

elhub

Bransjerådsmøte nr. 44

14. desember 2023 kl. 12.00-16.00

Comfort Hotel© Runway

Hans Gaarders veg 27, 2060 Gardermoen

Møteagenda

- 12:00: Etablering av ordinært møte
 - Godkjenning av møteinnkalling
 - Godkjenning av møtereferat
 - Innmelding av saker til eventuelt
 - Status aksjonspunkter
- 12:15: Aktuelle saker
 - Fra Elhub
 - Fra Medlemmene
- 13:30: Sak 44-1: Orientering om hva Elhub gjør innen deling av data og behov for datakvalitet
- 14:00: Pause
- 14:20: Sak 44-2: Orientering/diskusjon om aktuelle høringer
- 14:40: Sak 44-3: Orientering om aktuelle saker fra Elhub Brukerforum
- 15:00: Sak 44-4: Orientering om ny standard kraftleveringsavtale
- 15:30: Sak 44-5: Nytt Bransjeråd 2024-2025
- 15:50 Eventuelt
 - Ny møteplan for 4 møter i 2024 – gjennomfører doodle poll for valg av tidspunkter. 2 fysisk , 2 teams
- 16.00 Møteslutt

Aksjonspunkter- åpne

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-091	Elhub tar initiativ til å etablere en arbeidsgruppe som skal se på mulige forenklinger av håndtering av de gjenstående profilavregnede målepunktene.	Elhub	20/06/2023	14/12/2023	Åpen

B-091 Forslag til mandat for arbeidsgruppe for forenklinger vedr håndtering av profilavregnede målepunkter

○ Bakgrunn

- Det er få profilavregnede målepunkter igjen i det norske kraftmarkedet. Håndtering av disse medfører kostnader i IT-systemer hos aktører og i Elhub. I Danmark og Finland håndterer man ikke profilavregnede målepunkter i datahub'ene. Kostnadene for håndtering av profilavregnede målepunkter fremstår totalt som svært høye i Norge, både i forhold til forbruksvolumet og mengden sluttbrukere de representerer, og i forhold til praksis i sammenlignbare land.
- Pr november 2023 er det 33 000 aktive profilavregnede målepunkter, under 1% av totalt antall målepunkter
 - Sum profilavregnet forbruk siste 12 mnd er 0,48 TWh. Dette tilsvarer 0,4% av et totalforbruk på 126 TWh. Til sammenligning er nettap siste 12 mnd 7,9 TWh og innmating fra sol 0,17 TWh . Gitt en totalpris for strøm + nettleie på 1 krone / kWh er avregningsverdien av det profilavregnede forbruket siste 12 mnd ca 480 MNOK
 - Årlige totalkostnader for håndtering av profilavregnede målepunkter i Elhub er tidligere beregnet til ca 15 MNOK/år. Dette gir en årlig merkost pr profilavregnet målepunkt på ca 500 kroner. Merk at dette inkluderer avskrivning av allerede aktiverte investeringer.

○ Oppgavebeskrivelse

- Arbeidsgruppen skal kartlegge kostnadsdrivere med eksisterende løsning for å håndtere de gjenstående profilavregnede målepunktene
- Basert på dette skal arbeidsgruppen se på om totalkostnader i bransjen kan vesentlig reduseres ved å forenkle regelverk og tekniske løsninger
- Arbeidsgruppen skal identifisere og vurdere ulike alternative løsninger som kan implementeres på litt sikt
- Arbeidsgruppen kan forutsette at antall profilavregnede målepunkter vil ytterligere reduseres, til omtrent en halvering fra dagens nivå.

○ Deltagere

- Deltagere Elhub: Henrik Simonsen, Audun Meinich, Jørgen Møller , Eigil Gjelsvik
- Deltagere bransjen: Representanter fra utvalgte nettselskaper. Noen store og noen små. Helst dekke de forskjellige systemleverandørene. Maks ca 6 totalt. Deltagere må ha oversikt over kostnadsdrivere i egne IT-systemer og operasjonelle kostnader (kundesenter osv) for å håndtere profilavregnede målepunkter

○ Leveranser

- Arbeidsgruppen skal legge frem analyse og anbefalinger for Bransjerådet i løpet av første halvår 2024

Aktuelle saker fra Elhub

Tilgjengelighet

- Fortsatt god tilgjengelighet på Elhub, til tross for feil og behov for service i forb. Med overgang til 15 minutter



Elhub informerer om driftsavbrudd og planlagt vedlikehold via [driftsmeldinger](#). Elhub består av mange komponenter og tjenester. Deler av løsningen kan være utilgjengelige samtidig som andre deler er tilgjengelige. Vi har inkludert delvis nedetid i nedetidsberegningen for Elhub kjerne-system dersom den delvise nedetiden overstiger følgende terskler:

- Mer enn 10% av innkommende meldinger blir feilaktig avvist.
- Mer enn 10% av initierte markedsprosesser blir ikke behandlet innen gjeldende tidsfrister.
- En eller flere hovedprosesser er utilgjengelig/stengt.

Stenging av støtteprosesser og spørreprosesser anses ikke som nedetid.

Tilgjengelighet

	2021	2022*	2023**
Timer totalt	8760	10608	5992
Planlagt nedetid	146,51	117,95	175,6
Ikke planlagt nedetid	70,65	23,38	10,82
%-vis oppetid	97,52	98,67	96,89

*Inkludert 2023 frem til overgang til OCI

** i OCI

Utfordringer og feil

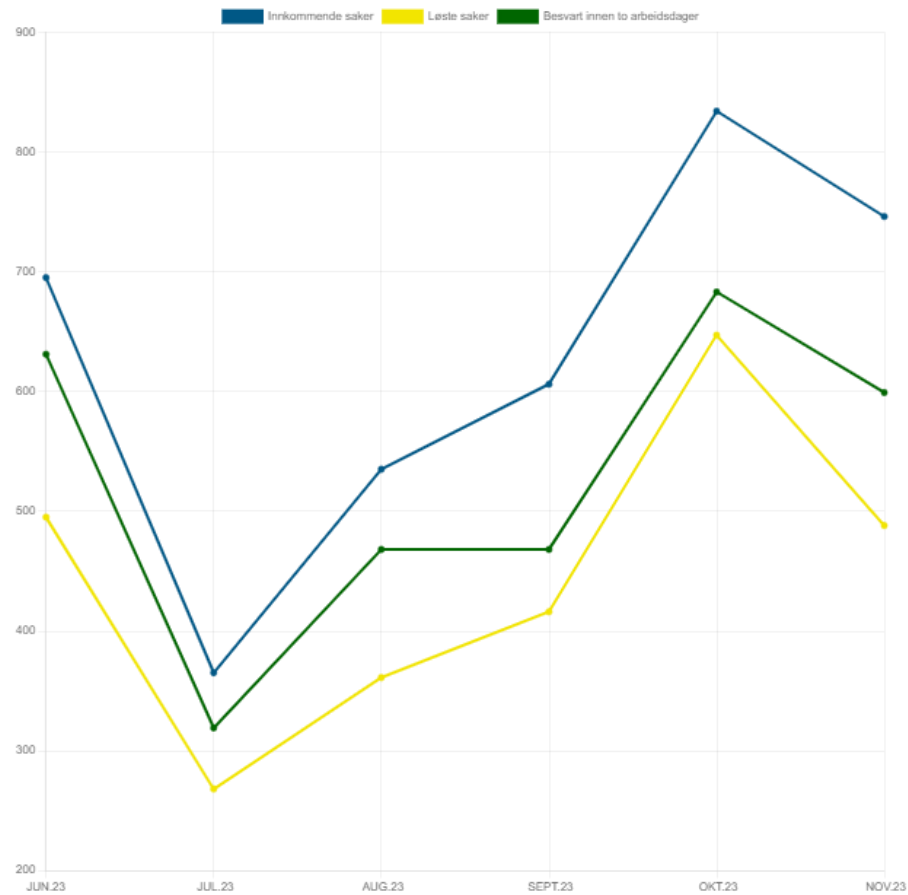
- 302/402 Markedsprosess blir i feil status (grunndataoppdatering)
- Feilaktige avvisninger av markedsprosesser og feil status på markedsprosesser
- Noen målepunkt registreres med feil avregningsmetode
- Noen målepunkt inkluderes ikke i balanseavregning

[Se for øvrig Kjente feil i Elhubs produksjonsmiljø – Elhub](#)

Neste endring av Elhub er 17.12 og da vil flere av feilene rettes.

[Planlagte og gjennomførte endringer i Elhub produksjonsmiljø - Elhub](#)

Support -antall skriftlige henvendelser



Support - Elhub

- I november mottok vi totalt 746 henvendelser. 80 % av sakene vi mottok ble besvart innen 2 arbeidsdager. Vi løste 712 saker i November, og vi har 414 åpne saker per 1. desember.
- Vi har løst 85 % av sakene vi mottok i oktober innen 30 dager.



Antall målepunkt i Elhub med 15 min avlesningsoppløsning

Målepunkt type	Status 22. November	Status 30. november	Totalt antall målepunkt
Forbruk høyspent	213	331	
Produksjon	245 (13%)	346 (18%)	1 892
Utveksling	248 (12%)	457 (23%)	1 992



15 minutter

- Feil i Elhub etter implementeringen av 15min
 - Noen visningsfeil i aktørportalen
 - Virtuelle beregninger
 - Mindre avvik i balanseavregningsgrunnlaget (kun for noen fåtall målepunkt)
 - Markedsprosesser som feiler, eller står fast som initiert.
- Vi venter fortsatt på de endelige forskriftsendringene fra RME/OED
 - Høyspent forbruk, produksjon, og utvekslings er vi sikre på at skal over på 15 min
 - Fortsatt usikkerhet rundt umålte anlegg
- Balanseavregning på 15 minutter er satt til 22. januar 2024

Budsjett 2024

- Budsjettet for 2024 bygger på drifts- og investeringsplanen som ligger til grunn for inntektsreguleringen for 2023-2025 og speiler Elhubs oppdrag
- Profilen på budsjettet understøtter at Elhub i 2024 skal effektivisere kraftmarkedet i Norge og være en pådriver i nødvendig modernisering og digitalisering av energibransjen.
- Budsjetteringen skal reflektere vår evne til å tilpasse oss ulike forhold og fortsette å ha fokus på verdiskaping selv om rammebetingelsene endres raskere enn forutsatt. Usikkerhet som påvirker vår regulering eller våre markedsaktører kan forekomme, men 2022 og 2023 viser at Elhub kan forholde seg til slike situasjoner og likevel levere gode tjenester.
- Budsjett for 2024 viser at Elhub er på rett vei når det gjelder kostnadsnivå. Til tross for endringer i rammebetingelser for valuta, rente og inflasjon faller våre driftskostnader. Budsjettet ligger fast på langtidsprognosen med en vedtatt plan om 4 nyansettelser med konvertering av konsulenter til ansatte i 2024 til totalt 80 årsverk.

Prognose 2023 og budsjett 2024

	Prognose 2023 Q3	Gebyr underlag 2023	Budsjett 2024	Gebyrunderlag 2024
Gebyrinntekter	351 000 000	353 000 000	353 000 000	353 000 000
Tilleggsinntekter	897 664	4 000 000	4 793 500	4 000 000
Bemanningskostnader	83 358 418	86 700 000	77 629 553	80 100 000
Systemdriftskostnader	49 612 311	56 000 000	43 588 060	31 800 000
Andre Driftskostnader	20 005 986	18 900 000	20 621 850	19 200 000
- Kostnader knyttet til Ediel	-2 286 000	-2 000 000	-1 524 000	-2 000 000
Sum driftskostnader	152 976 716	159 600 000	141 839 463	129 100 000
Avskrivninger	113 500 000	122 000 000	139 307 144	139 000 000
Driftskostnader inklusive avskrivninger	266 476 716	281 600 000	281 146 607	268 100 000
Innhenting av MMI	-30 333 127	-49 400 000	-34 706 000	-49 700 000
Avkastning	46 222 000	33 700 000	45 976 000	33 700 000

- Gebyrinntektene i 2023-2025 er regulert og fastsatt. Utvikling i NVE-renta og Nibor, medfører at nedbetaling av MMI saldo fra 2022 går saktere enn forutsatt da rimelig avkastning må hensyntas. Dersom rentenivået holder seg på dagens nivå, vil dette medføre at det gjenstår 60 MNOK i ikke-nedbetalt MMI saldo i 2028 dersom gebyrinntektsnivået ikke justeres opp fra det skisserte nivået for 2026-2028 (338 MNOK)
- Driftskostnader før avskrivninger og kostnader per målepunkt reduseres med 17 % fra 2022 til 2024 til tross for prisøkning og svak kursutvikling på norske kroner mot hovedvalutaene.
- Totale driftskostnader for 2023 og budsjett for 2024, før og etter avskrivninger, følger grovt sett kostnads planen fra gebyr fastsettelsen for perioden 2023-2025 korrigert for at rentenivå og prisstigning er høyere enn det som ble lagt til grunn for perioden sommeren 2022. Under driftskostnader før avskrivninger for 2024 var kostnader til systemdrift (OCI- og lisenskostnader) undervurdert med ca 6 MNOK hovedsakelig knyttet til OCI bruk.

Investeringsplan 2024-2028 og avskrivninger

Investeringer	2024	2025	2026	2027	2028
Evergreen	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Forbedret avregning	14 700	14 700	14 700	14 700	14 700
Ytterligere datadeling	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200
Nye regulatoriske krav	14 700	14 700	14 700	14 700	14 700
Sum investeringer utenfor Optimus og EBGL 15	68 100	68 100	68 100	68 100	68 100

- Elhub fastholder investeringsplanen som lå til grunn for beregning av gebyrinntekstnivået for 2023- 2025 og for prognose mot 2028
- Styret i Elhub er gjennom 2023 godkjent programstyringsavtaler for datadeling og forbedret avregning og disse programmene styres i henhold til planen som er lagt for disse.
- For nye regulatoriske krav legges det til grunn løpende bestillinger fra regulerende myndigheter. Det budsjetterte beløpet er et anslag for perioden
- Evergreenbudsjettet reflekterer ramme for løpende fornyelsesarbeider for elhuben som godkjennes løpende av ledelse eller av styret for større oppgraderingsprosjekt
- Den opprinnelige elhub-investeringen som ble ferdigstilt i 2019 på 635 MNOK avskrives over 10 år og er i hovedsak ferdig avskrevet i 2027-2028. Alle nye investeringsprosjekt etter 2019 avskrives over 5 år. Avskrivningstidene er godkjent av revisor og akseptert av RME

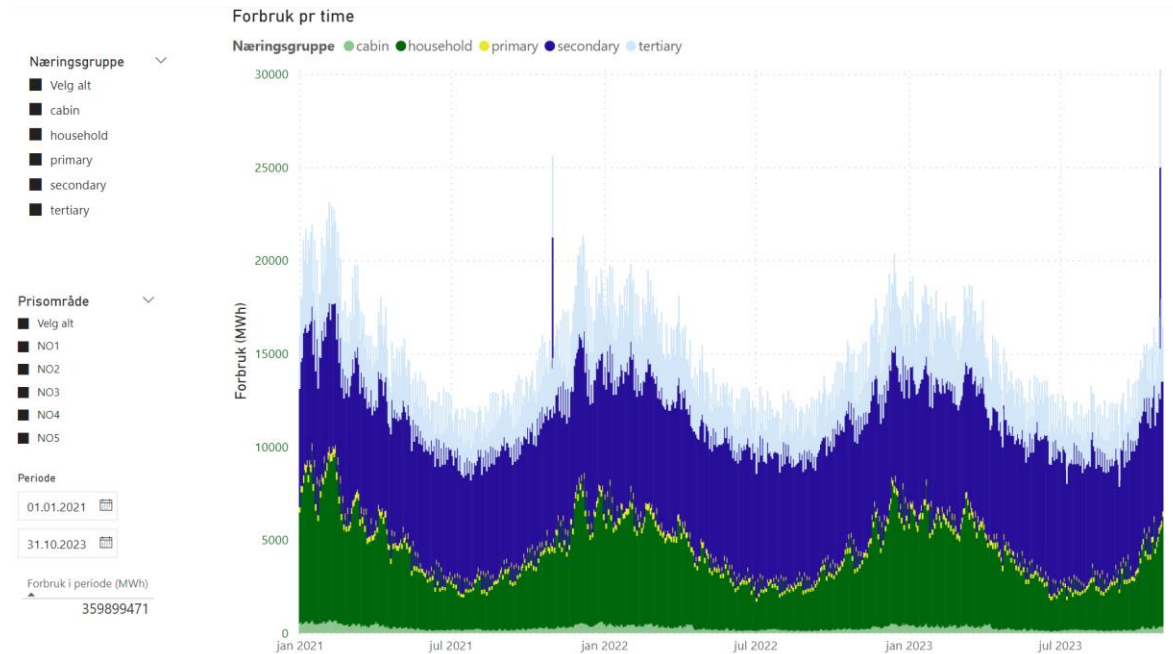
Kommende funksjonelle endringer

- Melding for oppsett av delt produksjon, BRS-NO-701
 - Planlagt levering til testmiljøet (MT1) i Q1 2024
 - Planlagt levert til produksjon i Q2 2024
 - Jobber sammen med systemleverandørene for å planlegge testing og utrulling av funksjonalitet.
- Netting av plusskunder
 - Plusskunder som er med i delt produksjon nettes allerede gjennom timen
 - Plusskunder med eget anlegg vil også få to nye kanaler der enten produksjon eller forbruk kan registreres
- Elhub beregner og distribuerer antatt årsforbruk
 - Elhub vil beregne og distribuere antatt årsforbruk
- Annet
 - Elhub deltar i Å Energis søknad Euroflex 2, som leder for arbeidspakke 2 – fleksibilitetsregister

Runde rundt bordet

44-1 Fremdrift innen datadeling

- Åpne API'er for forbruk og produksjon pr time pr prisområde og forbruksgruppe / produksjonstype ligger ute på [Elhub API Portal](#)
- Viser verdiene som er benyttet i avregningen.
- Fremover vil det lanseres flere datasett – forbruk / produksjon pr kommune, mga osv
- Data er foreløpig oppdatert en gang i måneden
- Vi samarbeider med Oslo kommune om å utvikle metode for å tilgjengeliggjøre forbruk pr bydel og pr grunnkrets
 - Brukes av Oslo kommune for å følge opp resultat av energieffektiviseringstiltak
 - Vil gjøres generisk slik at alle kommuner kan hente data på detaljnivå for sin kommune



44-2 Aktuelle høringer

- Høring – Tiltak for et mer forbrukervennlig strømmarked – forslag til endringer i energiloven og ulike forskrifter

- Definisjoner (kraftleverandør og forbruker)
- Informasjon om bruddgebyr
- Nedkjølingsperiode
- Oppsigelsesrett ved ensidig endring av kraftavtale
- Tilsyn og håndheving
- Tilbaketrekking av omsetningskonsesjon
- Opplysning om spotpris time for time
- Elektronisk dokumentasjon av samtykke
- Forskuddsfakturering
- Høringsfrist 03.01.2024

- Utfordrende med ulike definisjoner på kraftleverandør i Energiloven, avregningsforskrift og Ediel
- Overgang til 15-minutters marked gjør at vi mister en objektiv prisreferanse per time
- Elektronisk dokumentasjon: Dersom Elhub på et senere tidspunkt skal verifisere samtykke må samtykket være dokumentert i en felles løsning. Ref utredning om avtalekontroll

44-2 Aktuelle høringer

- Høring -Forslag til endringer i energimerkeforskriften for bygninger for gjennomføring av bygningsenergidirektiv II
 - Mer effektiv bruk av energi er en forutsetning for å lykkes med den grønne omstillingen
 - Handlingsplanen for energieffektivisering har et mål om 10 TWh reduksjon i strømforbruk innen 2030
 - Energimerking av bygg er et av virkemidlene for å oppnå energieffektivitet
 - Etterlevelsen av plikten til å energimerke bygg er relativ lav i visse deler av bygningsmassen
 - Det er eier av bygningen som er ansvarlig for at energiattest innhentes i de tilfeller loven krever det
 - Det stilles kompetansekrav til virksomhetene som skal utføre energimerking
- I tilfeller der det er flere målepunkter i et bygg og der strømkunden på målepunktet ikke er byggeier er data om en bygnings strømforbruk ikke tilgjengelig for byggeier uten alle strømkundenes eksplisitte godkjenning. Erfaring har vist at det er vanskelig å innhente denne godkjenningen eksplisitt fra alle virksomheter i et bygg.
- Det vil kunne lette arbeidet med energieffektivisering og energimerking dersom kravene til deling av strømdata med byggeier lettes på
- For energimerking og oppfølging av energieffektivisering er ikke data om strømforbruk på timenivå alltid nødvendig. Data om forbruk på f.eks. månedsnivå eller data om maks forbruk pr sesong sier mindre om en virksomhets adferd enn timedata, men kan ha stor nytte for oppfølging av energieffektivisering
- En mulighet kan være å tillate at slike data kan gjøres lettere tilgjengelig i Elhub, f.eks for byggeier eller for virksomheter som er sertifiserte for å energimerking

44-3 Aktuelle saker fra Elhub brukerforum

- Melding for oppsett av delt produksjon, BRS-NO-701
 - Påpekt som spesielt viktig å prioritere
- Innspill om nedetid
 - Elhub skal ta hensyn og ser på løsninger for å gjøre nedetiden "bedre"
- Plusskunder som mater inn mer enn 100 kW
 - Diskusjon blant netteierne om prosess for å ta kunder ut av plusskundeordningen når de overstiger innmatingsgrensen
 - Det er behov for et felt i Elhub så netteiere kan skille mellom plusskunder og andre prosumenter

44-5 Nytt bransjeråd