



Mødedagsorden og referat – Brancheforum ULO

Kontor/afdelingCenter for
Energiadministration (MUN)**Dato**

18. maj 2021

J nr.

LWI/LHVE

Møde:			
Mødested:	Mødedato:	Møde-start:	Møde-slut:
Skype	17-03-2021	10:00	13:00
Deltagere (mødeleder understreget): Energistyrelsen: <u>Lærke Vejlgaard</u> , Linda Wittorff, Emil Axelsen, Kirstine Tambour Kristensen, Majken Toft Larsen L-Engineering: Rene Remmen Starup, Jacob Lorenzen Vores Elnet: Hans Pahus Holst, Anders Vonsild Christensen Flow: Brian Bønnelykke Dinel: Thomas Bech Asaa Radius: Daniel Kaiser-Almind N1: Flemming Adamsen, Frits Krejberg, Tobias Juul Duelund, Jacob Andreasen, Torben Søborg Cerius: Henrik Roar Petersen TreFor: Jørgen Bruun Larsen Dansk Energi: Kim Andersen, Nana Sofie Aarøe Ravdex: Lars Gjedsted Sørensen Nord Energi: Lone Fiil RAH: Michael Møller Thy-Mors: Mogens Haagh, Søren Terpager Andersen NOE: Per Strøm Kristensen, Bo Flemming Koch EI-Net Øst: Hans Henrik Ipsen Ikast EI Net: Carsten Aagaard KONTANT: Simon Stæhr Kirchheiner Zeanet: Martin Toft Sørensen Aars-Hornum Net: Gorm Giversen Vestjyske Net: Allan Knappe		Afbud:	
Formål: Energistyrelsen afholder kvartalvis brancheforum vedrørende udligningsordningen.		Energistyrelsen	
Dagsorden		Referat	
Orienteringspunkter:		1. Generelle informationer	

Energistyrelsen
Bohrs Vej 8D
6700 Esbjerg

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



<ol style="list-style-type: none">1. Generelle informationer2. Nettilslutningsomkostninger3. Nettab, drift og vedligeholdelse4. Kompensationsordningen 20225. Eventuelt	<p><i>Referater og FAQ -</i> FAQ indeholder spørgsmål og svar, som er stillet og besvaret på brancheforums mødet, samt andre relevante spørgsmål Energistyrelsen har modtaget. Energistyrelsen opfordrer til, at det meldes ind såfremt der er spørgsmål til de udsendte besvarelser. Referatet vil blive fremsendt til mødedeltagerne og være tilgængelig på ens.dk.</p> <p><i>Sagsfremstilling til ansøgning om nettab, drift og vedligehold</i> Nye versioner uploades på ens.dk. Det er netvirksomhederne eget ansvar at holde sig opdateret herom. Det har ingen konsekvens, såfremt en ældre version af sagsfremstillingen anvendes, der kan dog være nyttige funktioner i den nyeste version. Der opfordres derfor til altid at anvende den seneste version af ansøgningskemaet.</p> <p><i>Den gode ansøgning</i> Energistyrelsen oplever mange fejl i ansøgninger om nettab, drift og vedligeholdelse samt ansøgninger om nettilslutningsomkostninger. Fejlene forlænger sagsbehandlingstiden. Der opfordres derfor til grundig gennemgang af ansøgningen inkl. bilag inden fremsendelse til Energistyrelsen.</p> <p><i>Tegningsregler</i> Tegningsregler skal opfyldes i forbindelse med underskrift af ansøgninger. Netvirksomheden skal være opmærksom på, at tegningsreglen skal opfyldes, og dokumentation for tegningsreglen vedhæftes. Såfremt netvirksomheden har installeret et system, som gør, at man kan underskrive digitalt, er dette tilladt at anvende.</p> <p><i>Alt kontakt med ENS</i> Alle henvendelser vedr. udligningsordningen, såvel juridiske som tekniske, stiles til Energistyrelsen.</p>
---	--



	<p>2. Nettilslutningsomkostninger</p> <p><i>Forudgående dialog</i> Kontakt Energistyrelsen, som gerne deltager i en forudgående dialog inden nettilslutningsaftalen underskrives. På den måde kan Energistyrelsen vejlede i hvorvidt, den valgte løsning opfylder reglerne for udligning.</p> <p><i>Ønske om et overblik over kommende projekter</i> Energistyrelsen ønsker fremsendelse af en liste over, hvilke sager netvirksomhederne forventer at sende ind med henblik på compensation inden 1. november 2022. Listen må gerne indeholde forventet ansøgningsdato samt forventet udligningsbeløb. Listen skal ikke fremsendes i et specifikt format.</p> <p><i>Tilslutning ude i ingenting</i> Der opleves flere sager, hvor tilslutning i nærmeste station ikke er mulig, hvorfor nettilslutningsbekendtgørelsens § 4 om anvisning af et tilslutningspunkt, som ikke må ligge længere væk end nærmeste 50/60 kV station er aktuel.</p> <p>Netvirksomheden er samtidig forpligtet til at beregne den løsning, som indeholder de samlede billigste omkostninger. Netvirksomheden har ansvaret for at foretage beregninger ved anmodning om nettilslutning.</p> <p>Energistyrelsen vil gerne deltage i en forudgående dialog vedr. anvisningen af nettilslutningspunktet, hvis netvirksomheden tager kontakt til Energistyrelsen og fremsender de nødvendige beregninger.</p> <p>Energistyrelsen er i gang med en revidering af nettilslutningsbekendtgørelsen som følge af afskaffelsen af udligningsordningen. Det forventes, at bekendtgørelsen vil blive sendt i høring i efteråret 2021 og træde i kraft pr. 1. januar 2022.</p> <p>3. Nettab, drift og vedligeholdelse</p> <p><i>Ansøgning</i></p>
--	--

	<p>Der skal fremsendes en ansøgning om udligning af nettab, drift og vedligeholdelse, såfremt dette ønskes udlignet. Energistyrelsen sender ikke påmindelser til de enkelte netvirksomheder.</p> <p><i>Lettere ansøgningsproces fremadrettet</i> Energistyrelsen har udviklet et værktøj, som kan konvertere eksisterende sagsfremstillinger fra eksempelvis år 2019 til år 2020. Værktøjet kan ligeledes konvertere sagsfremstillinger fra en version af sagsfremstillingen til en anden.</p> <p>Værktøjet er tilgængeligt på Energistyrelsens hjemmeside, hvor vejledningen til sagsfremstillingerne også har fået et afsnit om anvendelse af værktøjet.</p> <p>Værktøjet er Energistyrelsens hjælp til at lette netvirksomhedens administrative byrde, særligt for netvirksomheder med mange sagsfremstillinger.</p> <p><i>Sagen skal være færdigbehandlet</i> Der kan ikke søges om nettab, drift og vedligeholdelse for en sag, før sagen har modtaget en opgørelse om udligning af nettilslutningsomkostninger. Når sagen om nettilslutningsomkostninger er afsluttet, kan der søges om nettab, drift og vedligeholdelse bagudrettet som tillæg til tidligere år, såfremt dette er nødvendigt.</p> <p>4. Kompensationsordningen 2022</p> <p><i>Baggrund for den politiske aftale om afskaffelse af udligningsordningen</i> I Energiaftalen fra juni 2018 blev der igangsat en interministeriel tarifanalyse. Analysen konkluderede, at elproducenter i høj grad er fritaget for at betale til omkostninger ved elnettet. Der er dermed ikke incitament til en optimal placering af elproduktion i forhold til elnettet, hvilket er fordyrende for den grønne omstilling.</p> <p>Det blev derfor besluttet med klimaaftalen i juni 2020 at indføre lovgivning, der muliggør differentieret producentbetaling og at</p>
--	--



	<p>afskaffe udligningsordningen fra 2023 og frem.</p> <p><i>Politisk beslutning om overgangsordning for udligningsordningen i 2022</i> I dag anvendes PSO-systemet til bl.a. at udligne omkostninger til nettilslutning af VE-anlæg på tværs af landet.</p> <p>Med PSO-aftalen fra november 2016 afskaffes PSO-systemet ved udgangen af 2021.</p> <p>I forbindelse med klimaaftalen blev det derfor besluttet i december 2020 at oprette en overgangsordning på finansloven, som skal kompensere elforbrugerne for omkostninger til nettilslutning af VE-anlæg.</p> <p><i>Frister for kompensationsordningen i 2022</i> I overgangsordningen forventes følgende frister:</p> <ul style="list-style-type: none">- Ansøgning om kompensation for nettilslutningsomkostninger skal indsendes <u>senest 1. november 2022.</u>- Omkostningerne hertil skal afholdes <u>inden 1. november 2022.</u>- Nettilslutning af VE-anlæg sker <u>senest 31. december 2022.</u>- Ansøgning om kompensation for omkostninger til nettab, drift og vedligeholdelse skal indsendes senest <u>10. januar 2023.</u> <p><i>Dokumentationskrav for kompensationsordningen i 2022</i> Dokumentationen for afholdte nettilslutningsomkostninger skal medsendes i forbindelse med anmodningen om kompensation. Det endelige dokumentationskrav er stadig under udarbejdelse, og vil fremgå af den kommende bekendtgørelse, når denne sendes i høring.</p> <p>Dokumentationskravet for nettilslutningen af VE-anlæg skal fremsendes umiddelbart efter nettilslutningen, således der sikres en effektiv sagsbehandling.</p> <p>5. Eventuelt</p>
--	---

	<p>Ingen punkter modtaget.</p> <p>Energistyrelsen kan informere om, at fremtidige mødedatoer er sendt ud. Der vil inden det enkelte møde blive fremsendt en påmindelse, hvori tilmeldingsfristen vil fremgå. Såfremt mødet afholdes virtuelt, vil link til deltagelsen blive fremsendt til de tilmeldte dagen før mødet. Energistyrelsen opfordrer til, at punkter/emner/spørgsmål, der ønskes medtaget på brancheforum, fremsendes inden mødet.</p>
--	--



Bilag 1: Q&A

Q&A er udarbejdet på baggrund af de spørgsmål, der blev rejst i forbindelse med møde i Brancheforummet den 17. marts 2021. Spørgsmålene er bearbejdet af Energistyrelsen og nedenfor angivet i generel karakter.

Generelle spørgsmål

Hvordan håndteres det, hvis der opleves fejl i ansøgningskemaet, eller der er spørgsmål til udfyldelsen?

Energistyrelsen henviser til, at eventuelle fejl eller spørgsmål til ansøgningskemaet rettes til udligning@ens.dk eller på telefon.

Vedr. Udligning af nettilslutningsomkostninger

Kan Energistyrelsen komme med en generel vejledning til, hvordan nettilslutning i medfør af § 4 skal håndteres?

Energistyrelsen kan oplyse om, hvordan nettilslutningen skal håndteres afhængig af den specifikke sag, og at der vil således altid være tale om en konkret og individuel vurdering fra sag til sag.

Energistyrelsen ser umiddelbart to muligheder ift. tilslutningspunkter i medfør af § 4, som både overholder nettilslutningsbekendtgørelsen og RfG¹en. Energistyrelsen skal derfor opfordre til, at netvirksomheden foretager beregninger for følgende tilslutningsløsninger:

1. Tilslutningspunkt ude ved anlægget. Det fremgår af nettilslutningsbekendtgørelsens § 4, at tilslutningspunktet ikke må ligge længere væk end nærmeste 50/60 kV station, hvorfor det vil være en mulighed, at netvirksomheden anviser tilslutningspunktet helt ude ved anlægget. Det vil typisk betyde, at anlægsejeren selv skal etablere en ny station ude ved VE-anlægget, hvorefter tilslutningspunktet vil blive anvist ved kabelendemuffen tilhørende kablet fra netvirksomheden.
2. Opførelse af ny station. Ved sammentænkning af nettilslutning af flere anlæg, vil det potentielt medføre de laveste samlede omkostninger, at netvirksomheden opfører en ny station, som ikke ligger længere væk end nærmeste 50/60 kV station, som således kan aftage elproduktionen fra flere anlæg.

¹ EU-forordningen 2016/631 – Requirements for Generators (RfG)



Ovenstående tilslutningsløsninger er ikke udtømmende, hvorfor der ved de konkrete sager kan være andre tilslutningsløsninger, som for disse sager er den korrekte løsning. Energistyrelsen opfordrer derfor til, at netvirksomheden tager kontakt til Energistyrelsen for en forudgående dialog om nettilslutningen.

Er det tilladt at føre kablet frem til anlægget, således tilslutningspunktet bliver anvist helt ude ved anlægget? Eller er det muligt at opføre en ny station på tilslutningspunktet?

Jf. nettilslutningsbekendtgørelsen skal nettilslutning ske efter de faktiske nødvendige omkostninger, som samtidig er den samlede billigste løsning. Netvirksomheden har derfor ansvaret for at foretage beregninger af, hvilken løsning der praktisk er mulig, og som lever op til disse betingelser.

Der kan således udlignes for den løsning, som opfylder betingelserne i nettilslutningsbekendtgørelsen og de tekniske krav i RfG'en. Dette kan både være anvisning af tilslutningspunktet ude ved anlægget eller opførelse af ny station, alt efter hvilken løsning der ved den konkrete sag er billigst.

Vedr. nettab, drift og vedligeholdelse

Hvordan laves en korrekt fordeling af nettabet imellem netvirksomheden og anlægsejeren?

Det nettab, der fremgår af opgørelsen for det enkelte kabel fra Energistyrelsen, er nettabet ved den angivne længde. Nettabet divideret med længden giver tab/m. Hvis man ganger den med anlægsejerens andel/længde, får man anlægsejerens tab.

Hvordan indtastes det i sagsfremstillingen, hvis transformeren har været ude af drift i en periode?

I sagsfremstillingen kan der under "Transformer" angives "Timer ude a drift".

Vedr. Kompensationsordningen 2022

Er det muligt at fremsende ansøgningen om nettilslutningsomkostninger før ansøgningsfristen, for derefter at fremsende eventuel resterende dokumentation senere, potentielt efter ansøgningsfristen?

Energistyrelsen er i gang med at se på regelgrundlaget for kompensationsordningen, hvorfor der endnu ikke foreligger endelige regler om dette. Da ordningen finansieres på finansloven 2022, vil der være strenge frister for indsendelse af ansøgninger med behørig dokumentation. Udgangspunktet forventes derfor at være, at Energistyrelsen skal modtage ansøgning om nettilslutningsomkostninger samt tilhørende bilag inden fristen den 1. november 2022.



Er det muligt at fremsende ansøgning om nettab, drift og vedligeholdelse for den del, man ved, at man kan nå, for derefter senere at fremsende de resterende sager som tillægssager? Altså kan der ansøges for kun en andel af sine nettab, drift og vedligeholdelsessager?

Fristen for ansøgning om nettab, drift og vedligeholdelse bliver den 10. januar 2023, hvorfor der senest denne dato skal være modtaget en ansøgning om nettab, drift og vedligeholdelse med behørig dokumentation. Energistyrelsen kan ikke kontrollere, hvorvidt ansøgningen indeholder samtlige udligningsberettigede sager, hvorfor det er op til netvirksomheden at fremsende sagsfremstilling på de sager, hvorpå der ønskes udligning.

Eftersom regelgrundlaget for kompensationsordningen endnu ikke er fastlagt, og ordningen finansieres på finansloven 2022, vil der være strenge frister for indsendelse af ansøgninger. Udgangspunktet forventes derfor at være, at Energistyrelsen skal modtage ansøgning om nettilslutningsomkostninger samt tilhørende sagsfremstillinger inden fristen den 10. januar 2023.

Netvirksomheden er velkommen til at kontakte Energistyrelsen, såfremt der er spørgsmål, eller et konkret tilfælde Energistyrelsen skal tage stilling til.

Hvis man har en sag, hvor der skal foretages bagvedliggende forstærkninger, er det så muligt at få udligning for nettilslutningsomkostningerne, uden at de bagvedliggende forstærkninger er gennemført? Og kan der udlignes for eventuelt indkøb af kabler, som skal anvendes til forstærkningen, uden kablerne fx er gravet ned?

En sag, hvor der skal foretages bagvedliggende forstærkninger, kan deles op i to sager, således der kan søges udligning for nettilslutning af anlægget som én sag og de bagvedliggende forstærkninger som en anden sag. Det betyder således også, at der kan udlignes for omkostningerne til nettilslutningen, uden de bagvedliggende forstærkninger er gennemført inden udløbet af udligningsordningen.

Såfremt netvirksomheden har indkøbt eksempelvis kabler til de bagvedliggende forstærkninger inden udløbet af udligningsordningen, men kablerne ikke når at blive etableret inden fristen for ansøgning om udligning af nettilslutningsomkostninger, vil problemstillingen om denne udligning blive omfattet af reglerne for kompensationsordningen i år 2022. Eftersom Energistyrelsen endnu ikke har fastsat reglerne herfor, kan der ikke gives en endelig afklaring på spørgsmålet. Afklaringen vil blive offentliggjort ved udsendelse af reglerne i høring, ligesom Energistyrelsen vil præsentere dette på et af de kommende brancheforumsmøder, når der er en nærmere afklaring på spørgsmålet.



Hvem bærer risikoen, såfremt netvirksomheden ikke kan nå at få udlignet sine omkostninger for en konkret sag inden udløb af udligningsordningen?

Hvordan risikoen er fordelt mellem netvirksomhed og projektudvikler vil afhænge af den nettilslutningsaftale, der er indgået mellem parterne.

Skulle der være supplerende spørgsmål til FAQ'en, eller andre generelle spørgsmål til udligningsordningen, opfordrer Energistyrelsen til at læse de tilgængelige vejledninger på Energistyrelsens hjemmeside eller kontakte Energistyrelsen, således spørgsmålene eventuelt kan indgå i FAQ'en.