

Elhub Bransjerådsmøte nr. 48

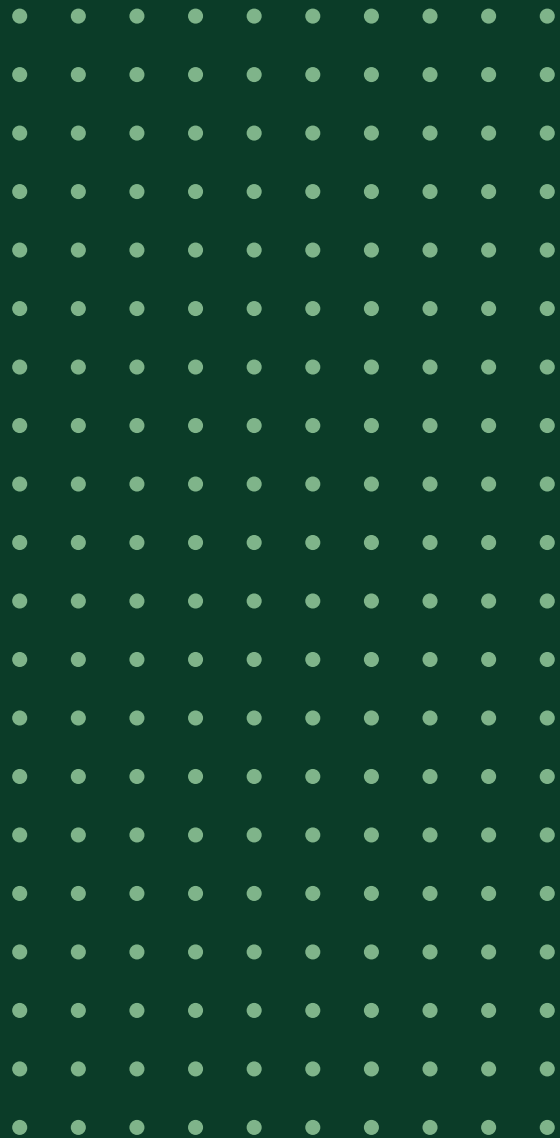
10.12.2024 kl. 12.00 – 16.00

Clarion Hotel Oslo Airport

Hans Gaarders veg 15, 2060 GARDERMOEN

Agenda

elhub



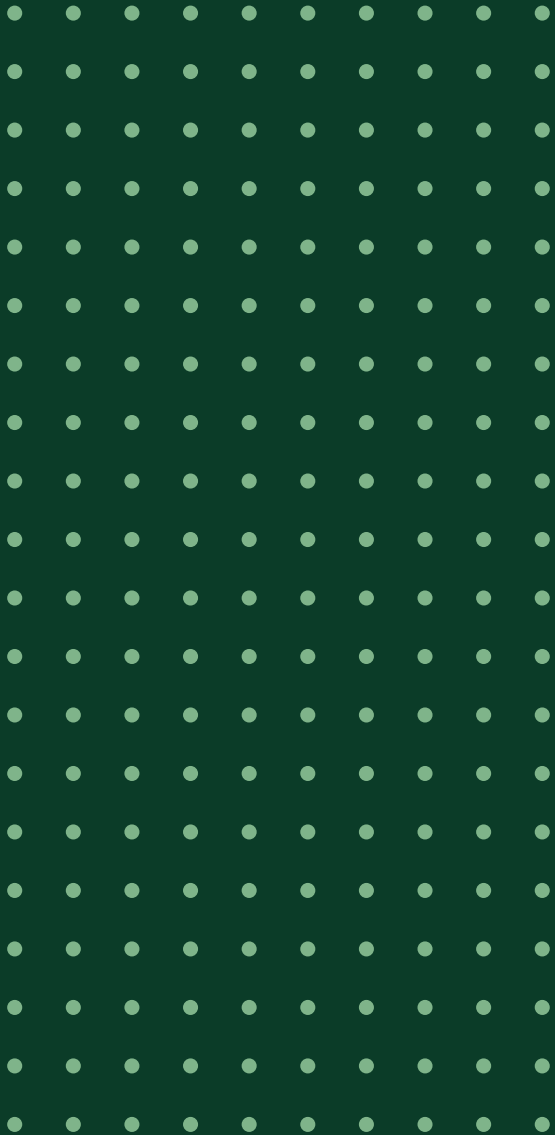
- 12:00** Etablering av møte
- 12:10** Aktuelt fra Elhub og bransjerådets medlemmer
- 12:30** Sak 48-1: Samtykkekontroll – Løypemelding og diskusjon
- 13:00** Sak 48-2: Status for arbeidet med forbedring av kundedata i Elhub
- 13:20** Sak 48-3: Beregning, distribusjon og synliggjøring av IVO – Status og diskusjon
- 13:40** Pause
- 14:00** Sak 48-4: Elhub gevinstanalyse- presentasjon av rapport og diskusjon
- 14:50** Sak 48-5: Prosess for fastsettelse av gebyrer for perioden 2026 – 2028
- 15:10** Sak 48-6: Status - Bransjeutredning - krav til AMS 2.0 - Status
- 15:20** Sak 48-7: Årlig revisjon av styringsmodellen - Diskusjon
- 15:40** Møteplan 2025
- Eventuelt
- 16.00** Møteslutt

Åpne aksjonspunkter

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-094	Elhub legger frem en plan for innføring av validering av kundedata og målepunktdata for Bransjerådet på møte 10 desember 2024.	Elhub	26.09.2024	10.12.2024	Se sak 48-2 i dagens møte
B-093	Elhub bringer klarhet i hva som skal være riktig felles praksis for bransjen for innflytting tilbake i tid.	Elhub	26.09.2024	10.12.2024	Se neste side

B-093 Elhub bringer klarhet i hva som skal være riktig felles praksis for bransjen for innflytting tilbake i tid.

- I Bransjerådsmøtet 26.09.2024 var det en diskusjon om hvordan kraftleverandører bør forholde seg til innflytting tilbake i tid. Lyse hadde fått beskjed fra Forbrukertilsynet om at kraftleverandører ikke kan flytte inn kunden tilbake i tid
- Prosessen har vært diskutert i flere brukerforumer. Alle i brukerforum enige om at kraftleverandører kan la kunder flytte inn tilbake i tid.
- Elhub har hatt et møte med Forbrukertilsynet for en avklaring. Avklaringer fra dette møtet er publisert her: [Presisering av Innflytting tilbake i tid - hvor kontrakt registreres på leveringspliktig kraftleverandør – Elhub](#)
 - For å sikre at sluttbruker får korrekt innflyttingsdato, bør kraftleverandører tilrettelegge for at sluttbruker kan registrere innflytting tilbake i tid på *leveringsplikt*.
- Elhub har ingen formening/kontroll om hvordan kraftleverandører forholder seg til angrerett
- Forbrukertilsynet jobber med en veiledning for kraftleverandørene
- Saken foreslås lukket



Aktuelt fra Elhub

Driftstatus Elhub

- Tilgjengelighet i timer:

	September	Oktober	November	Total
Planlagt nedetid	15.23	0	4.05	19.28
Uplanlagt nedetid	1.92	0.77	5.85	8.54
SLA %-vis opptid	99.73	99.9	99.18	99.56

Svært høy tilgjengelighet denne høsten. Vi er spesielt fornøyd med egen evne til å raskt rydde opp når feil inntreffer.

- September: To større produksjonssettinger er årsaken til planlagt nedetid.
 - Oktober: Problemer med en lokasjon i ett av datasentrene i Frankfurt krevde en kontrollert restart av vår oracle service bus
 - November: P1 situasjon natt til fredag 8 november. Meldinger samlet opp igjennom natten og ikke prosessert før tidlig morgen. D+1 forsinket med 11 minutter. 4 timer planlagt nedetid for R12.5.
- Det har vært noen feil med høy prioritet som vi har klart å produksjonssette fix (utbedring) på i løpet av et par arbeidsdager. Evnen til å utbedre og produksjonssette feilrettinger har aldri vært bedre enn i dag.
 - Deler av teknisk databasegjeld arvet fra on-prem-produksjon er fjernet. Resultatet er at produksjonsdatabasen nå er migrert til Elhubs OCI-standard, med en størrelsesreduksjon på over 20 terabyte. Dette innebærer at vi sparer penger og tid ved endringer.

Driftstatus Elhub

- Første nettselskap som har benyttet API for å hente ut hele måleverdiporteføljen skjedde i uke 47. Dette gjør at vi unngår stor belastning og spørringer på måleverdier gjennom BRS-NO-315 som ofte tar mye kapasitet i systemet
- Elhub versjon R13.0 er satt i produksjon og inkluderer blant annet:
 - Ny BRS for oppsett av delt produksjon
 - Teknisk vedlikehold
- Elhub versjon R14 er siste produksjonssetting i 2024 og vil gå i produksjon i midten av desember og inkluderer:
 - Elhub beregner og distribuerer planlagt årsvolum for forbruk
- I høst har det vært flere planlagte vedlikeholdsvinduer hos netteiere og større måleverdiinnsendere. God dialog, kommunikasjon og planlegging mellom markedsaktørene og Elhub har gjort at vi har unngått etterslep av datalast og oppryddinger i etterkant.

Datakvalitetskrav måleverdier

Nye kvalitetskrav 2023:

	KOMPLETTHET		% Målt og Endelig Estimert FORBRUK		% Målt og Endelig Estimert PRODUKSJON		% Målt og Endelig Estimert UTVEKSLING		% MIDLERTIDIGE VED D+5			Ikke godkjente kjøring	# REKJ.
	D+1	D+5	D+2	D+5	D+2	D+5	D+2	D+5	Forbruk	Produksjon	Utvexling	D+2	D+5
VED													
KRAV	99,9 %	100 %	98 %	99 %	99 %	100 %	99 %	100 %	0 %	0 %	0 %	1	0

- Datakvalitetskrav for måleverdier for 2025 ble diskutert i Brukerforum 21.11.2024
- Brukerforum innstilte på å ikke gjøre endringer i kravene
- Tett dialog mellom RME og Elhub om rapportering og hvordan Elhub kan bidra til ytterligere kvalitetsforbedringer for nettselskap
- Elhub er opptatt av å være en tilgjengelig ressurs, sparringspartner og pådriver for bransjen på dette området

Budsjett 2025

- Budsjettet for 2025 bygger på plan for drift og investeringer som ble lagt til grunn for inntektsreguleringen 2023-2025.
- Budsjettets profil skal understøtte at Elhub i 2025 aktivt skal bidra for å effektivisere strømmarkedet i Norge og støtte opp under og være en pådriver i den nødvendige moderniseringen og digitaliseringen av energibransjen. Det skal Elhub gjøre først og fremst gjennom å ivareta og sikre sine kjerneoppgaver med høy kvalitet gjennom en fornuftig ressursbruk. Elhub skal fortsette å tilgjengeliggjøre sentrale energidata og samtidig se etter muligheter for å gevinstrealisere ytterligere på etablert infrastruktur. 2025 er første år uten store leveranser på kjerneløsningen og vil representere et år der vi vil få bedre kapasitet til å fokusere på kundenes og bransjens behov.
- Økonomisk usikkerhet og endringer har dominert de senere årene og vårt budsjett er lagt med forutsetninger per oktober 2024. Vi ser at forutsetningene for våre anslag fra 2022 har endret seg betydelig da rentenivået, inflasjonen og lønnsnivå har økt mer enn forutsatt. Budsjettet vil derfor være noe annerledes enn prognosen for gebyrperioden 2023-2025. Vår budsjettering må reflektere vår evne til å tilpasse oss slike forhold og fortsatt opprettholde vårt fokus på verdiskapning selv om rammebetingelser endres. Uforutsette hendelser og annen usikkerhet som påvirker vår regulering eller våre markedsaktører vil kunne oppstå, men 2023 og 2024 viser at Elhub nettopp kan forholde seg til slike situasjoner og likevel levere gode tjenester innenfor et kontrollert kostnadsnivå. Driftskostnad for Elhub i 2024 og for budsjett 2025 ligger fortsatt under 2022 og 2023 til tross for at man i denne perioden har hatt sterk prisstigning og høy lønnsvekst i samfunnet.
- Elhub vil fortsatt jobbe systematisk for å både investere i forbedringer av eksisterende løsning og teknologi og samtidig søke optimaliseringer i arbeidsmetoder og kompetanseutvikling som gir ytterligere effektiviseringer og gevinster i 2025, herunder: personvern, operasjonell sikkerhet, datadeling og analyse og økt datakvalitet. I tillegg er det sentralt at Elhub innehar tilstrekkelig gjennomføringsevne og kompetanse til å møte regulatoriske forpliktelser. Elhub ser at regulator i økende grad ser Elhub som et verktøy for et tryggere sluttbrukermarked, noe som stiller ytterligere krav. Dette må Elhub levere på samtidig som vi investerer betydelig i teknisk infrastruktur for å imøtekomme økende datamengde og nye krav til operasjonell sikkerhet.
- I budsjettet er det ikke lagt opp til en økning i antall ansatte. Selv om nye oppgaver krever ny kompetanse og økt gjennomføringsevne skal Elhub jobbe med å optimalisere ressursuttaket innenfor gjeldene rammer på antall stillinger.

Elhub driftsbudsjett for regulert virksomhet

Tall i MNOK	Prognose 2024 pr Q3	Budsjett 2024	Budsjett 2025
Gebyrinntekter Elhub	354	353	355
Mindreinntektnedbetaling	-17	-35	-22
Sum Regulerte inntekter	337	318	333
Bemanningskostnader	72	71	64
Systemdriftskostnader og eksterne tjenester	39	44	47
Andre driftskostnader	23	21	24
Sum driftskostnader	134	136	134
Avskrivninger	136	139	143
Sum driftskostnader inklusive avskrivninger	270	275	277
Antall målepunkt (Stk)	3 400 000	3 400 000	3 430 000
Kost pr målepunkt inkl avskrivninger (NOK)	79,4	80,8	80,8
Kost pr målepunkt eks avskrivninger (NOK)	39,4	39,9	39,1

Utvikling driftskostnad regulert virksomhet



Regulert kostnad pr målepunkt i NOK	Resultat 2021	Regnskap 2022	Regnskap 2023	Prognose 2024 Q3	Budsjett 2025
Antall aktive målepunkt	3 298 000	3 337 101	3 380 000	3 400 000	3 430 000
Administrative kostnader pr målepunkt	0,86	0,92	1,06	1,40	1,42
Lokaler og datatjenester pr målepunkt	4,25	4,78	4,68	5,24	5,49
Bemanningskostnad pr målepunkt	25,71	23,04	24,84	21,18	18,55
Systemkostnader pr målepunkt	17,83	22,21	13,73	11,56	13,64
Avskrivninger pr målepunkt	28,96	25,60	32,79	40,00	41,69
Driftskost pr målepunkt	78,31	77,50	77,11	79,37	80,80
Driftskost pr målepunkt eks avskrivninger	48,65	50,95	44,32	39,37	39,11

Investeringsramme program 2025

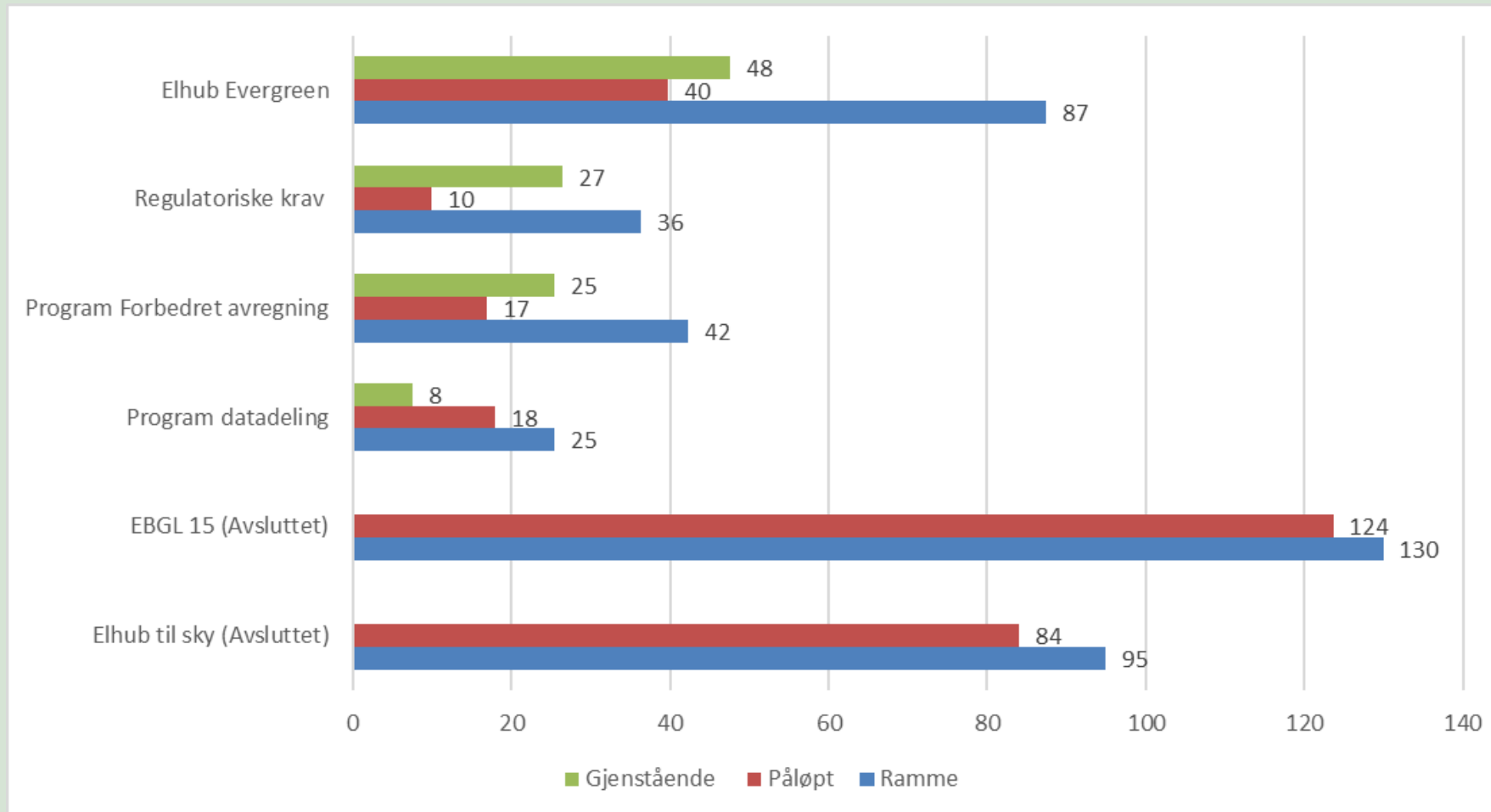
Investeringer	Påløpt 2023	Prognose 2024	Planlagt 2025
Elhub til sky	19500		
EBGL 15 min	24900	8400	
Løpende Elhub oppdatering – Program:			
Evergreen	5 838	34 000	29 500
Forbedret avregning	6 874	10 000	14 700
Datadeling	5 855	12 000	9 200
Nye regulatoriske krav	2 908	7 000	14 700
Sum investeringer per år	20 627	63 000	68 100
Styregodkjente investeringsrammer fra 2023 og 2024 til program	55 300	68 100	
Gjenstående investeringsmidler fra 2023 og 2024 til Program		39 700	

Investeringsrammene på 107,8 MNOK for 2025

hvorav

- 68,1 MNOK i friske investeringsmidler for 2025
- 39,7 MNOK i gjenstående investeringsmidler fra 2023 og 2024 for løpende program

Investeringer 2023 – 2025 (MNOK)

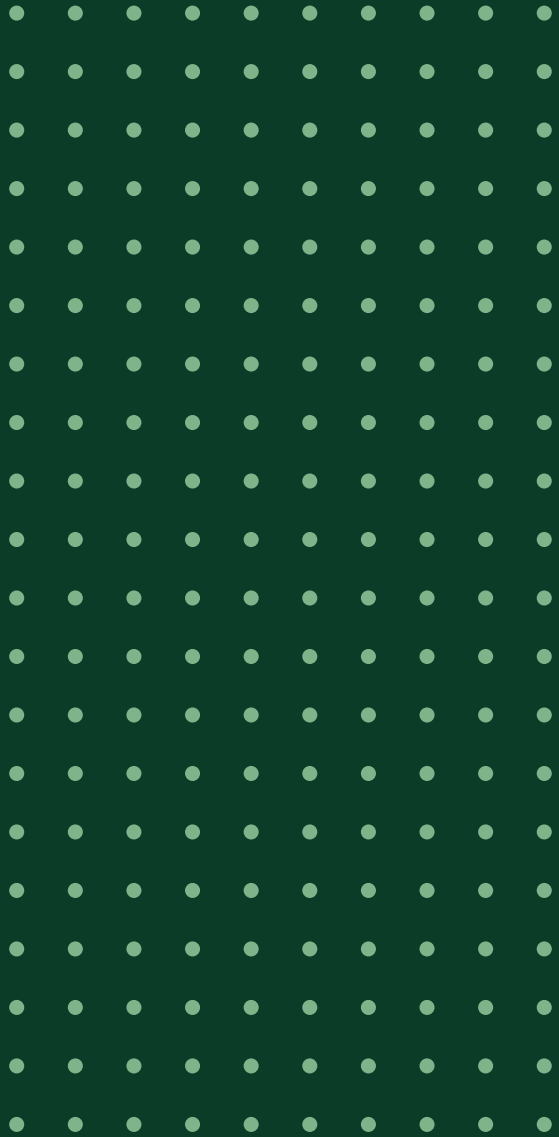


Aktuelle prosjekter

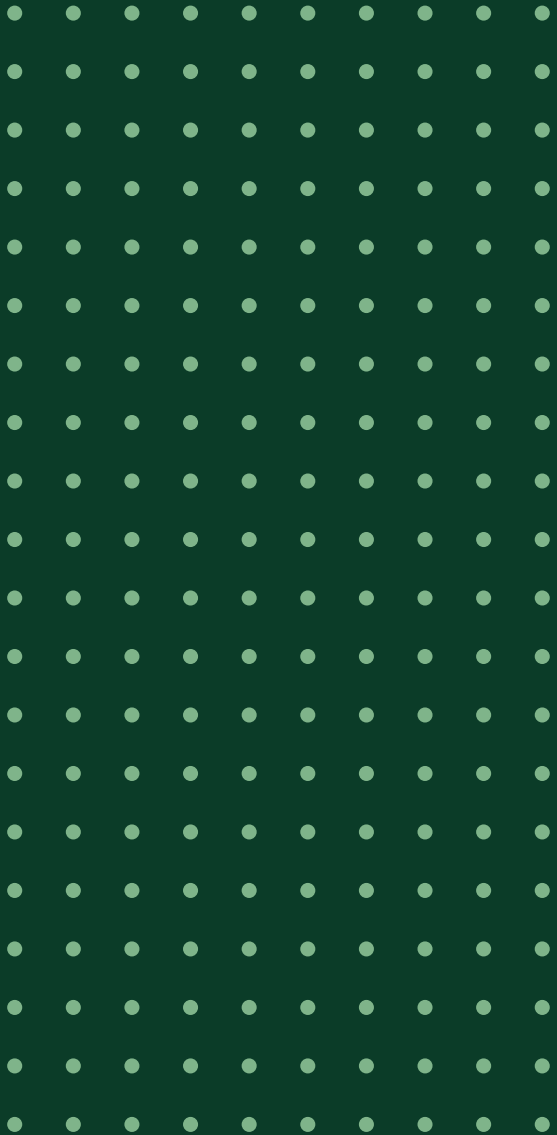
- **Evergreen**
 - Oppgradering av EIP
 - Ediel til sky
 - Ny IAM-løsning
- **Regulatoriske krav**
 - Delt produksjon
 - Samtykke ved leverandørbytte
- **Forbedret avregning**
 - Samtykke 3. parter
 - Min Side - tilgangsstyring
 - Estimert årsforbruk
- **Datadeling**
 - API sluttbrukerstatistikk til RME
 - Datadeling mellom organisasjoner (Maskinporten)
 - Sikkerhet og personvern
 - API for manglende målerverdier

Annet

- Høring om "Forslag om endringer i energilovforskriften og forskrift om kraftomsetning og netttjenester" er avsluttet. Flere høringsinnspill er sendt inn
- [Forslag om endringer i energilovforskriften og forskrift om kraftomsetning og netttjenester \(avsluttet\) - NVE](#)



Aktuelt fra Bransjerådets medlemmer – runde rundt bordet



Sak 48-1: Samtykkekontroll – løypemelding og diskusjon


RMEs vedtak om samtykkekontroll

- Nye krav til autentisering gjennom sikker påloggingsløsning og elektronisk dokumenterbart samtykke for kraftleverandører gjelder fra 1. juni 2025

"Kraftleverandøren skal autentisere sluttbrukeren gjennom en sikker påloggingsløsning ved leverandørskifte og anleggsovertagelse.

Kraftleverandøren plikter å innhente et elektronisk dokumenterbart samtykke fra sluttbruker ved leverandørskifte og anleggsovertagelse."

- RME vedtok i juli at Elhub skal etablere samtykkekontroll
 - Elhub skal utføre kontroll av sluttbrukernes aktive samtykker til kraftleverandørene før leverandørskifte og/eller anleggsovertagelse kan gjennomføres
 - Gjelder ikke for ikke-digitale privatkunder
 - Elhub skal lede arbeidet med innføring av sikkert samtykke hos kraftleverandør
 - Elhub skal stille krav til sikkert samtykke hos kraftleverandør (i Ediel-standarden)
 - Løsningen skal bidra til økt kundevern (inkl. næring) og sikkerhet i Elhub



NVE
Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

STATNETT SF
Postboks 4904 Nydalen
0423 OSLO

Vår dato: 02.07.2024
Vår ref.: 202212032-8 Oppgis ved henvendelse
Deres ref.:

Vedtak - pålegg om å utvikle og implementere løsning for samtykkekontroll i Elhub

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) viser til tidligere dialog om å pålegge avregningsansvarlig å utvikle og implementere løsning for samtykkekontroll i Elhub. Vår avgjørelse er forhåndsvarslet i brev av 17. juni 2024.

1 Vedtak

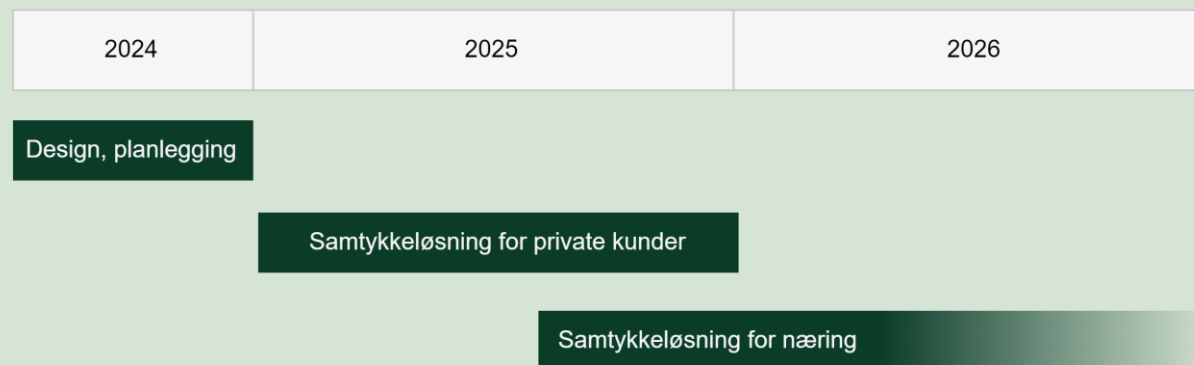
RME fatter følgende vedtak:

- Avregningsansvarlig skal utvikle og implementere en løsning for samtykkekontroll i Elhub, jf. forskrift om kraftomsetning og netjenester¹ § 2-2 fjerde ledd andre punktum. Løsningen skal ha følgende minimumsegenskaper;
 - skal kunne anvendes på leverandørskifter og anleggsovertagelser,
 - skal kunne anvendes på digitale forbrukere (privatkunder) og næringsvirksomhet (bedriftskunder)
 - skal være en forhåndskontroll
- Som en del av oppgaven med å utvikle og implementere samtykkekontroll i Elhub, må avregningsansvarlig fastsette standarder for å motta og kontrollere elektronisk samtykke (sikkert samtykke). Dere pålegges å lede arbeidet med å etablere denne standarden. Avregningsansvarlig må formalisere standarden til sikkert samtykke i Ediel-standarden.
- Avregningsansvarlig skal innen 13. september 2024 sende en beskrivelse av arbeidet med en tentativ tidsplan til RME.

¹ Forskrift om måling, avregning, fakturering av netjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. av 11. mars 1999 nr. 301 (Forskrift om kraftomsetning og netjenester)
E-post: rme@mve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett: www.nve.no/reguleringsmyndigheten
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

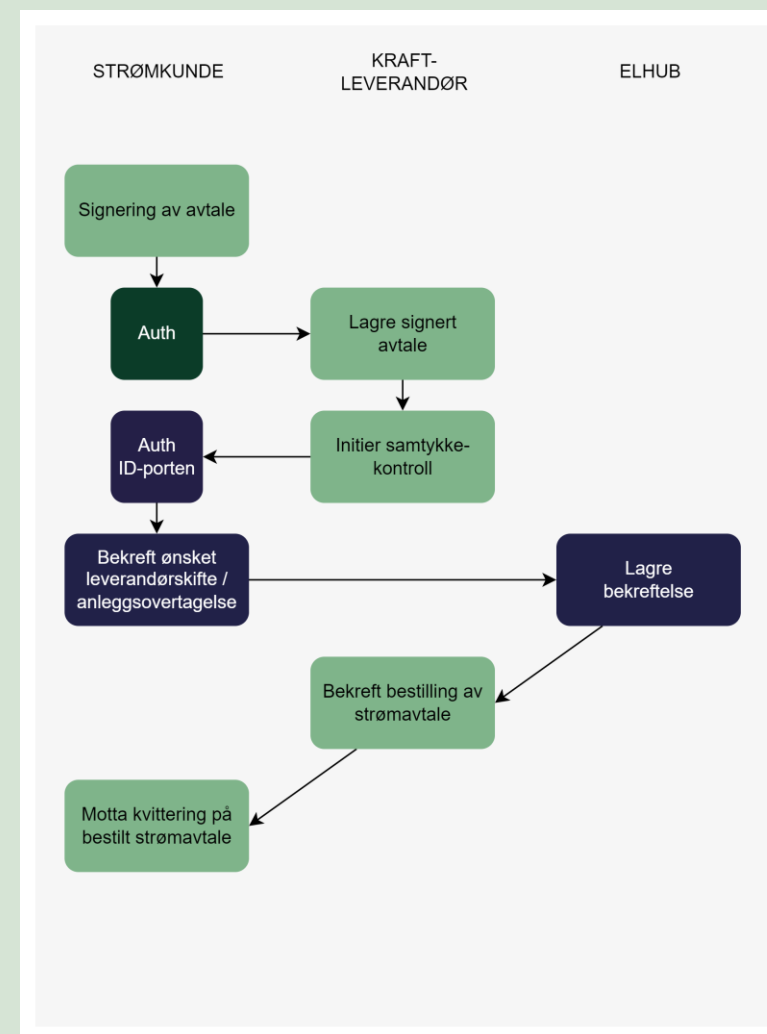
Foreløpig tidsplan

- August Oppstart og planlegging
- September Etablering av arbeidsgrupper med markedsaktører og systemleverandører
- Oktober Skissere løsningsforslag
- November Diskusjoner og møter med kraftleverandører og systemleverandører
- Desember Leverer teknisk løsningsbeskrivelse, estimer og forslag til plan for implementering
- Januar 2025 Oppstart for utvikling
- Q1 2025 Publisering av oppdatert Edielstandard for samtykkekontroll
- Q4 2025 Driftsettelse av samtykkekontroll for privatkunder
- 2026 Samtykkekontroll for næringskunder



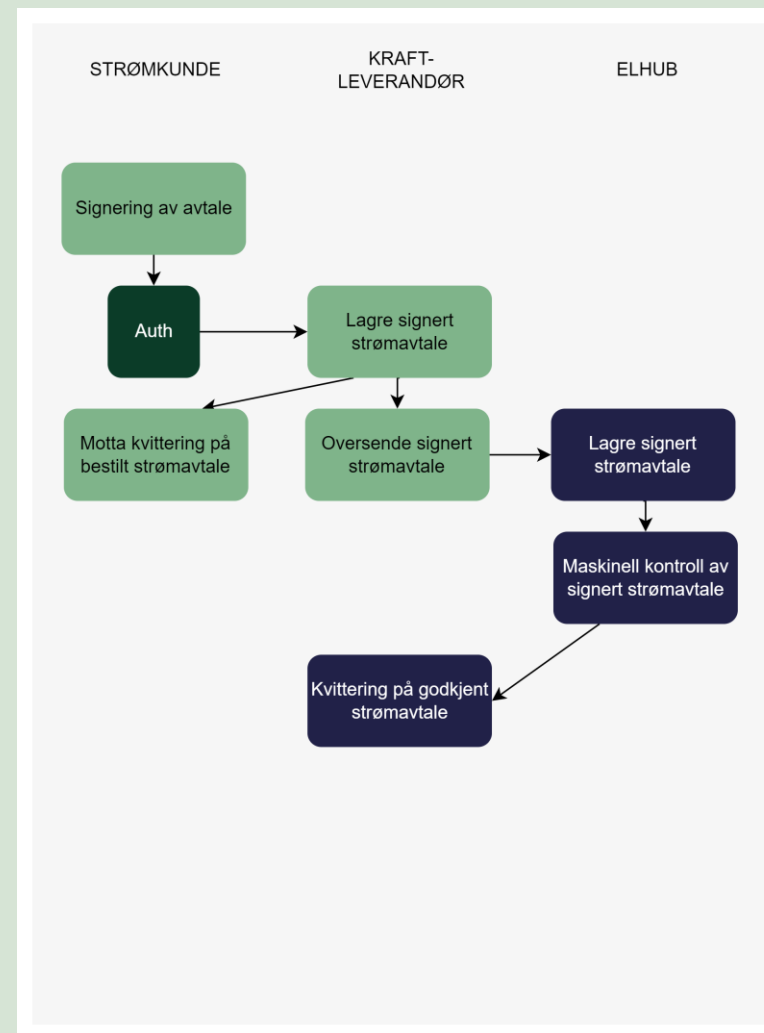
1: Elhub autentiserer kunden

- Strømkundene bekrefter direkte til Elhub at de har bestilt leverandørskifte og/eller anleggsovertagelse
- Autentisering med ID-porten



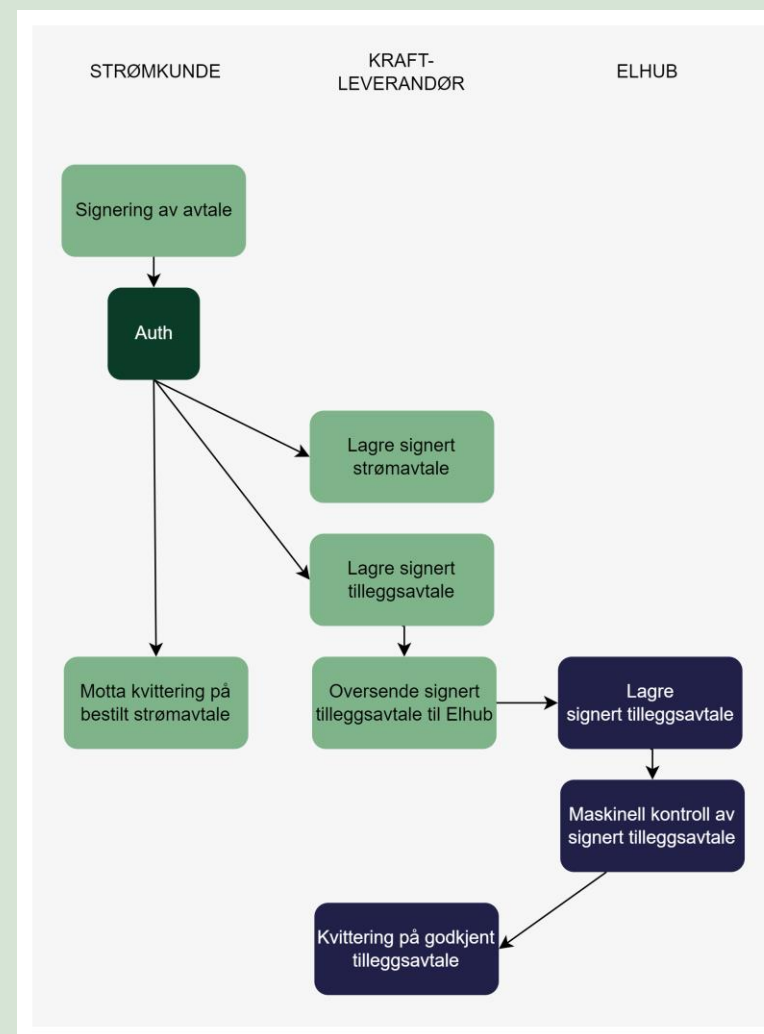
2: Aktør oversender signert strømavtale

- Kraftleverandør oversender digital signert strømavtale
- Elhub må stille krav til format og innhold i avtalene
- Innholdet i strømavtalen må kontrolleres maskinelt
- Leverandører av signeringsløsninger må sertifiseres av Elhub

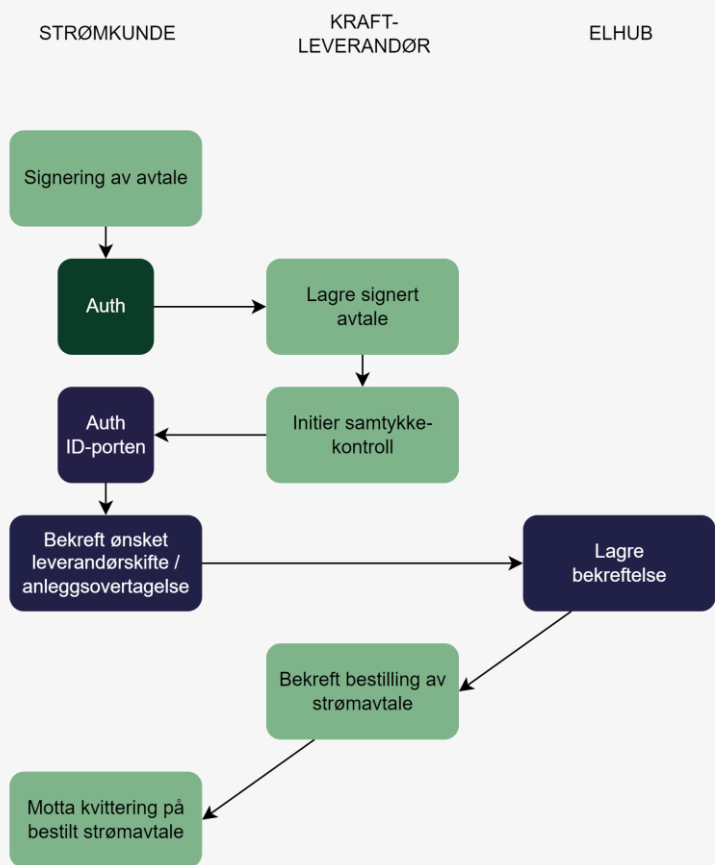


2b: Aktør oversender signert tilleggssavtale

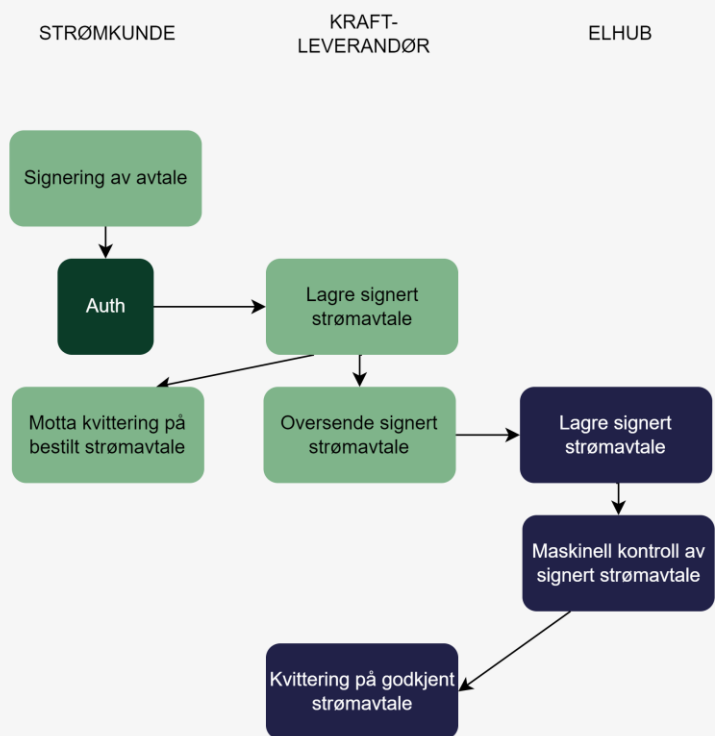
- Kraftleverandør oversender digital signert strømvaktale
- Elhub må stille krav til format og innhold i avtalene
- Innholdet i strømvaktalen må kontrolleres maskinelt
- Leverandører av signeringsløsninger må sertifiseres av Elhub



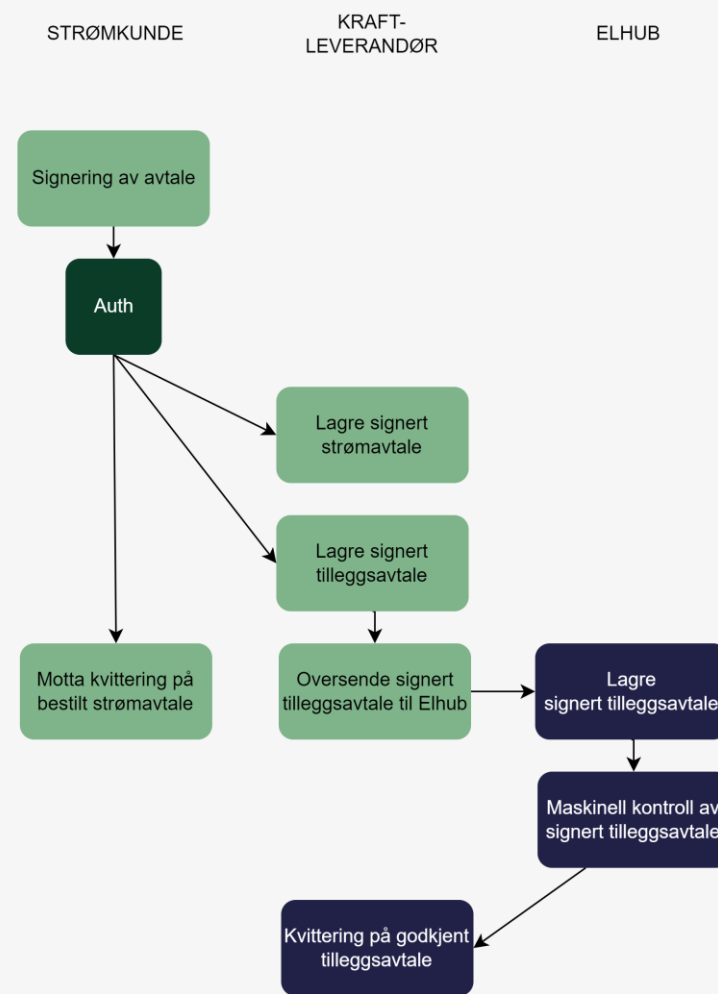
Elhub autentiserer kunden



Aktør oversender signert avtale

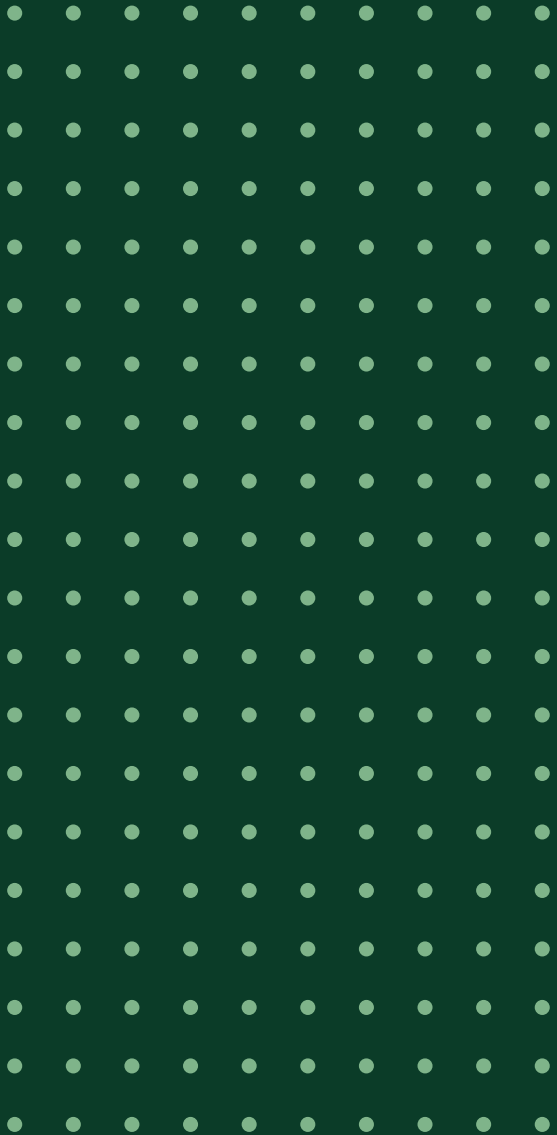


Aktør oversender signert bekreftelse



Fordeler og ulemper med modellene

- Modell 1: Kunde gir bekreftelse til Elhub
 - ⊕ Enkel løsning å utvikle for Elhub
 - ⊖ Mer komplisert kundereise
- Modell 2: Elhub kontrollerer strømvaktale
 - ⊕ Elhub blir ikke integrert i kundeprosessen
 - ⊕ Strømkunden kan sjekke egen strømvaktale i Elhub
 - ⊖ Flere tekniske krav til kraftleverandør og sertifisering av signeringsløsninger
 - ⊖ Høyere kostnader for bransjen sammenlignet med modell 1
- Modell 2b: Elhub kontrollerer tilleggsavtale
 - ⊕ Elhub trenger ikke å kontrollere hele strømvaktalen
 - ⊖ Tilsvarende kompleks løsning som modell 2
 - ⊖ Det blir et ekstra steg i kundeprosessen



Sak 48-2: Status for arbeidet med forbedring av kundedata i Elhub

Datakvalitet – hva gjøres operasjonelt i dag?

Månedlig statistikk på datakvalitet

- Sluttbrukers kontaktinformasjon
- Sluttbrukers post- og fakturaadresse
- SluttbrukerID og navn

Direkte oppfølging

- Elhub følger opp aktører direkte ved store avvik i datakvalitetsrapportene

Kvartalsvis aggregerte rapporter

- Elhub sender ut aggregerte rapporter til alle driftskontakter for oppfølging av datakvalitet

Rapporter i Elhub Aktørportal

- SluttbrukerID og navn

Datakvalitet – hva slags valideringer gjøres?

Valideringer av formatkrav sluttbrukers postadresser på **innflyttinger og leverandørskifter**

Postnummer

- må inneholde fire tall

Poststed

- må ikke inneholde små bokstaver

Husnummer

- må starte med et tall som ikke er 0
- må avsluttes med et tall eller en bokstav
- må inneholde maks én bokstav
- må ikke inneholde små bokstaver

Bruksenhetsnummer

- må starte med enten L, H, U eller K og deretter ha fire tall

Kommunenummer

- må inneholde fire tall

Datakvalitet – planer på kortere sikt

Valideringer av formatkrav
sluttbrukers postadresser på
**opphør og
grunndataoppdatering**
sluttbruker

Blokkere endring av
sluttbrukerID for
organisasjoner

Validering av formatkrav
på sluttbrukers
kontaktinformasjon

Q1 / Q2 2025

Datakvalitet – planer på lengre sikt

Samtykkeløsning
for innflytting og
leverandørskifter

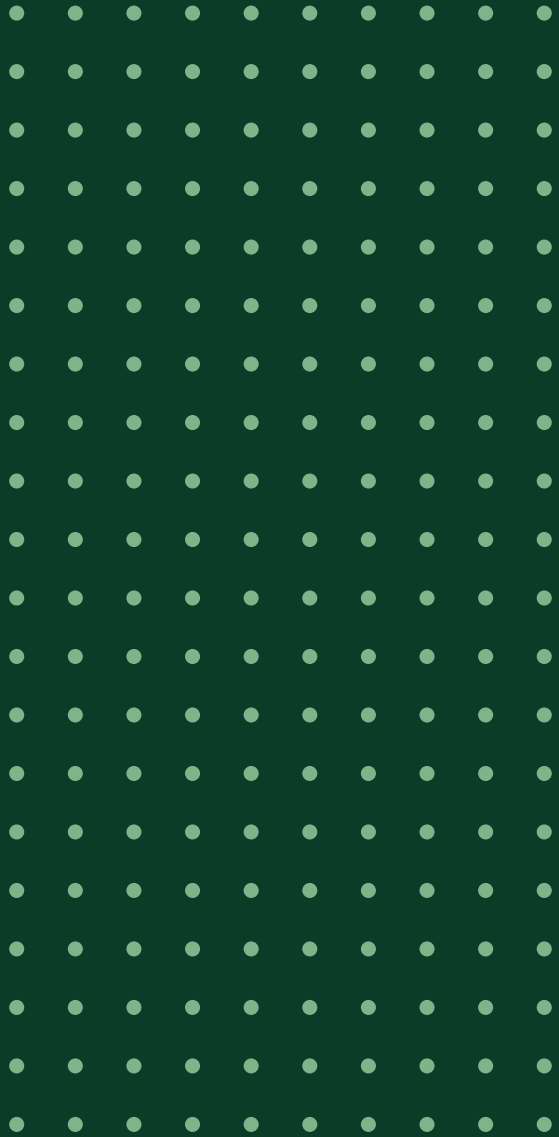
- Dette tror vi vil øke datakvalitet på sluttbrukers navn, sluttbrukerID og kontaktinformasjon

Vurdere muligheter
for å integrere mot
ulike registre

- Folkeregister
- Kontaktregister
- Etc.



2025 →



Sak 48-3: Beregning, distribusjon og synliggjøring av referansepris / Individuelt Vektet Områdepris



Publisering av IVO for egenkontroll og til avregning hos strømselskapene

- Prisen på kundens faktura er en vektet månedspris basert på kundens timesforbruk og tilhørende timepris.
- Det er vanskelig for kunden å vurdere og kontrollere om prisen er riktig.
- Redusert behov for kunde- og klagebehandling
 - Nettselskapene kan publisere IVO på Min Side og i App
 - Strømselskapene kan benytte autorisert IVO i avregning og på faktura
- Øke tilliten mellom forbrukere og kraftbransjen
- Anbefale Forskriftsfesting – (endring av forskrift)



Beregning av IVO i Elhub - utfordringer

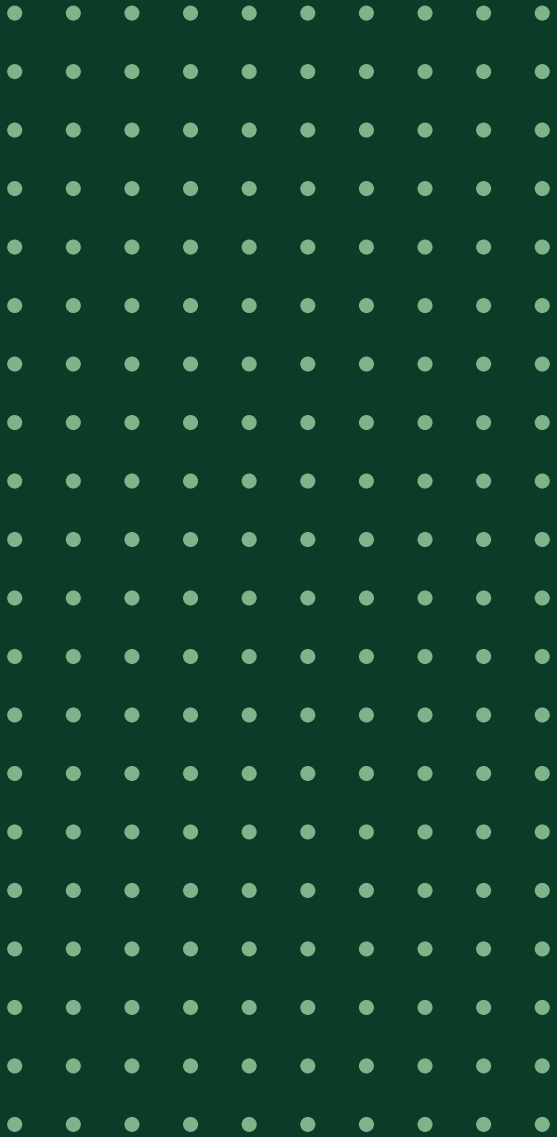
- **Teknisk beregning av IVO eller bruke Nord Pool priser i NOK**
 - Entydig pris, transparens, jf gjeldende praksis hos norske kraftleverandører.
 - Bruk av NP-priser eliminerer problemet med kurs Euro/NOK. MEN konkurransevridende i forhold til EPEX ?
- **Avregningsperiode** - styrt avregningsperiode (30 dager, faktisk måned, eller åpne intervall inntil 3 mnd). Tilstrekkelig med styrt månedsavregning (faktisk måned) i versjon 1.0 ?
- **Kostnader ved etablering, drift/vedlikehold samt løpende import av data fra Nord Pool** (Elhub)
- **Mulig fremdrift** (Elhub)
- **Direkte publisering eller spørringer mot Elhub** - begge deler ?
- **Tidspunkt for publisering av IVO** – dag+5 ?
- **Korrigerings av IVO ?**– varighet (som for måleverdier?)
- **Beregning av IVO ved leverandørbytte, flytting mv**

Foreløpig plan fra Elhub ble presentert i Bransjeråd 26.09.2024 – endringer fra denne er markert i rødt

- Elhub beregner, distribuerer og synliggjør referansepris
- Referansepris beregnes både for forbruk og produksjon
- Referansepris tilgjengeliggjøres på API til alle relevante parter; kraftleverandører, nettselskaper, tredjeparter
- Referansepris synliggjøres på Elhub Min Side og kan synliggjøres i aktørenes egne brukergrensesnitt
 - Brukergrensesnitt på Elhub Min Side bør forbedres noe
- Kraftleverandør **benytter kan benytte** referansepris beregnet i Elhub på faktura
 - **Hovedformålet med referansepris beregnet av Elhub er at strømkunden kan ettergå sin faktura. Det er opp til kraftleverandør å bestemme hvorvidt benytte referansepris beregnet av Elhub i fakturering eller gjøre egne beregninger**
- Beregningen er i utgangspunktet ikke kompleks men det må gjøres diverse avklaringer
 - Hvilket tidspunkt skal referansepris beregnes
 - Hvordan håndtere korrigeringer etter at referansepris er beregnet
 - Hvordan håndtere leverandørbytte, innflytt, utflytt innad i måneden
 - Hvordan håndtere konvertering EUR/NOK, i ukedager og i helger
 - Metoden dokumenteres i Edielstandarden
- Det er behov for å gå gjennom avtale med Nordpool

Grovestimat for arbeid i Elhub

- RME har bedt om et grovestimat for beregning, distribusjon og synliggjøring av referansepris i Elhub. Elhub har oversendt følgende **meget grove** estimat
- Vi anslår at arbeidet består av følgende:
 1. Utvikle algoritme for månedlig beregning av referansepris for hver enkelt strømforbruker
 2. Lage API der referansepris tilgjengeliggjøres pr målepunkt for nettselskaper, kraftleverandører og tredjeparter
 3. Synliggjøre referansepris på Elhub MinSide for den enkelte strømforbruker
 4. Prosjektledelse og funksjonelle avklaringer med bransjen og regulator
 5. Usikkerhetspåslag
- Vi anslår at dette medfører arbeid i størrelsesorden 2000-3000 timer. Dvs en kostnad i størrelsesorden ca 2,5 – 4 MNOK.
- Selve implementeringen anslår vi at kan gjøres i løpet av ca et kvartal, men tidspunktet for prioritering av dette må veies opp mot andre utviklingsoppgaver som vi allerede jobber med. Det er realistisk å få gjennomført dette i løpet av 2025.



Sak 48-4: Elhub gevinstanalyse- presentasjon av rapport og diskusjon



Elhubs verdi for samfunnet

- Oppnådde gevinster, utfordringer og muligheter

1. Oppnådde gevinster
2. Utfordringer og barrierer
3. Anbefalinger til tiltak

Oppnådde gevinster

Gevinstområde	Beskrivelse
Effektivitet	Effektiv datadistribusjon og effektivisering av prosesser gjennom økt automatisering, raskere prosessering og stordriftsfordeler. Gevinsten er i stor grad realisert.
Kvalitet	Økt datakvalitet. En sannhet som alle forholder seg til. Gevinsten er i stor grad realisert.
Konkurransen	Økt nøytralitet og bedre tilrettelegging for konkurranse og innovasjon i strømmarkedet. Gevinsten er i stor grad realisert.
Forbrukertillit	Styrking av strømkundens innsyn og rettigheter, økt sikkerhet og personvern. Gevinsten er i svært stor grad realisert.
Kunnskap	Kunnskap og grunnlag for beslutninger gjennom bruk av data til statistikk, analyse, forskning og politikkutforming. Gevinsten er til en viss grad realisert.
Energibruk	Effektiv og fleksibel energibruk og tilpasning av strømforbruk til lokal strømproduksjon. Gevinsten er til en viss grad realisert.

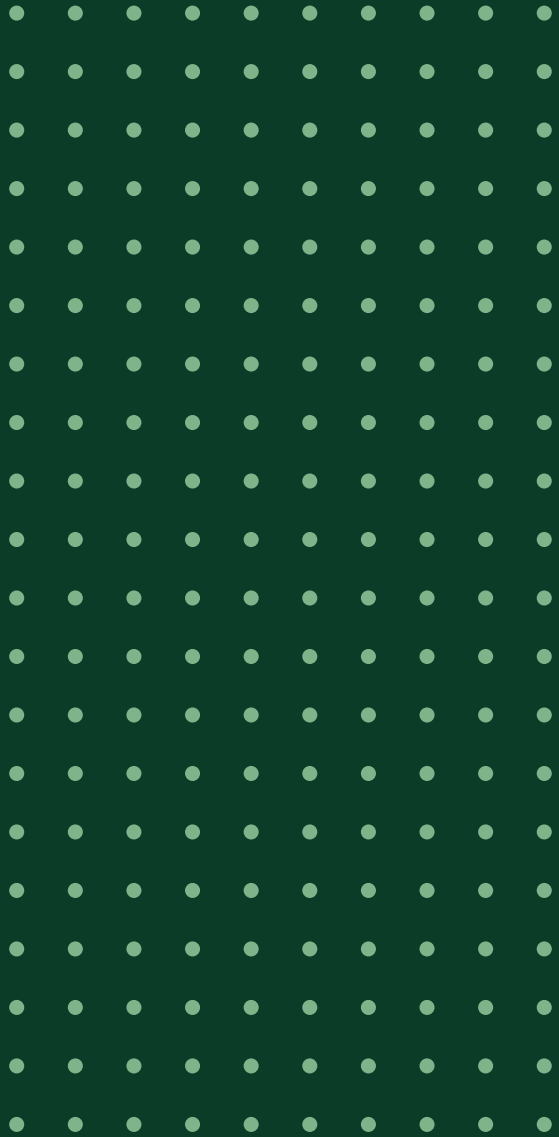
Utfordringer og barrierer

- Dårlig kvalitet på kundedata reduserer effektivitets- og kvalitetsgevinsten for nettselskap
- Sluttbruker har ikke nok informasjon til å gjøre bevisste valg i markedet
- Lite tilgjengelige nettariffer gjør det vanskelig å stille forbrukerne overfor priser som gjenspeiler situasjonen i kraftsystemet
- Kompleks teknisk plattform gjør endringer krevende
- Feil adresser gjør kobling med andre datakilder vanskelig
- Data blir i for liten grad brukt til analyse
- Potensialet for forbrukerfleksibilitet blir i begrenset grad utnyttet
- Sletting av data begrenser muligheter for forskning, statistikk og analyse
- Vanskelig tilgjengelige sluttbrukerpriser kan gjøre forskning og analyse vanskelig

Tiltak

Elhubs formål bør utvides	Effektivitet	Kvalitet	Konkurranse	Forbrukertillit	Kunnskap	Energibruk
Datadeling og tilrettelegging for analyse og forskning bør være en oppgave for Elhub		Kvalitet		Kunnskap		Energibruk
Elhub bør ytterligere styrke arbeidet med datakvalitet	Effektivitet	Kvalitet	Forbrukertillit	Kunnskap		Energibruk
Elhub må utarbeide en strategi for å løse opp i teknisk gjeld i parallell med utvikling av ny funksjonalitet			Effektivitet	Kvalitet	Konkurranse	
Nettariffer bør være tilgjengelige fra Elhub	Effektivitet		Konkurranse	Forbrukertillit	Kunnskap	Energibruk
Avtale typer og avgifter bør være tilgjengelig fra Elhub			Konkurranse	Forbrukertillit	Kunnskap	Energibruk
Lagring av Elhub-data data bør vurderes nærmere og inntil videre bør sletting stanse				Kunnskap		Energibruk
Elhub bør fortsette arbeidet med å styrke strømkundenes stilling						Forbrukertillit
Elhub bør legge til rette for å motta og distribuere måleverdier hyppigere			Konkurranse	Kunnskap		Energibruk
Det bør vurderes å koble Elhub-data til en nettmodell og ta inn andre dataelementer som har verdi for nettplanlegging			Effektivitet	Kunnskap		Energibruk
Elhub bør fortsette å utforske hvordan man kan legge til rette for et marked for økt forbrukerfleksibilitet	Effektivitet		Konkurranse	Forbrukertillit		Energibruk
Mer samordnet rapportering gjennom Elhub bør vurderes nærmere			Effektivitet	Kvalitet	Kunnskap	
Det bør vurderes løpende om det er andre fellesoppgaver som bør løses i Elhub	Effektivitet		Konkurranse	Forbrukertillit	Kunnskap	Energibruk

- Elhub jobber nå med å se på hvordan de anbefalte tiltakene skal følges opp og hvordan dette skal prioriteres opp mot andre initiativer
- Elhub ønsker innspill fra Bransjerådets medlemmer



Sak 48-5: Proses for fastsettelse av gebyrer for perioden 2026 – 2028

Om reguleringen i avregningskonsesjonen

- Avregningskonsesjonen gir Statnett SF overordnet ansvar for måling av og avregning av kraftomsetning
- Elhub AS har det operasjonelle ansvaret for å drifte og utvikle Elhub
- Nåværende reguleringsperiode av Elhub løper ut 31. desember 2025
- Før neste reguleringsperiode starter skal RME
 - vedta gebyrmodell for Elhub for påfølgende reguleringsperiode
 - vedta tillatt regulert inntekt og gebyrnivå for Elhub for påfølgende reguleringsperiode



Konsesjon for avregningsansvarlig

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 8. desember 2023

Varighet: 1. januar 2024 - 31. desember 2024

Ref.: 202317565

Vedtak om gebyrmodell

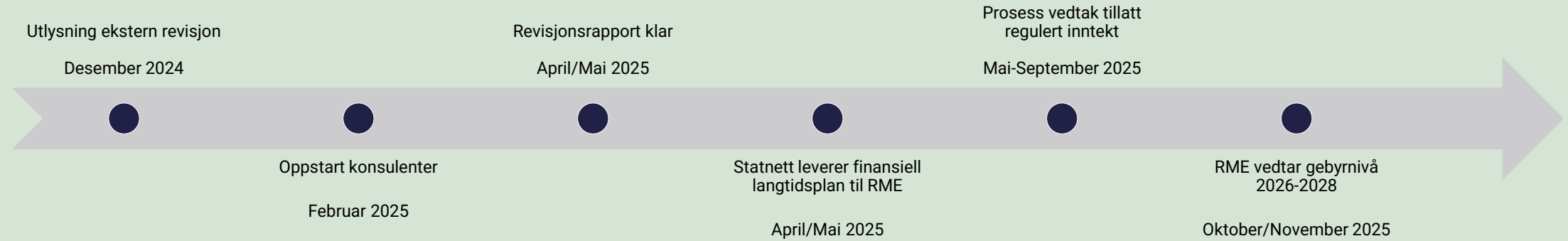
- Statnett skal utarbeide forslag til gebyrmodell for Elhub for neste reguleringsperiode og sende det på høring i bransjen
- Gebyrmodellen skal vedtas av RME for hver reguleringsperiode
- Reguleringsperioden fastsettes av RME og varer normal tre år (neste er fra 1.1.2026-31.12.2028)



Vedtak om tillatt regulert inntekt og gebyrnivå

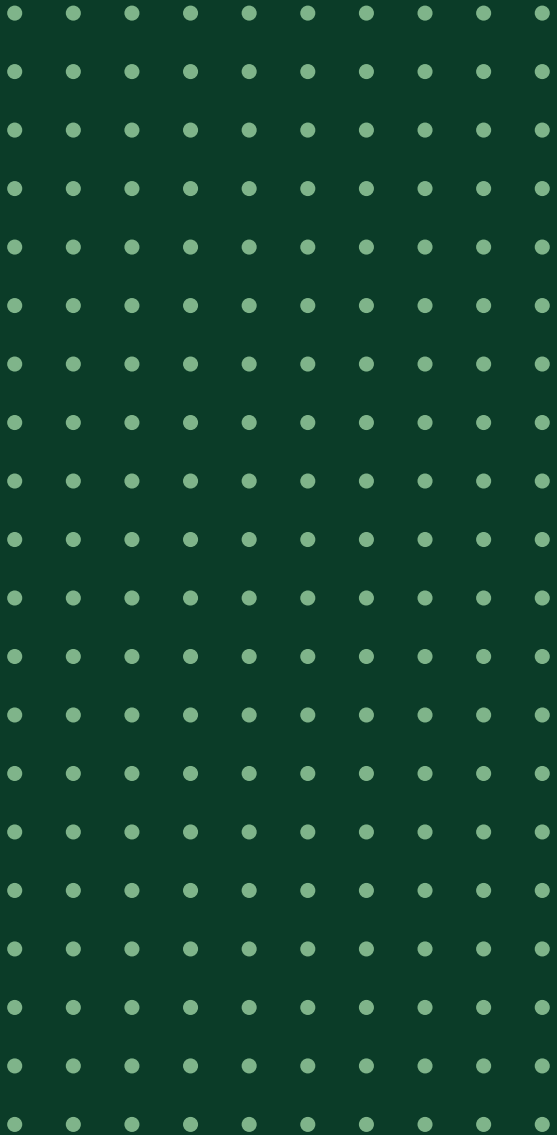
- Gebyrinntektene skal over tid dekke kostnadene ved drift og avskrivning av driftsmidler, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv utvikling, drift og vedlikehold av Elhub.
- Statnett skal
 - årlig legge frem budsjett og regnskap for Elhub for RME
 - legge frem en finansiell langtidsplan med forventet utvikling i Elhubs kostnadsgrunnlag og gebyrinntekter for neste reguleringsperiode 2026-2028
- RME skal
 - være oppdragsgiver for en ekstern revisjon av Elhub for å vurdere kostnadseffektivitet i Elhubs utvikling, drift og vedlikehold. Kostnadene ved revisjonen skal inngå i Elhubs kostnadsgrunnlag
 - vedta tillatt regulert inntekt og gebyrnivå før neste reguleringsperiode starter

Tidsplan vedtak tillatt regulert inntekt



Tidsplan vedtak om gebyrmodell





Sak 48-6: Status - Bransjeutredning - krav til AMS 2.0



AMS 2.0

Elhub Bransjeråd

10. desember 2024

Ulf Møller, Næringspolitisk rådgiver



AMS 2.0

- Bransjeforeningene har blitt utfordret av RME til å ta tak i AMS 2.0
 - Fornybar Norge tar en lederposisjon i arbeidet med å utarbeide/foreslå funksjonskrav i samarbeid med Distriktsenergi og Samfunnsbedriftene Energi
 - Kravene må være minimumskrav og «håndtere» rask teknologiutvikling
- Foreløpig tidsplan: Ferdigstilles sommeren 2026, forskrift vedtas høsten 2026/våren 2027. Utrulling fra 2030/32...???

AMS 2.0

- Prosjektet vil bestå av
 - Styringsgruppe
 - Innleid prosjektleder
 - Prosjektteam (5-9 deltagere)
 - 2-3 Referansegrupper
 - Teknisk gruppe
 - Bransjebhov
 - Forbrukerbehov



Hovedmål

- Kartlegge og definere bransjens behov for en AMS 2.0
- Pilotere og evaluere ulike tilnærminger/metoder
- Engasjere tre referansegrupper for å få innspill om behov og validere resultater fra piloter
- Utvikle anbefalinger basert på pilotresultatene og innspill fra referansegruppene

Så langt

- Vi har et godt innsamlingsssystem i Norge, neste generasjon må ta oss videre
- Valgt Prosjektleder: DNV ved Jørgen Bjørndalen
- Etablert en strategisk gruppe bestående av 8-9 nettselskap som skal gi innspill til prosjektet.
- Uten å foregripe noen resultat: Tilgang til sanntidsdata for kundene uten HAN-port (fysisk) blir et viktig tema!

Strategiske føringer

- Kan 2.0 bidra til å få flere kunder på eksisterende nett?
- Kan 2.0 tilrettelegge for lokal produksjon eller lagring som sol, vind, og batterier, og samtidig tilrettelegge for fleksible ressurser lokalt?
- Kan 2.0 bidra til myndighetenes mål om 10-20 TWh energieffektivisering?
- Kan 2.0 bidra til å heve leveringskvalitet, og samtidig gi kundene økt sikkerhet med tanke på forebygging av elektriske branner, jordfeil, mm.?
- Kan 2.0 muliggjøre rasjonering på en enkel måte sammenlignet med dagens målepark?
- Kan 2.0 bidra til å gjøre MAFI-prosessen mer effektiv til lavere kost?

Strategiske føringer II

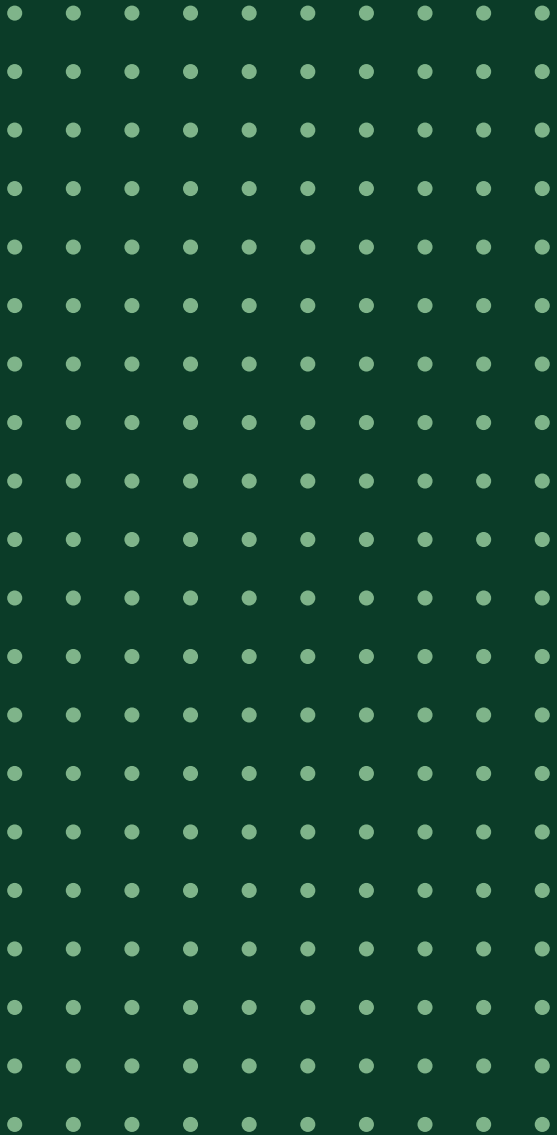
- Kostnadseffektiv gjennomføring
- Sikre fremtidig handlingsrom
- Samtidig være basert på «hyllevare» og åpne standarder så langt som mulig
- Sikre lengst mulig levetid på eksisterende målepark

Piloter

- Norgesnett er i gang med sin pilot
 - Lang tidshorisont, minimum til 2027
 - FoU prosjekt støttet av Enova
- Ønskelig med flere piloter



Takk for oppmerksomheten!
ulf.moller@fornybarnorge.no



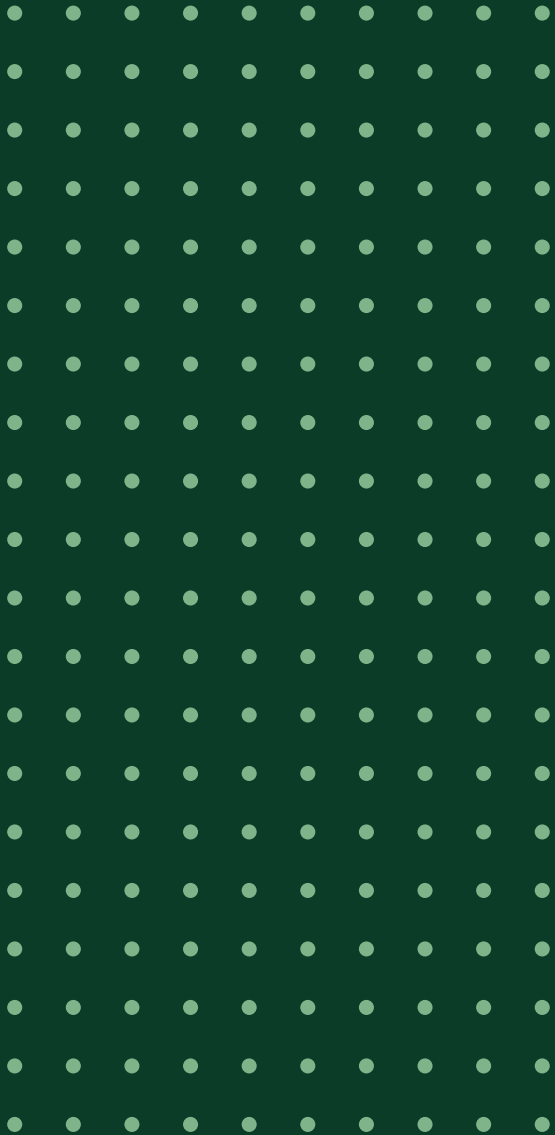
Sak 48-7: Årlig revisjon av styringsmodellen

Bilag 3 til Avtale om bruk av Datahuben for kraftmarkedet

Styringsmodell for samhandling mellom Elhub og markedsaktører

Versjon 2.2 2022

- Bransjerådet skal hvert år gjøre en vurdering av om styringsmodellen dekker formålet
- Er det noe i styringsmodellen som bør endres?
- Evner vi å sikre at helheten ivaretas når det implementeres endringer i Elhub?
- Fungerer Brukerforumet og Bransjerådet for formålet?



Møteplan 2025

Forslag til møtedatoer for Bransjerådet 2025

Dato	Tidspunkt	Sted	Kommentar
Uke 13: tirsdag 25.03.2025 Møtenr. 49	12:00-15:00	Teams	
Uke 25: tirsdag 17.06.2025 Møtenr. 50	11:30-16:00	Gardermoen	
Uke 38: tirsdag 16.09.2025 Møtenr. 51	12:00-15:00	Teams	
Uke 50: tirsdag 09.12.2025 Møtenr. 52	11:30-16:00	Gardermoen	



Eventuelt



elhub

Takk for oss!