

adress | Solvind Prosjekt AS
Ullandhaugveien 150
4021 Stavanger, Norway

contact | t: (+47) 5174 9520
solvind.no
post@solvind.no

org nr. | 990 898 847

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref.:

Vår ref.:

Dato: 18.05.2016

Planendringssøknad for Storøy Vindkraftverk

I detaljprosekteringen av Storøy Vindkraftverk har det fremkommet behov for endringer av gitt konsesjon.

Med bakgrunn i valg av vindturbinene vil det være behov for å søke om en økning av innmatingseffekt. Konsesjon fra 21.8.2013 ble gitt for 6 MW. Lokasjonen skal nå utnyttes av to prototype turbiner fra Enercon av type E-101 E2. Hver turbin vil ha en generatoreffekt på 3,5 MW. Det søkes derfor om endring av installert effekt fra 6 MW til 7 MW.

Behovet er kommunisert til netteier Haugaland Nett og det har foreløpig blitt gitt muntlig tilbakemelding om at 7 MW vil kunne mates inn med akseptable virkninger for andre nettkunder. Fremtidig prosjekteier Enercon vil også kunne supplere med mer avanserte styringer, om behovet viser seg å være til stede.

Videre søkes det også om endre konsesjonens punkt 2, som gjelder ekstern nettilknytting. Fra grunneieren side har det vært behov å skaffe ny nettstasjon inne i deponiet. Deponiets område og planområdet samsvarer, og dermed er det pr i dag allerede lagt nett inn til planområdet. Behov for en ekstern nettilknytting, med f.eks. jordkabel, faller bort. Som bekreftet fra HK i vedlagt underlag (bilag nettilknytting – Storøy Vindkraft) kan vindkraftverk kobles til stasjon 14755 Storøy N.

Vedlegg

- 1) Prosjekteringsunderlag fra Haugaland Kraft

Med vennlig hilsen

Jan Thiessen
Stavanger, 18.05.2016
Daglig leder, Solvind Prosjekt AS



Solvind Storøy AS
V/ Jan Thiessen
Ullandhaugvegen 150
4021 STAVANGER

Deres referanse

Deres dato

Vår referanse

139743-v1/THB

Dato

24.04.2015

Tilbud - Nettilknytning av Vindkraftanlegg Storøy, Karmøy kommune

Viser til korrespondanse og møter i forbindelse med forespørsel om tilknytning av planlagt vindkraftverk på Storøy, Karmøy kommune til Haugaland Kraft sitt nett.

Kostnadsestimat for nettilknytningen ble sendt Dere i vårt brev av 16.12.2014. Vi har nå planlagt anleggene i nettilknytningen og har et nytt estimat på kostnadene for nettilknytningen (vedlagt Bilag 1). Faktura for planlegging/ prosjekteringsarbeidet som er gjort til nå blir sendt snart.

Vi har planlagt tilknytning av vindkraftverket som vist på vedlagt enlinjeskjema. Vi har planlagt å plassere bryteranlegg med effektbryter, høyspent målefelt med nødvendig utstyr (vern, fjernkontrollutstyr, kommunikasjon, batterianlegg mm) i eksisterende trafokiosk. I tillegg må det settes inn nytt vern i Bø transformatorstasjon. Det må opprettes fjernstyring og kommunikasjon. Anleggene for nødvendig nettilknytning i HK sitt nett er spesifisert i vedlagt «bilag 1».

Anleggene som er merket med "privat anlegg" på enlinjeskjemaet blir en del av deres installasjon og må ivaretas av autorisert elektroinstallatør for høy- og lavspentanlegg.

Vedlagt plan for vernutrustning i tilknytningspunktet/ HK nett. Vi forutsetter at tilfredsstillende vern i produksjonsanleggene blir montert. Endelig planer for vern, regulering og drift mv for vindkraftanleggene skal godkjennes av Haugaland Kraft AS før idriftsettelse.

Avtale om drift og andre forhold som beskrevet i vårt brev av 16.12.2014 forutsettes opprettet og ivarettatt før idriftsettelse av vindkraftanleggene. Vindkraftverket tilknyttes med de vilkår som er gitt i foreløpig Nettilknytningsavtale av 06.11.2014.

Haugaland Kraft AS vil ikke på noen måte bli ansvarlig for tap produksjon ved feil eller vedlikehold på HK nett. Gjeldende forskrifter/ regelverk, retningslinjer kommer til anvendelse (HK, bransje/ REN mv).

Det er en forutsetning å nytte HK sin til en hver tid gjeldende overføringstariff for denne type anlegg (kraftverk mm). Kraften kan selges fritt. Men Kraftverkseier må avklare hvem kraften skal selges til og rutiner angående dette.

Haugaland Kraft AS forutsetter at kraftverkets utbygger selv tar kontakt med de berørte myndigheter og grunneiere og innhenter nødvendige tillatelser i forbindelse med kraftverket.

Haugaland Kraft AS (HK) har ansvar for utbygging av strømforsyningsanlegg i forbindelse med tilknytning og forsterkning i strømnettet. Haugaland Kraft AS gir et bunnfradrag på inntil kr. 30.000,- pr. tilknytning og dette blir gitt basert på totalkostnaden på ferdigstilt anlegg.

Det gjøres oppmerksom på at det skal foreligge signert samsvarserklæring fra elektroinstallatør/ entreprenør før anlegget blir spenningssatt.

Estimert anleggskost - HK Nettanlegg

Kostnad Netttilknytning av vindkraftanlegg i henhold til vedlagt Bilag 1	Kr 887.143,-
Haugaland Kraft AS gir bunnfradrag	÷ kr 30.000,-

Estimert anleggsbidrag å betale for utbygger	kr 857.143,-
---	---------------------

Anleggsbidraget beregnes ut fra nettselskapets faktiske kostnader. Dette innebærer at det endelige anleggsbidraget først kan beregnes når alle kostnader er kjent.

For HK's regler vedrørende anleggsbidrag, henvises til Haugaland Kraft Nett sine nettsider, <http://www.haugaland-nett.no/> under fanen "Nettilknytning".

Betalingsbetingelser: Nødvendig pågående timekostnad med prosjektering/ avklaringer i forbindelse med nettilknytningen faktureres etterskuddsvis for hver måned. Ved bestilling av nettilknytningen som tilbudt i dette brevet: 50 % ved Bestilling/ levering av materiell og resterende 50 % når hovedanleggene er ferdig.

Vi gjør oppmerksom på våre "Standardkrav om utbygging av strømforsyningsanlegg". Dette gir en beskrivelse av de krav vi stiller til utbygger i forbindelse med utbygginger i vårt distribusjonsnett. For HK's "Standardkrav" henvises til Haugaland Kraft Nett sine nettsider som nevnt ovenfor.

Tilbudet er gyldig i tre måneder. Det kreves skriftlig bestilling, og med den aksepterer utbygger våre "Standardkrav". Videre er tilbudet gyldig under forutsetning av at oppstart skjer innen 1 år etter skriftlig bestilling er gitt. Ved bestilling henviser vi til de forutsetninger for oppstart som fremkommer i kap.4.2 i vedlagt "Standardkrav".

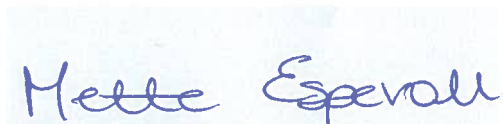
Etter at skriftlig bestilling er mottatt, og detaljplaner for strømforsyning er ferdige, vil det normalt være ca 3 måneders leveringstid på materiell som inngår i bestillingen.

Vi imøteser skriftlig bestilling av anlegget i henhold til dette brevet. Svar på e-post, med bekreftelse på godtatt tilbud er tilstrekkelig skriftlig svar på tilbudet.

Med vennlig hilsen
Haugaland Kraft AS Nett



Tormod Baustad
Prosjekt ingeniør



Mette Espevoll
Seksjonsleder

Vedlegg: - Plankart, fra Solvind.
- Enlinjeskjema.
- Relesak 2015/1 av 08.04.2015.
- Standard krav for HK nettanlegg.

Kopi: - Bendik Storesund og Arnold Vågen her.

14755 STORØY NORD

	Type	Utføres av/ leverandør
Høyspent Bryteranlegg I 14755 STORØY N	ABB Safe Plus Inkl:	ABB
	Sikringslastbryter	ABB
	Lastskillebryter	ABB
	Vakum Effektbryter	ABB
	Målefelt for avregningsmåling	ABB
	Batterianlegg	ABB
	Forberedt fjernstyring (RTU)	ABB
	Vern	ABB
	Div materiell Endemuffer, Jording, merking mm	Solar
	Fiberforbindelse/ kommunikasjon	HK Bredbånd
	HK Arbeid	HK Nett
Fradrag - Eksisterende Høyspent Bryteranlegg	ABB Safe Ring - DeF	HK

Bø Transformatorstasjon

	Type	Utføres av/ leverandør
Vern/ Kommunikasjon i Bø Trafostasjon	Vern	ABB
	Kommunikasjon	HK Bredbånd
	HK Arbeid	HK Nett

Sum kalkulert anleggsbidrag**Kr 887 143**

Vindkraftanlegg Storøy, Karmøy

Solvind Prosjekt

HK's anlegg

Solvind's anlegg

