

Elhubs Bransjerådsmøte nr.38

15.06.2022,
kl. 10.00-16.00

Clarion Hotel & Congress Oslo Airport

Møteagenda

- 10.00 Workshop - kraftmarkedet frem mot 2030
- 11.30 Lunsj
- 12.30 Etablering av ordinært møte
 - Godkjennelse av møteinnkalling
 - Godkjennelse av møtereferat
 - Innmelding av saker til eventuelt
 - Status aksjonspunkter
- 13.00 Aktuelle saker
 - Fra Elhub
 - Fra Medlemmene
- 13.30 Sak 38-1: Elhubs forslag til gebyrmodell 2023-2025
- 14.40 Pause
- 15.00 Sak 38-2: Info om aktuelle saker fra Brukerforum
- 15.30 Sak 38-3: Orientering om oppdrag "Utredning om håndtering av måleverdier fra undermålere i elhub og eSett"
- Eventuelt

Workshop - kraftmarkedet frem mot 2030

Kjøreplan:

- 10.00 – 10.10 Innledning fra Elhub
- 10.10 – 11.10 Gruppearbeid
- 11.10 – 11.30 Presentasjon fra gruppearbeid

Gevinstrealiseringsundersøkelse 2020: det er potensial for ytterligere gevinster fremover...



Gvinster ved forbedringer hos aktørene

1.

Besparelse som ventes å oppstå over tid uten større tiltak (gjennom læring og tilpasning)

2.

Besparelser ved forbedringstiltak hos markedsaktørene

Gvinster ved forbedringer i Elhub

3.

Forbedringer av dagens funksjonalitet i Elhub, og tilhørende regulering

Gvinster ved fremtidige regulatoriske endringer

4.

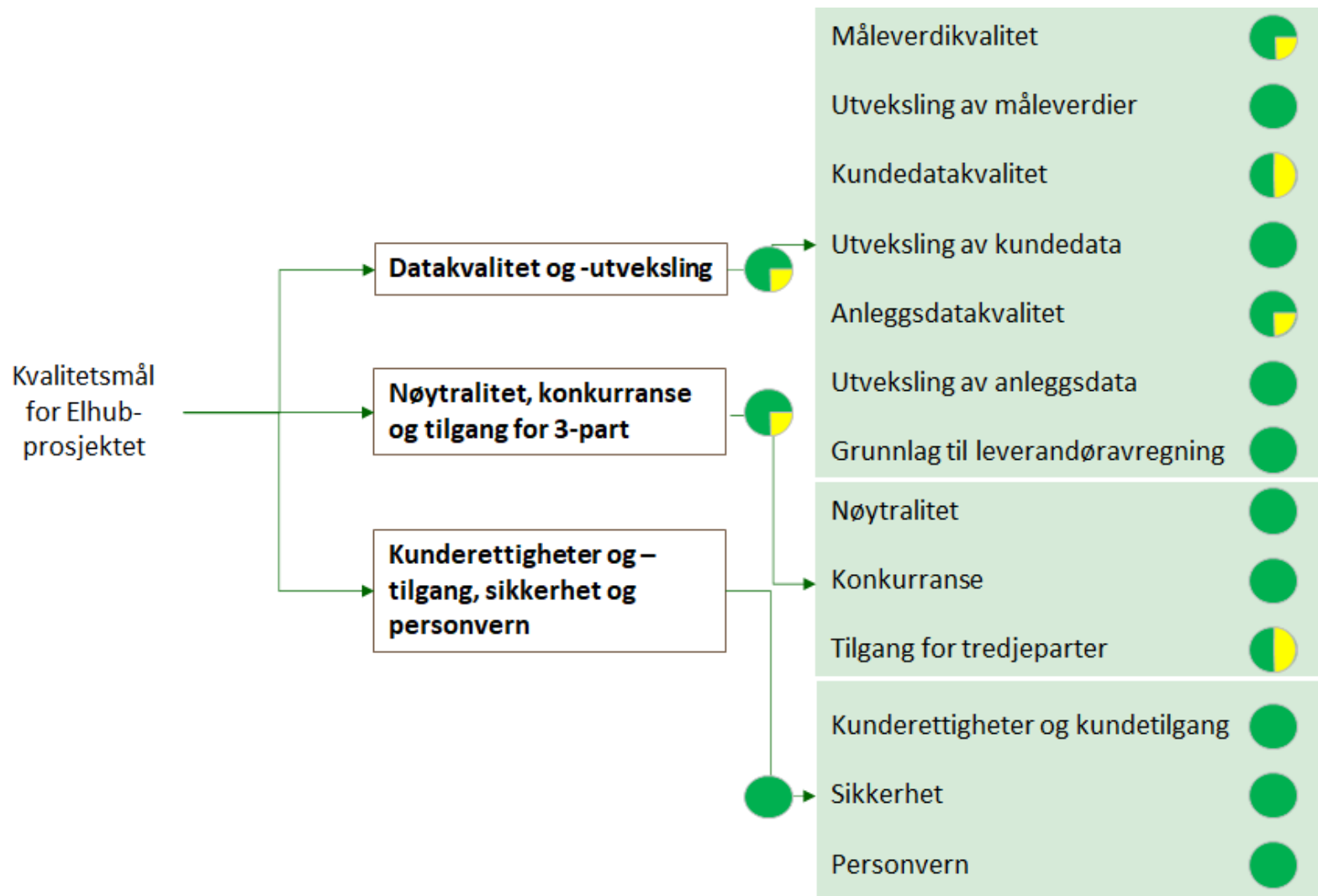
Mer effektiv iverksettelse av regulatoriske endringer pga. Elhub

Verdiøkende tjenester basert på Elhub data

5.

Elhub kan gi ytterligere gevinster til samfunnet ved å tilgjengeliggjøre data for nye aktører og anvendelsesområder

De kvalitative målene er i stor grad nådd og grunnlaget for et velfungerende marked er lagt. Noen utfordringer gjenstår



Store endringer i kraftsystemet

Statnett

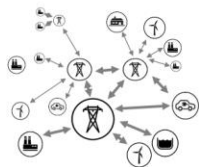


Nullutslippssamfunnet gir radikale endringer av kraftsystemet i Europa og Norge

Tettere integrasjon mellom land og sektorer



Ny teknologi og digitale løsninger gjør omstillingen mulig



Vi går mot en strammere effektbalanse for kraft

Mot 2030 vil effektbalansen, hvor mye strøm vi bruker på en gang, utfordre kraftsystemet i både Norge og Norden. Det viser en ny utredning fra NVE.



Eidefoss foss. foto: Arne T. Hamarsland/NVE

- Effekt handler om at vi har nok strøm til enhver tid, selv på den kaldeste vinterdag. Effekt har ikke pleid å være et problem i Norge, men i årene framover går vi mot en strammere effektbalanse. Det blir viktig å følge med på utviklingen de neste årene, sier vassdrags- og energidirektør Kjetil Lund.

Kontaktpersoner

Ane Torvanger Brunvoll, seksjonssjef
Mobil: 97 77 90 89

Åsa Grytli Tveten, prosjektleder

Offentlige data må være tilgjengelige for alle

Utvalg kommer med anbefalinger om bruk og gjenbruk av data.

Else Lystad

PUBLISERT Tirsdag 31. mai 2022 - 12:57

— Data som er finansiert av det offentlige, bør være tilgjengelig for alle. Vi har høye ambisjoner for norsk forskning, utdanning og innovasjon. Datainfrastruktur er viktig for at disse målene nås, sier statssekretær Oddmund Løkengard Hoel i Kunnskapsdepartementet.

Data fra forskning og forvaltning spiller en viktig rolle i omstilling og utvikling av ny kunnskap. Et utvalg har sett på hva slags løsninger som kan gjøres for god bruk av data.

Behov for mer koordinering

I rapporten redegjør utvalget for viktige utviklingstrekk nasjonalt og internasjonalt, foreslår ambisjoner for datainfrastrukturer i Norge og kommer med anbefalinger om finansiering og organisering av datainfrastrukturer.



NVE
Reguleringsmyndigheten
for energi - RME

RME EKSTERN RAPPORT

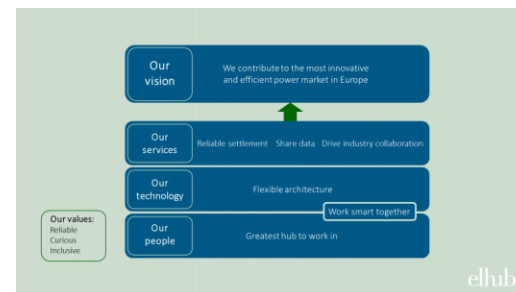
Nr. 5/2021

Tiltak for et effektivt sluttbrukermarked for strøm

Oslo Economics



Elhubs forretningsstrategi



Pålitelig avregning

Elhub leverer pålitelige og effektive avregningstjenester og bidrar gjennom dette til effektivitet, innovasjon og økt konkurranse i kraftmarkedet

Dele data

Elhub deler data på en sikker måte og bidrar gjennom dette til ytterligere verdiskapning, også utover avregningsformål

Gruppearbeid

- Hvordan kan kraftmarkedet komme til å utvikle seg de neste 10 årene?
- Hvordan vil dette påvirke din virksomhet?
- Hvordan kan Elhub bidra til å støtte din virksomhet?

Oppstart Bransjerådsmøte kl.12.30

Aksjonspunkter- åpne

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-0xx					

Aktuelt fra Elhub

- Fortsatt stabil og god utvikling på oppetid og kvalitet i Elhub. 100% tilgjengelighet i april og mai
- Antall leverandørskifteprosesser fortsatte å falle til 35 000 i april. April 2022 er dermed den enkeltmåneden med færrest leverandørbytter siden Elhub gikk i drift for 3 år siden.
- Strømproduksjonen var på 11,1 TWh, ned fra 12,4 TWh i april i fjor. Forbruket var på 10,4 TWh, ned fra 11,9 TWh i april i fjor. Netto utenlandseksport var på 0,1 TWh, ned fra 0,8 TWh i april i fjor.
- Rekord i produksjon fra plusskunder. 7 GWh ble matet inn i april. Forrige rekord var fra juli 2021 på 6,6 GWh.

MARKEDSOVERSIKT

Kategori	Desember	Januar	Februar	Mars	April	Mai
Antall nettområder (eks subnett)	312	312	312	312	312	312
Antall aktive nettselskap	134	132	132	132	132	130
Antall aktive kraftleverandører	155	154	155	151	149	149
Antall aktive tredjeparter	38	40	41	43	42	42
Antall målepunkter	3 446 566	3 451 715	3 456 653	3 461 895	3 465 834	3 471 249
Antall aktive målepunkter	3 298 771	3 302 430	3 305 424	3 308 990	3 311 981	3 314 980
Antall aktive timesavregnede forbruksmålepunkter	3 227 137	3 235 116	3 238 858	3 242 666	3 245 310	3 250 530
Antall aktive profilavregnede forbruksmålepunkter	58 175	53 662	52 688	51 985	51 918	49 026
Antall aktive kombinasjonsmålepunkter	9 128	9 315	9 531	9 993	10 402	11 065
Antall aktive produksjonsmålepunkter	1 781	1 782	1 784	1 782	1 785	1 790
Antall aktive utvekslingsmålepunkter	1 997	1 998	2 005	2 006	2 008	2 009
Antall aktive tilknytningsmålepunkter for subnett	553	557	558	558	558	560
Antall aktive målepunkter med leveringspliktig kontrakt	65 845	66 693	66 044	65 992	67 681	69 113
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt	8 789	7 676	8 060	7 459	6 862	6 870
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 7 - 30 dager	1412	1 331	1 371	1 061	702	1005
Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt i 30 dager+*	3207	3 561	3 729	3 491	2827	2097
Antall målepunkter med aktiv tredjepartskontrakt næringskunder				44 682	44 383	44 815
Antall målepunkter med aktiv tredjepartskontrakt privatkunder					368	402

Tabellen viser markedsoversikten i Elhub ved utgangen av måneden, fordelt på nettområder, målepunkter og kontrakter som ikke er registrert på kraftleverandører.

*Antall aktive målepunkter uten kraftkontrakt går 3 år tilbake i tid fra siste dag i måneden det rapporteres på.

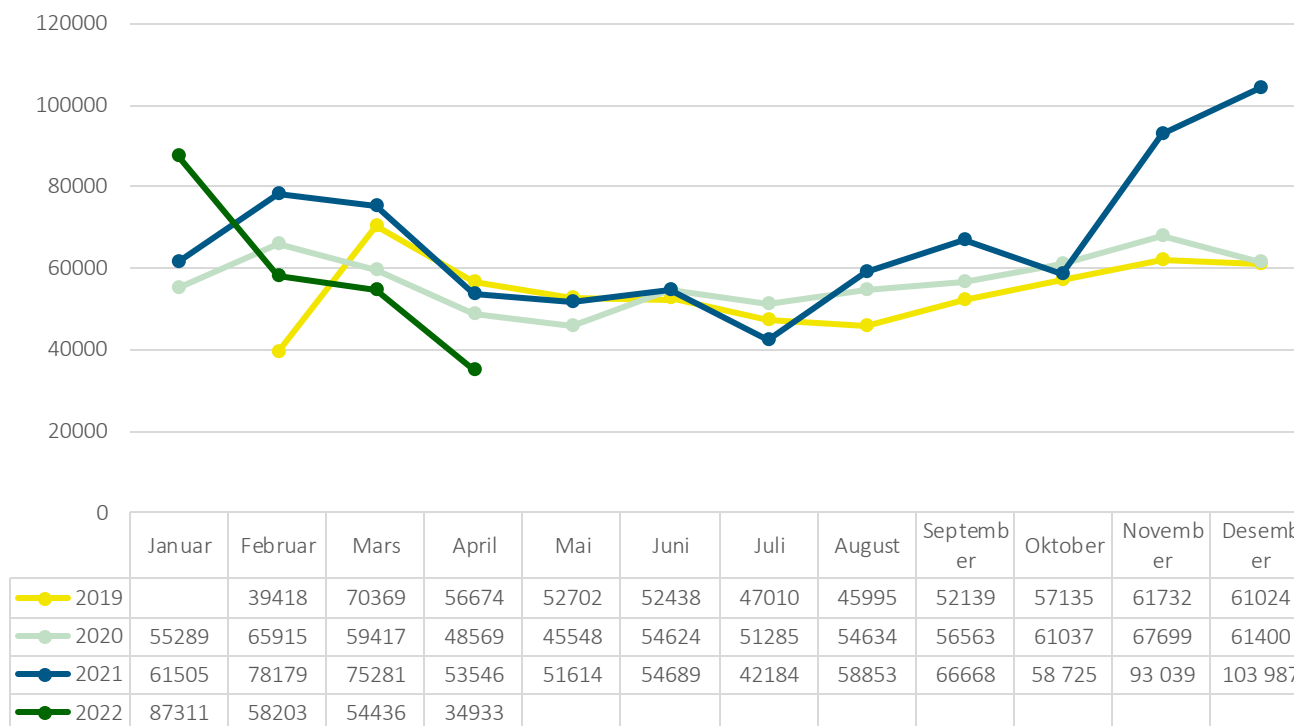
Stor nedgang i fullførte leverandørbytteprosesser i april hvor Elhub mottok 34 933 leverandørbytteprosesser.

Elhub Go Live ble lansert 18.2.2019, og dette var første dag man kunne sende inn leverandørskifteprosesser til Elhub. Mange kraftleverandører holdt igjen leverandørskifteprosesser som del av Go Live prosessen. Antall leverandørskifteprosesser er derfor lavere enn normalt i februar 2019 og høyere enn normalt i mars 2019.

Fordeling av antall fullførte leverandørskifteprosesser i Elhub mellom organisasjons- og privatkunder i april 2022:

- 16,8% er organisasjonskunder
- 83,2% er privatkunder

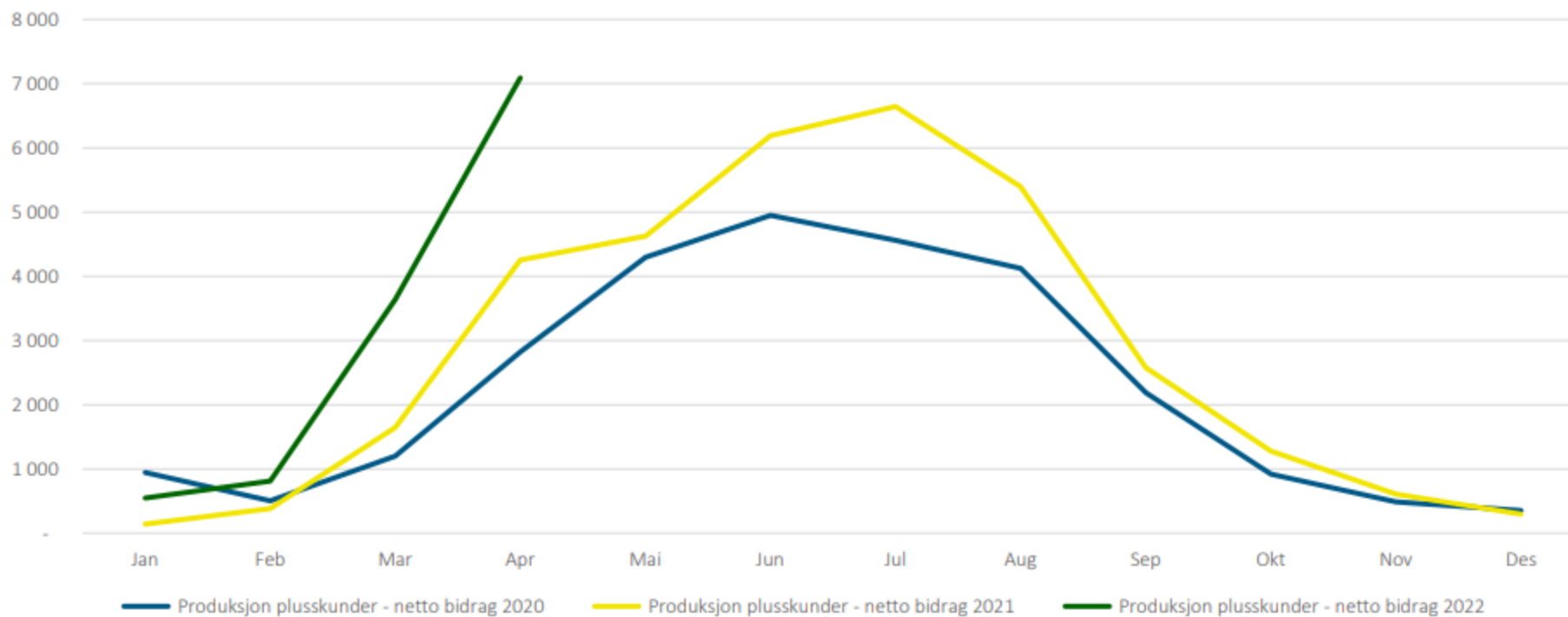
ANTALL FULLFØRTE LEVERANDØRSKIFTEPROSESSER PER MÅNED



Grafen viser antall fullførte leverandørskifteprosesser (BRS-NO-101) i Elhub per måned. Porteføljeovertagelser gjennomført med BRS-NO-101 tatt ut av datagrunnlaget for leverandørskifteprosesser.

I tallgrunnlaget blir reverseringer som skjer inneværende måned hensyntatt, mens reverseringer etter endt kalendermåned blir ikke hensyntatt.

NETTO PRODUKSJON FRA PLUSSKUNDER



Netto produksjon fra plusskunder følger årstiden, men har en økning fra år til år.

Revidert prosjektplan EBGL 15 Min

Bakgrunn

- Siden idriftsettelse av aktiveringsmarkedet for mFRR er utsatt til perioden oktober- november 2023 og overgang til 15 minutt ISP til mai 2024 eller senere, så vil Elhub benytte muligheten til å ta ned risikoen i 15min-prosjektet. Det er derfor gjort en revisjon av prosjektplanen. Milepæl dato for mottak av måleverdier med 15 minutt oppløsning (fase 1) er i revidert plan flyttet til september 2023 og balanseavregning med 15 min oppløsning (fase 2) flyttet til jan 2024.

Revidert prosjektplan

- Revisjon av prosjektplanen er gjort slik at den ekstra tiden som nå er tilgjengelig utnyttes optimalt til å redusere risikoen i prosjektet. De viktigste milepælene i revidert prosjektplan er som følger (med opprinnelige datoer i parentes):
 - Elhub klar for ekstern testing: 20230213 (fra 20220905)
 - Systemleverandører godkjent for fase 1: 20230512 (fra 20221221)
 - Markedsaktører godkjent for fase 1: 20230623 (fra 20230210)
 - Innføring av fase 1 i produksjonssystemet 20230918 (fra 20230220)
 - Systemleverandører og markedsaktører godkjent for fase 2: 20240118 (fra 20230512)
 - Innføring av fase 2 i produksjonssystemet: 20240122 (fra 20230522)

Revidert prosjektplan Optimus

Bakgrunn

- Optimus er som kjent en forutsetning for EBGL 15 Min. Optimus representerer også den største risikoen i EBGL 15 Min, dvs at den største risikoen i EBGL 15 Min er at noe ifm flyttingen til OCI går galt slik at innføring av 15 minutt funksjonalitet ikke kan gjøres som planlagt.
- Når innføringen av 15 minutt funksjonalitet nå er utsatt (ref revidert prosjektplan for EBGL 15 min), gir det rom for å revidere prosjektplanen for Optimus med hensyn til også å ta ned risiko.

Revidert prosjektplan

- Revisjon av prosjektplanen er gjort slik at den ekstra tiden som nå er tilgjengelig utnyttes optimalt til å redusere risikoen i prosjektet. De viktigste milepælene i revidert prosjektplan er som følger (med opprinnelige datoer i parentes):
 - Overføring av all aktørtesting til nytt Market Trial miljø i OCI: 20221204 (fra 20220828)
 - Overføring av produksjon til nytt Produksjonsmiljø i OCI: 20230305 (fra 20221120)
 - Oppgradering av Market Trial miljø i OCI fra EIP 8.3 til EIP 8.6: 20230430 (fra 20220918)
 - Oppgradering av Produksjonsmiljøet fra EIP 8.3 til EIP 8.6: 20230528 (fra 20230115)

Aktuelle saker - bransjerådsmedlemmer

- Runde rundt bordet

Sak 38-1: Elhubs forslag til gebyrmodell 2023-2025

Informasjon ettersendes etter styrebehandling 9 juni.

Sak 38-2: Informasjon om aktuelle saker fra Elhub brukerforum

- Felles retningslinjer for fastsettelse av næringskode og forbrukskode
- Datakvalitet anleggsadresse
- Elhubs rutiner for sletting og lagring av måleverdier
- Revisjon av prosessen for håndtering av kunder med sperret adresse
- Elhub Trainingportal blir opplæringsvideoer
- Utfordringer med dagens gjennomfaktureringsløsning
- EI-840 Funksjonalitet som støtter innsyn i og sletting av forespørsler i BRS-NO-601
- 15 minutter
- OPTIMUS migreringsplan
- Release plan høsten 2022 inkl. oppdatert edielstandard – se neste slide

Foreløpig release plan høst 2022

4th September	R9.1.0	• P2 og prioriterte P3 feil • EI-886 Forenkling av godkjenningssiden i Elhub min side
2nd October	R9.2.0	• P2 og prioriterte P3 feil • EI-840 Funksjonalitet som støtter innsyn i og sletting av forespørsler i BRS-NO-601 (ny kategori) • EI-915 Verifisering grunndata i målepunkt (BRS-NO-611) for tredjeparter
4th December	R9.3.0	• P2 og prioriterte P3 feil • EI-339 Implementere valideringsregler for postadresser til sluttbruker • EI-867 Administrasjon av tredjepartstilgang for ikke-avregnede målepunkt

Sak 38-3: Orientering om oppdrag "Utredning om håndtering av måleverdier fra undermålere i Elhub og eSett"

- Informasjon oppdateres før møtet

Utredning om håndtering av måleverdier fra undermålere i Elhub og eSett

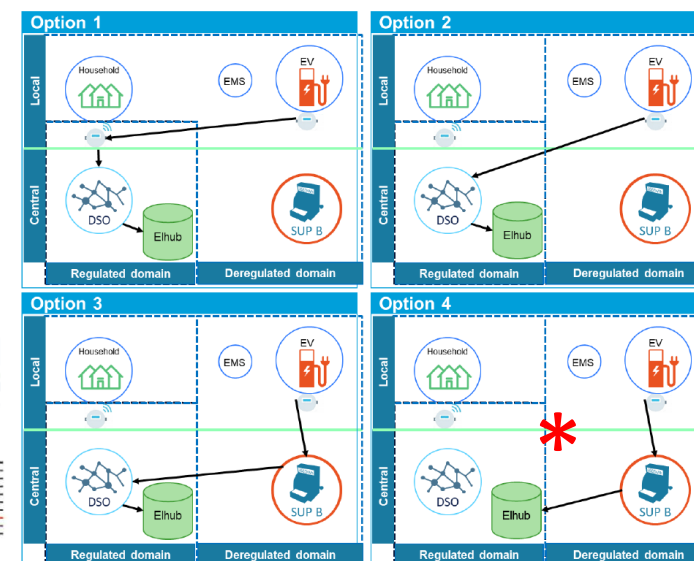
I utredningen ønsker vi at avregningsansvarlig vurderer følgende punkter: (frist 01. november 2022)

1. De tekniske konsekvensene for Elhub og eSett dersom undermålere vil bli del av måleverdikjeden.
2. En overordnet kostnadsvurdering av de nødvendige tekniske endringene og alternativene skissert
3. En overordnet estimering av forventet implementeringstid for de nødvendige tekniske endringene og alternativene
4. DNV beskriver i sin rapport fire modeller. Vi ber om at avregningsansvarlig vurderer disse fire modellene og tar stilling til DNVs anbefalinger.
5. Om rollen som kraftleverandør/aggregator på en undermåler, utrede to ulike scenario:
 - a) Et scenario hvor den sekundære kraftleverandøren har de samme forpliktelser og rettigheter som en ordinær kraftlev
 - b) Et scenario hvor kraftleverandøren kun håndterer måleverdier og avregning fra undermåleren.

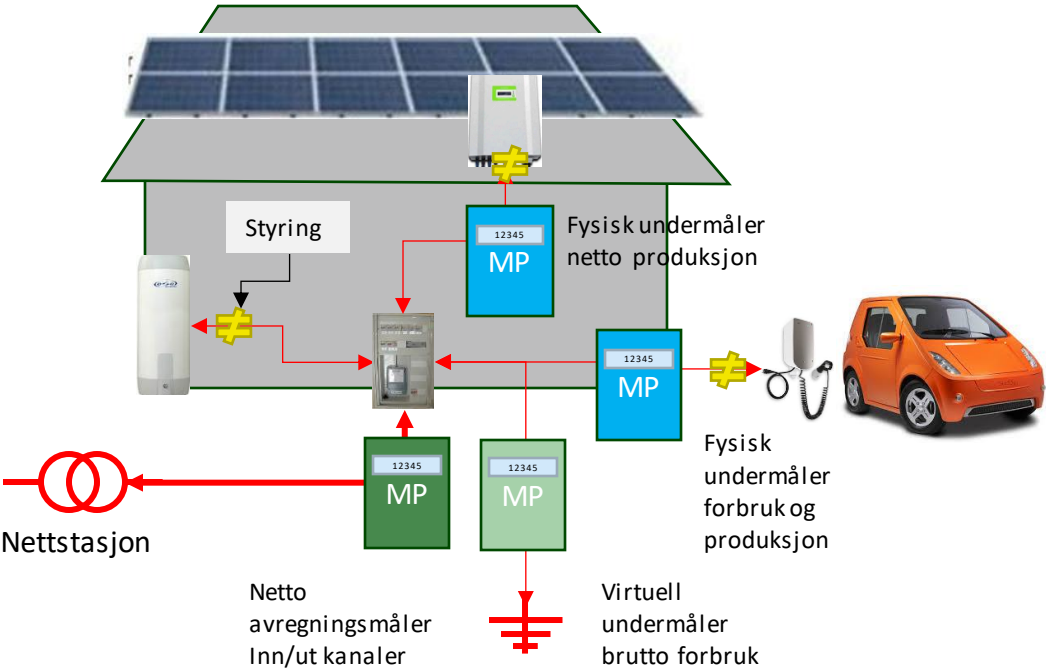
Tiril Henriksen Norvoll
fungerende seksjonssjef

Foreløpige milepæler:

- ✓ Presentasjon for RME av foreløpig løsningskisse – medio juni
- ✓ Presentasjon for RME og drøfting av foreløpige funn – medio september
- ✓ Presentasjon for RME av hovedfunn før endelig ferdigstilling – medio oktober
- ✓ Ferdigstilling innen 1.nov



Base-Case (undermåler/sub-måler)



Spørsmål (mange)



Balanseansvarlig	BRP ₁	BRP ₂	BRP ₃	
Kraftleverandør	BS ₁	BS ₂	BS ₃	
MV-Innsamler.	Elhub	MVI _{NE}	MVI _{BS2}	MVI _{BS3}
MP-ansvarlig	NE?	NE	?	?
MP (inkl. undermåler)				
Fysisk last og fleksibilitet				
Aggregator/BSP	BSP ₁ = BS ₁	BSP ₂ = BS ₂	BSP ₃ = BS ₃	

Eventuelt

elhub.no



Følg med på www.elhub.no
for oppdatert informasjon