

Dato: 21.03.2019

Samlede høringskommentarer

Dok.nr.: 19/02848-2

Kommentarskema vedr.:

Høring af national gennemførelsesforanstaltning for informationsudveksling: stationsanlæg og net

Linjenr.	Figur/tabel	Høringspart	Kommentartype: Generel/ Teknisk /Redaktionel	Kommentar	Forslag til ændringer	Konklusion (kun Energinet)
88		CERIUS	Teknisk	Aktuel dansk lokaltid er et dårligt valg,	Aktuel tid bør være ren UTC tid	Enig, anvendelsen af aktuel tid slettes og UTC anvendes.
146		CERIUS	Generel	Der er meget lidt omkring strukturel information	Strukturel information bør inkluderes i dokument, alternativt state of the art	Vi gør ikke mere end hvad der følger af RfG og DCC. Herudover gøres ikke yderligere for nærværende.
196	Tabel 1	CERIUS	Teknisk	MW og MVar målinger er kun gældende indenfor COS phi	Cos phi bør angives hvor måle nøjagtighed er gældende	Energinet vil inkludere dette i en kommende vejledning.
192		CERIUS	Teknisk	Metode for beregning af målenøjagtighed bedes angivet		Energinet vil inkludere dette i kommende vejledning.
196	Tabel 1	CERIUS	Teknisk	Det er ønskeligt at anvende relæ kerner til de ønskede målinger.	Usikkerheder bør afspejle dette behov. Eksplicit at måling på relæ - kerne er acceptabelt.	For nye anlæg vil anvendelse af strømmåletransformere i klasse 5P, jf. standard IEC 61869-2:2012, være tilstrækkelig. For spændingsmålingstransformere vil klasse 0,5, jf. IEC 61869-3:2011, være tilstrækkelig. Kravene til målenøjagtigheder kan også opfyldes på anden vis; det vil være op til den konkrete ejer at beslutte, hvorledes målenøjagtigheden opfyldes. For eksisterende anlæg skal det sikres, at kravene i denne NGF opfyldes, når udstyr udskiftes, men herudover er det tilstrækkeligt, at de følger de krav, der var gældende på tidspunktet for anlæggets installation.
209		CERIUS	Teknisk	250 ms kan ikke garanteres ved større hændelser i nettet. Prioritet af meldinger står over målinger	Tilføj "ved normal drift"	Enig, det tilføjes.
88		Dansk Energi	R	"I denne forskrift..."	Ordet 'forskrift' skal ændres til 'NGF'.	Enig, det rettes.

afs. 1.3		Dansk Energi	T	Tegningen kan skabe forvirring, i forhold til dem vi kender i nuværende tilslutnings- TF'ere og tekniske betingelser for nettilslutning.	Brug samme tegning som i TF'ere i stedet for at finde på en ny.	Accepteret. Figur taget fra de tekniske forskrifter for at sikre ensartethed i illustrationerne.
119		Dansk Energi	R	"I denne forskrift..."	Ordet 'forskrift' skal ændres til 'NGF'.	Enig, det rettes.
afs. 1.5		Dansk Energi	T	Hvem er TSO i dette afsnit? Systemansvarlig virksomhed eller transmissionselskabet?	Specificér, hvem der er TSO.	Det er tilføjet definitionen.
afs. 3.2.2		Dansk Energi	T	Hvordan tænker I, at netselskaberne i praksis skal verificere, at målenøjagtigheden er overholdt?		Målenøjagtigheden bør verificeres gennem almindelig praksis.
afs. 3.2.2	Tabel 1	Dansk Energi	T	Målenøjagtighedskraverne vil gøre, at distributionsanlæg vil blive dyrere og skal ombygges. Dette kan blive en stor omkostning for netselskaberne.	Forslag til nye målenøjagtigheder, som kan realiseres uden at pålægge netselskaber unødvendige omkostninger: Linier: 5 % for MW, MVAR og 2 % for spændingen. Transformeren i grænsefladen mellem DSO/TSO: 2 % for MW, MVAR og spændingen. Dette er vores udkast til nøjagtigheder, som, vi mener, er tilstrækkelige.	For nye anlæg vil anvendelse af strømmåletransformere i klasse 5P, jf. standard IEC 61869-2:2012, være tilstrækkelig. For spændingsmålingstransformere vil klasse 0,5, jf. IEC 61869-3:2011, være tilstrækkelig. Kravene til målenøjagtigheder kan også opfyldes på anden vis; det vil være op til den konkrete ejer at beslutte, hvorledes målenøjagtigheden opfyldes. For eksisterende anlæg skal det sikres, at kravene i denne NGF opfyldes, når udstyr udskiftes, men herudover er det tilstrækkeligt, at de følger de krav, der var gældende på tidspunktet for anlæggets installation.
206		Dansk Energi	T	PCOM anvendes ikke for stationsanlæg. Det er en grænseflade, der anvendes af produktionsanlæg.	'PCOM' ændres til 'Kontrolcentres dataudvekslingsgrænseflade'	Enig i, at PCOM ikke skal anvendes i denne forbindelse. I stedet anvendes "interfacet mod Energinet Elsystemansvar A/S"
230		Dansk Energi	R	"Oplysninger om tilsluttede produktionsanlægs driftstilstand." Målinger fra produktionsanlæg findes i Kravdokument 1.	Fjern henvisning til data fra produktionsanlæg i Kravdokument 2.	Enig, det rettes.

afs. 3.4		Dansk Energi	T	Hvor lang tid skal netselskaberne opbevare data? og hvad er kravene til opløsning over tid?	Skriv et konkret krav.	Enig. Opbevaringstiden angives og mulighederne for nedskalering af data beskrives i vejledning.
254		Dansk Energi	R	"Produktionsanlæg af type D"	Fjern henvisning til data fra produktionsanlæg i Kravdokument 2. Den hører til i spor 1.	Kriterierne vedrører afgrænsningen af observationsområdet. Se i øvrigt svar herunder.
255		Dansk Energi	T	SGU'er > 10 MW (både produktion og forbrug) set fra PCC. Hvordan skal vi gøre det i praksis? er det netselskabet eller anlægsejer? Hvordan harmonerer det med kravene til produktionsanlægs PCOM-grænseflade, hvor det skal være målinger i POC? Derudover hører den til i spor 1.		Da det er informationer vedrørende Netselskabets strukturelle data og realtidsdata (nettets status), må det nødvendigvis være DSO'en opgave at sende disse data. Da det ikke har relation til selve SGU'en (denne afgrænser blot Observationsområdet) anser Energinet det for at harmonere fuldstændigt med PCOM-grænsefladen. Observationsområdet vedrører udelukkende TSO- og DSO-net, hvorfor denne afgrænsning af selve observationsområdet kun kan høre til i dette kravdokument. Teksten er tilrettet for at tydeliggøre dette.
257		Dansk Energi	T	"Distributionsnet hvorfra der leveres systemydelser" Når mindre forbrugere og producenter deltager i markeder for systemydelser, bliver alle distributionsnet inkluderet i observationsområdet, hvilket ikke er hensigten.	Hvis det kun er nogle systemydelser, der er relevante (fx Blackstart), skal de nævnes. Den hører til i spor 1.	Da der pt. Ikke leveres systemydelser fra distributionsnettet er denne del slettet.

266		Dansk Energi	R	"håndteres ifølge de processer, som følges i dag".	Skriv disse processer i dokumentet, eller henvis til hvor en beskrivelse findes.	Umiddelbart efter den nævnte tekst beskrives processen med udveksling af Energinets revisionsplan og DSO's mulighed for at kommentere på denne plan efterfølgende, såfremt der er behov. Denne metode er blevet diskuteret og fundet som værende den mest pragmatiske metode på aktørmøder i Spor II. TF 5.4.1 står i øvrigt for at skulle revideres, og den indkomne bemærkning vil indgå i arbejdet med revisionen.
271		Dansk Energi	R	"det daglige driftssamarbejde" – er en meget vag formulering.	For at være mere konkret, kan der henvises til afs. 6 i kravdokument 3 om kontrolrum-til-kontrolrum kommunikation.	Kapitel 6 i Spor III indeholder ikke henvisninger til, hvordan den daglige kommunikation mellem DSO- og TSO-kontrolrum fungerer. Den tager udelukkende hensyn til, hvordan data skal udveksles.

196		Radius Elnet	Teknisk	<p>Det er en almindelig og alment godkendt procedure i dag, at MW og MVAR-målinger foretages/genereres i elektroniske relæer og hjemsendes direkte til Scada herfra. Det betyder, at målingen foretages på en CT-relækerne, som en naturlig teknisk konsekvens heraf, har en relativ høj måleøjagtighed, specielt i de lave dele af måleområdet. Som konsekvens af dette vil en måleøjagtighed på 2% kunne være udfordret ved lave belastninger. Derfor vil et TF 5.8.2 krav på 2 % kunne nødvendiggøre, at der opsættes en CT med høj måleøjagtighed i de lave måleområder, selvom det blot er til Scadamålinger.</p> <p>Dette emne er løbende fremført under flere arbejdsgruppemøder om TF 5.8.2, og på sidste arbejdsrunde var der klar konsensus om (også fra TSO side), at det ikke var samfundsøkonomisk ansvarligt at kræve en så høj måleøjagtighed, at det forhindrer brug af CT relæmålekerne til Scadamålinger.</p>	<p>”Undtagelse 2: Målinger på 20-60 kV stationsanlæg kan foretages på en CT’s relæmålekerne, selvom dette vil kunne udfordre en måleøjagtighed på 2% i de lave måleområder.”</p>	<p>For nye anlæg vil anvendelse af strømmåletransformere i klasse 5P, jf. standard IEC 61869-2:2012, være tilstrækkelig.</p> <p>For spændingsmålingstransformere vil klasse 0,5, jf. IEC 61869-3:2011, være tilstrækkelig. Kravene til måleøjagtigheder kan også opfyldes på anden vis; det vil være op til den konkrete ejer at beslutte, hvorledes måleøjagtigheden opfyldes.</p> <p>For eksisterende anlæg skal det sikres, at kravene i dette kravdokument opfyldes, når udstyr udskiftes, men herudover er det tilstrækkeligt, at de følger de krav, der var gældende på tidspunktet for anlæggets installation. Energinet mener, at der hermed er taget behørigt hensyn til de samfundsøkonomiske aspekter.</p> <p>Der har ikke været konsensus fra Energinets side, men der var forståelse for, at det kunne blive en udgift. Det blev lovet, at vi ville undersøge, om der var muligheder for at justere på kravene, hvilket der er gjort ift. håndteringen af eksisterende set-up.</p>
-----	--	--------------	---------	---	---	---

218		Radius Elnet	Teknisk	I dag er målinger bevidst prioritet lavere end meldinger i TSO's TASE.2 forbindelse med DSO-erne. Dette bevirker, at overførslen af målinger ofte forsinkes væsentligt på dette sted i kommunikationskæden. Derfor skal målinger tilføjes i undtagelse 2. (I dag ville selv en 5 sekunders forsinkelse til tider være svær at overholde).	"Undtagelse 2: For meldinger og målinger fra net < 100 kV kan en tidsnøjagtighed på op til ± 5 sekunder accepteres."	Accepteret. Vi har rettet teksten til.
226+227		Radius Elnet	Redaktionelt/teknisk	Det må være nettets normale koblingstilstand man ønsker overført til systemanalyser. (Alternativt skulle samtlige DSO's 20-60 kV net overføres via TASE.2 til TSO, idet der dagligt sker kortvarige ændringer i koblingstilstanden. Dette ville reelt betyde, at hele DK1 og DK2's 20-60 kV net herved er udpeget til observationsområdet)	"Oplysninger om nettets normale koblingstilstand og målte tilstand. Dette gælder dog ikke for 10-20 kV- og 0,4 kV-net."	Inden for observationsområdet er det den faktiske koblingstilstand, udenfor er den normale OK.
274+275		Radius Elnet	Redaktionelt	Det er ikke i (det som i dagligdagen kaldes) SPOC-samarbejdet, at denne form for planlægning og vurdering foretages. Det er i VHI-funktionen (Vagt Havende drifts Ingeniør) i samarbejde mellem TSO og den DSO som driver observationsområdet. Oftest er det TSO afbrydelser som forårsager behovet for tættere koordinering i observationsområderne	"Udetid af stationsanlæg/net i et observationsområde, samt udetid af stationsanlæg/net i overliggende transmissionsnet, som måtte have indflydelse på anlægs- og/eller forsyningsikkerheden i et observationsområde, skal diskuteres/vurderes som en fast del af VHI-funktionerne (TSO og DSO imellem), hvor normalkoblingstider og længerevarende afbrydelser gennemgås."	Teksten slettes, da den mere har karakter af vejledning og i øvrigt ikke er dækkende for alle tilfælde. Den tekniske forskrift for revisionsplanlægning vil blive revideret inden længe, og bemærkningerne vil blive medtaget i den forbindelse.