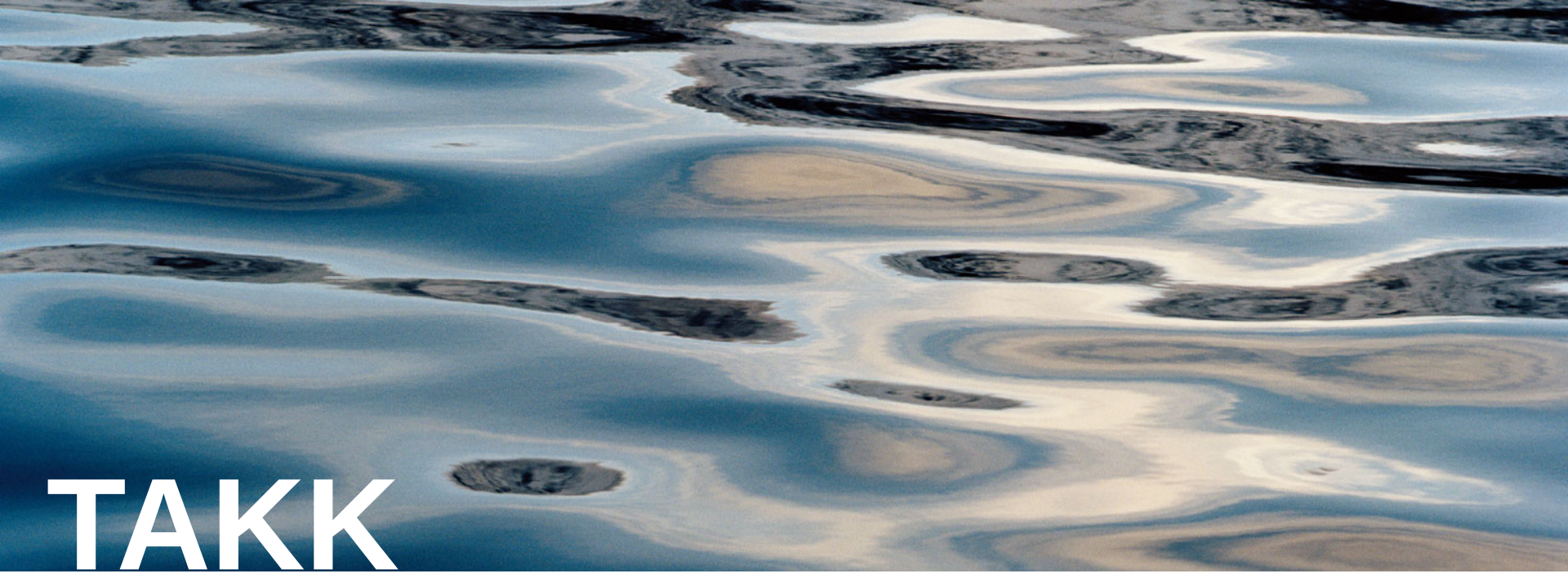
Kontaktinformasjon

- Konsesjonssøknad: https://www.nve.no/konsesjonssaker/

- Presentasjonen og kart blir lagt ut på Skagerak Nett sine hjemmesider
  - www.skageraknett.no

Rolle/fagområde	Navn	E-post	Telefonnr.
Prosjektleder konsesjonssøknad	Martin Eldrup	Martin.eldrup@skagerakenergi.no	35 90 26 15
Prosjektleder utbygging	NN		
Ledninger	John-Walter Nilsen	John-WalterHamrell.Nilsen@skagerakenergi.no	35 90 22 83
Stasjon	Nicolai Staurvik	nicolai.staurvik@skagerakenergi.no	35 90 31 85
Skagerak Nett	Sentralbordet	firmapost@skagerakenergi.no	35 93 50 00
NVE	Katrine Stenshorne Odenmarck	kast@nve.no	22 95 93 27

Skagerak Energi



TAKK

Skagerak Energi

www.skagerakenergi.no