

TEKNIK- OG IMPLEMENTERINGSGRUPPEN

Møde

16. juni 2022

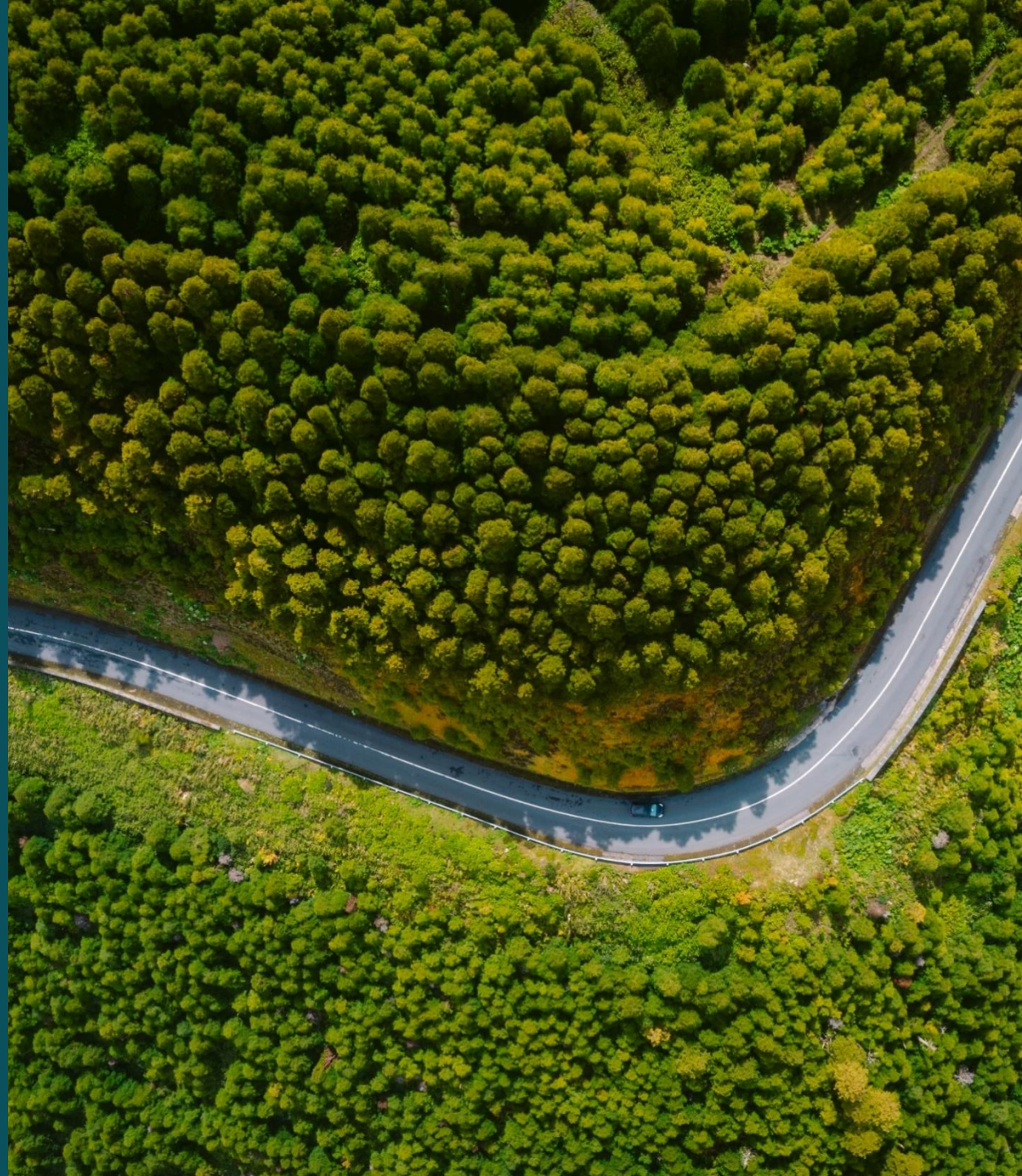
AGENDA



- 1) Velkommen
- 2) Statusopfølgning på DataHub 3.0
- 3) ebIX
- 4) Markedsdokumentation
 - BRS
 - RSM
 - Kommunikation
- 5) Stamdataregister for årsbaseret anlæg
- 6) 15 minutters afregning maj 2023
- 7) Produktionsindfødningsstarif 2023
- 8) Eventuelt
 - Implementering i DataHub 2.0

STATUSOPFØLGNING PÅ DATAHUB 3.0

v. Mogens Juul Sass-Petersen



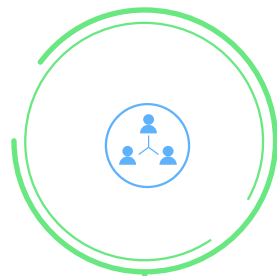
STATUS PÅ TIDSPLAN

- Datahub Advisory Board har afholdt møde den 31. maj 2022.
- Energinet er fortsat i gang med udarbejdelsen af en revideret tidsplan, men kan i forbindelse med analysearbejdet allerede nu se en udskydelse, der forlænger udviklingen af DataHub 3.0 med minimum ét år i forhold til udmeldingen omkring go-live i oktober 2022.

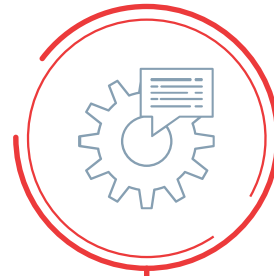
TIDSLINE FOR NY GO-LIVE



Uge 20-28

Planlægning
og estimeringKvalificering og
Finansiering

Uge 29- 33

Godkendelse
Intern

Uge 33-35

Milepælsplan

Afklaringer
Justeringer

Uge 36-37

Møde

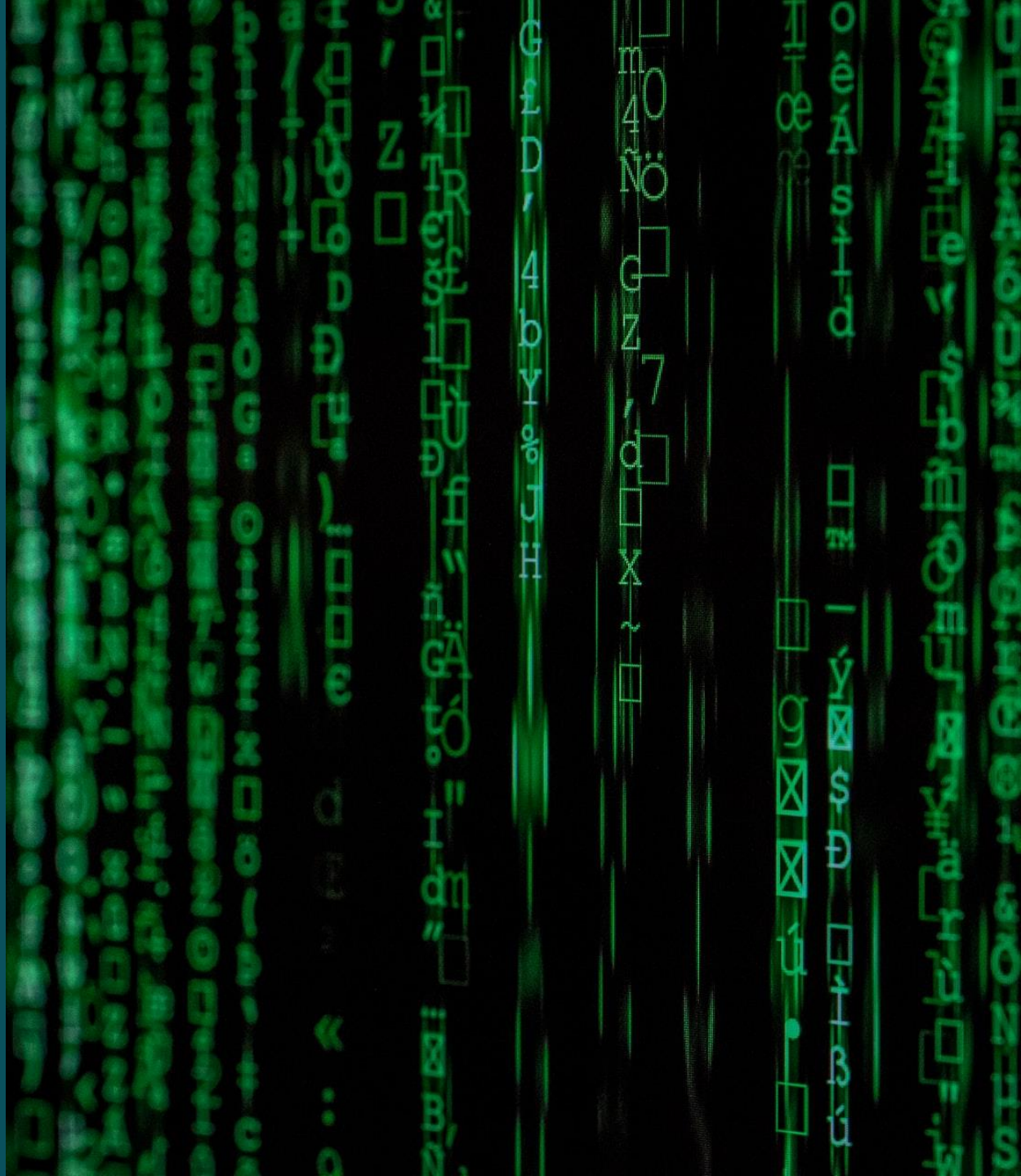
Datahub
Advisory
Board

Uge 3?

Dialog med
markedsaktører

EBIX

v. Mogens Juul Sass-Petersen



EBIX UDGÅR I DATAHUB 3

- Aftale med aktører, som har tilkendegivet at de ville anvende ebIX-løsningen.
- Alle har tilkendegivet at de vil anvende det nye format CIM XML/json

Konsekvens pt

- Ingen
- På sigt medfører det nogle større frihedsgrader.

MARKEDS- DOKUMENTATION

v. Christian Odgaard



MARKEDS-DOKUMENTATION

RSM-guide og kommunikation for nuværende ebIX-løsning er fjernet fra website.

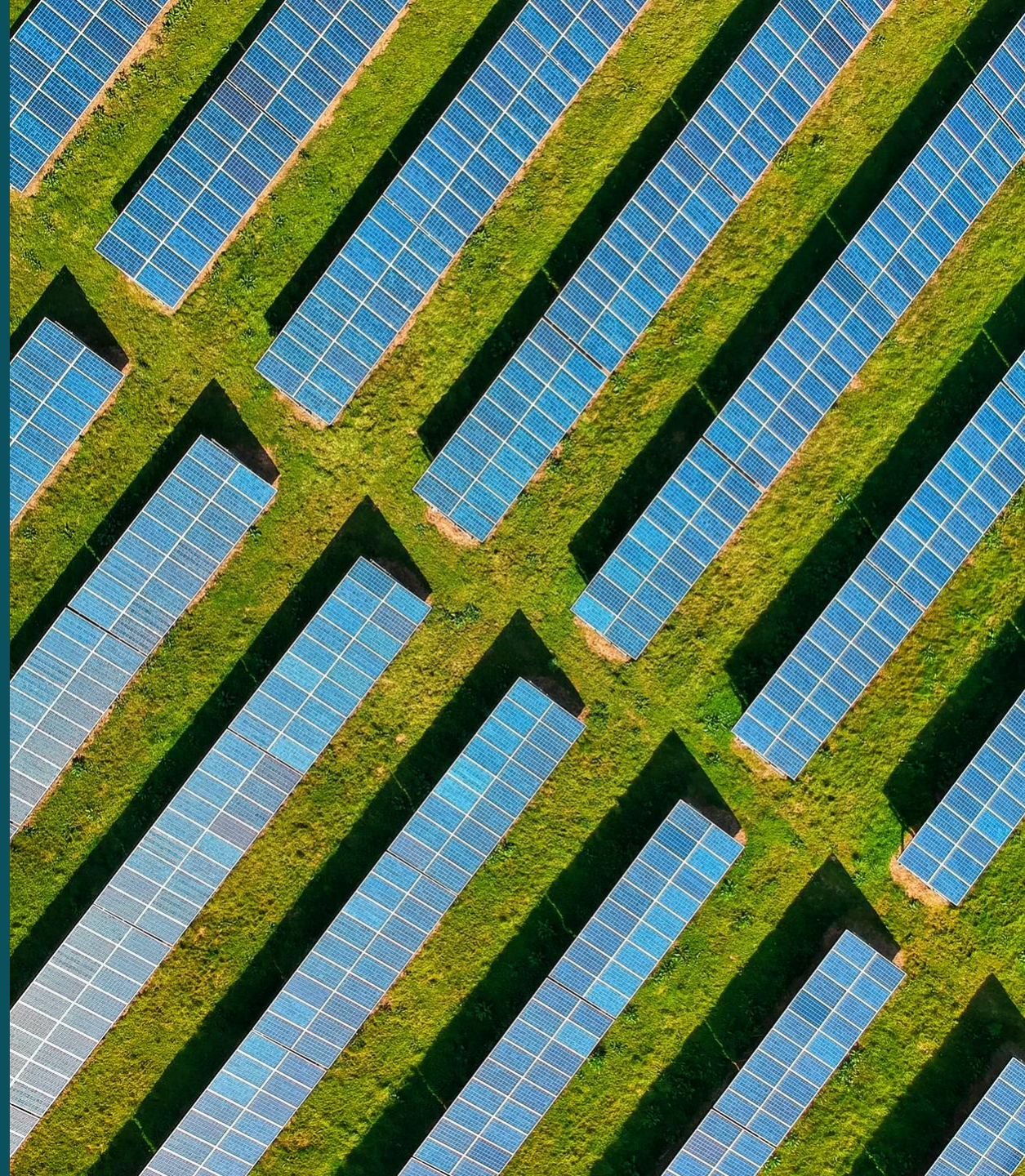
Overgang til Confluence i uge 26 – men afklaringer mangler

BRS-guide -1:1 flyt vil komme i nyt format efterfølgende

RSM medtages måske fra start – men ny CIM løsning er undervejs i Word

STAMDATAREGISTER FOR ÅRSBASERET ANLÆG

v. Per Bergstedt



STAMDATAREGISTER

- Ny lov LOV nr. 2605 af 28/12/2021

§ 3

I lov nr. 1390 af 23. december 2012 om ændring af lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om afgift af elektricitet og ligningsloven (Støtte til solcelleanlæg og øvrige små vedvarende energi-anlæg m.v.), som ændret ved § 6 i lov nr. 641 af 12. juni 2013, § 2 i lov nr. 900 af 4. juli 2013 og § 2 i lov nr. 578 af 4. maj 2015, foretages følgende ændring:

1. I § 6, stk. 6, indsættes som 3. og 4. pkt.:

»Det er endvidere en forudsætning for afgiftsfritagelsen efter 1. pkt., at egenproducenten senest den 31. marts 2022 har anmodet om, at der afregnes på årsbasis. Energinet fører et register med oplysninger om ejeren af elproduktionsanlægget, installeret effekt, aftagenummer og aftagenummerets adresse og om, at der i Bygnings- og Boligregistret er opført en boligenhed for denne adresse, vedrørende hvert enkelt elproduktionsanlæg, som 1. pkt. finder anvendelse for.«

- Møde med Skat omkring fortolkning – herunder også forventninger i relation til eksempelvis anlæg som ikke er registeret til en boligenhed

STAMDATA REGISTER

- Gennem dialogen konstaterer Skat, at vi forstået muligheden for nettofisering følgende VE loven.
 - Det mener Skat ikke er korrekt – afgiftsmæssigt ser de anlæg som skal øjeblikks nettofiseres!
 - Energinet har haft fremsendt vores beskrivelse af vores administration til Skat uden dette har givet anledning til bemærkninger
 - Begge parter havde umiddelbart den tilgang, at der var behov for en pragmatisk løsning!
- Hvor vi havde fået opfattelsen af, at vi skulle til at lave et "lov 1049" lignende register mente Skat at Energinet i havde fået overdraget opgaven med at føre et stamdata register for de årsbaserede.
- Vi afventer fortsat at Skat vender tilbage med at dette også var ENS opfattelse.

STAMDATA REGISTER

- Skal vi opbygge et stamdata register mener vi det for hele markedet giver bedst mening at det gælder alle former for produktionsanlæg – er I enige i det?

15 MINUTTERS AFREGNING MAJ 2023

v. Karsten Feddersen



RAMMESÆTNING FOR ISP15

- Electricity Balancing Guideline – EBGL – Artikel 53 -> Krav om 15 minutters ubalanceafregning
- EBGL Artikel 62 -> Mulighed for udsættelse én gang. Udsættelse er et nationalt anliggende.

Udsættelse godkendt af FSTS til 22. maj 2023

Elforsyningsloven: Når ISP15 er indført har kunderne retten til at kræve dynamiske priskontrakter i 15 minutters opløsning.

Igangværende høring: www.energinet.dk -> El -> Høringer – Frist den 17. juni. 2022

MOTIVATION FOR FORSKRIFTÆNDRINGERNE

- De energimængder der kan påvirke forbrug eller produktion skal være grundlaget for 15 minutters data.
- 80% af elproduktionen kommer fra anlæg over 6kW, men udgør <20% af antallet af anlæg - 120.000 anlæg i alt
- 55% af forbruget kommer fra forbrugere med over 100.000kWh/år, men udgør <4% af alle forbrugere – 3,5 mio forbrugsmålepunkter i alt
- Vigtigt, at vi opnår en reel ubalanceeffekt med så få data som muligt
- Vigtigt, at de balanceansvarlige har rigtige og fyldestgørende data til ubalanceafregningen
- Vigtigt, at vi overholder lovgivningen

OMRÅDER DER OVERGÅR TIL 15 MIN OPLØSNING

I dag omhandler alene de tre mørkegrønne områder

<p>Ubalanceafregning (ISP15) Udvikles af eSett Balanceansvarlige</p>	<p>15 minutters dynamiske priskontrakter (EFL) Udvikles af Energinet/DataHub Netvirksomheder, elleverandører</p>	<p>Spotmarkedet Udvikles af Nordpool, Epex, Nasdaq Balanceansvarlige</p>
<p>Indsamling af datagrundlag for ISP15 Udvikles af Energinet/DataHub Energinet, netvirksomheder, elleverandører, balanceansvarlige</p>	<p>mFRR & aFRR (Systemydelse) Udvikles af Energinet/eSett – del af NBM programmet Balanceansvarlige, Leverandører af balanceringsydelse (BSP)</p>	<p>Intraday markedet Udvikles af Nordpool, Epex, Nasdaq Balanceansvarlige</p>
<p>Engrosafregning Udvikles af Energinet/DataHub Energinet, netvirksomheder, elleverandører, balanceansvarlige</p>	<p>Ubalancepris Udvikles af Energinet/eSett - – del af NBM programmet Balanceansvarlige, Leverandører af balanceringsydelse (BSP)</p>	<p>Intraday crossborder Udvikles af xBID Balanceansvarlige</p>

INGEN SKEMAAÆNDRINGER

MÅLEPUNKTSSTAMDATA

Netvirksomheder, Elleverandører

BRS-004 Oprettelse af målepunkt

BRS-005 Anmodning om stamdata

BRS-006 Fremsendelse af stamdata

RSM-021 Anmod opdater stamdata, målepunkt

RSM-022 Notifikation om stamdata, målepunkt

RSM-023 Forespørg om målepunkt stamdata

BRS-valideringsregel fjernes, så aflæsningsfrekvens *Kvarter* tillades for målepunktstype E17

Timeafregning omdøbes til Kvartersafregning, men der indføres ingen krav om sammenhæng mellem afregningsform og tidsopløsning

TIDSSERIER FOR E17 FORBRUGSMÅLEPUNKTER

Netvirksomheder, Elleverandører

BRS-021 Fremsendelse af måledata for et målepunkt

BRS-025 Anmodning om måledata på et målepunkt

RSM-012 Fremsend måledata på et målepunkt

Tidsserier i PT15M opløsning tillades for E17 målepunkter

Ingen begrænsninger for netvirksomheden i forhold til indsendelse

DataHub vidersender data uændret til elleverandøren

Kravet gælder forbrugere over 100.000 kWh/år – uanset afregningsform

AGGREGEREDE TIDSSERIER

Netvirksomheder, Elleverandører, Balanceansvarlige

BRS-023 Fremsendelse af
beregnete energitidsserier

RSM-014

BRS-026 Anmodning om
beregnete energitidsserier

Alt udsendes i PT15M
(ResolutionDuration = PT15M)

Kvartertidsserier summeres
per kvarter.

Timetidsserier summeres for
timen og divideres med fire. De
dividerede timetidsserier
lægges sammen med
kvartertidsserierne og
udsendes som
kvartertidsserier.

PRISELEMENTER

Netvirksomheder, Elleverandører

BRS-033 Opdatering tarif
prisliste

BRS-034 Anmodning om
prisliste

RSM-033 Opdater prisliste

RSM-034 Information om
opdatering af prisliste

RSM-035 Forespørg om
prisliste

ResolutionDuration tillades
med PT15M

PRISELEMENTTILKNYTNINGER

Netvirksomheder

BRS-037 Afregningsstamdata for et målepunkt tilknytning af abonnementer, gebyrer og tariffer

RSM-030 Opdater tilknytning

Ny valideringsregel der sikrer, at der ikke tilknyttes et priselement i PT15M opløsning til et målepunkt i PT1H opløsning.

ENGROSYDELSER

Netvirksomheder, Elleverandører

BRS-027 Aggregering af engrosydelsler

RSM-019 Fremsend engrosydelsler

ResolutionDuration tillades med PT15M

BRS-028 Anmodning om aggregerede abonnemeter eller gebyrer

BRS-029 Anmodning om aggregerede tariffer

BRS-030 Anmodning om afregningsgrundlag

ØVRIGE PROCESSER/FORHOLD

- Elvarme ændres ikke
- BRS-045 Fremsendelse af "hullerlog" ændres ikke. En enkelt værdis mangel udløser en rykker for en dag.
- BRS-012 Skift af afregningsform ændres ikke
- Nettabsmålepunkter skal konverteres til PT15M
- Systemkorrektionsmålepunktet skal konverteres til PT15M
- E18 skal være på PT15M med mulighed for undtagelse af op til 20% af energimængden

DYNAMISKE PRISKONTRAKTER

- Ellevarandøren må alene anmode om 15 minutters data, hvis kunden ønsker en 15 minutters dynamisk priskontrakt.
- Der indføres ikke DataHub tiltag.

Elforsyningloven:

”§ 6 b Stk. 2. Alle elhandelsvirksomheder med over 200.000 elforbrugere skal udbyde dynamiske elpriskontrakter til elforbrugere med et forbrug på under 100.000 kWh om året inden for det eller de netområder, hvor elhandelsvirksomheden tilbyder elprodukter. Forsyningstilsynet skal pålægge den elhandelsvirksomhed med flest elforbrugere i et netområde at udbyde dynamiske elpriskontrakter til elforbrugere med et forbrug på under 100.000 kWh om året, hvis andre elhandelsvirksomheder i netområdet ikke udbyder dynamiske elpriskontrakter til disse elforbrugere.”

- Ikke noget behov for ændring af afregningsform. Alene behov for 15 minutters tidsserier på forbrugsmålepunktet.
- Anmodning skal ske via webform i DataHub, som dengang man anmodede om førtidig flexafregning
- Hvis der viser sig behov for mere struktureret tilgang kan BRS-039 overvejes.

NETTOAFREGNINGSGRUPPE 2

Netvirksomheder, Elleverandører

Indførsel af D15 til
timenettoficeret elafgift

Tidsseriers
placering/anvendelse:

"Ny" D15 = Nuværende E17

"Ny" E17 = D07

"Ny" E18 = D06

Anlæg omfattet af lov
1049/2017 - Ca 3.500
målepunkter

Elafgift flyttes fra gammel E17
til ny D15 og fra gammel D07 til
ny E17

SPØRGSMÅL



PRODUKTIONS- INDFØDNINGSTARIF 2023

v. Per Bergstedt



INDFØDNINGSTARIF FOR PRODUKTION


- Energinet planlægger at indføre geografisk differentierede priser for indføding (post nr bestemt)
- Det bliver ved en basis tarif og en tillægstarif. Basis pristilknyttes automatisk som i dag.
- DataHub vil manuelt håndtere opgave med at tilknytte pris for tillæg – dvs. vi månedsvis vil tjekke for nye E18 i produktions overskudsområder, og efterfølgende lave pristilknytning på nye.
- Der skelnes i DH ikke mellem E18 i eller uden for aftagepligt – denne korrektion i foretages af Energinet afregning (Vindstød)

- Vi er efterfølgende blevet gjort opmærksom på, at netvirksomhederne planlægger en lignende indfødingstarif, nu hvor udligningsordningen er afskaffet.

EVENTUELT

- Implementering i DataHub 2.0





100% GRØN ENERGI
KRÆVER
SAMARBEJDE
TAK FOR I DAG

ENERGINET