

Brukerforum 25/04

04.12.2025

Teams

Møtekalender vår 2026

- Første møte på Teams – forslag:
 - Torsdag 5. mars
 - Torsdag 12. mars
- Møte fysisk (inkl. mulighet for å delta på Teams) med påfølgende sosialt:
 - Torsdag 4. juni



2026

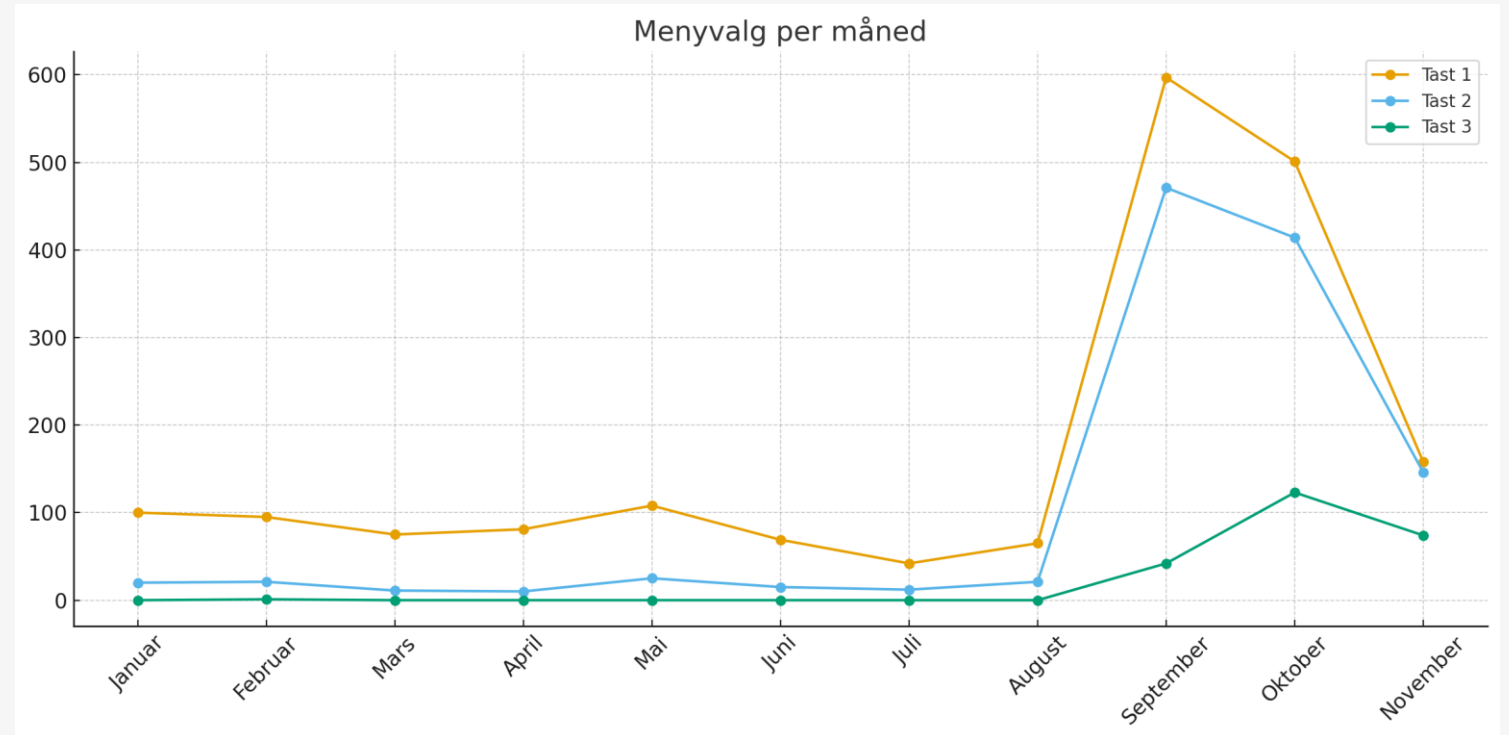
Driftsstatus

- Vi har ikke opplevd eller hørt fra markedsaktørene om utfordringer knyttet til den første faktureringen som inkluderer norgespris. Elvia og andre har bekreftet at dette har gått bra.
- 24. november lanserte vi et API til tredjepartene slik at de kan hente ut informasjon om hvorvidt norgespris er valgt på målepunktene tredjepartene har fått tilgang til.
I forkant av dette sendte vi ut epost til rundt 86 000 sluttkunder som hadde gitt "Full tilgang" til tredjeparter, for å varsle om at informasjonen som deles vil inneholde norgespris.

Driftsstatus

Sluttkundehenvedelser:

Vi har gått fra rundt 30 telefoner i uka til rundt 180. E-post henvendelser har doblet seg.



Telefonhenvendelser til Elhub

Driftsstatus

Tilgjengelighet på Elhubs kjernesystem ([Teknisk tilgjengelighet – Elhub](#)):

For november var det 100% oppetid med kun 30 min med uplanlagt nedetid for Aktørportalen.

tilgjengelighetsgrad - kjernesystem

100 %

↔ 0 endring fra måneden før

Ikke-planlagt nedetid - kjernesystem

0 timer

↔ 0 endring fra måneden før

Ikke-planlagt nedetid - aktørportal

0,5 timer

↗ +0,5 endring fra måneden før

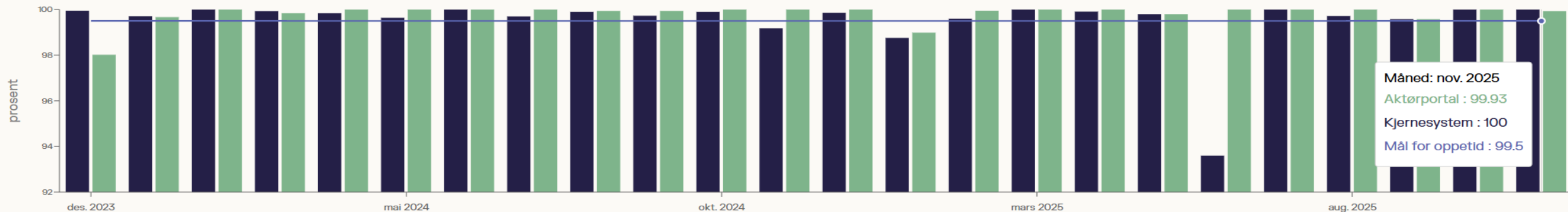
Tidslinje

Tilgjengelighetsmålene til Elhub over tid.

Teknisk tilgjengelighet

i prosent av total mulig oppetid, viser siste 24 mnd

■ Aktørportal ■ Kjernesystem ↔ Mål for oppetid



Driftsstatus

- Vi har ikke hatt den beste starten på desember, men regner med at det stabiliserer seg
- Alle databaser er flyttet over til ny database struktur.
Vi går fra 3 til 2 Oracle Exadata Rack's. Disse er mer moderne, effektive og kostnadsbesparende.

Aktive driftsmeldinger

03.12.25 ● Aktørportalen er ustabil + Avviste måleverdimeldinger
kl. 10:11

03.12.25 ● Min side er ustabil
kl. 10:00

Tidligere driftsmeldinger

02.12.25 ● Elhub opplever utfordringer for Min side
kl. 12:22

02.12.25 ● Uplanlagt nedetid i Elhub i dag - tirsdag, 2.desember, fra kl. 10:00
kl. 11:05

01.12.25 ● Utfordringer etter dagens nedetidsvindu 30.11.2025
kl. 14:18

Driftsstatus

- Tilgjengeligheten er ganske stabil.
- Vi ligger litt under basert på de to siste årene. Dette er fordi vi introduserer ny teknologi som må modnes.
- Her er timer med planlagt og uplanlagt nedetid siden forrige Brukerforum

Availability year by year Registered and calculated based on SLA rules in [Predefined guidelines for incident prioritization](#)

CORE

Key	Summary	Downtime Hours	Outage Hours	Availability Percentage
TPR-38234	Total 2021 - Core Service	146.51	70.65	99.18
TPR-38237	Total 2022 - Core Service	106.2	21.58	99.751
TPR-38240	Total 2023 - Core Service	193	13.02	99.848
TPR-38243	Total 2024 - Core Service	53.74	18.96	99.783
TPR-39134	Production Outage - January / 2025 - Core Service - Parent TPR-39131	31.216	66.5	99.238

5 issues [Refresh](#)

PORTAL

Key	Summary	Downtime Hours	Outage Hours	Availability Percentage
TPR-38233	Total 2021 - Web Portal	131.43	15.31	99.823
TPR-38236	Total 2022 - Web Portal	102.25	0	100
TPR-38239	Total 2023 - Web Portal	189.62	42.2	99.508
TPR-38242	Total 2024 - Web Portal	53.64	4.51	99.948
TPR-39132	Production Outage - January / 2025 - GUI - Web Portal - Parent TPR-39131	29.033	12.7	99.855

5 issues [Refresh](#)

MINSIDE from October 2025

Key	Summary	Downtime Hours	Outage Hours	Availability Percentage
TPR-39133	Production Outage - January / 2025 - GUI - Web Plugin- Parent TPR-39131	0	1.667	99.981

1 issue [Refresh](#)

Time period	2025-09-15T22:30:00.0+0000\2025-12-04T22:30:00.0+0000
Total hours this period	1913.0 h
*Total hours planned downtime *	7.283 h
Total hours outage	5.45 h
*Availability *	99.715 %
Calculated on	2025-12-04T07:27:58.2+0000

Driftsstatus

- En rekke strukturendringer er gjennomført i høst og over 234 000 målepunkt er flyttet som følge av endringer i markedet.
- Arbeidet med disse strukturendringene går stadig bedre og raskere som følge av tekniske forbedringer i Elhub og restrukturering av viktige markedsprosesser.

Utvikling av Elhub

1. Hva har vi gjort siden forrige Brukerforum?
2. Det vi jobber med nå
3. Veikart - det vi prioriterer

Det vi har jobbet med siden forrige Brukerforum

- Norgespris
- Delt produksjon
- Samtykkeløsning

Det vi jobber med nå

- Samtykkeløsning
- Delt produksjon
- Ny teknisk løsning for BRS-NO-315 Spørring måleverdier
 - Økt ytelse og bedre systemstabilitet for Elhub
- Begynt å se hvordan vi skal erstatte en del av portalsidene
 - Bygget på teknisk løsning som går ut av support
 - Først ute er Måleverdioversikt
 - Sikter på å bygge om og levere verdi i tillegg til å fornye det tekniske

Veikart

Work	November	December	January '26	February '26	March '26	April '26
Releases	1 R17.8.0					
<input type="checkbox"/> EI-1020 Oppgraderer måleverdi- og beregningsmotoren i Elhub	[Yellow bar]					
<input type="checkbox"/> EI-1252 Skrive om BRS-NO-315	[Yellow bar]					
<input type="checkbox"/> EI-1597 Skrive om BRS-NO-317 - Oppdatering av antatt årsforbruk	[Yellow bar]					
<input type="checkbox"/> EI-1437 Elhub beregner og distribuerer årsvolum for produksjon						[Yellow bar]
<input type="checkbox"/> EI-1496 Hyppigere mottak og distribusjon av måleverdier gjennom Elhub	[Yellow bar]					
<input type="checkbox"/> EI-1239 Replace OBIEE for reports	[Yellow bar]					
<input type="checkbox"/> EI-931 Løsning for distribusjon av måleverdier til andre aktører					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-1652 Distribuere ikke-avregnede måleverdier gjennom Elhub					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-1672 For innsending innværende døgn bør Elhub avvise med egen kode					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-1680 Vis saker: Udatert årsvolum (EAV) er ikke lenger riktig eller relevant og bør tas bort					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-1684 Informere sluttbruker om at måleverdier eldre enn 3 år må lastes ned fra Min side ders...					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-302 Hold BRS-NO-611 tilgjengelig selv om Elhub er nede					[Yellow bar]	
<input type="checkbox"/> EI-1266 Oppdatere produksjons- og forbrukstyper til gjeldende europeiske standar... COMPLETED						
<input type="checkbox"/> EI-1690 Hente inn ny timespotpris fra Nordpool COMPLETED						
<input type="checkbox"/> EI-1636 Gi bidragsyter muligheten til å få tilbake overskudsproduksjon		[Green bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1638 Legg til antall mp i tabellen på balanseavregningssiden		[Green bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1363 Samtykkekontroll for leverandørskifter og innflyttinger		[Purple bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1506 Tilbakemelding til tredjepart når tilgang opprettes, endres eller slettes		[Purple bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1576 Norgespris						
<input type="checkbox"/> EI-1642 SSB innfører nye NACE-koder i tråd med EUs direktiver og disse må implementeres i EI...						
<input type="checkbox"/> EI-1249 Tjeneste for å levere måleverdier til netteier (og andre)		[Grey bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1428 Ability to serve masterdata as an equivalent to BRS-NO-303						
<input type="checkbox"/> EI-1456 Skrive om jobb for å sende produksjonsmåleverdier til NECS				[Grey bar]		
<input type="checkbox"/> EI-1465 API for tredjeparter for å få returnert alle målepunkt de har tilgang til		[Grey bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1471 Replace elhub.no frontend and CMS COMPLETED						
<input type="checkbox"/> EI-1487 Produksjonsaggregering per MGA fordelt på produksjon og kombi						
<input type="checkbox"/> EI-1505 API for balanseansvarlige, estimert årsforbruk for portefølje over tid						
<input type="checkbox"/> EI-1537 API for målepunktadresser hvor datakvalitet er dårlig						
<input type="checkbox"/> EI-1425 Ability to serve historical masterdata for grid owners						
<input type="checkbox"/> EI-1378 Ny løsning for BRS-NO-315/sperring på større mengder måleverdier						
<input type="checkbox"/> EI-1518 API grunnkrets vise totalforbruk per grunnkrets						
<input type="checkbox"/> EI-1526 Åpent API for månedsforbruk bygning						
<input type="checkbox"/> EI-1127 Hente aggregater til portal og Min side uten å gå via EDW			[Grey bar]			
<input type="checkbox"/> EI-901 Beregning, synliggjøring og distribusjon råvarekostnad for sluttbruker						
<input type="checkbox"/> EI-1426 Innhenting og distribusjon av nettariffer for tredjepartsformål		[Grey bar]				
<input type="checkbox"/> EI-1550 Cookies in compliance with EKOM-law of 1.1.25						
<input type="checkbox"/> EI-1592 Forbedring av Tredjepartens vei inn til Elhub						
<input type="checkbox"/> EI-1608 Create an API daily, monthly and yearly aggregates for individual meterin... COMPLETED					[Grey bar]	



Kort status fra datadeling

Attribute	Type	Description
consumptionKwh	java.math.BigDecimal	Sum of consumption
consumptionKwhNorwayPrice	java.math.BigDecimal	Sum of consumption for metering points when on Norway price and below threshold
consumptionKwhSpotPrice	java.math.BigDecimal	Sum of consumption for metering points when on spot price
consumptionKwhSupportPrice	java.math.BigDecimal	Sum of consumption for metering points when on support price and below threshold
costNorwayPrice	java.math.BigDecimal	Cost of consumption when on Norway price and below threshold
costSpotPrice	java.math.BigDecimal	Cost of consumption when on spot price
costSupportPrice	java.math.BigDecimal	Cost of consumption when on support price and below threshold
countEligibleForNorwayPrice	Int	Number of metering points eligible for Norway price at end of month
countEligibleForSupportPrice	Int	Number of metering points eligible for support price at end of month
countNorwayPriceContract	Int	Number of metering points with Norway price at least one day in month
countNorwayPriceContractEndOfMonth	Int	Number of metering points with Norway price last day of month
countSupportPriceContract	Int	Number of metering points with support price at least one day in month
countSupportPriceContractEndOfMonth	Int	Number of metering points with support price last day of month
endTime	String	End time of the interval
lastUpdateTime	String	When the row was last updated
startTime	String	Start time of the interval

Datsett for støtteordningene tilgjengelig for RME og Netteiere

Aggregert på månedsnivå.

Se <https://api.elhub.no/energy-data-api/grid-areas>

Runde rundt bordet



Lengre nedetid for oppgradering av viktig komponent i Elhub

- Elhub har behov for et lengre nedetidsvindu for oppgradering av EnergyIP (8.6 -> 9.0).
 - En viktig komponent i kjernen av Elhubsystemet (beregningmotoren).
- Oppgraderingen i testmiljøet MT1 vil bli i uke 51.
 - Dette vil medføre 2-3 dager med nedetid i MT1.
 - Nedetiden vil starte mandag 15. Desember
- Vi har besluttet at dato for oppgradering i produksjonsmiljøet vil skje helgen i uke 6. Nedetid vil da falle på 6. 7. og 8. februar.
 - Her ønsker vi at en aktør er med oss og tester
 - Etter nedetiden vil vi åpne for innsending av måleverdier i bolker for de store måleverdiinnsenderne. Her vil vi ha dialog med utvalgte sådanne.
 - Kjøreregler for innsending av markedsmeldinger vil også komme da tidsfrister vil bli påvirket.
 - Innsending planlegges å starte søndag 8. februar
 - Vi trenger dermed at enkelte aktører kan stille opp for å starte innsending basert på våre instruksjoner



Elhubs IT-strategi

- Strategien
- Fornyning av maskingrensesnitt

A scenic mountain landscape featuring a large dam in the foreground, power lines on the left, and snow-capped mountains in the background under a blue sky with wispy clouds. The foreground is filled with green pine trees.

elhub

EVERGREEN



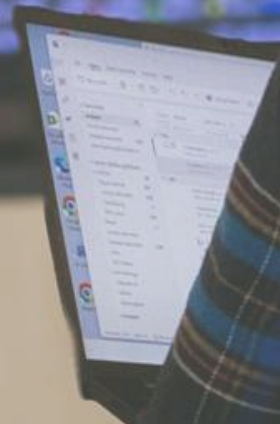
Ny teknologi



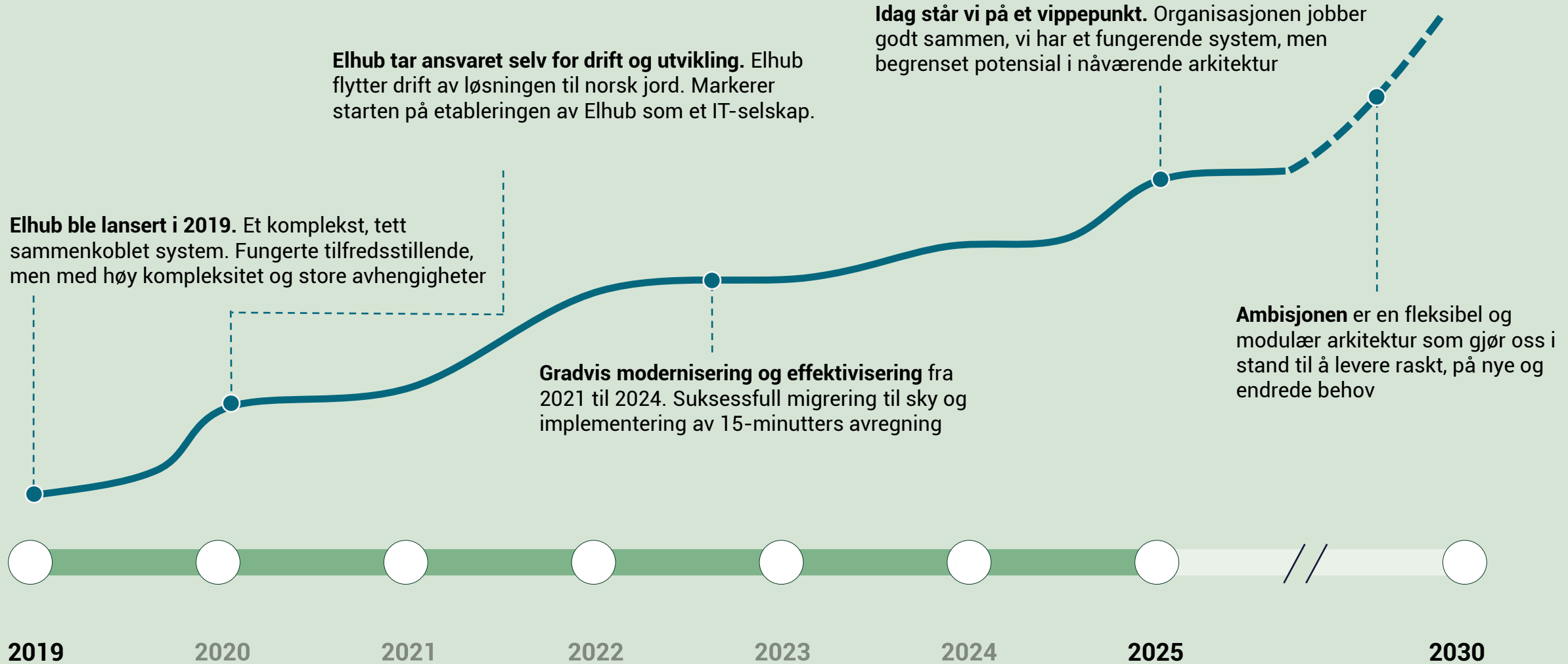
Mennesker + teknologi
=
SANT

VÅR AMBISJON

**Folk og teknologi - forberedt på
raske endringer**
(mens vi er i full fart)



Elhubs reise



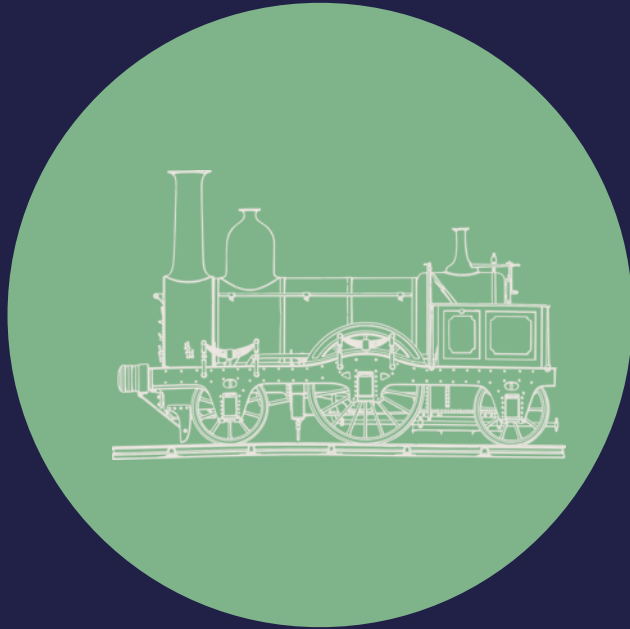
A man in a dark suit is seated at a desk, operating a vintage computer terminal. The room is filled with large, multi-tiered mainframe computer units in shades of grey and red. In the foreground, several large magnetic tape reels are visible, some with red and blue labels. A woman in a grey dress is standing in the background, working at another terminal. The overall scene depicts a busy, early computer data center environment.

Raske endringer krever
rask handling

**...det kan vi ikke
med løsningen fra 2019**

Selv om dagens system fungerer,
holder det oss tilbake

FRA



EVERGREEN

TIL



Vi skal bygge om et damplokomotiv til et lyntog – i fart

Hvordan skal vi lykkes?

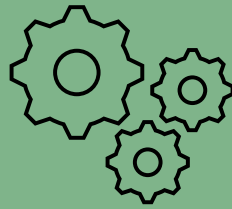
1

TVERRFAGLIGE TEAM



2

LØSE KOBLINGER



3

STRANGLER FIG

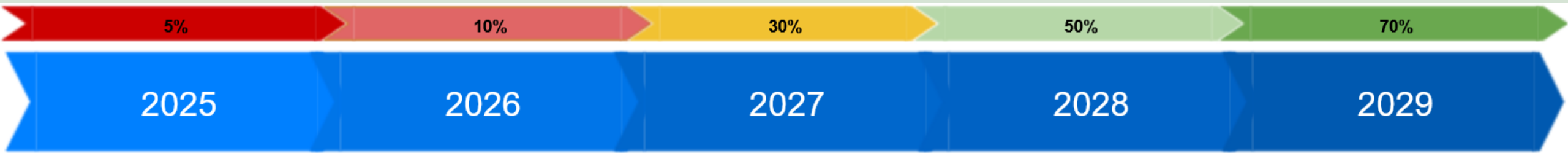


Evergreen - veikart

NEDBETALING AV TEKNISK GJELD / STRANGLER FIG

NYE KAPABILITETER

fra monolitt til uavhengige tjenester



EMIF – SOAP til RESTful

- Motivasjon
 - Hele verden gjør REST
 - Dere (noen) ber om det
 - Levere mer med mindre - gjenbruk
 - Vi vil bli mer endringsdyktig
 - Nåværende grensesnitt/arkitektur er dyrt å drifte og endre
- Hvordan
 - Nye APIer følger nytt mønster (f.eks. norgespris, samtykke)
 - Erstatte eksisterende ved å etablere i parallell
 - Tidlig involvering av dere
- Ambisjon
 - Levere tilleggsverdi for dere (og andre) samtidig som vi fornyer
 - Forny (forenkle?) prosessene sammen med APIene



Lunsj





Erfaringer fra Norgespris



Samtykkekontroll

Bakgrunn samtykkekontroll

- RME: Avregningsansvarlig skal utvikle og implementere en løsning for samtykkekontroll i Elhub, jf. forskrift om kraftomsetning og nettsjenester § 2-2 fjerde ledd andre punktum.
 - *Reguleringsmyndigheten for energi kan pålegge [...] avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig kraftleveringsavtale foreligger før leverandørskifte eller anleggsovertagelse gjennomføres.*
- Strømvartalen skal inkludere samtykke til leverandørskifte og evt anleggsovertagelse
- Elhub vil be om *bekreftelse* av strømvartalen fra kunden
- Elhub skal utvikle to alternative løsninger for å bekrefte strømvartalen
 - Signere samtykkemelding med godkjent eSignatur (pt. er det bare BankID som tilbyr dette)
 - Kunde bekrefter strømvartale på Elhub Min Side
- Tilleggskrav i Edielstandarden ble godkjent av RME i april 2025

Plan fremover

- Arbeidsgruppemøte 11. desember
- Vi åpner opp for test i mt1 fra 5. januar 2026
- Informasjonsmøte for alle kraftleverandører medio januar
- Release til Prod i slutten av mars 2026

Mer informasjon om samtykkekontroll:

<https://elhub.no/fagomrader/markedsprosesser/samtykkekontroll>

Referanse til strømavtale

- Kraftleverandør skal oppgi navn på strømavtale som er tilgjengelig/aktiv på strømpris.no ihht. Edielstandarden
- For å sikre datakvalitet og effektiv kontroll av at strømavtaler er aktive, ønsker vi å innhente produktID istedenfor fritekst fra kraftleverandørene
 - Med produktID kan Elhub hente navn på strømavtalen og validere at avtalen er aktiv mot strømpris.no API

Demo

elhub

Ny måleverdiinfrastruktur

- Elhubs måleverdiinfrastruktur vil moderniseres fremover
- Muliggjør nytenkning også om hvordan vi mottar og distribuerer data
- Vi må sikre at nåværende og fremtidige behov støttes
 - Elhub behøver å sparre med bransjen



Arbeidsgruppe

Utvidelse av delingsordningen

§ 3-13. Plikt til å registrere deling av kraftproduksjon med nettkunder innenfor samme næringsområde

Nettselskapet skal, på forespørsel fra en produsent, registrere i Elhub deling av produksjon av elektrisitet i samsvar med vilkårene i denne bestemmelsen.

Elektrisitet som deles må være produsert av fornybare energikilder og ved produksjonsanlegg på bebygd areal, som er bebygd for et annet formål enn produksjonsanlegget. Samlet installert effekt på produksjonsanleggene som deltar i delingsløsningen etter denne bestemmelsen kan ikke være større enn 5 MW (AC) innenfor et næringsområde.

En produsent kan kun dele kraft med målepunkt innenfor samme eiendom og nærliggende eiendommer dersom disse eiendommene inngår i et og samme næringsområde. Med næringsområde menes et geografisk avgrenset areal der næringsvirksomheter er samlokalisert, og omfatter næringsparker, industriparker og lignende hvor næringsvirksomheter samarbeider, har fellesfunksjoner og deler infrastruktur. Næringsområde omfatter ikke generell næringsbebyggelse i by- og sentrumsområder. Delingen skal registreres per målepunkt-ID.

Reglene i [§ 3-12 tredje](#) og [fjerde ledd](#) gjelder tilsvarende.



Forskriften trer i kraft 1. januar 2026.

Dagens løsning er tilpasset denne utvidelsen, dvs. at det ikke kreves noe utvikling fra Elhubs side.

Arbeidsgruppe - aktørregister

- Ediel-portalen skal moderniseres/ erstattes
- Elhub trenger innspill til funksjonalitet og design for å sikre at nåværende og fremtidige behov dekkes:
 - Aktørinformasjon
 - Kontaktregister
 - Vedlikehold av brukere og roller

Arbeidsgruppe

Måleverdi-datakvalitet måleverdier 2026

- Elhub foreslår å ikke endre datakvalitetskravene på måleverdier for 2026.
- Vi ønsker heller å fokusere på å hjelpe de aktørene som ikke oppnår disse målene nå.

	Kompletthet	Kompletthet	%Målt og endelig estimert forbruk	%Målt og endelig estimert forbruk	%Målt og endelig estimert produksjon	%Målt og endelig estimert produksjon	%Målt og endelig estimert utveksling	%Målt og endelig estimert utveksling
VED	D+1	D+5	D+2	D+5	D+2	D+5	D+2	D+5
KRAV	99,9%	100%	98%	99%	99%	100%	99%	100%

Filtervalg		AVREGNINGSVERSJON	D+1			D+2			D+3			D+5		
NETTEIER		NETTEIER	Kompletthet	Kvalitet*	Kvalitet	Kompletthet	Kvalitet*	Kvalitet	Kompletthet	Kvalitet*	Kvalitet	Kompletthet	Kvalitet*	Kvalitet
<input type="checkbox"/>	Aktieselskabet Saudefaldene ..	⊕ Aktieselskabet Saudefaldene Nett	99,62	83,49	83,49	99,86	99,58	99,58	99,91	99,83	99,83	100,00	99,98	99,98
<input type="checkbox"/>	Alcoa Norway Nett	⊕ Alcoa Norway Nett	99,34	98,51	98,51	99,84	99,71	99,71	99,92	99,92	99,92	100,00	100,00	100,00
<input type="checkbox"/>	Alut AS	⊕ Alut AS	99,24	99,03	99,05	99,29	99,66	99,70	99,34	99,70	99,73	99,55	99,72	99,76
<input type="checkbox"/>	Aneo AS - Nett	⊕ Aneo AS - Nett	96,62	100,00	100,00	98,68	100,00	100,00	99,47	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<input type="checkbox"/>	Area Nett AS	⊕ Area Nett AS	96,93	93,04	95,36	100,00	96,27	98,66	100,00	96,64	99,04	100,00	96,85	99,24
<input type="checkbox"/>	Arva AS	⊕ Arva AS	99,11	92,17	92,59	99,99	96,54	96,95	100,00	97,70	98,11	100,00	98,67	99,07
<input type="checkbox"/>	Arva AS (tidligere Nordlandsnett)	⊕ Arva AS (tidligere Nordlandsnett)	100,00	96,99	96,99	100,00	98,61	98,61	100,00	98,83	98,83	100,00	99,01	99,01
<input type="checkbox"/>	Arva AS (tidligere Nordlandsn...	⊕ Asker Nett AS	98,51	97,84	98,14	100,00	98,59	98,89	100,00	98,65	98,95	100,00	98,69	98,98
<input type="checkbox"/>	Asker Nett AS	⊕ Bane NOR Nett	86,02	80,71	80,71	99,38	80,02	80,02	99,75	83,12	83,12	100,00	85,48	85,48
<input type="checkbox"/>	Bane NOR Nett	⊕ Barents Nett AS	100,00	98,17	98,29	100,00	99,02	99,14	100,00	99,13	99,25	100,00	99,21	99,33
<input type="checkbox"/>	Barents Nett AS	⊕ Bindal Kraftlag SA	99,81	97,83	98,73	99,91	98,33	99,23	99,91	98,40	99,29	99,91	98,61	99,48
<input type="checkbox"/>	Bindal Kraftlag SA	⊕ BKK AS	99,56	97,89	97,90	100,00	98,48	98,48	100,00	98,61	98,61	100,00	98,78	98,78
<input type="checkbox"/>	BKK AS	⊕ Borregaard	100,00	97,62	97,62	100,00	99,61	99,61	100,00	99,87	99,87	100,00	100,00	100,00
		⊕ Breheim Nett	99,74	99,08	99,65	100,00	99,34	99,91	100,00	99,35	99,91	100,00	99,37	99,92
		⊕ Bømlo Kraftnett AS	100,00	95,24	98,10	100,00	96,44	99,30	100,00	96,58	99,44	100,00	96,69	99,55
		⊕ DE Nett AS	99,72	98,08	98,58	100,00	98,66	99,14	100,00	98,74	99,22	100,00	98,94	99,40
		⊕ Elinett AS	99,89	98,09	99,06	99,98	98,61	99,58	99,98	98,66	99,63	99,99	98,69	99,65
		⊕ Elkem AS Nett	99,96	95,55	95,55	100,00	99,29	99,29	100,00	99,67	99,67	100,00	99,95	99,95
		⊕ Elmea AS Nett	99,99	95,58	98,20	99,99	96,43	99,04	99,99	96,54	99,15	99,99	96,61	99,22
		⊕ Elvenett AS	100,00	97,73	98,58	100,00	98,63	99,53	100,00	99,12	99,58	100,00	99,20	99,61
		⊕ Elvia AS	99,66	98,94	99,65	100,00	99,07	99,74	100,00	99,12	99,77	100,00	99,14	99,79
		⊕ Enida AS	98,74	96,42	96,42	99,99	97,63	97,63	99,99	98,31	98,32	100,00	99,59	99,59
		⊕ Equinor ASA Nett	96,61	90,86	90,86	99,74	98,65	98,65	99,80	98,78	98,78	100,00	99,21	99,21
		⊕ Eramet Norway AS DSO	100,00	78,68	78,68	100,00	96,90	96,90	100,00	97,91	97,91	100,00	100,00	100,00
		⊕ Etna Nett AS	99,38	97,45	97,96	100,00	98,17	98,67	100,00	98,81	99,29	100,00	98,92	99,40
		⊕ Everket AS	99,73	99,02	99,27	99,98	99,43	99,68	99,98	99,47	99,71	99,99	99,56	99,80
		⊕ Eviny Fornybar AS - Nett	96,57	93,80	94,88	98,35	97,85	98,71	98,76	98,43	99,22	99,23	98,95	99,71
		⊕ Fagne AS	99,76	97,19	97,19	99,99	98,46	98,46	99,99	98,65	98,65	100,00	98,80	98,80
		⊕ FELLESKJØPET NETT VAKSDAL	100,00	98,56	98,56	100,00	98,61	98,61	100,00	98,66	98,66	100,00	100,00	100,00
		⊕ Finnfjord AS Nett	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		⊕ Fjellnett AS	99,77	98,85	99,13	99,83	99,48	99,75	99,88	99,55	99,81	99,96	99,58	99,84
		⊕ Føie AS - Hallingdal	99,63	99,09	99,34	100,00	99,55	99,79	100,00	99,62	99,85	100,00	99,67	99,90
		Gjennomsnitt	98,87	97,02	97,49	99,36	98,48	98,95	99,40	98,73	99,18	99,45	98,95	99,40

BRUKSDØGN

01.01.2025



31.10.2025



MÅLEPUNKTTYPE

- Forbruk
- Produksjon
- Utveksling

AVREGNINGSVERSJON

- D+1
- D+2
- D+3
- D+4
- D+5

BRS-NO-611

- RME har tatt kontakt med Elhub rundt bruk og oppfølging av BRS-NO-611
- Elhub lurer på:
 - Vi ser i snitt at det genereres 8 godkjente BRS-NO-611 per leverandørbytte/anleggsovertagelse. Hva kan være bakgrunnen for dette antallet?
 - Hvor i bestillingsprosessen genereres det BRS-NO-611 og hvorfor flere enn én?
 - Hvilke felter er nødvendige for kraftleverandører og tredjeparter?
 - Eller hvilke er unødvendige?
- Elhub vil fremover følge opp:
 - Antall innsendte BRS-NO-611 per aktør mot antall gjennomførte leverandørbytte/anleggsovertagelse/tilgangsforespørsel
 - Antall innsendte BRS-NO-611 utført på målepunkt hvor det ikke genereres leverandørbytte/anleggsovertagelse/tilgangsforespørsel

Datakvalitet grunndata

Gamle og manglende kommunenummer i Elhub

- Som per nye kommunenummer 01.01.2024 følger vi opp netteiere som har registrert gamle- eller ikke eksisterende kommunenummer i Elhub.
- Se her for nye fylkes- og kommunenummer som gjelder fra 1. januar 2024:
<https://www.regjeringen.no/no/tema/kommuner-og-regioner/kommunestruktur/nye-kommune-og-fylkesnummer-fra-1.-januar-2024/id2924701/?expand=factbox2924708>
- Vi ser nå at det er ca. 5000 målepunkter som er oppdatert med gammel eller ikke eksisterende kommunenummer på målepunktadresser i Elhub.
- Vi har nå sendt ut målepunktlistene til netteiere for oppdatering og oppfølging.

Datakvalitet grunndata

Elhub ønsker tilbakemelding fra netteiere:

- Oppdatering av næringskoder, produksjonskoder/forbrukskoder - skal være gjort innen nyttår - hvordan ligger dere an?
- Oppkobling mot kontaktregisteret - er det noen nettselskaper som har kommet i gang og begynt å bruke dette som kilde til kontaktdata når de varsler kunden?
- Målepunktadresse, skal være en gyldig adresse i Matrikkelen - hvordan sikres dette, har alle implementert en vask mot Matrikkelen?

Oppsummering og avslutning

- Henvendelse fra en netteier:
 - Fritidsbolig overføres til næringskunde fra privatkunde som har norgespris
 - Risiko for misbruk: privat ↔ bedrift endringer etter strømpris
 - Hvordan håndteres dette hos andre nettselskap? (Kontrakt fjernes? Hva om den flyttes tilbake til privat? Opprettes igjen?)
 - Har noen fått avklart dette med RME?

- Elhub ønsker alle en riktig



**Neste møte er på
Teams**



elhub

Takk for møtet!