Anmeldelse jf. krav i TEN-E Forordningen

Danmark

Første udgave marts 2016

Vor ref.:
Stine Rabech Nielsen
+45 51677866

Date:
18. marts 2016

ENDK doc no:
16/02193-2

Indholdsfortegnelse

Indledning 4
TEN-E tjekliste 5

Kontaktinformation for projektet 6
Projektværksætter 6
De Nationale Kompetente Myndigheder (NCA) 7

Projektbeskrivelse 8
Generel beskrivelse 9
Tekniske forhold 10

Projektets placering 12

Interessentinddragelse 13

VVM-screening og -scoping 13

Vigtige milepæle og implementeringsplan 13

Indledning

Jævnstrømsforbindelsen Viking Link blev d. 18. november 2015 optaget på EU-listen over projekter af fælles europæisk interesse (Union List of Projects of Common Interest (PCI)), som er en del af Forordning om retningslinjer for den transeuropæiske energiinfrastruktur (EU 347/2013) (herefter benævnt som TEN-E Forordningen). PCI-listen er vedtaget som Kommissionens Delegerede Forordning (EU) 2016/89[1] og Viking Link er således PCI.

TEN-E Forordningen skal sikre en rettidig udvikling og interoperabilitet af energitransmissionsnetværket i EU-medlemslande og Det Europæiske Økonomiske Samarbejdsområde (EØS). TEN-E Forordningen udstikker retningslinjer for effektivisering, samordning og fremskyndelse af godkendelsesprocesserne for større energiinfrastrukturprojekter, som bidrager til europæiske energiinfrastrukturkorridorer og -områder..

Formålet med dette notat er formelt at anmelde projektet Viking Link til den relevante Nationale Kompetente Myndighed (NCA) under Artikel 10 (1)(a) i TEN-E Forordningen. Energinet.dk og National Grid Viking Link Limited vil i fællesskab påbegynde tilladelsesprocessen med henblik på at indsende en ansøgning om de nødvendige tilladelser til at etablere Viking Link.

Viking Link ansøger således Energistyrelsen, som den Danske Nationale Kompetente Myndighed, om godkendelse af dette brev for at markere starten på tilladelsesprocessen for Viking Link.

Bemærk, at Viking Link fremsender projektanmeldelserne forskudt til hver af de Nationale Kompetente Myndigheder (NCA) i de øvrige berørte medlemslande for Viking Link. Således forventes anmeldelsen at blive fremsendt til de tyske og hollandske myndigheder ultimo marts/primo april, og til den engelske myndighed i juni. Den officielle start på tilladelsesprocessen under TEN-E forordningen kan jf. artikel 10 (1)(a) påbegyndes, når der er opnået accept af anmeldelserne for hvert medlemsland.

Yderligere information om projektet kan ses på projektets hjemmeside på følgende adresser:

Engelsk: www.viking-link.com
Dansk: www.viking-link.dk
Hollandsk: www.viking-link.nl
Tysk: www.viking-link.de

Denne anmeldelse omfatter et bilag, som er relevant for det danske territorie. Bilagene for alle medlemslande kan downloades på engelsk på alle fire hjemmesider.

[1] http://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0089&from=EN

TEN-E tjekliste

Nedenstående Tabel 1 viser, hvordan dette dokument overholder kravene for TEN-E Forordningen for proceduren før indsendelse af ansøgningen.

Tabel 1: Tjekliste over krav i TEN-E Forordningen

Krav	Dokumentplacering
Projektudviklerne	Side 5
Kontaktinformation til projektudviklerne	Side 5
Kontaktinformation for NCA'er i andre medlemslande	Side 6
En beskrivelse af hovedelementerne i projektet i alle medlemslande	Side 8
Projektets beliggenhed	Side 12
Information om beliggenheden med udpegede naturområder	Side 12*
Evt. konsultation eller offentlig information	Side 12*
Hvis der er risiko for, at PCI har betydelig miljøpåvirkning, evt. VVM-screening eller scoping vurdering.	Side 13*
En foreløbig tidsplan for projektet (TEN-E Forordning 'Implementeringsplan')	Side 14

** og yderligere specificeret information i vedhæftet bilag for enkelte medlemslande*

Kontaktinformation for projektet

Projektiværksætter

Viking Link udvikles i samarbejde mellem National Grid Viking Link Limited og Energinet.dk, det danske transmissionssystemsoperatør.

De primære kontaktadresser for projektudvikleren er:

Energinet.dk
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia
Danmark
Tel: +45 70 10 22 44
CVR Nr. 28 98 06 71

National Grid Viking Link Limited
Registrerede adresser:
1 - 3 Strand, London
WC2N 5EH,
UK
Tel: +44 (0) 20 7004 3000
Company No. 8169384

Postadresse:
35 Homer Road
Solihull
B91 3QJ
UK

Spørgsmål vedr. projektet bedes rettet til projektmedarbejderne i nedenstående Tabel 2.

Tabel 2: Viking Link planlægnings- og myndighedsgodkendelsesteam

Navn & kontaktoplysninger	Rolle	Ansvarsområde
Hr. Daniel James daniel.james@nationalgrid.com (+44) 7835014589	Consent manager	Ansvarlig for myndighedskontakt for det havbaserede anlæg (England og Holland)
Fr. Stine Rabech Nielsen srn@energinet.dk (+45) 5167 7866	Consent Manager	Ansvarlig for myndighedskontakt for det havbaserede anlæg (Danmark og Tyskland) samt for landanlægget i Danmark
Hr Julian Barnett julian.barnett@nationalgrid.com (+44) 1926 655294	Consent Manager	Ansvarlig for det Engelske landanlæg

De Nationale Kompetente Myndigheder (NCA)

Nationale Kompetente Myndigheder for Viking Link i de fire berørte medlemslande er anført i Tabel 3 sammen med kontaktinformation.

Tabel 3: Nationale Kompetente Myndigheder (NCA)

Territorie	Nationale Kompetent Myndighed (NCA)	Sagsbehandler
England	Den Marine Management-afdeling/Marine Management Organisation (MMO)[2]	Fr. Abbey Pennington abbey.pennington@marinemanagement.org.uk (+ 44) (0) 2080265061
Danmark	Energistyrelsen	Fr. Helga Hubeck-Graudal hhg@ens.dk (+45) 3392 7526
Tyskland	Føderal Søfarts- og Hydrografiske Styrelse /Bundesamt Für Seeschiffahrt Und Hydrographie (BSH)[3]	Fr. Lea Haefke Lea.Haefke@bsh.de +49 (0) 40 3190-3528
	Føderal Netværks Agentur/Bundesnetzagentur	Robin Dornauf Robin.dornauf@bnetza.de (+49) (0) 228 14 - 5504
Holland	Økonomiministeriet/ Ministerie van Economische Zaken	Hr. Pim van Loon P.vanLoon@minez.nl (+31) 6 55438570

[2] MMO udpeges normalt som den delegerede myndighed af Afdelingen for Energi og Klimaforandring (Department for Energy and Climate Change).

[3] Dette skal bekræftes, da BSH forventes at blive udpeget som den delegerede myndighed af Føderale Netværksagentur (Bundesnetzagentur).

Projektbeskrivelse

Viking Link er en 1400 MW elektrisk kabelforbindelse mellem England og Danmark over Nordsøen med tilhørende anlæg til tilslutning i begge landes transmissionsnet. Kabelforbindelsen krydser både hollandsk og tysk territorialt farvand (se Figur 1).

Etablering af Viking Link mellem England og Danmark er i overensstemmelse med EU's mål om et integreret energimarked, som skal sikre en sikker, bæredygtig og økonomisk effektiv energiforsyning ved at give mulighed for at transportere vedvarende energi, produceret til havs, til forbrugscentre og oplagring. Etablering af Viking Link vil betyde en mere effektiv udnyttelse af vedvarende energi, adgang til en bæredygtig el-produktion og øget elforsyningssikkerhed. Der er således en socioøkonomisk gevinst i både den danske og den engelske region samt det øvrige europæiske samfund.

Etablering af Viking Link vil desuden bidrage til, at den engelske regering kan nå sine CO_2-reduktionsmål ved at åbne for et veludviklet og billigt marked for vedvarende energi. Danmark har en målsætning om, at hvad der svarer til halvdelen af elforbruget skal komme fra vindkraft i 2020. Det er af afgørende betydning for en effektiv omstilling til en fremtid med grøn energi at afstemme produktionen af vindenergi med efterspørgslen på tværs af landegrænser, og at opnå en tættere integration mellem el-produktionen i de enkelte lande.

Figur 1: Viking Link er et jævnstrømsforbindelse mellem England og Danmark.

Generel beskrivelse

Viking Link består af to kabler, med mulighed for fiberkabler, der forbinder en omformerstation i England og med en tilsvarende i Danmark. De to kabler, der vil være nedgravet både på land og til havs, vil kunne lede strøm i begge retninger mellem de to lande. Projektet består af følgende hovedelementer:

Nordsøen

Anlægget består af to nedgravede parallelle jævnstrømssøkabler (HVDC), der strækker sig over ca. 635 km mellem England og Danmark. Søkabelrute-korridoren vil krydse engelske, hollandske, tyske og danske eksklusiv økonomiske zoner (EEZs). Dertil vil der i begge lande blive etableret landanlæg for tilslutning af kabelforbindelsen til de respektive eksisterende transmissionsnet.

England

- Ca. 230 km jævnstrømssøkabler inden for engelsk EEZ.
- Et jævnstrømskabelanlæg på land fra den engelske kyst til en omformerstation i en afstand af ca. 5 km fra Bicker Fenn transformerstation.
- En omformerstation til at omforme jævnstrøm (DC) til vekselstrøm (AC) og omvendt
- Et vekselstrømskabelanlæg på land fra omformerstation til den eksisterende transformerstation i Bicker Fen i Lincolnshire som en den del af højspændings-transmissionssystem i England.
- Tilslutningsanlæg på den eksisterende transformerstation Bicker Fenn

Holland

- Ca. 165 km jævnstrømssøkabler inden for hollandsk EEZ

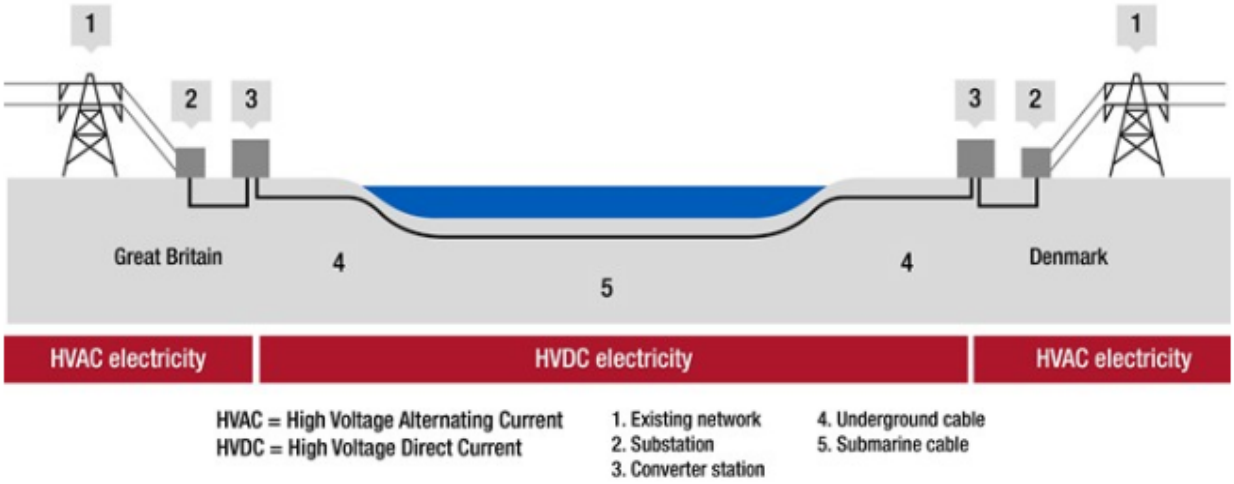
Tyskland

- Ca. 30 km jævnstrømssøkabler inden for tysk EEZ

Danmark

- Ca. 210 km jævnstrømssøkabler inden for dansk EEZ
- Et jævnstrømskabelanlæg på land fra den danske Vestkyst til en omformerstation
- En omformerstation til at omforme strøm mellem jævnstrøm (DC) og vekselstrøm (AC) og omvendt
- Et vekselstrømskabelanlæg på land fra omformerstation til den eksisterende transformerstation i Revsing nær af Vejen som er en del af det danske højspændings-transmissionssystem.
- Tilslutningsanlæg på den eksisterende transformerstation.

Figur 2 nedenfor viser hovedelementerne i et elforsyningsanlæg.



Figur 2: Hovedelementerne i Viking Link.

Projektet omfatter seks delelementer, som kræver tilladelse. Landområder defineres som landprojektet fra transformerstationen til middellavvande, hvorimod marine områder defineres som op til middelhøjvande. Den forventede længde af søkablet i de forskellige offshore områder er vist i Tabel 4.

Tabel 4: Oversigt over Viking Link elementer

Territorie	**England**		**Holland**	**Tyskland**	**Danmark**	
Projektområde	*På land*	*Offshore*				*På land*
Element	Underjordiske kabler og omformer-station	Nedgravet søkabler	Nedgravet søkabler	Nedgravet søkabler	Nedgravet søkabler	Underjordiske kabler og omformer-station
Omtrentligt område /længde km	55	230	165	30	210	77
Områdegrænse	Middellav-vande	Middel-højvande	EEZ grænser	EEZ grænser	Middelhøjvande	Middel-lavvande

Tekniske forhold

Omformerstationer

Viking Link omfatter to omformerstationer, af ens konstruktion, placeret i henholdsvist England og Danmark. Stationerne vil hver især optage et areal på 4 - 5 ha til tekniske anlæg samt et yderligere areal til ventilationsanlæg, adgangsveje, landskabspleje osv. Der vil yderligere også være midlertidig inddragelse af områder i anlægsperioden til materialeopbevaring samt anlægs- og bygherre-faciliteter. Omformerstationen og tilhørende bygninger forventes ikke at overstige 24 m i højden.

Hovedparten af udstyret på stationen vil være: omformer stærkstrøms-elektronik og tilhørende jævnstrømsudstyr (DC), vekselstrøms-koblingsudstyr (AC), transformere og andet tilhørende vekselstrømsudstyr (AC) og hjælpeudstyr.

Højspændingskabler

Omformerstationerne forbindes med to nedgravede jævnstrømskabler (HVDC). Der er på nuværende tidspunkt to typer jævnstrømskabler mulige. Dette er enten plastikkabler (XLPE) eller masseimprægneret kabler (MIND) isoleringsteknologi og vil operere med en spænding på 500 kV. Disse kabler har typisk en diameter på 150 mm.

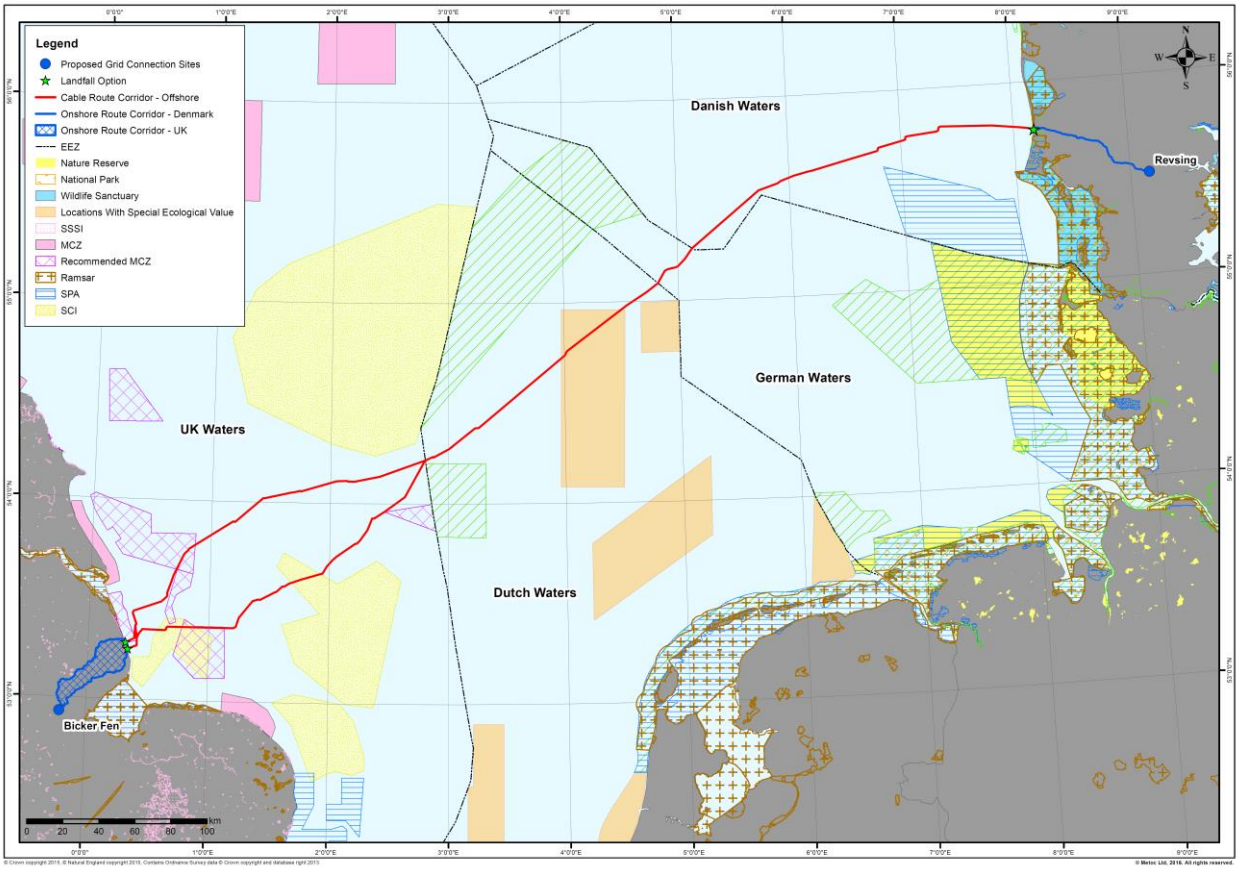
I England og Danmark vil de nedgravede vekselstrøms (HVAC) kabler forbinde hver omformerstation med de eksisterende transformerstationer i det nuværende højspændings-transmissionsnet. Der vil være seks nedgravede vekselstrømskabler i England (af samme størrelse som ved jævnstrøm), som opererer ved en spænding på 400 kV. I Danmark forventes vekselstrømsforbindelsen at nås via gas-isolerede linjer inden for det sikrede, indhegnede område ved den nuværende transformerstation i Revsing.

Projektets placering

Tilslutningspunkterne for Viking Link er på det eksisterende højspændingstransmissionssystem ve Bicker Fenn transformerstation i England og Revsing transformerstation i Danmark. kabelruten mellem disse to placeringer bliver udviklet med det formål at levere en optimal løsning, som tager hensyn til sociale, miljømæssige, ingeniørmæssige og økonomiske faktorer.

Nedenstående Figur 3 giver et overblik over hele den marine kabelrute og viser også mulighederne, der undersøges i engelsk farvand. Der er indledningsvist udpeget et antal ilandføringspunkter og disse undersøges nærmere og forelægges til debat med relevante interessenter. Disse områder, er en del af det videre arbejde, med at optimere ruten, og nogle lokationer vil evt. blive screenet ud og andre måske tilføjet. Den marine del af ruten, vil blive nærmere undersøgt i 2016 for bekræftelse af rutens egnethed.

Geografisk Informations System (GIS) shape-files af den marine rute kan fremsendes efter anmodning.



Figur 3: Oversigt over marin rute inklusive alternativer (miljømæssige udpegninger er vist)

Yderligere information om projektets beliggenhed i hvert medlemsland, inklusive områder med miljømæssige udpegninger, er inkluderet i det vedlagte bilag til denne anmeldelse. Bilagene for de berørte medlemslande kan downloades på engelsk på projekt-hjemmesiden.

Interessentinddragelse

I forbindelse med processen før indsendelse af denne ansøgning har der været indledende drøftelser med en række relevante myndigheder og interessenter. Information om den hidtidige konsultation er indeholdt i det vedhæftede bilag for hvert medlemsland. Bilagene for de berørte medlemslande kan downloades på engelsk på projekt-hjemmesiderne.

VVM-screening og -scoping

På grund af omfanget af de to omformer stationer forventer Viking Link, at der skal udarbejdes en VVM-redegørelse for projektet. De potentielle miljømæssige påvirkninger i forbindelse med etablering og drift af det samlede projekt skal belyses og behandles i ansøgningsmaterialet for myndighedsgodkendelse. Viking Link vil således vurdere de miljømæssige påvirkninger for samlede projektet.

Viking Link vil kombinere screenings- og scopingprocesserne og levere et samlet screening- og scopingdokument, som sendes til de godkendende myndigheder. Efter dokumenterne er godkendt vil disse blive offentliggjort på projektets hjemmeside i overensstemmelse med TEN-E Forordningen.

Hvert land vil implementere deres egne godkendelsesprocedurer i overensstemmelse med gældende lov. Yderligere information om tilgangen til VVM-screening og -scoping, i de berørte medlemslande, er indeholdt i det vedhæftede bilag til dette brev. Bilagene for alle medlemslande kan downloades på engelsk fra alle hjemmesider.

Viking Link vil udforme et sammendrag af miljøundersøgelserne, som inkluderer de kumulative effekter af miljøpåvirkningerne som følge af hele projektet – fra ende til anden.

Vigtige milepæle og implementeringsplan

Tabel 5 viser vigtige milepæle, som er nået til dato og planlagt for 2016. En lang række vigtige milepæle er allerede opnået, og der sigtes mod en endelig investeringsbeslutning (FID) i marts 2018 med et mål om at påbegynde kommercielle test-operationer i 2022.

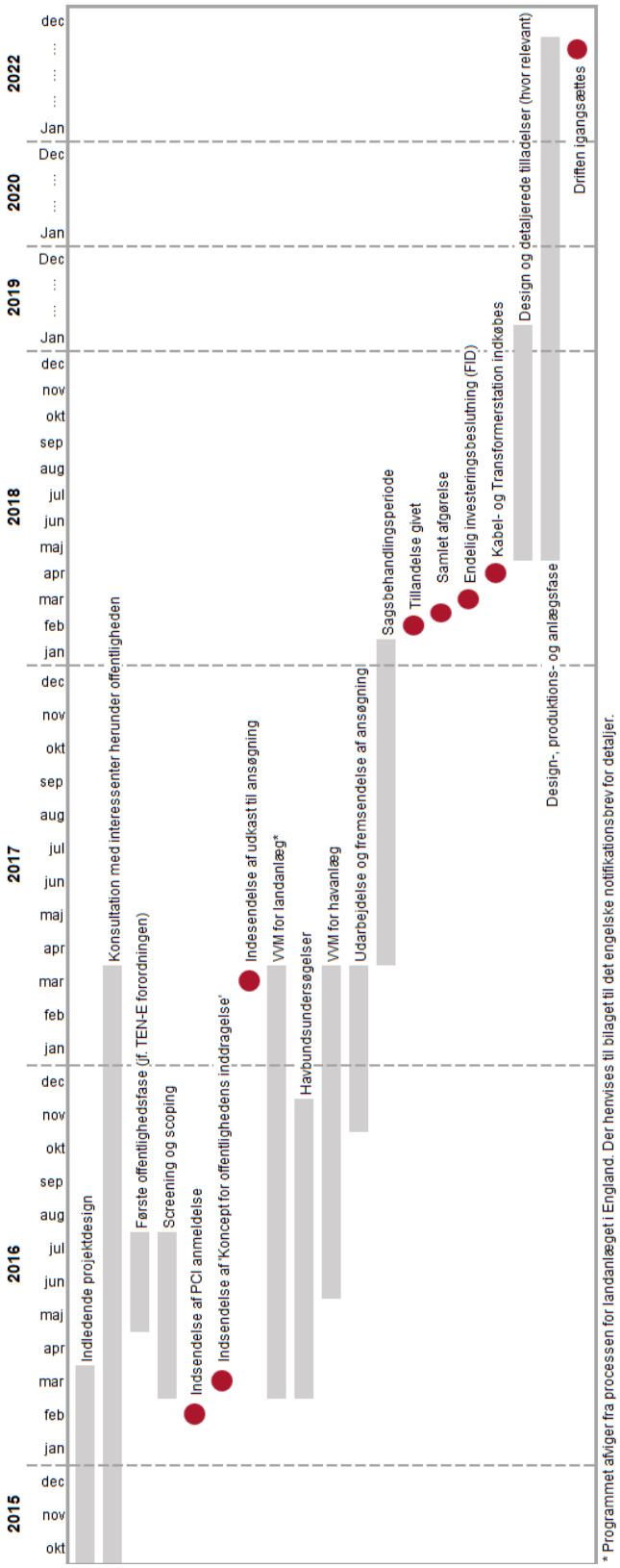
Tabel 5: Vigtige projekt-milepæle

Milepæl	Status	Dato	Kommentar
ENTSO-E TYNDP Listing	På plads	2014	Viking Link blev godkendt som et vigtigt projekt af tværeuropæisk betydning i ENTSO-E's 2014 Ten Year Network Development Plan (TYNDP).
GB netopkoblingsaftale	Udløbet	September 2014	En aftale blev underskrevet med National Grid Electricity Transmission plc ("NGET") om at kunne tilslutte Viking Link på den eksisterende 400 kV transformerstation ved Bicker Fen.

GB elforsyningslednings-licens	På plads	November 2014	National Grid Viking Link Limited blev bevilget en elforsyningsledningslicens af Gas- og Elmarkedsmyndigheden (GEMA). Licensen er indhentet til eget brug og til at forvalte elforsyningsanlægssmidler i Storbritannien.
GB forbindelsesaftale	På plads	Marts 2015	En revideret forbindelsesaftale blev aftalt med National Grid Electricity Transmission plc ("NGET") til at forbinde Viking Link med GB eltransmissionsnet ved 400kV transformerstationen ved Bicker Fen.
GB bestemmelsen	På plads	Juli 2015	Viking Link blev bevilget Cap and Floor regulation in principle af GEMA. Dette regulerer licenshavers indtægter i erhvervsmæssig forbindelse med elforforsyningsanlæg.
DK Betinget investeringsbeslutning	På plads	November 2015	Energinet.dks bestyrelse godkendte projektforslaget for Viking Link elforsyningsanlægget.
PCI Status	På plads	November 2015	Viking Link blev den 18. november sat på listen over potentielle PCI projekter under TEN-E forordningen. PCI-listen er vedtaget som Kommissionens Delegerede Forordning (EU) 2016/89 og Viking Link er således PCI.
Havbundsundersøgelser	Igang	Startet i marts 2016	Geofysiske, geotekniske og bentiske undersøgelser bliver udført for at fastlægge kabelruten til søs og understøtte miljøvurderingen og ansøgninger om myndighedsgodkendelse. Havbundsundersøgelserne vil ligeledes undersøge eksisterende infrastruktur, som projektet skal krydse.

En detaljeret tidsplan for projektet er vist i nedenstående figur, der angiver nøgleaktiviteterne i forbindelse med myndighedsgodkendelserne, som er planlagt for Viking Link.

Offentlighedens inddragelse er vigtig for projektet og inddragelse af offentligheden indpasses så det er hensigtsmæssigt i forhold til tilladelses- og planlægningsprocessen. For at imødekomme retningslinjerne fra TEN-E forordningen vil der blive koordineret offentlig inddragelse for projektet i perioden ultimo maj til ultimo juli 2016 på tværs af alle berørte territorier.



Figur 4 Foreløbig tidsplan for Viking Link

Medlemsland Bilag

Danmark

Indholdsfortegnelse

Indledning ii

Projektets beliggenhed (Danmark) ii
Landdelen i Danmark ii
Den marine del i Danmark iv
Liste med nærmeste naturudpegninger vi

Interessentinddragelse til dato x

VVM- screening & scoping x

Indledning

Dette bilag har til formål at give Energistyrelsen, som den nationale kompetente myndighed (NCA) i Danmark, yderligere oplysninger om projektet og de elementer, der skal etableres i Danmark og inden for den danske eksklusive økonomiske zone (EEZ), og derved opfylde krav til notifikation af Viking Link som beskrevet i TEN-E-forordningen.

De samlede bilag for de pågældende medlemslande kan downloades på engelsk fra hjemmesiden: www.viking-link.dk.

Projektets beliggenhed (Danmark)

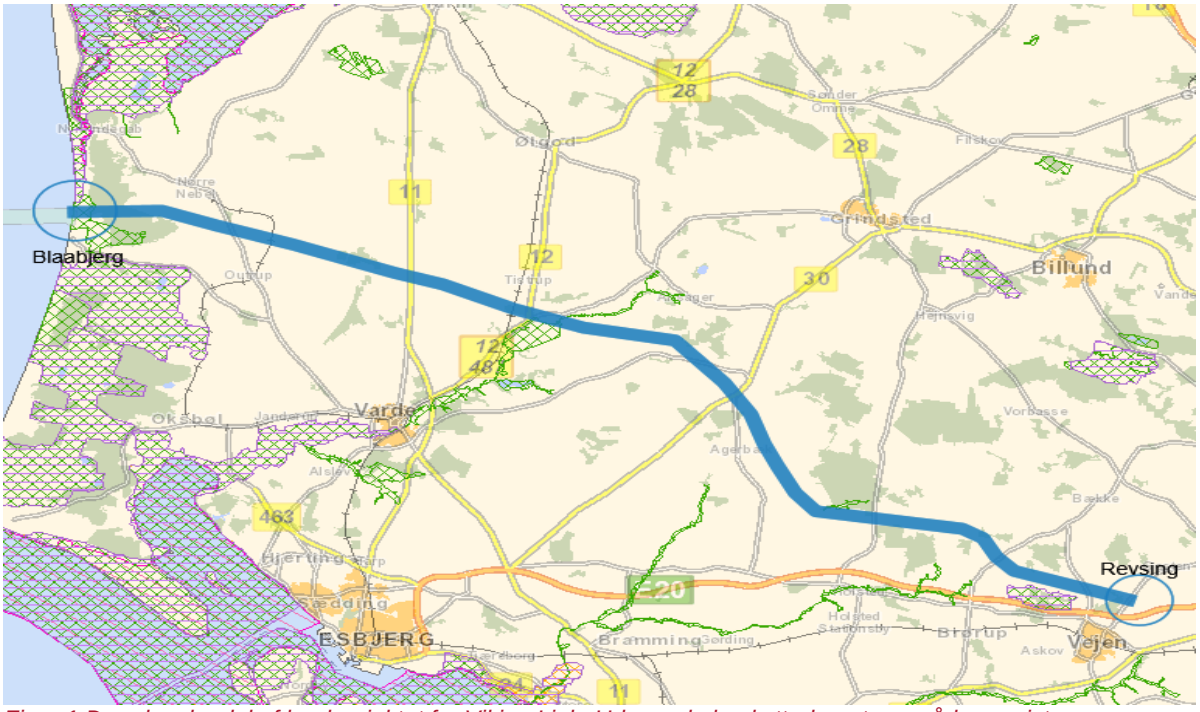
Som det fremgår af anmeldelsen vil Viking Link bestå af sø- og landkabler, som tilsluttes en omformerstation og en transformerstation i både Danmark og i Storbritannien.

Landdelen i Danmark

Viking Link projektets nettilslutningspunkt i Danmark er ved Energinet.dk's transformerstation Revsing i Vejen. En omformerstation ændrer strømmen fra jævnstrøm til vekselstrøm før den distribueres ud på det eksisterende transmissionsnet.
Jævnstrømmen transmitteres via to nedgravede kabler på i alt ca. 75 km installeret i den samme kabelgrav. De forbindes med to nedgravede søkabler, som krydser Nordsøen til Storbritannien.

Projektets landdel vil blive udarbejdet med hensynstagen til de mulige miljømæssige og samfundsmæssige påvirkninger såvel som tekniske forhold. En foretrukken kabelkorridor mellem ilandføringspunktet og placeringen af omformerstationen ved Revsing er identificeret, hvor der så vidt muligt er forsøgt at tage hensyn til sociale, miljømæssige, tekniske og økonomiske parametre. Den planlagte placering af omformerstationen er beliggende ved siden af tilslutningspunktet i Revsing transformerstationen som illustreret på Figur 2, side iv.

Figur 1 nedenfor illustrerer forundersøgelsesområdet for landkablet, der fremlægges i høringsperioden og går fra ilandføringspunktet ved Blåbjerg i Varde til tilslutningspunktet ved Revsing nær Vejen. Fastlæggelse af linjeføring vil ske inden for forundersøgelsesområdet, men nogle områder vil muligvis blive skåret fra, mens andre placeringer vil blive foreslået i høringsperiode.



Figur 1 Den danske del af landprojektet for Viking Link. Udpegede beskyttede naturområder er vist.

Undersøgelserne for kabelruten er med til at fastlægge en linjeføring, som undgår eller minimerer miljøpåvirkningerne og tager så vidt muligt hensyn til eventuelle eksisterende forhold. Kabelruten vil blive justeret i VVM-processen, hvor der tages hensyn til miljøforhold, herunder eksisterende infrastruktur, beboelse, naturbeskyttede områder, de tekniske begrænsninger og kabelomkostninger.

Omformerstation

Området for selve omformerstationen vil optage et areal på ca. 4-5 ha plus ekstra plads til luftcirkulation, adgangsveje, afskærmende beplantning mv. på op til 4 ha.
Omformerstationen vil være konstrueret til en levetid på 40 år.

Figur 2 Foreslået placering af omformerstation ved siden af Revsing transformerstation

Omformerstationen vil være af typen VSC, hvilket hovedsageligt består af lukkede bygninger. Dette vil reducere støjudbredelsen.

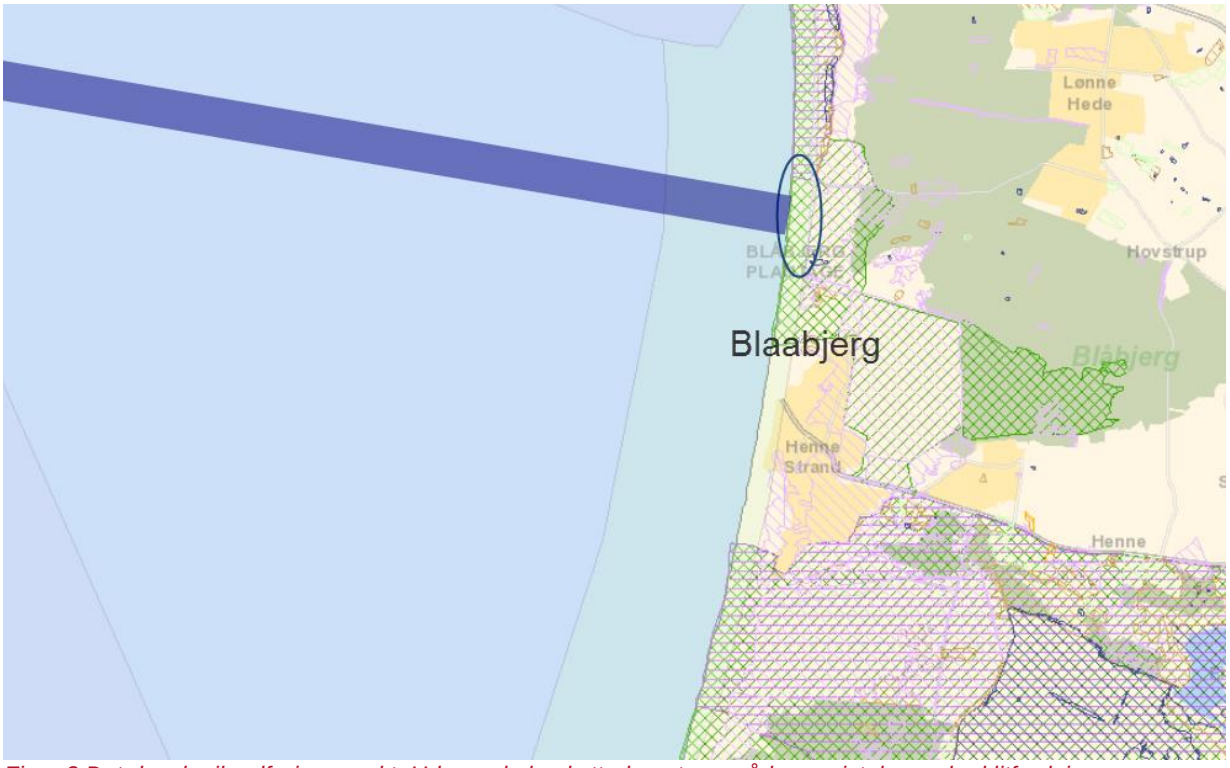
Afskærmende beplantning omkring omformerstationen vil være med til at indpasse projektet i det eksisterende landskab. Den eksisterende egnsbestemte beplantning ud til vejen og omkring stationsområdet forventes stort set bevaret og suppleret med yderligere egnsbestemt beplantning omkring omformerstationen. Beplantningen vil muligvis gå ud over de 6-8 ha for selve omformerstationsområdet afhængig af vurderingen af den visuelle påvirkning.

Den marine del i Danmark

Kabelruten for søkablet er blevet identificeret gennem to skrivebordsstudier. Det første studie kortlagde alt eksisterende infrastruktur, fysisk planlægning og udpegende naturområder i Nordsøen. Gennem en analyse af de identificerede arealbindinger blev fem ruter identificeret. Senere i 2015 blev der gennemført endnu et skrivebordsstudie, der fokuserede på de geologiske og tekniske aspekter ved de identificerede kabelruter og finjusterede ruterne. Ruterne blev præsenteret og drøftet med en række myndigheder i løbet af 2015 og nogle af ruterne blev udpeget som ”foretrukne”, og siden er den nordligste rute blevet justeret yderligere. Kabelruten og ilandføringspunkterne vil blive drøftet i høringsperioden. Figur 4 giver et overblik over den foreslåede marine kabelrute i dansk territorialt farvand (EEZ).

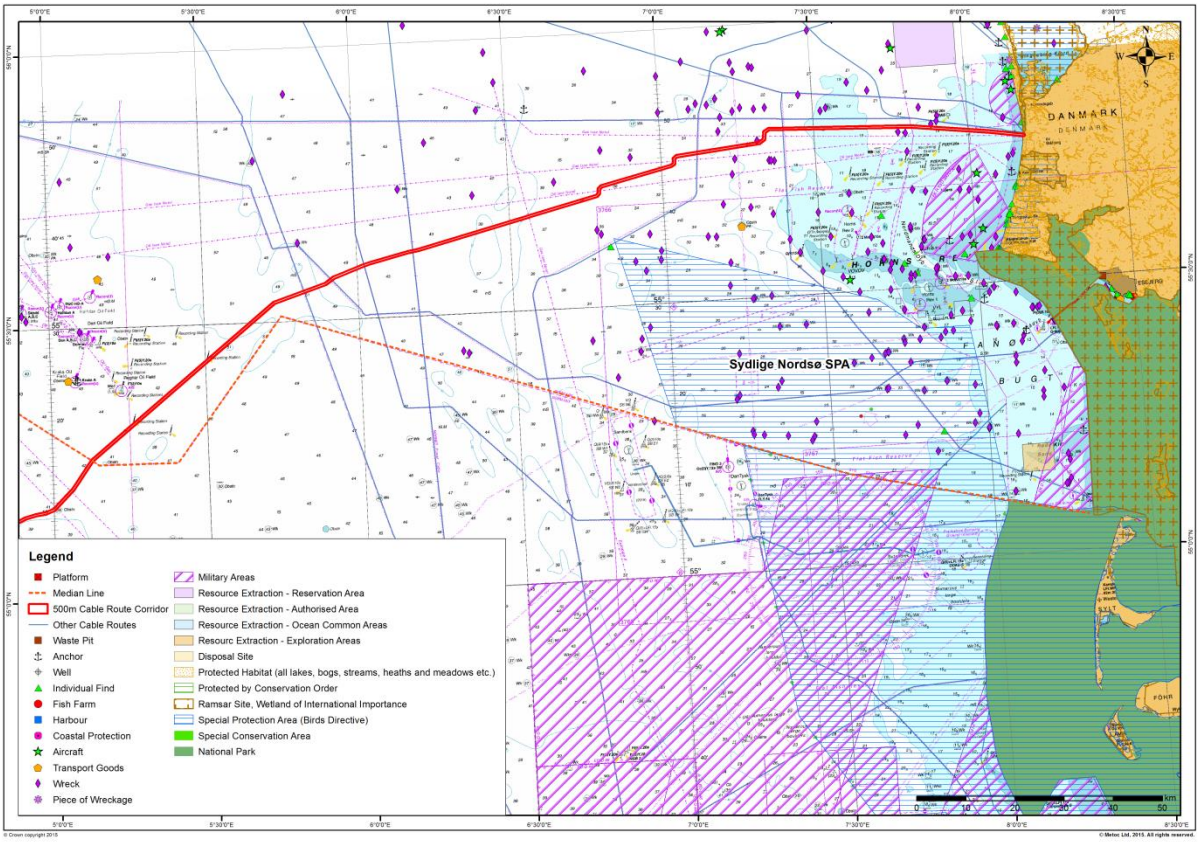
Med udgangspunkt i Revsing som tilslutningspunkt blev Blåbjerg og Fanø identificeret som mulige landføringspunkter. Blåbjerg blev valgt som det foretrukne ilandføringspunkt baseret på en miljømæssige og økonomisk vurdering, da Fanø ville medføre et betydeligt længere kabel for at undgå et Natura200 område i det sydlige Nordsøen. En vurdering af

disse faktorer for begge ilandføringspunkter betød, at Blåbjerg blev vurderet som det umiddelbare bedste alternativ for ilandføringspunkt.



Figur 3 Det danske ilandføringspunkt. Udpegede beskyttede naturområder er vist, herunder klitfredningen

Den nuværende marine kabelrute går udenom de marine naturudpegninger og samtidig undgår den flere områder (Havmølleparken Horns Rev 3 og militært skydeområde ved Blåvandshuk) og er stadig den kortest mulige rute i dansk farvand.



Figur 4 Marine kabelrute i dansk farvand. Naturudpegninger og arealbindinger er vist

Liste med nærmeste naturudpegninger

Tabel 1 Relevante naturudpegninger

Type*	Navn	Udpegningsgrundlag	Afstand til foreslået kabelkorridor (km)	Rute ID
Internationale Udpegninger				
SAC/SPA	Sydlige Nordsø (EF-Habitatområde ID SAC255, EF-fuglebeskyttelsesområde ID SPA113)	Beskyttet efter bekendtgørelsen for EF-Habitatområde ID SAC255: Grundlag for udpegning: - Marsvin (*Phocoena phocoena*) - Gråsæl (*Halichoerus grypus*) - Spættet sæl (*Phoca vitulina*) - Sandbanker med lavvandet vedvarende dække af havvand Beskyttet efter bekendtgørelsen for EF-fuglebeskyttelsesområde ID SPA113	10,1 km	5

Type*	Navn	Udpegningsgrundlag	Afstand til foreslået kabelkorridor (km)	Rute ID
		Grundlag for udpegning: - Rødstrubet lom (*Gavia stellata*) - Sortstrubet lom (*Gavia arctica*) - Dværgmåge (Hydrocoloeus minutus or Larus minutus)		
SPA	Vadehavet EF-fuglebeskyttelsesområde ID SPA57	Beskyttet efter bekendtgørelsen for EF-fuglebeskyttelsesområde ID SPA57: Grundlag for udpegning: Område for flere ynglende og rastende trækfugle som følge af gunstige miljøer som vadehavet, marskområder og lavt vand samt klitter med beskyttede overdrev.	24,5 km	5
RAMSAR	Vadehavet (Dansk ID: RAMSAR27)	Grundlag for udpegning: Kerneområde for lavvandede områder /vådområder med stor betydning for fugle og fuglebeskyttelse.	24,5 km	5
SAC72	Blaabjerg Egekrat, Lyngbos Hede og Hennegaards Klitter	Nature2000 område nr. 83 Grundlag for udpegning: Området består af en klitrække, der er karakteristisk for vestkysten. Området er endvidere yngleområde for den europæiske natravn og hedelærke	Passerer igennem	5
SAC62/ SPA43/ Ramsar2	Ringkjøbing Fjord, og Nymindestrømmen	Nature2000 område nr. 69 Grundlag for udpegning: Fjorden er udpeget på grund af den store mængde af forskellige fuglearter, der benytter området som ynglepladser - herunder en række beskyttede arter. Består af strandenge og kystnære naturtyper f.eks. klitter.	Grænser op til	5
SAC77	Nørholm Hede, Nørholm Skov og Varde Å øst for Varde	Nature2000 område nr. 88 Grundlag for udpegning: I moserne langs Varde Å findes en række mere eller mindre tilgroede rigkær og kildevæld. Alle arterne der er på udpegningsgrundlaget har tilknytning til åen herunder Snæbel og Flodlampret.	Passerer igennem	5

Type*	Navn	Udpegningsgrundlag	Afstand til foreslået kabelkorridor (km)	Rute ID
SAC76	Nørrebæk ved Tvilho	Nature2000 område nr. 87 Grundlag for udpegning: Beskyttede moser med pilekrat og urter. Hede med with blåtop, mose-porse, lyng og tue-kogleaks. Muligt levested for odder.	Grænser op til	5
SAC75	Vejen Mose	Nature2000 område nr. 86 Grundlag for udpegning: Området har tidligere indeholdt moser, men dræning af området har udryddet disse. Enkelte steder kan mose-lignende områder findes herunder karakteristisk vegetation. Miljømål for området er at genskabe moseområdet. Ynglested for traner.	0,5 km	5
SAC79	Sneum Å og Holsted Å	Nature2000 område nr. 90 Grundlag for udpegning: Blandt andet snæbel, lampret, odder, en række beskyttede orkideer og en række forskellige sjældne naturtyper.	1,6 km	5
SAC73	Kallemærsk Hede, Grærup Langøe, Fiilsø og Kærgård Klitplantage	Nature2000 område nr. 84 Grundlag for udpegning: En række forskellige klitter med varieret vegetation, områder med dværgbuske, vandløb og mose.	2,9 km	5
SPA56/ Ramsar1	Fiilsø	Området er updeget til yngle og raste område for en række fugle, herinder traner, svaler, høge, grå gås and natravn.	2,9 km	5
SPA54	Vejen Mose	Trane (Grus grus)	0,5 km	5
Nationale Udpegninger				
	Vadehavet	Hele Vadehavet med en række kystområder er beskyttet og betegnet som et vildtreservat under Natur- og vildtreservat Vadehavet Målet er at fremme en bæredygtig forvaltning af området samt at sikre overholdelse af Danmarks internationale forpligtelser i henhold til habitatdirektivet, fugledirektivet og Ramsar-konventionen. Desuden er det hensigten at imødekomme	24,5 km	5

Type*	Navn	Udpegningsgrundlag	Afstand til foreslået kabelkorridor (km)	Rute ID
		den danske, tyske og hollandske Fælles Erklæring om beskyttelse af Vadehavet, der blev underskrevet i 1982, hvilket er grundlaget for det Trilaterale Vadehavssamarbejde.		
	Nationalpark Vadehavet	Nationalpark Vadehavet blev udpeget som dansk nationalpark d. 17. januar 2008, med virke siden 2010. Siden juni 2014 har nationalparken udgjort den danske del af UNESCO's "Wadden Sea World Heritage Site".	24,5 km	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Hede	Naturtilstand som lyng og planter med tilknytning til lyng	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Mose	Naturtilstand som mose og planter i med tilknytning til mose	Grænser op til	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Sø og vandhuller	Naturtilstand søer og vandhuller samt planter med tilknytning til søer og vandhuller	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Vandløb	Naturtilstand vandløb og planter med tilknytning til vandløb	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Eng	Naturtilstand eng og planter med tilknytning til eng	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Overdrev	Naturtilstand overdrev og planter med tilknytning til overdrev	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Skov	Naturtilstand skov	Passerer igennem	5
Naturbeskytte-lsesloven (§3)	Beskyttede naturtype: Vandløb	Naturtilstand ikke-reguleret vandløb	Passerer igennem	5

Interessentinddragelse til dato

Der har været indledende dialog og drøftelse med relevante myndigheder og interessenter, som det fremgår af nedenstående liste Tabel 2.

Tabel 2 Interessentinddragelse frem til dato

Interessenter	Første dato for drøftelse	Format
Energistyrelsen	20. August 2015	Møde
Naturstyrelsen	20. August 2015	Møde
Søfartstyrelsen	12. January 2015	Møde
Kulturstyrelsen	20. August 2015	Møde
Vejen Kommune	8. September 2015	Møde
Varde Kommune	November 2015	Telefon
Naturstyrelsen lokalenhed Oksbøl	11. November 2015	Møde og rutebesigtigelse
Naboer ved Revsing transformerstation	17. November 2015	Møde
Danmarks Fiskeriforening	23. November 2015	Telefon og email

VVM- screening & scoping

Omfanget af Viking Link projektet og dets placeringen medfører, at en række faktorer i forbindelse med potentielle miljøeffekter bør behandles i ansøgning om de nødvendige tilladelser i Danmark. Viking Link planlægger at konsultere de nationale kompetente myndigheder (NCA), miljømyndigheder samt andre relevante myndigheder på et tidligt tidspunkt både i Danmark og i de andre berørte lande. Der har været afholdt møder med de relevante miljømyndigheder, planmyndigheder og andre lovbestemte interessenter for at informere om udviklingen af projektet, herunder fremgangsmåden til miljøvurdering og ansøgning om nødvendige tilladelser (se Tabel 2).

Med udgangspunkt i omfang og størrelse for den danske del af landprojektet, dets karakteristika og mulig påvirkning af miljøet, er det Viking Links opfattelse, at der skal gennemføres VVM for landdelen af projektet jf. VVM-bekendtgørelsen. Viking Link fremsender en VVM-anmeldelse for projektet for screeningsafgørelse og vil udarbejde et scoping notat, som vil indeholde det foreslåede projektområde og tilgangen for miljøvurderingerne. Viking Link vil fremsende en anmodning om en scoping udtalelse (scoping-rapport) fra de kompetente myndigheder for at sikre, at VVM-redegørelsens vurderinger imødekomme myndighedernes forventninger.

Aktiviteterne for screening og scoping i Danmark vil blive foretaget efter de danske nationale retningslinjer for udstedelse af tilladelser for søkabelprojekter og landprojektet. Viking Link anerkender, at den kompetente myndighed i visse tilfælde vil tage kontakt direkte med de berørte interessenter, men kan også opfordre Viking Link til at inddrage specifikke organisationer efter behov.

I Danmark er et søkabel installeret af Energinet.dk underlagt en såkaldt § 4a-miljøvurdering (Lov om Energinet.dk). I miljøredegørelsen skal det belyses, hvordan eventuelle miljøeffekter vil blive afværget eller minimeret. Dette vil være en del af ansøgningsmaterialet. I erkendelse af de mulige krav om VVM-proces for landprojektet i Danmark og i Storbritannien, og for at sikre, at der sker en samlet vurdering af det fulde projekt, overvejer Viking Link, at gennemføre VVM for de marine elementer. Viking Link vil indsende en miljøredegørelse, der dækker de marine elementer, til

Energistyrelsen sammen med ansøgningen om § 4a-godkendelsen i henhold til Lov om Energinet.dk af 2011.

I erkendelse af de potentielle miljøpåvirkninger er Viking Link indstillet på at foretage løbende dialog og inddragelse af de berørte parter, herunder den nationale kompetente myndighed, deres rådgivere og andre interessenter, lokale interessegrupper og offentligheden som potentielt påvirkes af projektet. Dermed sikres det, at hensyn til interessenters bekymringer tages med i overvejelserne for projektet, og at udtalelser er integreret i beslutningsproces for projektet.

Viking Link planlægger at engagere de berørte myndigheder og relevante interessenter i hvert land for at drøfte de potentielle miljøpåvirkninger for projektet for at opnå enighed omfanget af og tilgang til de vurderinger, der vil være basis af tilladelsesprocessen samt dokumentation for ansøgningen om tilladelse for projektet.

Viking Link forventer at kombinere screening og scoping elementerne i et samlet screening og scoping dokument ved anmodning om screeningsafgørelsen og scopingrapporten. Hensigten er at foretage screening og scoping drøftelser med de relevante parter for de marine elementer og landdelen i Danmark i perioden fra februar og frem til april 2016. Viking Link planlægger at have afklaret scoping omkring april og maj 2016, efter den offentlige høring af projektet er gennemført.

En liste med de berørte myndigheder, som Viking Link forventer at konsultere i Danmark for screening og scoping er oplistet i Tabel 3.

Tabel 3 Liste med berørte myndigheder der konsulteres for screening/scoping

Berørte myndigheder på havet	Berørte myndigheder på land
• Energistyrelsen • Naturstyrelsen • Søfartsstyrelsen • Kulturstyrelsen • NaturErhvervsstyrelsen • Kystdirektoratet	• Naturstyrelsen • Kommunerne – Vejen og Varde