

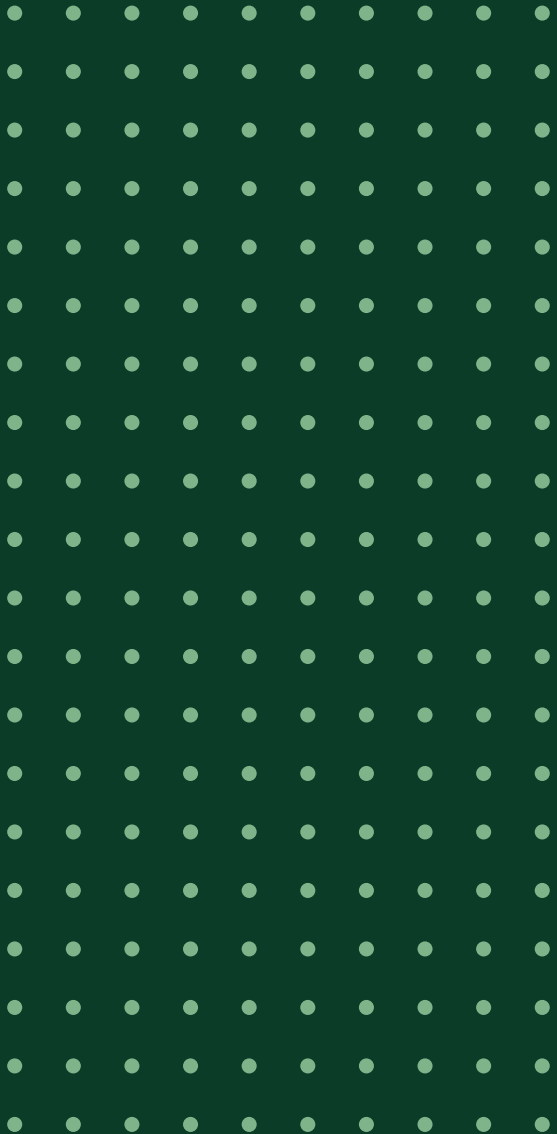


Bransjerådsmøte nr. 50

Møteunderlag

Dato 17.06 2025

Sted: Clarion Hotel Oslo Airport, Gardermoen



Agenda

12:00: Etablering av møte

12:10: Aktuelt fra Elhub og bransjerådets medlemmer

12:30: Sak 50-1: Forslag til gebyrmodell 2026 – 2028

13:40: Pause

14:00: Sak 50-2: Status innføring av Norgespris

14:30: Sak 50-3: Status for arbeidet med forbedring av kundedata i Elhub

14:50: Sak 50-4: Status AMS 2.0

15:10: Sak 50-5: Aktuelle høringer

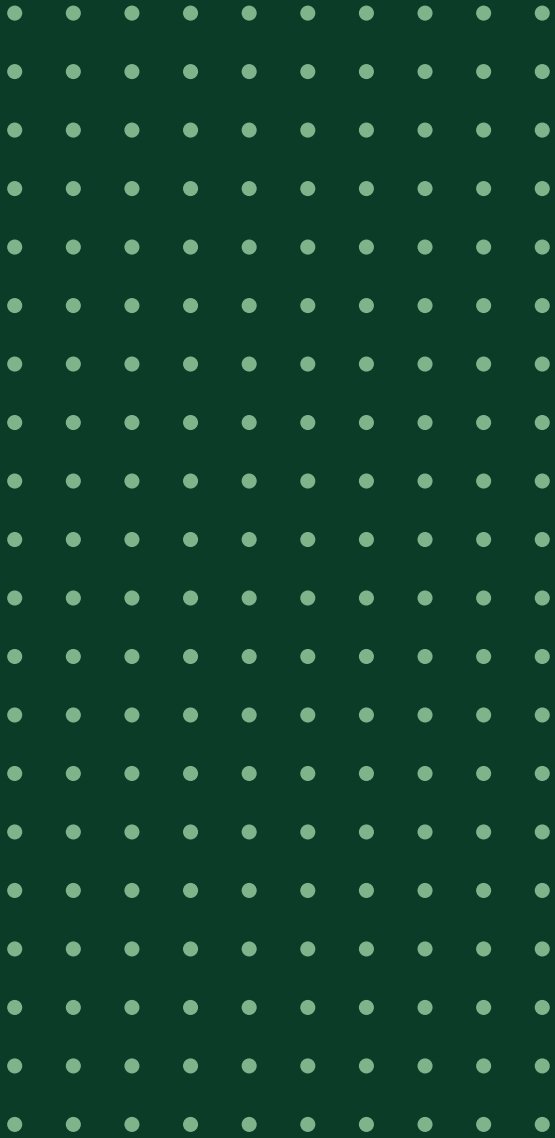
15:30: Sak 50-6: Årlig revisjon av styringsmodell

Eventuelt

16.00 Møteslutt

Åpne aksjonspunkter

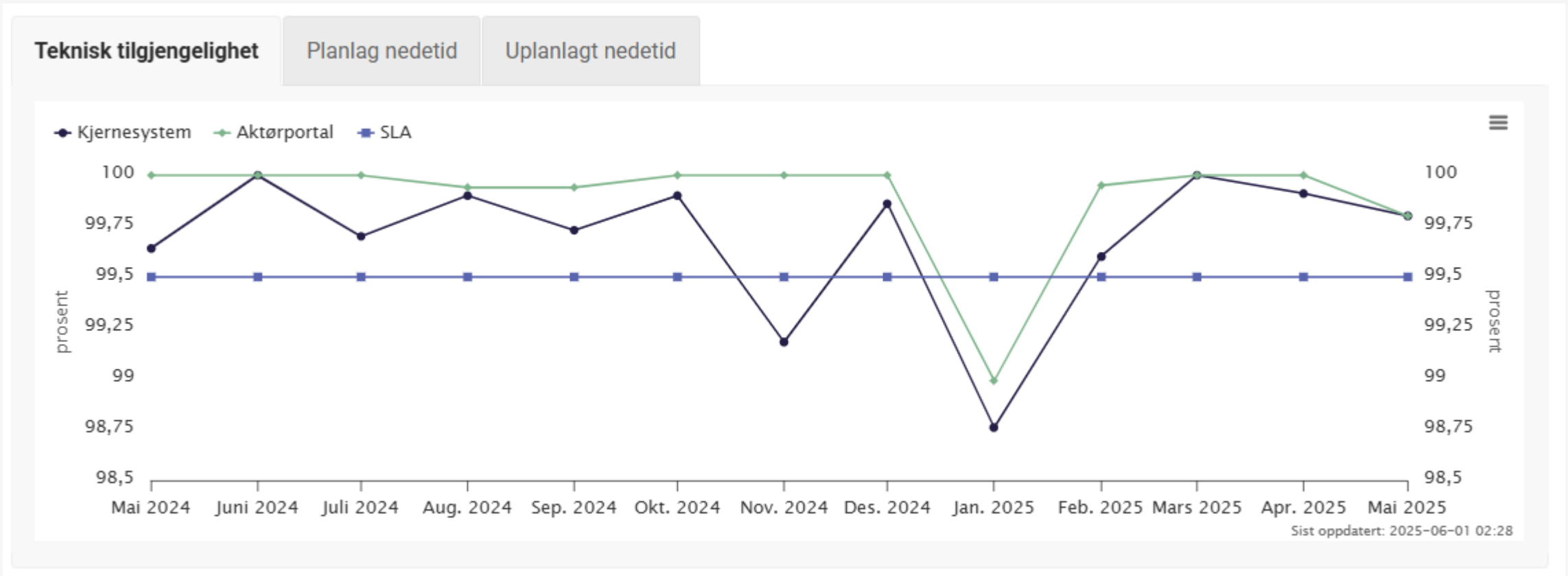
- Ingen åpne aksjonspunkter



Aktuelt fra Elhub

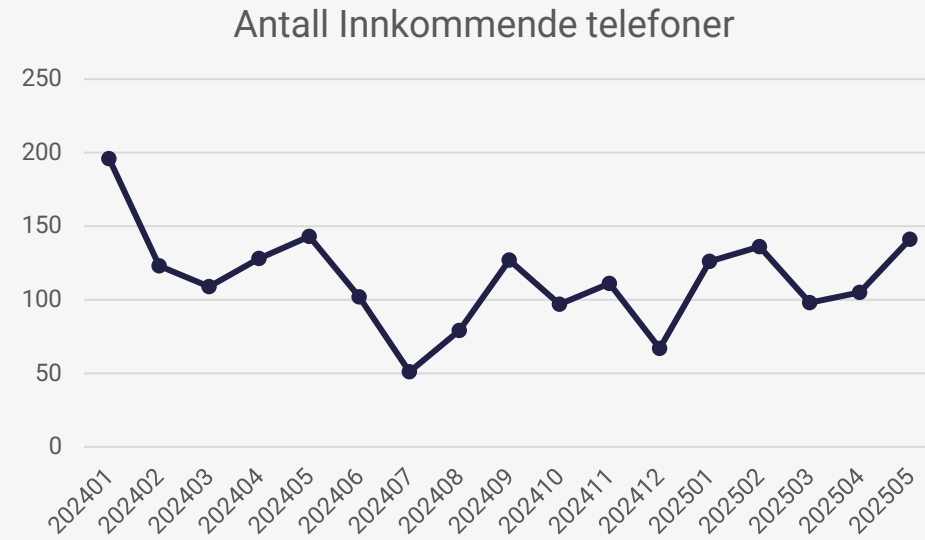
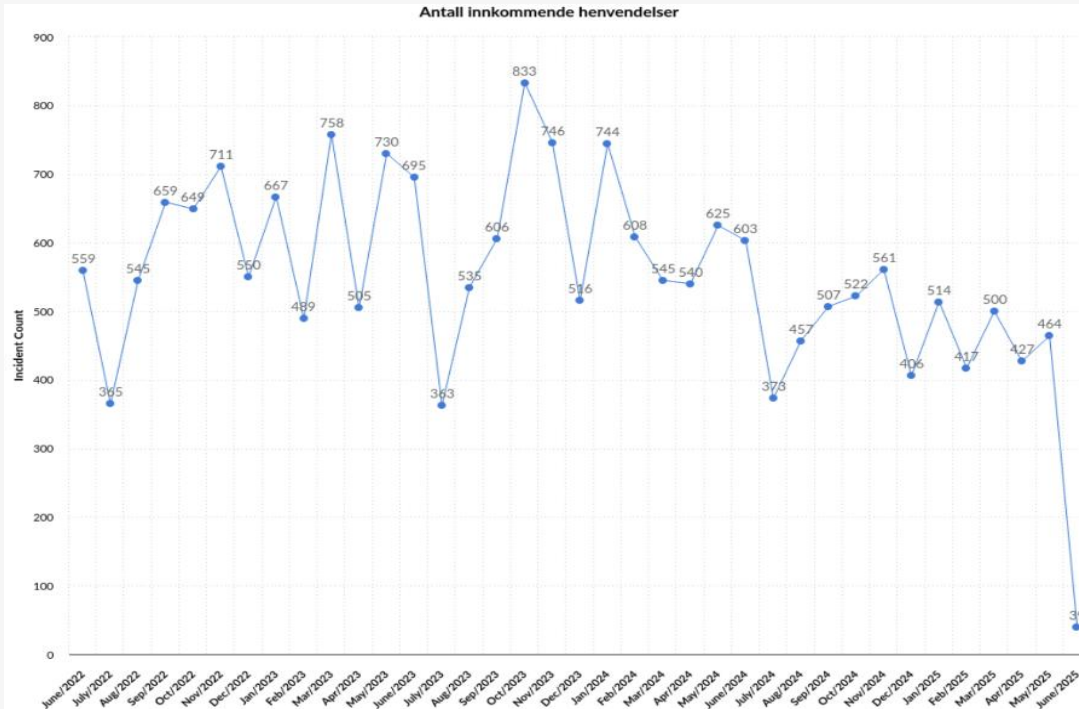
Nytt fra Elhub

- Fortsatt svært god driftssituasjon til tross for innføring av ny teknologi, modernisering og ny funksjonalitet



- Månedskiftet mai-juni hadde vi utfordringer med utsendelse av måleverdier. Fanget opp mandag morgen. Skyldes innføring av ny teknologi, Kafka.
- Tilsvarende hendelse uken etter ble fanget opp i løpet av under en time

Statistikk på innkommende henvendelser:



Deling av produksjon

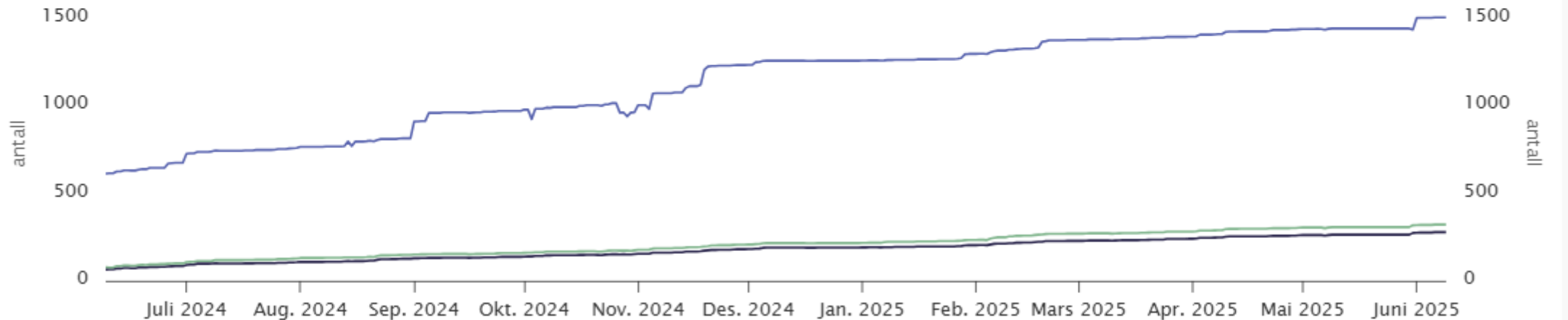
Trender

Beregninger

Installert effekt

Trend siste året

• Beregninger • Bidragsytere • Mottakere



8. Juni 2025:

- ✓ 278 beregninger
- ✓ 322 bidragsytere
- ✓ 504 mottagere

Sist oppdatert: 10-06-2025 02:12

Deling av produksjon

Volum

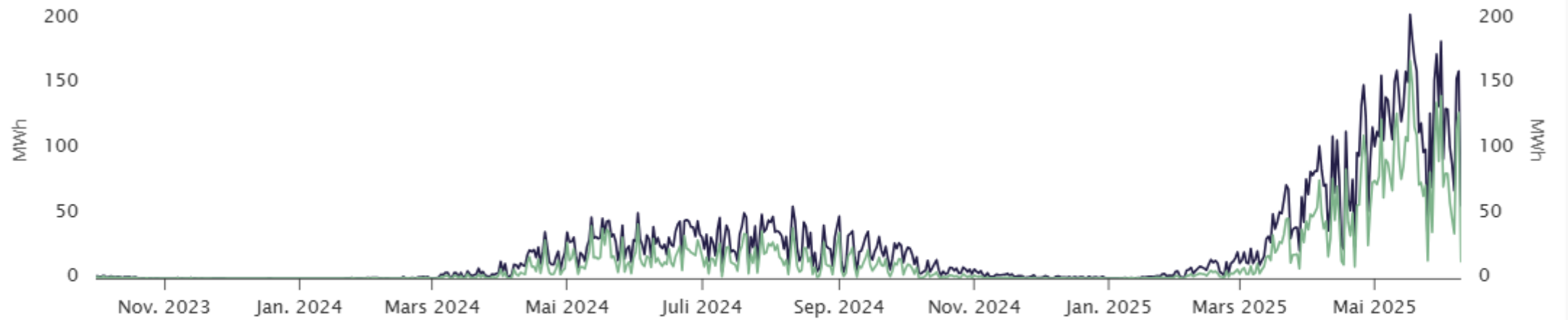
Daglig

Månedlig

Årlig

Produsert og levert strøm fra virtuell beregning

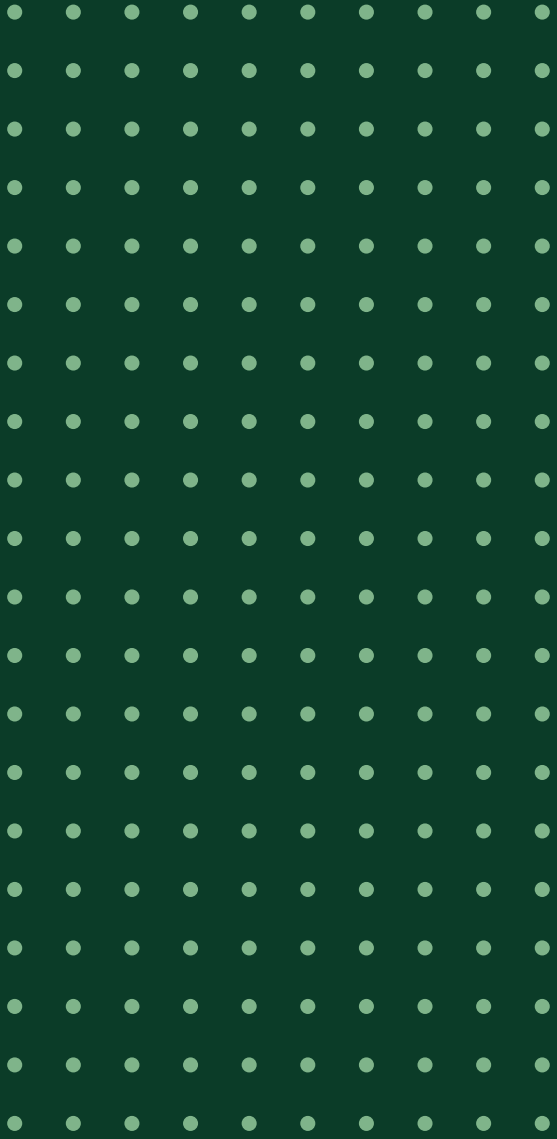
◆ Produsert ◆ Levert til nett



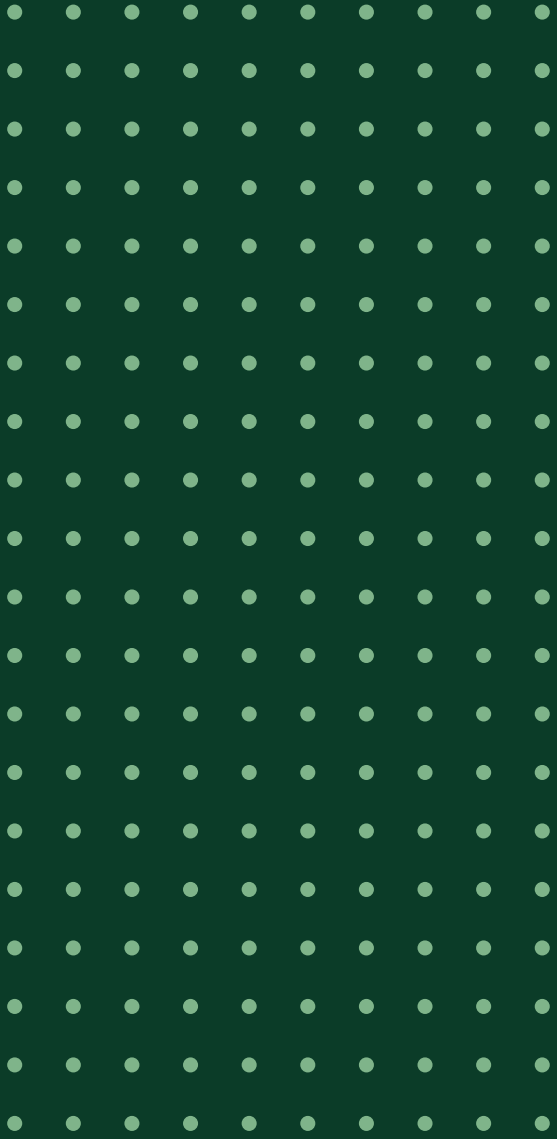
Sist oppdatert: 10-06-2025 02:16

Nytt fra Elhub

- Ny Elhub.no er under oppseiling
- Vi er i gang med produksjonssettingen av Elhub Aktørportal versjon 2.0
 - I første omgang på måleverdi og beregningssider
- EAV – Estimert årlig volum for alle forbruk- og produksjonsmålepunkt beregnes nå ukentlig med en endringsgrense på 10 %, på en stabil og driftssikker måte
 - Beregningen kjørt 21. mai oppdaterte 88 000 EAV-er
- Vi planlegger en større og nødvendig oppgradering av EIP til versjon 9.0 høsten 2025
- Vi står foran 9 strukturendringer i markedet som aktørene forventer Elhub å bistå med
- Elhub skal utvikle felles portal for Norgespris, bistå markedet i kommunikasjon og sørge for distribusjon av informasjon om Norgespris til aktører. Elhub vil også understøtte RME med data for kontroll av Norgespris
- IAM (Identity Access Management) står foran et løft i Elhub, blant annet som følge av Samtykkekontroll
- Elhub er nysgjerrig på om Samtykkekontroll og Norgespris innebærer innhenting av forbedret kundedata til aktørene i bransjen



Aktuelt fra Bransjerådets medlemmer – runde rundt bordet

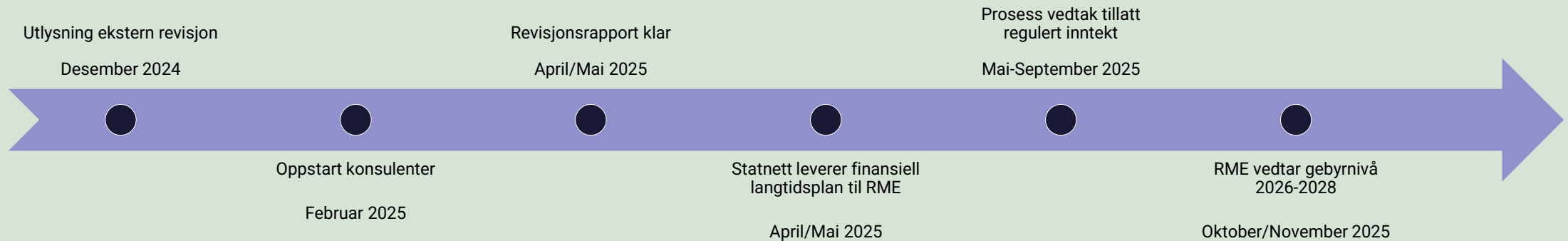


Sak 50-1: Forslag til gebyrmodell 2026-2028

Tidsplan for vedtak av tillatt regulert inntekt og gebyrmodell 2026 - 2028

elhub

Tidsplan vedtak tillatt regulert inntekt



Tidsplan vedtak om gebyrmodell

Statnett



elhub



Ekstern revisjon av Elhub

Presentasjon for Bransjerådet

Andreas Hoel-Holt

17. juni 2025



Overordnet om bakgrunnen for oppdraget



- Det må gjennomføres en ekstern revisjon av kostnadseffektivitet i Elhub før slutten av hver treårige reguleringsperiode (nå 2023–2025).
- Formålet er å:
 - Vurdere om Elhubs drift og utvikling har vært effektiv i forhold til de oppgavene de er pålagt å utføre.
 - Vurdere om IT-arkitektur og organisering legger til rette for en fremtidig kostnadseffektiv drift og utvikling.
 - Undersøke og forklare avvik mellom finansiell langtidsplan og faktisk kostnadsutvikling i inneværende periode
- Revisjonen er med å danne grunnlag for fastsettelse av regulert inntekt og gebyrnivå for kommende reguleringsperiode (2026–2028).

Hva mener vi med kostnadseffektivitet?



- Kostnadseffektivitet innebærer å vurdere mot beste praksis. Oppnås målene til lavest mulig kostnad?
- Ideelt skulle vi sammenliknet med tilsvarende virksomheter, men Elhub er unikt i Norge.
- Fire inngangsvinkler i vurderingen av kostnadseffektivitet, med ulike typer målestokker:
 1. Undersøke avvik mot finansiell langtidsplan. Har Elhub oppnådd det som var planlagt, til kostnadene som planlagt?
 2. Sammenlikne mot liknende virksomheter i utlandet. Er Elhubs kostnader som andre datahuber i utlandet?
 3. Utvikling i brukertilfredshet. Er brukerne fornøyde?
 4. Vurdering av IT-infrastruktur og organisasjon. Er Elhub innrettet på en måte som sannsynliggjør kostnadseffektivitet?
- Disse inngår i en overordnet vurdering av kostnadseffektiviteten.

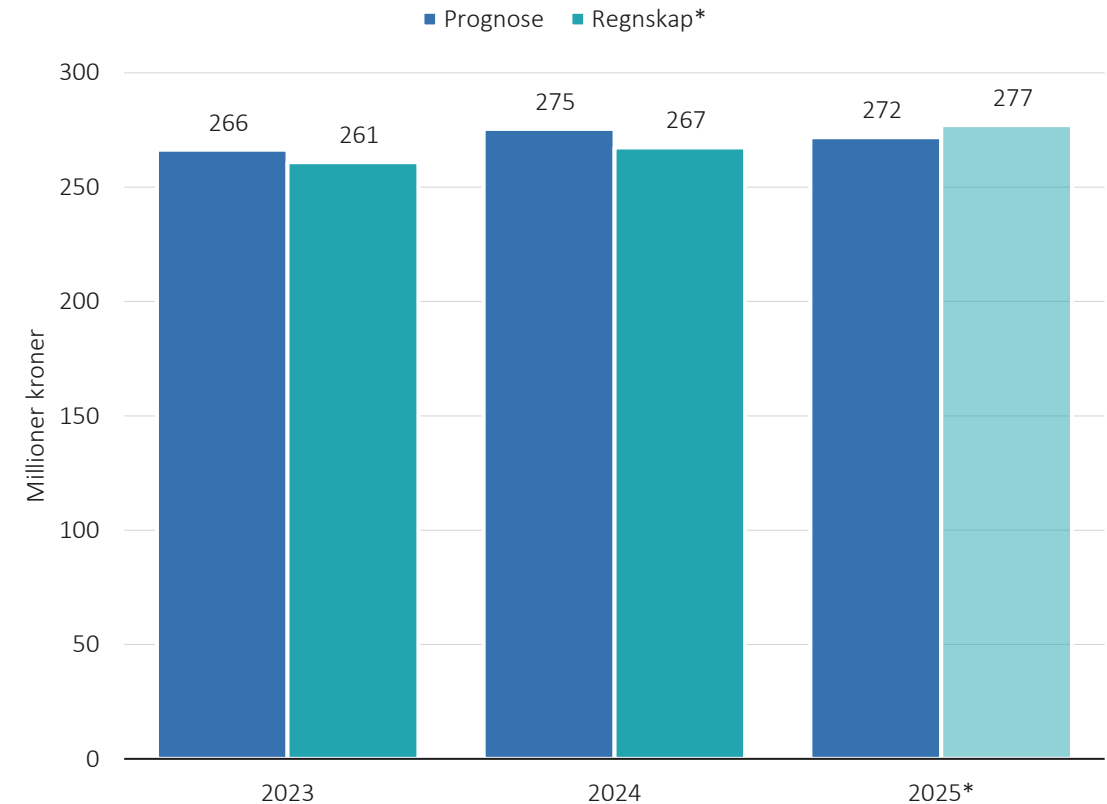
Avvik mot langtidsplan



Samlede kostnader er noe lavere enn i prognosen

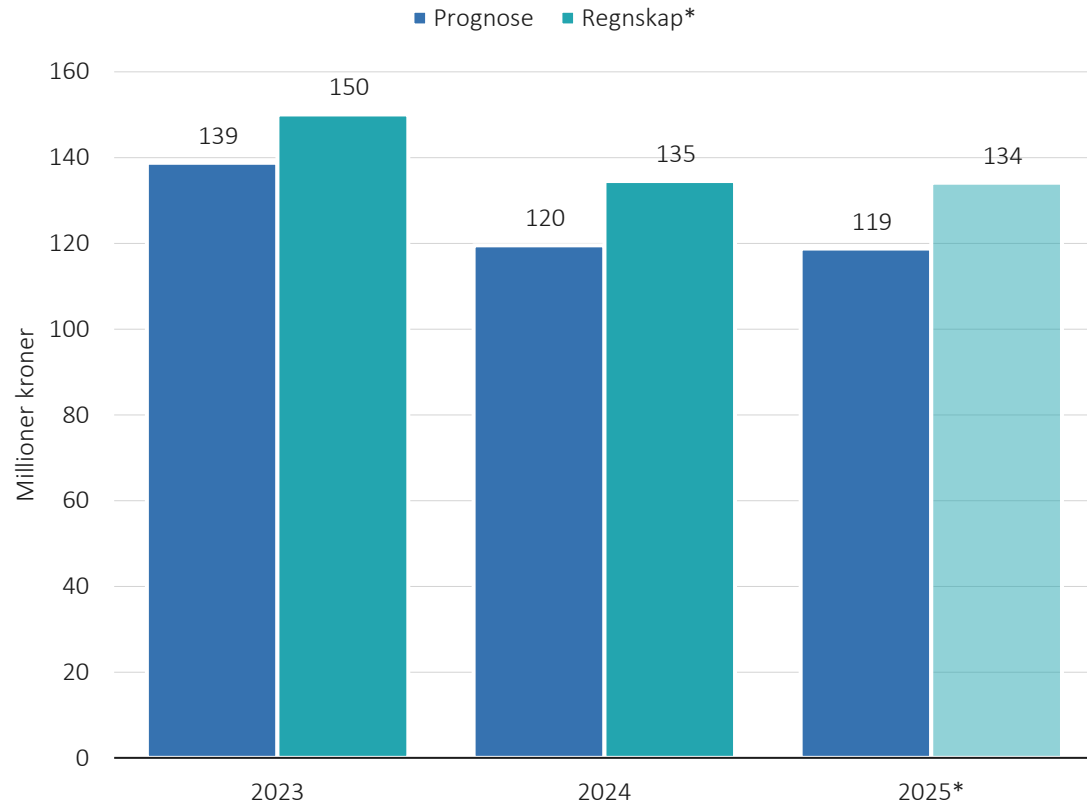


- Elhub har holdt seg under kostnadsnivået som ble lagt til grunn for inneværende gebyrperiode
- Samlede kostnader på 805 mill. kroner, mot 814 mill. kroner i langtidsplanen.
- Samlede kostnader = driftskostnader + avskrivninger

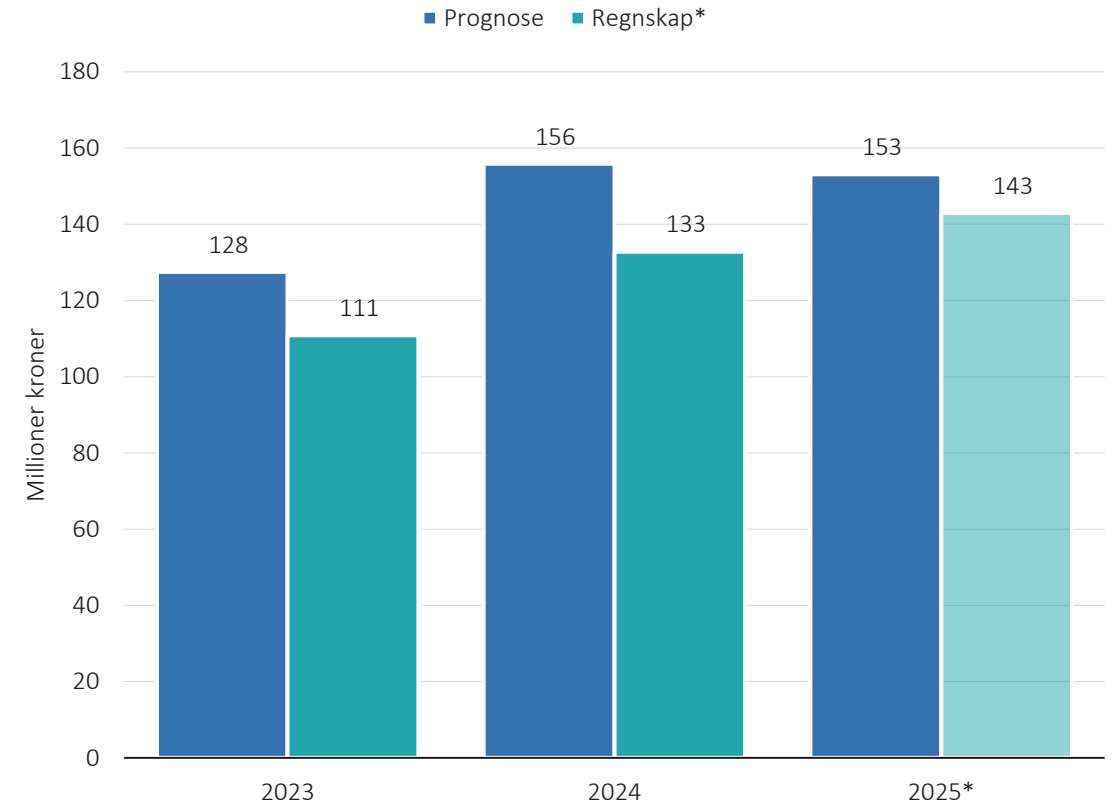


Avskrivningene lavere, driftskostnader høyere

... men likevel fallende



Driftskostnader per år

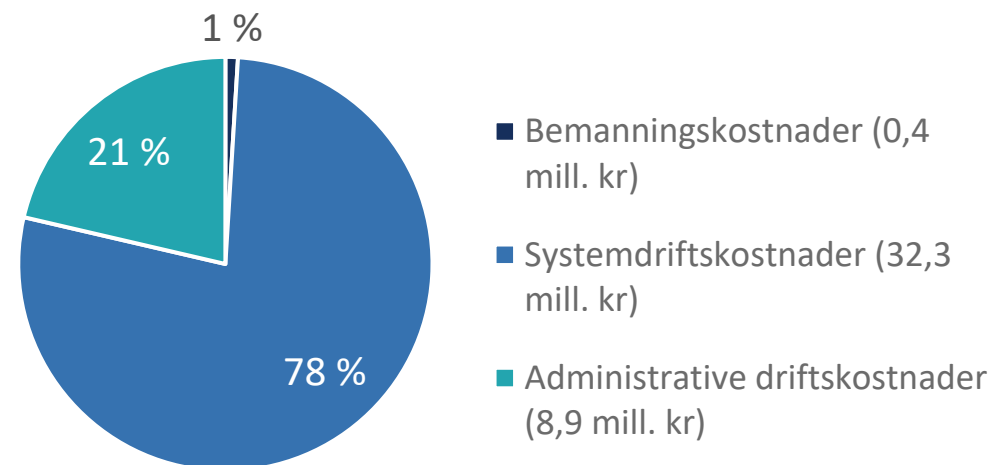


Avskrivninger per år

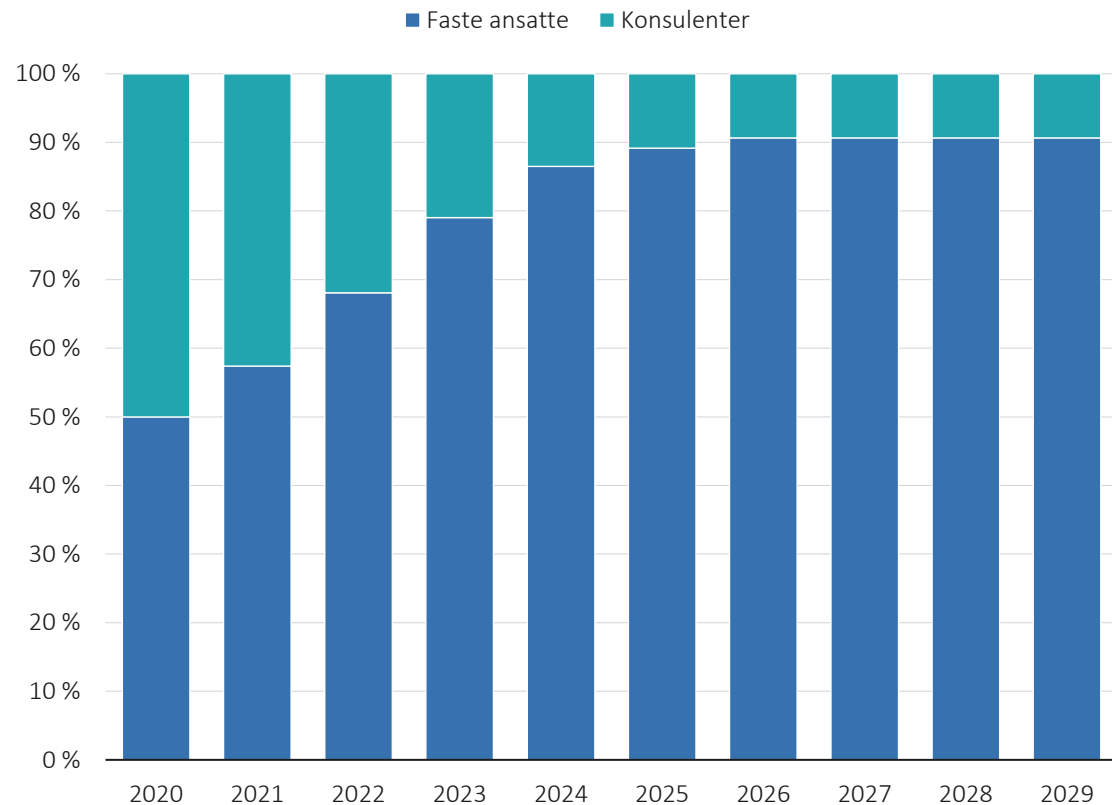
Avviket i driftskostnader

... skyldes hovedsakelig økte systemdriftskostnader

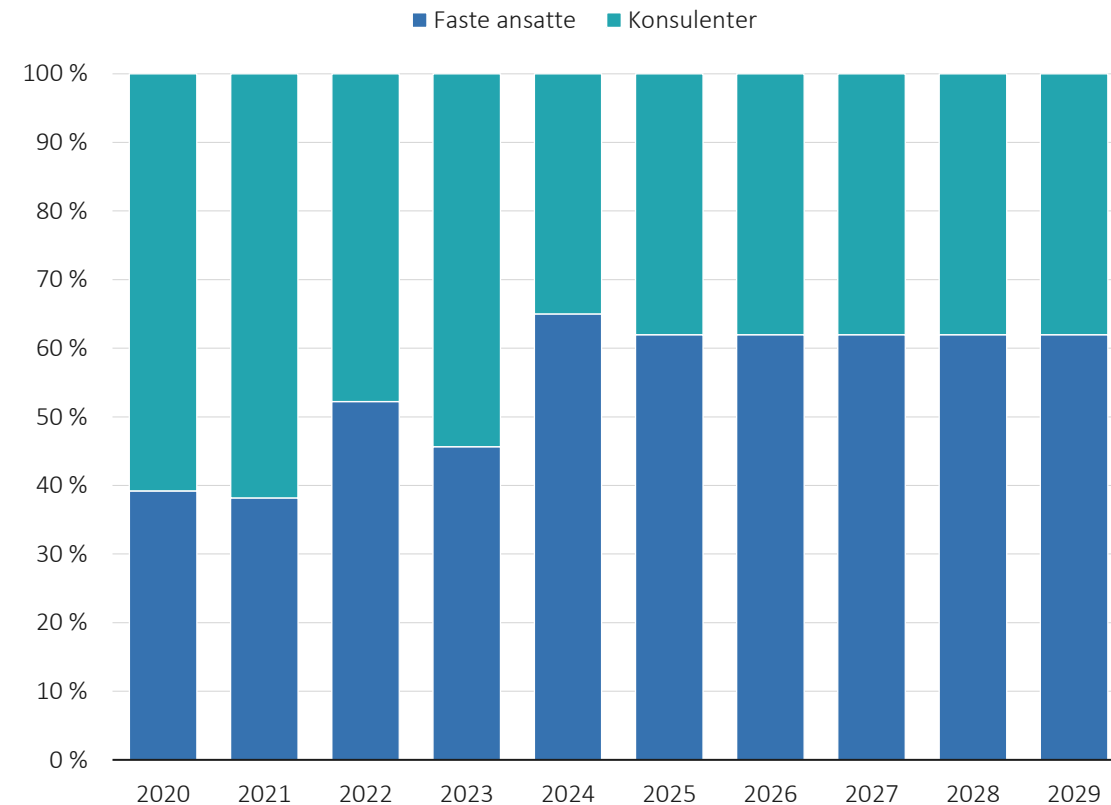
- Bemanning utgjør den største delen av kostnadene
- ... men den største delen av avviket skyldes systemdriftskostnader
- Årsaker:
 - Svekket valutakurs og økt prisstigning
 - Nye og utvidede lisenser
 - Utvidet bruk av skytjenester
 - Underestimering
 - Overføring av kostnader fra Statnett



En plan om å redusere konsulentbruk



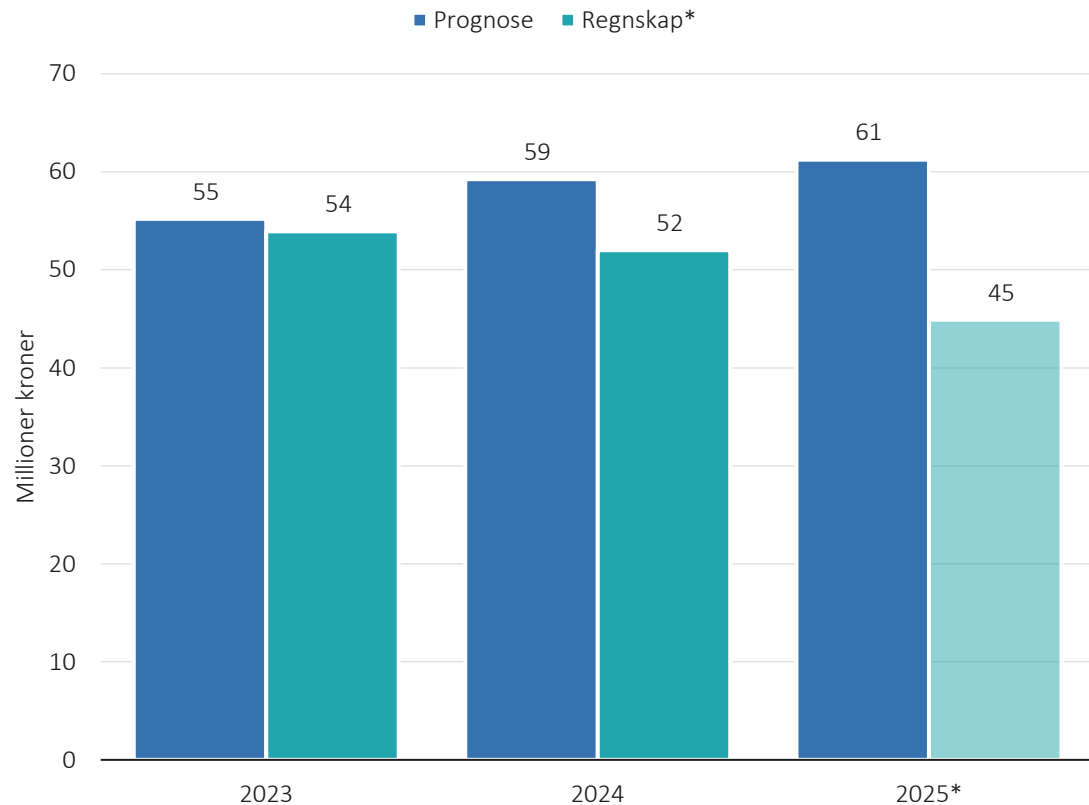
Andel årsverk (FTE) til drift



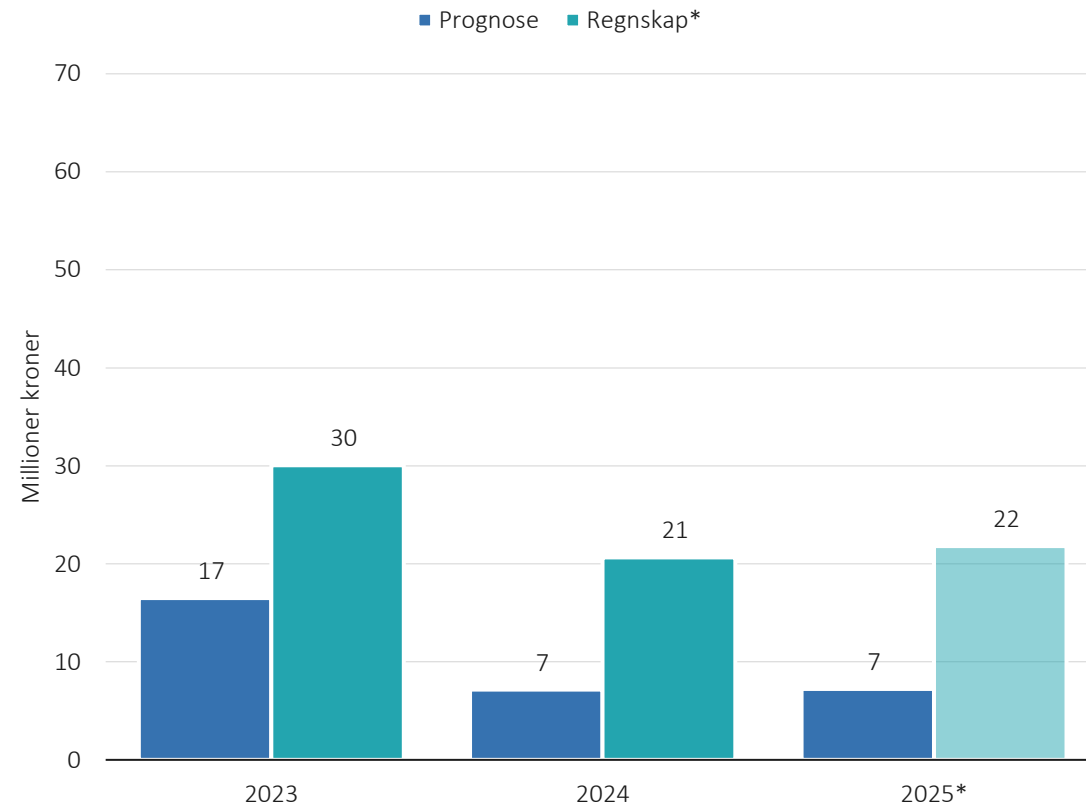
Andel årsverk (FTE) til utvikling

Reduksjon av konsulentbruk i drift

... noe mindre enn planlagt



Driftsrelaterte bemanningskostnader til interne ansatte

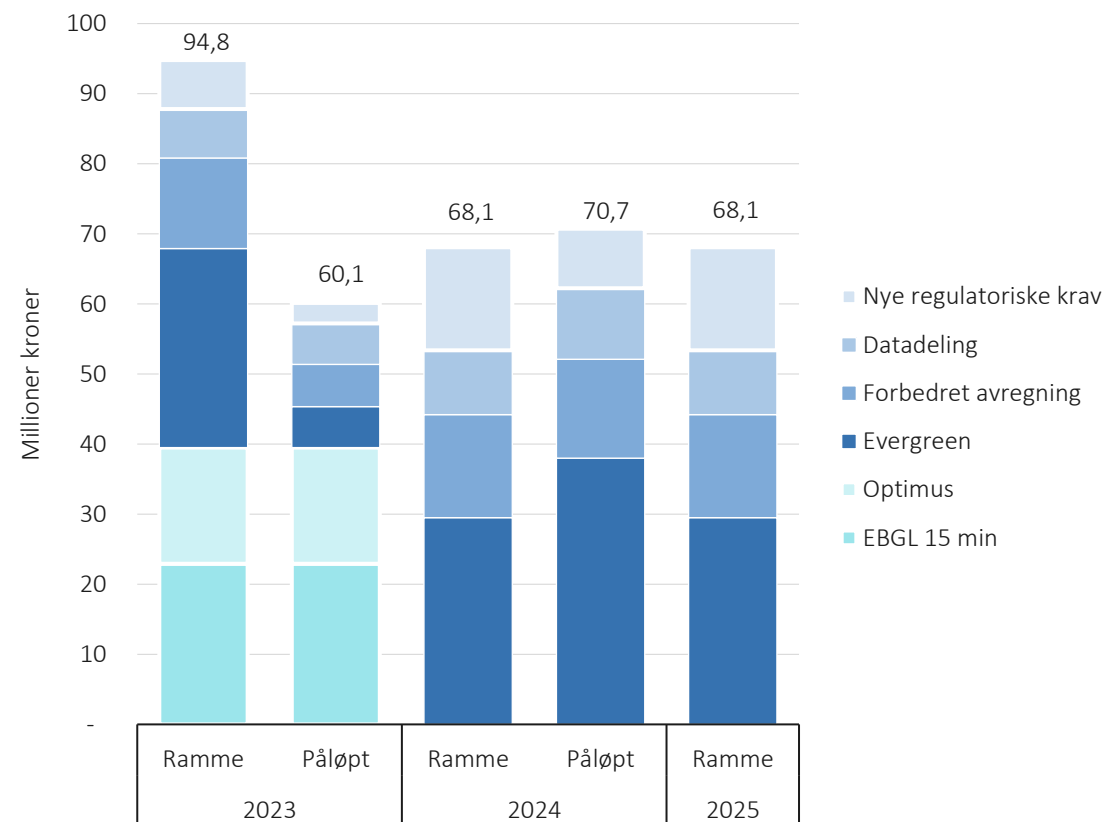


Driftsrelaterte bemanningskostnader til konsulenter

Elhub har et høyt investeringsnivå

... men noe lavere enn planlagt samlet sett

- Investeringene er ment å bidra til lavere driftskostnader og forbedrede tjenester
- Svært viktig for kostnadseffektivitet over tid
- Betydelige lavere i 2023:
 - Skyldes omfattende arbeid med å ferdigstille Optimus og EBGL15.
- Ny organisasjonsstruktur på plass i 2024
 - Nådde rammen og hentet inn noe av etterslepet



Sammenlikning mot utlandet



Sammenlikning mot utlandet: metode og data

... og viktige forbehold



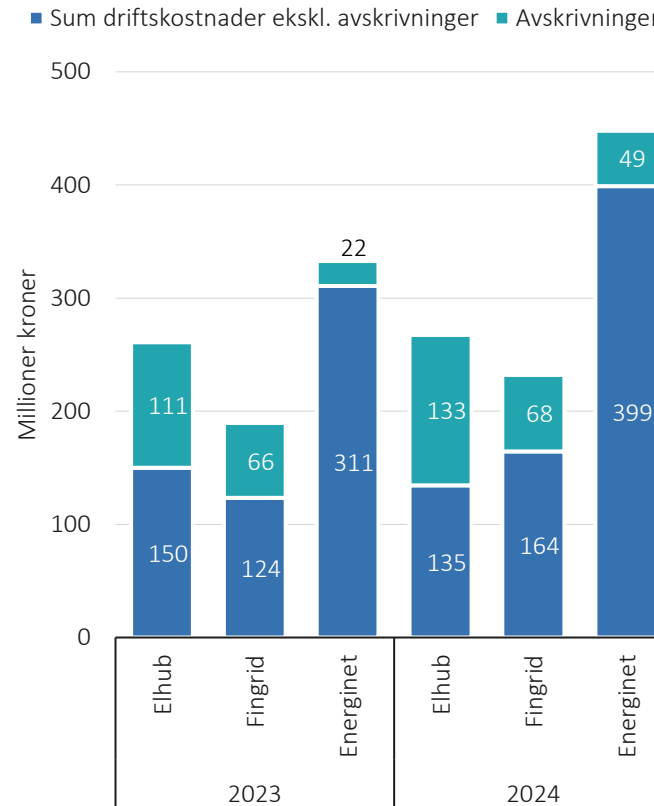
- Vi sammenlikner kostnader med:
 - Finland: Fingrid DataHub
 - Danmark: Energinet Datahub
 - Estland: Elering Estfeed (delvis)
- Tjenestene som leveres er ikke identiske
- Kostnader kan ikke sammenliknes en-til-en
- Det finnes ingen gode KPI-er for sammenlikning
- Vi gjør kvalitative vurderinger
- Vi justerer for:
 - Valutakurs (kilde: Norges Bank)
 - Ulike nivåer på arbeidskraftkostnader, for bemanningskostnader (kilde: Eurostat)

Elhubs kostnader er moderate sett mot utlandet

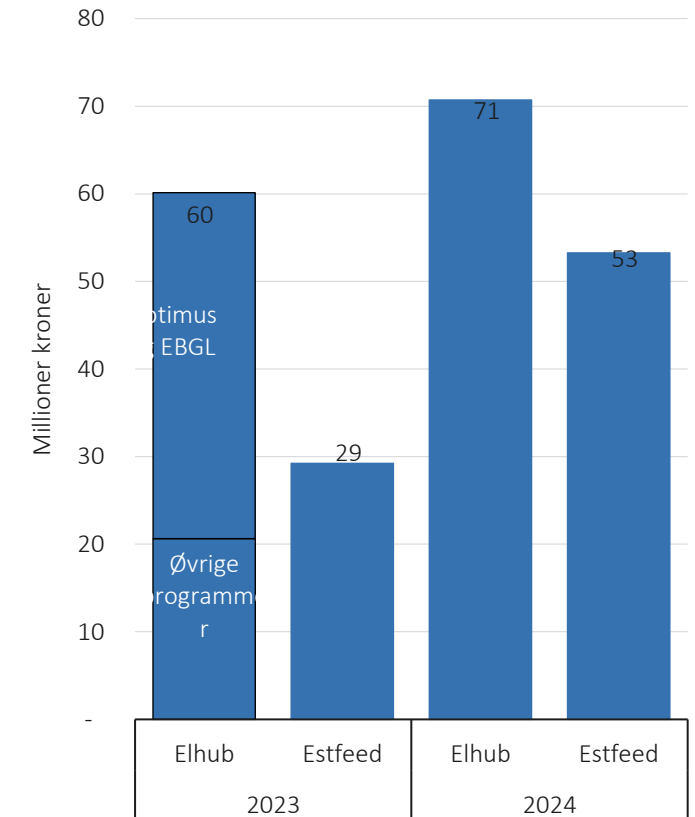
... gitt kvalitative forskjeller



- Ulike regnskapsregler (avskrivninger)
- Ulike steder i utviklingsløpet
- Outsourcing vs. inhouse
- Læringseffekter
- Teknisk gjeld
- Oppgaveportefølje, regulatoriske krav, systemomfang
- Ulik skala



Sammenligning av kostnader mellom Elhub og utenlandske datahuber



Elhub vs. Estfeed
Utviklingskostnader

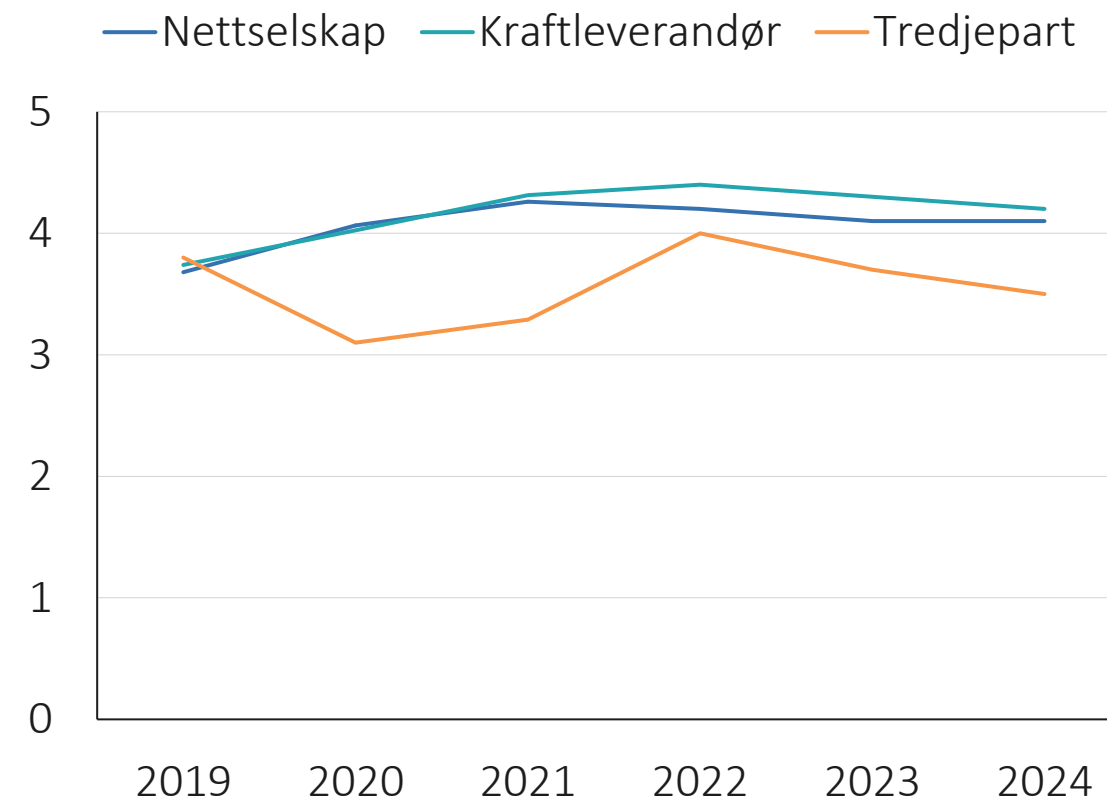
Utvikling i brukertilfredshet



Overordnet høy kundetilfredshet



- Kvaliteten på tjenestene oppleves som god
 - Stabil, få avvik
 - Svært god brukerstøtte
 - Stadig mer brukervennlige tjenester
 - Ikke lagt merke til sky-flytting
- Det er en viss bekymring for kostnadsnivået
 - Enkelte sier kostnadene er høye i forhold til verdien på tjenestene
 - Andre har ikke tilsvarende bekymringer
 - Flere gir uttrykk for misnøye med gebyrfordelingen
- Ønske om prioritering av kjerneoppgaver
 - Løpende måleverdier
 - Kommunikasjon med RME



Basert på «kundetilfredshetsmatrise» fra kundetilfredshetsundersøkelse – sammenstilt med tidligere undersøkelser for 2022 og 2024 fra Elhub. For årene 2020 og 2021 ble det gjennomført to undersøkelser (vår og høst) og vi har tatt et gjennomsnitt av disse.

Vurdering av IT-infrastruktur og organisasjon



Vurdering av modenhet, risiko og kildekvalitet



Område	Modenhet	Risiko	Kilde-kvalitet	Begrunnelse
Strategi og veikart	5	4	5	Strategien er godt definert (Evergreen, Working Smart Together). Risiko knyttet til styring og KPI-er er identifisert, særlig knyttet til at gjennomføringskraft og måleindikatorer ikke er fullt ut etablert. Kildene er solide og konsistente.
Personell og organisering	3	3	5	Organisasjonen har økt intern kompetanse og redusert konsulentbruk, men fortsatt avhengighet og utvikling av organisasjonen innebærer risiko. Kildene er konsistente.
IT-arkitektur og teknisk plattform	3	2	5	Modernisering er påbegynt, men bare 10–20 % er gjennomført. Risiko knyttet til fremdrift og vedlikehold av gammelt system. God dokumentasjon på arkitekturvalg og fremdrift.
IT-infrastruktur	4	3	3	Overgangen til OCI og automatisering har gitt stabilitet og lavere nedetid. Risiko ligger primært i kostnadsstyring og kompetanse. Dokumentasjon om infrastruktur er detaljert, men enkelte forhold omtales overordnet.
Sikkerhet og personvern	4	3	3	Elhub har etablert moderne sikkerhetspraksis (IAM, shift-left, observabilitet), men enkelte tiltak er under utvikling. GDPR er godt ivaretatt. Kildene er gode, men enkelte forhold omtales overordnet.

Oppsummering om organisasjon og IT



- De strategiske grepene som er gjort har styrket Elhubs evne til å utvikle og forvalte sentrale IT-løsninger på en bærekraftig og fremtidsrettet måte.
- Overgangen fra en ekstern konsulentdrevet utviklingsmodell til etablering av interne, tverrfaglige og autonome team innebærer et tydelig skifte mot økt eierskap, lavere langsiktige kostnader og bedre organisatorisk læring.
- Denne omleggingen er hensiktsmessig sett i lys av Elhubs rolle.
- Lav turnover
- Til tross for positiv utvikling, gjenstår en vesentlig utfordring:
 - Kjernesystemet som utgjør fundamentet for Elhubs prosesslandskap er fortsatt preget av høy kompleksitet, teknisk gjeld og avhengighet av ekstern kompetanse.
 - Dette bidrar til høyere drifts- og vedlikeholdskostnader, lavere endringstakt og risiko for forsinket gevinstrealisering.
 - Gjennomføring av moderniseringen bør følges opp med tydelig styring, etappevis gevinstuttak og aktiv kompetanseoverføring fra eksterne til interne ressurser. Dette for å realisere den forventede kostnadseffektiviteten og sikre et teknologisk fundament som er tilpasningsdyktig over tid.

Konklusjoner



Vi finner at Elhub har god kostnadseffektivitet

... men at bildet er sammensatt



- Det samlede kostnadsnivået er lavere enn i langtidsprognosen
- De viktigste utviklingsprosjektene i perioden er gjennomført
- Det er en tydelig strategi for videre utvikling
- Moderate kostnader sammenliknet med utlandet
- Høy kundetilfredshet
- Organisering og IT-arkitektur legger til grunnlag for kostnadseffektiv drift
- Bevisst forhold til kostnadsdrivere
- Kostnadsbildet sammensatt:
 - Høyere driftskostnader og lavere avskrivninger
- Lavere investeringer enn planlagt innebærer utsatt modernisering og utsatte gevinster
- Det er avgjørende å lykkes med moderniseringsstrategien for å realisere gevinster
- Systemdriftskostnader vanskelig å forutse
- Potensielt mer krevende å redusere konsulentbruk enn forventet
- Nye pålagte oppgaver

Hovedanbefalinger for videre effektivisering



- Elhub bør prioritere en stram styring og fremdrift i Evergreen-programmet for å sikre at planlagte effektiviseringsgevinster faktisk realiseres, både i form av lavere driftskostnader og forbedrede tjenester.
- Elhub bør fortsette arbeidet med å overføre kritisk systemkompetanse fra eksterne konsulenter til interne ressurser, for å bedre kunne kontrollere kostnader, sikre kontinuitet og støtte en mer kostnadseffektiv videreutvikling.
- Elhub bør etablere et sett med strategisk forankrede indikatorer som gir innsikt i både fremdrift og effekt av modernisering og utvikling. Målbare og relevante KPI-er vil bidra til effektiv styring mot målene i strategien.
- Elhub bør beholde en løpende kontroll på driftskostnadene for å kunne iverksette tiltak raskt ved avvik fra målene, særlig i en periode med både modernisering og usikkerhet om fremtidig investeringsnivå.



Vista Analyse AS er et samfunnsfaglig analyseselskap med hovedvekt på økonomisk utredning, evaluering, rådgiving og forskning. Vi utfører oppdrag med høy faglig kvalitet, uavhengighet og integritet. Våre sentrale temaområder er klima, energi, samferdsel, næringsutvikling, byutvikling og velferd.

Vali AS ble etablert i 2007 med en visjon om å skape et rådgivnings- og teknologiselskap med spisskompetanse innen digitalisering. I dag er selskapet et ledende kompetansehus med bakgrunn fra teknologi og ledelse. Selskapet har støttet store offentlige organisasjoner og levert verdifulle bidrag gjennom utredninger, strategiske veivalg og implementering av løsninger.

Høring gebyrmodell

- Forslaget legges ut på Elhub sine hjemmesider. Aktører kan komme med skriftlige innspill til forslaget til gebyrmodell innen **24.08.2025**
- Innspill sendes til post@elhub.no og merkes "Innspill til gebyrmodell". Innspillene vil legges ut på Elhubs hjemmesider. Elhub vil oppsummere innspill og sende et endelig forslag til NVE i løpet av september
- Det er forslag til gebyrmodell som er på høring og (ikke kostnadsunderlaget). Kostnadsunderlaget legges fram for godkjenning av RME, som blant annet gjennomfører en ekstern evaluering av Elhubs kostnadseffektivitet som del av denne prosessen

Prinsipper for gebyrmodellen

Følgende prinsipper for utarbeidelse av gebyrmodell ble lagt til grunn ved forrige vurdering

1. Modellen skal sikre inndekning av Elhubs kostnader inklusiv rimelig avkastning ved effektiv drift
 2. Alle brukere av Elhub skal betale gebyrer. Unntaket er offentlige instanser som NVE, SSB, Enova, godkjente forskningsinstitusjoner samt tjenesteleverandører som opptrer på vegne av andre aktører som betaler Elhub gebyrer.
 3. For de tjenester som Elhub yter skal faktiske kostnader reflekteres
 4. Aktørenes nytte ved bruk av Elhub skal reflekteres
 5. Modellen skal ha en utjevningseffekt over flere år for å skape forutsigbarhet
 6. Modellen skal være markedsnøytral i den forstand at den ikke skal favorisere noen aktører
 7. Modellen skal i så liten grad som mulig gi vridningseffekter i den forstand at en aktør vil tilpasse sine aktiviteter for å minimere gebyret til Elhub.
- Elhub foreslår å videreføre disse prinsippene også i neste gebyrperiode.

Forslag til gebyrmodell

- **Fastgebyr per Elhubbruker**

Hver Elhubbruker (aktør) skal betale et fastgebyr. Dette gebyret skal gjenspeile kostnader som Elhub har ved å utføre grunnleggende tjenester og kundeservice for elhubbrukeren

- **Fastgebyr per systemleverandør**

Systemleverandører er IT-leverandører som leverer IT-systemene som markedsaktørene benytter i sin meldingsutveksling med Elhub. Dette gebyret skal gjenspeile kostnader som Elhub har ved å tilby systemleverandørene tilgang til testmiljøer og tilhørende tjenester i Elhub

- **Målepunktgebyr**

Nettselskaper og kraftleverandører skal betale et målepunktavhengig gebyr. Hensikten med det målepunktavhengige gebyret er å fordele de residuale kostnadene jevnt på alle målepunktene i nettet, slik at de dekkes på en rimelig måte av sluttbrukerne gjennom nettleie og kraftleveranse. Nettselskaper skal betale 80% av målepunktgebyret og kraftleverandørene skal betale 20% av målepunktgebyret. Dette er begrunnet ut fra en vurdering av at Elhubs hovedoppgave er å utføre monopoloppgaver som ellers måtte blitt utført av nettselskapene samt å levere tjenester som markedet har en rett til å få utført. En 80/20 fordeling mellom nettselskaper og kraftleverandører er vurdert som rimelig.

Foreslåtte gebyrer

- **Fastgebyr per Elhubbruker**

- Kostnadene for å håndtere aktører, inkludert registrering og vedlikehold av selskapsinformasjon, basis support, fakturering og betalingsoppfølging, basis testtjenester og lignende beløper seg til 20 MNOK / år i kommende periode. Dette er omtrent på linje med kostnadene i forrige periode, hensyntatt inflasjon, Med et estimat på 290 aktører i snitt i neste gebyrperiode, som er noe ned fra forrige periode, tilsier dette et fastgebyr på 69 000 / år.

- **Fastgebyr for systemleverandører**

- Vi estimerer at våre kostnader knyttet til support av systemleverandører utgjør om lag 1 MNOK / år fremover, som er uendret fra forrige periode. Med et estimat på om lag 20 systemleverandører tilsvarer dette et gebyr på 50 000 kr pr systemleverandør.

- **Målepunktgebyr**

- Gjenstående gebyrinntektsnivå etter fratrekk fra fastgebyrer utgjør om lag 400 MNOK / år. Med et estimat på om lag 3 450 000 målepunkter utgjør målepunktgebyrene NOK 92,52 per år for nettselskaper og NOK 23,13 pr år for kraftleverandører

Oppsummering gebyrmodell

Fastgebyr	Kroner / år	Kroner / måned	Estimert inntekt
Nettselskap	69 000	5 750	8 280 000
Kraftleverandør	69 000	5 750	8 280 000
Tredjepart	69 000	5 750	4 140 000
Systemleverandør	50 000		1 000 000
Målepunktavhengig gebyr	Kroner / år	Kroner / måned	Estimert inntekt
Nettselskap	92,52	7,71	319 192 000
Kraftleverandør	23,13	1,93	79 798 000
Estimert totalinntekt fra gebyrer	420 690 000		

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	Estimat 2026-2028	Kommentar
Antall aktive nettselskaper	127	125	123	110	Antar en noe større reduksjon framover
Antall aktive kraftleverandører	148	138	133	110	Antar en noe større reduksjon framover
Antall aktive tredjeparter	50	57	57	70	Antar en økning i tråd med siste års utvikling
Sum	327	327	327	290	
Antall systemleverandører	37	31	29	20	Antar en reduksjon i tråd med siste års utvikling
Antall aktive målepunkt	3 341 605	3 377 455	3 406 107	3 450 000	Antar en økning i tråd med siste års utvikling

Estimat kostnadsunderlag

- Kostnadsgrunnlaget som ligger til grunn for gebyrinntektene skal dekke:
 - Driftskostnader: Løpende kostnader til systemdrift, støtte og bemanning
 - Avskrivninger: Nedskrivning av tidligere og nye investeringer
 - Avkastning: Rimelig avkastning på kapitalen, i tråd med regulering
 - Korrigering: Håndtering av over- eller underinntjening fra forrige periode

*En prognose for kostnadsutvikling som ligger over tre år fram i tid er beheftet med **stor usikkerhet**, bl.a. knyttet til hvordan inflasjon, valutakurs og arbeidsmarked utvikler seg, hvordan kraftmarkedet utvikler seg, hvilke nye regulatoriske krav som kommer og ikke minst hvordan den økende geopolitiske og sikkerhetsmessige usikkerheten vil slå ut for Elhub og Elhubs samarbeidspartnere*

- Vi har antatt at den geopolitiske situasjonen mellom USA og Europa gir Elhub anledning til å bruke IT-tjenester fra USA på lik linje som i dag
- Vi har tatt høyde for en begrenset mengde nye regulatoriske krav, basert på det vi mener er sannsynlig ut fra erfaringene de seneste årene

Investeringsbehov

- Kontinuerlige investeringer er nødvendig for å sikre at Elhub kan fortsette å støtte fremtidige regulatoriske krav, ivareta krav til sikkerhet og personvern samt videreutvikle funksjonalitet i henhold til markedets behov
- Investeringsnivået påvirker kostnadsunderlaget "indirekte" gjennom avskrivninger (5 år), men også administrative kostnader, samt drift av det som settes i produksjon
- Investeringene skal gi gevinster i form av reduserte driftskostnader eller forbedrede tjenester, som igjen skal legger til rette for å realisere ytterligere samfunnsgevinster. Investeringene er delt inn i tre hovedkategorier'
 1. Investeringer i teknisk modernisering – Evergreen
 2. Investeringer i ny eller forbedret funksjonalitet for å legge til rette for ytterligere samfunnsøkonomiske gevinster
 3. Investeringer i ny eller forbedret funksjonalitet som følge av nye regulatoriske krav

Teknisk modernisering - Evergreen

Evergreen er Elhubs program for investeringer i den tekniske plattform på en effektiv måte. Evergreen skal også sørge for at løsningen til enhver tid knyttet til teknisk drift holdes på et akseptabelt nivå.

Vår visjon er å utvikle en modulær, skalerbar og sikker plattform som innebærer en gradvis modernisering fra en monolittisk arkitektur med hjelp av *Strangler Fig* - mønsteret.

Strangler Fig- mønsteret er et designmønster som tillater en gradvis og skalerbar løsning, som mikrotjenester. I hovedsak innebærer dette at mens den gamle arkitekturen gradvis fjernes.

Vår tilnærming til modernisering av Elhubs tekniske løsning sikrer at vi går underveis som man jobber med endringer. Dette er en fleksibel og kontinuerlig forbedre systemet, sikre kostnadskontroll, og gi forutsigbarhet. Moderne skytjenester er sentralt for å utvikle løsninger for fleksible



- <https://martinfowler.com/bliki/StranglerFigApplication.html>

Vår Evergreen-strategi har identifisert noen nøkkelområder og strategiske mål:

- **Fleksibel og endringsdyktig arkitektur**

- Autonome kryssfunksjonelle team skal understøtte mål om at løsning skal tilpasses kunde og funksjonelle behov, ikke omvendt
- Overgang til en uavhengig tjenestearkitektur for å sikre løse koblinger som fører til raskere utvikling og enklere vedlikehold'
- Fokus på redusert kompleksitet og nedbetaling av teknisk gjeld

- **Tilrettelegging for innovasjon**

- Innføring av moderne API-er og åpne standarder for å muliggjøre sømløs integrasjon og samarbeid.
- Oppmuntre og invitere til samarbeid gjennom tilgjengeliggjøring av åpen kildekode
- Utforske fordeler, gevinster og automatisering ved bruk av AI på en ansvarsfull måte

- **Compliance og sikkerhet**

- Tidlig involvering av sikkerhet, test og driftoptimalisering i utviklingssyklusen. Dette for å sikre kvalitet i leveransene, i Elhub omtalt som en "shift-left"-strategi
- Høyt fokus på etterlevelse av regulatoriske krav og personvern

Ny eller forbedret funksjonalitet

- Baserer seg på gevinstanalysen fra høsten 2024.
- I analysen er det vurdert hvilke gevinster som er oppnådd siden etableringen av Elhub i 2019, hvilke utfordringer som står i veien for større gevinster og hvilke tiltak som kan gjøres for å løse disse utfordringene eller på annet vis øke samfunnsverdien av Elhub. Analysen danner bakgrunn for det estimerte investeringsbehovet knyttet til ny eller forbedret funksjonalitet i kommende gebyrperiode [Gevinstrealiseringsrapport-2024.pdf](#)



Ny eller forbedret funksjonalitet

- **Videreutvikling av målerdatadistribusjon**, herunder tilrettelegging for hyppigere distribusjon av måledata, tilrettelegging for distribusjon av måledata for ikke-avregnede målepunkter, distribusjon av nettariffer og andre data knyttet til måleren, pilotering av distribusjon av data fra neste generasjons AMS-målere (AMS2.0) osv
- **Videreutvikling av avregningsfunksjonalitet**, herunder videreutvikling av delingsløsninger for avregning av lokal overskuddsproduksjon samt eventuelle løsninger for avregning av lokale energisamfunn osv
- **Styrket datakvalitetskontroll**, gjennom f.eks å utvikle bedre valideringer, benytte koblinger opp mot andre registre og gjennom bruk av kunstig intelligens (avansert analyse)
- **Fortsatt effektivisering og automatisering av prosesser**, blant gjennom å automatisere prosesser som i dag fortsatt er delvis manuelle, legge til rette for mer samordnet myndighetsrapportering gjennom Elhub, koble prosesser i Elhub opp mot prosesser i andre systemer slik som Statnetts/NVEs anleggs og konsesjonsprosesser, forenkling av håndtering av profilavregnede målepunkter osv
- **Ytterligere legge til rette for konkurranse og innovasjon** gjennom blant annet å modernisere APIer for å hente data fra Elhub
- **Styrking av strømkundens innsikt og valgmuligheter**, gjennom blant annet å legge til rette for samordnet digital bestillingsløsning for Norgespris, kontroll av samtykke ved leverandørbytter og innflyttinger samt forbedring av strømkundens mulighet til å se, analysere og dele egne strømdata
- **Ytterligere tilrettelegging for kunnskap og analyse** gjennom eksempelvis å koble data i Elhub opp mot data i Matrikkelen for å kunne koble målepunkter i Elhub mot spesifikke eiendommer og bygninger samt å tilgjengeliggjøre flere åpne datasett

Oppsummert investeringsnivå i ny gebyrperiode

Område	2026	2027	2028
Evergreen	40 000	42 000	43 000
Ny eller forbedret funksjonalitet for ytterligere gevinstrealisering	35 000	36 000	37 000
Ny eller forbedret funksjonalitet grunnet nye regulatoriske krav	20 000	21 000	22 000
Sum investeringer	95 000	98 000	100 000

Driftskostander

- Bemanningskostnader
 - Ansatte vs konsulenter
 - Konkurranseutsatt kompetanse
 - Økt geopolitisk usikkerhet og høyere krav til sikkerhet og beredskap medfører at vi ser behov for å styrke driftsbemanningen på dette området
 - Norgespris og tilsvarende oppgaver kan medføre økt behov for bemanning
 - Modernisering av plattform
 - Optimalisering og automatisering av manuelle prosesser
 - Lønnsvekst

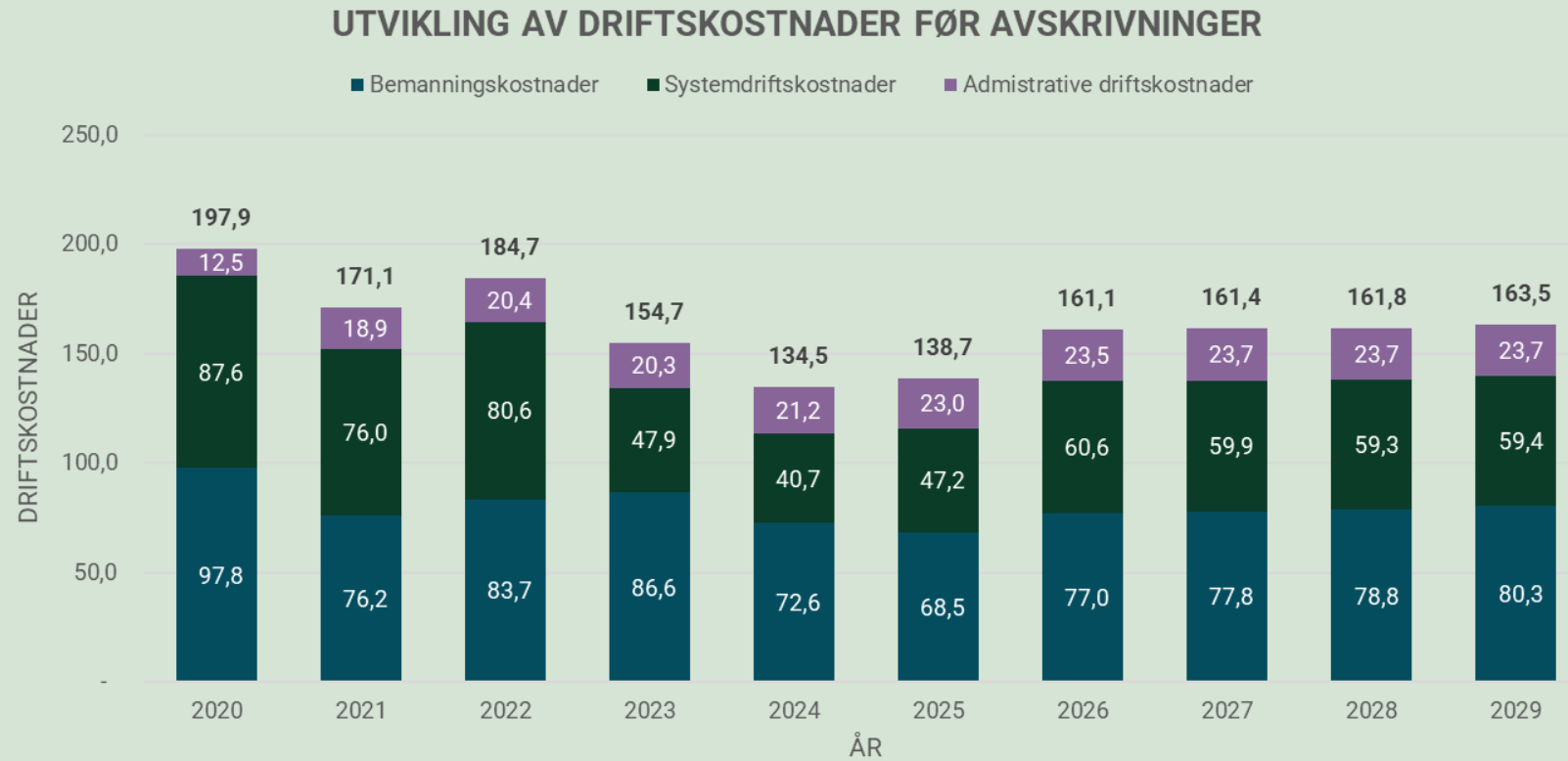
Driftskostander

- Systemdriftskostnader
 - Valutakurs
 - Prisstigning
 - Kostnader til skytjenester øker
 - Særlig i perioder med intensiv modernisering (to sett teknologier, eks EMIF og REST api)
 - Vi gjør mer
 - Data vokser
 - Oraclefrigjøring
 - Kjøp av sikkerhetstjenster

Andre driftskostnader

- Lokaler, data, forsikring relativt stabilt. Justeres for inflasjon.

Driftskostander

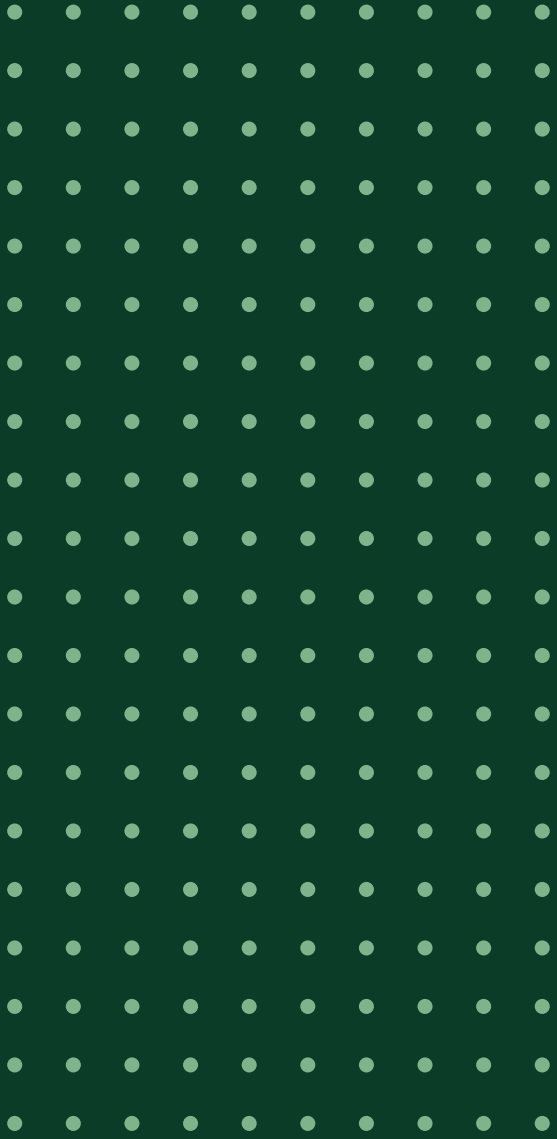


Avkastning

- Elhubs avkastning ved kostnadseffektiv drift er regulert av RME. NVEs referanserente (NVE-renten) brukes til å fastsette en rimelig avkastning ved gjennomsnittlig effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet for et nettselskap. Elhub-renten settes lik NVE-renten. Avkastningsgrunnlaget som skal benyttes i beregningen av Elhubs avkastning er gjennomsnittet av inngående og utgående bokførte verdier (gjennomsnittlig totalkapital). Vi har i kostnadsgrunnlaget lagt inn en NVE-rente på i gjennomsnitt 7,20% i gebyrperioden. Dette er Statnetts gjennomsnittsestimat for NVE-renten i perioden per 30.05.2025. Det er RME som fastsetter den faktiske NVE-renten. Ved årsslutt hvert år i perioden fastsettes faktisk avkastningsrente i henhold til regulering.

Nedbetaling av opparbeidet mindreinntekt (MMI)

I prognosen for 2025 er mindreinntektssaldoen per 31.12.2025 på om lag 180 MNOK. Hovedårsaken til at nedbetalingen av mindreinntekten i 2023 – 2025 ble lavere enn i prognosen fra 2022 var økte renter, prisstigning, valuta og uforutsette lisenskostnader. Vi foreslår til RME at mindreinntektssaldoen nedbetales i neste gebyrperiode, altså over 3 år.



Sak 50-2: Status for arbeidet med innføring av Norgespris

Brukertest

elhub

Velkommen til Elhub Min side!

Norgespris

Bestill Norgespris for dine målepunkter.

Dine målere

Se strømforbruk og detaljer for hver måler du har tilgang til.

Tilgangsstyring

Se og endre hvem som har tilgang til dine målepunkter.

Sluttbruker i Elhub

Personvern og informasjonskapsler

elhub

elhub

Norgespris

Her kan du bestille Norgespris. Om du har flere målere kan du bare bestille for en om gangen.

Med Norgespris får du strømtøtte som tilsvarer en fastpris på 50 øre per kilowatttime inkludert mva, gjennom hele avtaleperioden. Beregnet kostnad gjelder kun salg av strøm. Nettleie og eventuelle påslag fra strømlieferandøren kommer i tillegg.

Les mer om Norgespris på www.elhub.no/norgespris

Sofies gate

Adresse ⓘ: Sofies gate 18B, 0168 Oslo

Målnummer ⓘ: 57000345

Prisområde ⓘ: NO1 Øst-Norge

Kostnadene er beregnet ut fra ditt historiske strømforbruk.

Totalt forbruk i 2024	19 019 kWh
Uten Norgespris 2024 ⓘ	12 259 kr
Med Norgespris 2024	9 510kr

Se utregning

Bestill Norgespris

Leiligheten

Adresse ⓘ: Strandveien 5, 9007 Tromsø

Målnummer ⓘ: 57000246

Prisområde ⓘ: NO4 Nord-Norge

Kostnadene er beregnet ut fra ditt historiske strømforbruk.

Totalt forbruk i 2024	9 962 kWh
Uten Norgespris 2024 ⓘ	3 029 kr
Med Norgespris 2024	3 985 kr

elhub

Norgespris

Her kan du se hvordan strømprisen kunne vært med Norgespris på ditt målepunkt tilbake i tid.

Kostnadene er beregnet ut fra ditt historiske strømforbruk. Hva strømprisen og ditt forbruk vil være i fremtiden vet vi ikke, så våre beregninger er kun et estimat på hva kostnadene med Norgespris kan være i fremtiden.

Sofies gate

Fra måned

Til måned

Januar 2024

Desember 2024

Graf

Tabell

3000 Kroner

Måned	Med Norgespris (Kroner)	Uten Norgespris (Kroner)
jan.	1400	2600
feb.	1200	1900
mar.	1000	1700
apr.	800	1500
mai	600	1200
juni	400	1000
juli	400	800
aug.	400	600
sep.	600	800
okt.	600	1000
nov.	1000	1200
des.	1000	1200

Med Norgespris

Uten Norgespris

Prisområde: NO1 Øst-Norge

Totalt forbruk i valgt periode:

19 019 kWh

Uten Norgespris ⓘ

12 259 kr

Med Norgespris

9 510 kr

elhub

Informasjon

Bestilling

Vilkår

Bekreft

Vilkår for Norgespris

Norgespris er en statlig støtteordning som tilsvarer en fast strømpris på 50 øre/kWh (inkl. mva) fra 1.10.2025 til 31.12.2026.

- Du beholder strømvartalen din som før. Norgespris påvirker ikke hvem du får strømrregningen fra.
- Norgespris låses til ditt målepunkt i avtaleperioden og følger ikke med deg dersom du flytter.
- Norgespris gjelder opptil 4 000 kWh per måned for boliger og 1 000 kWh per måned for fritidsboliger. Forbruk over grensene faktureres til prisen du har med din strømlieferandør.
- Du kan avbestille Norgespris opptil 14 dager fra bestilling. Etter det er avtalen bindende ut perioden.

Aksepter vilkår

☒ Jeg har lest og aksepterer vilkårene for Norgespris.

Tilbake

Fortsett

Avbryt bestilling

Kommunikasjon om Norgespris

- Elhub vil utvikle felles bestillingsløsning med tilhørende informasjon, forklaringer og veiledere til strømkunder
- Utgangspunktet er at kundereisen skal være heldigital
 - Kunden får nødvendig og god informasjon gjennom bestillingsprosessen
- Vi holder på å etablere ny elhub.no.
 - Ny nettside vil utvikles med fokus på ulike målgrupper: både sluttbrukere og eksisterende brukere av Elhubs løsninger
- RME vil utvikle informasjonspakker rettet mot de ulike målgruppene, slik at alle forstår hvordan Norgesprisordningen fungerer.
 - Vi samarbeider tett med RME om kommunikasjon rundt Norgespris for å sikre at bransjen vil bruke felles ord, uttrykk og terminologi
 - Målet er at dette skal bli enkelt, lettfattelig og forståelig for sluttbruker, uansett hvor de henvender seg eller søker informasjonen

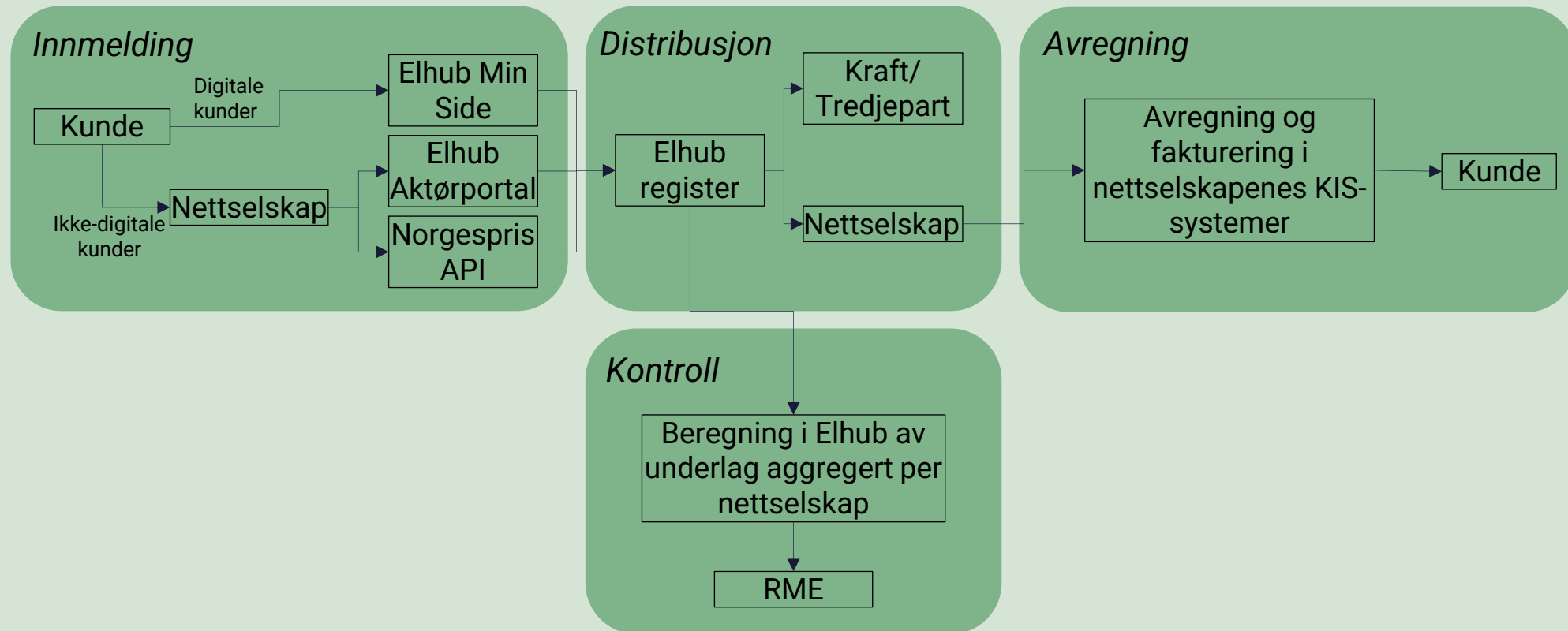
Norgespris - Tidsplan

10. Juni	UX design Min Side brukertest (strømkunder)
19. Juni	Arbeidsgruppemøte nr 3
01. juli	Norgespris API klar til aktørtest
28. August	Arbeidsgruppemøte nr 4
15. september	Digitale kunder kan bestille Norgespris Nettselskap er klare for bestilling Norgespris (kundesenter, KIS)
24. september	Lansering av Norgespris
01. oktober	Nettselskapene er klare for avregning Norgespris

Norgespris

- Vi har etablert en arbeidsgruppe med nettselskaper og har allerede hatt to arbeidsmøter for å gå gjennomgå behov og planlegge for implementering av løsninger
- Vi ønsker også en referansegruppe med kraftleverandører og tredjeparter (meld dere på til kalle.ellinggard@statnett.no)

Norgespris - Løsningskonsept



Norgespris - Distribusjon

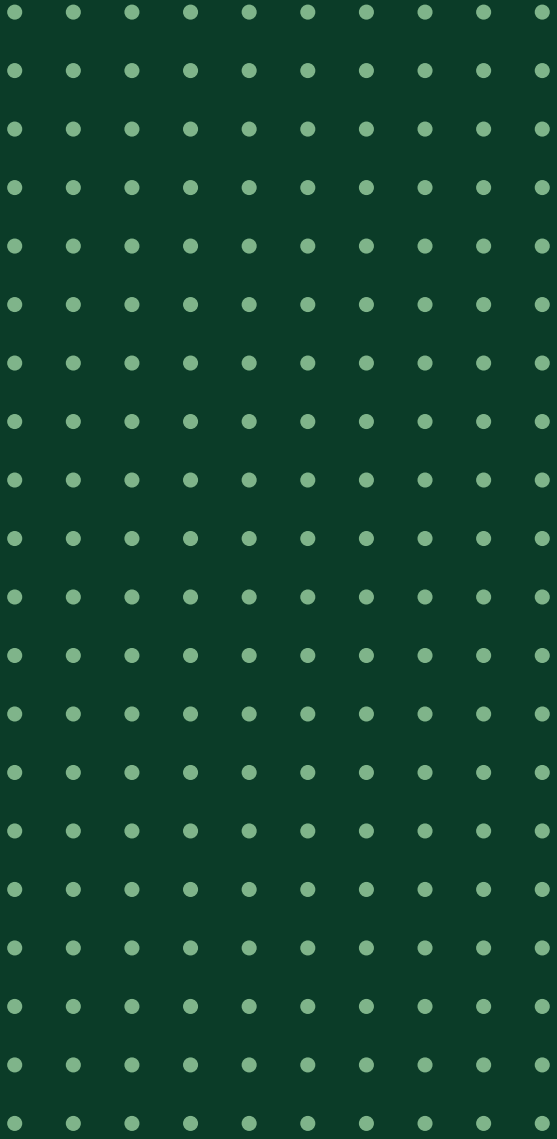
- Vi vil utvikle Rest-API for Norgespris
 - Manuell registrering av Norgespris for ikke-digitale kunder + korreksjoner
 - Registrering av digitale bestillinger på Elhub Min Side
 - Distribusjon av informasjon om Norgespris i målepunkt (nett, kraftleverandør og tredjepart)
 - Aktørene autentiseres gjennom Maskinporten
 - Teknisk dokumentasjon ligger nå i Github (<https://github.com/elhub/elhub-norgespris/>)
- Aktørportal
 - Nettselskaper som må bistå ikke-digitale kunder med å registrere Norgespris kan også benytte Elhub Aktørportal til dette

Forskrift om Norgespris – høringsfrist 12.8

- Alle som har papirfaktura skal motta bestillingsskjema på papir – poststempel avgjør tidspunkt for aktivering og avbestillingsfrist
- For digitale kunder gjelder Norgespris fra det tidspunkt Nettselskapet mottar kundens bestilling
 - Elhubs API pusher ikke meldinger så dette kravet bør endres til når Elhub mottar bestilling
- Kunden må godkjenne at nettselskapet skal kreve inn og betale ut netto prissikringsbeløp, samt godkjenne vilkår om bindingstid, referansepris, forbrukstak og avbestillingsrett
- Kunden må oppgi kontonummer
- RME utpeker registeransvarlig
- Nettselskapet skal rapportere ikke-digitale kunder til registeransvarlig

Forskrift om Norgespris – høringsfrist forts.

- Norgespris opphører ved eierskifte fra husholdning til næring
 - Kan dette misbrukes av f.eks. enkeltmannsforetak?
- Kunder som bestiller eller avbestiller Norgespris, skal motta en skriftlig bekreftelse på dette
 - Skal nettselskapet eller Elhub sende skriftlig bekreftelse?
- Kunder har rett til avbestilling ved endring av pris i løpet av prisperioden
- Forbrukstak på 4000 kWh for husholdninger og 1000 kWh for fritidsbolig (gjelder ikke boligselskap)
- Nettselskapet kan korrigere manglende innbetaling mot fremtidig utbetaling av Norgespris



Sak 50-3: Status for arbeidet med forbedring av kundedata i Elhub

Validering av kundedata fra kraftleverandør

Kraftleverandør

- Innhente, kvalitetssikre og benytte kundedata



Elhub

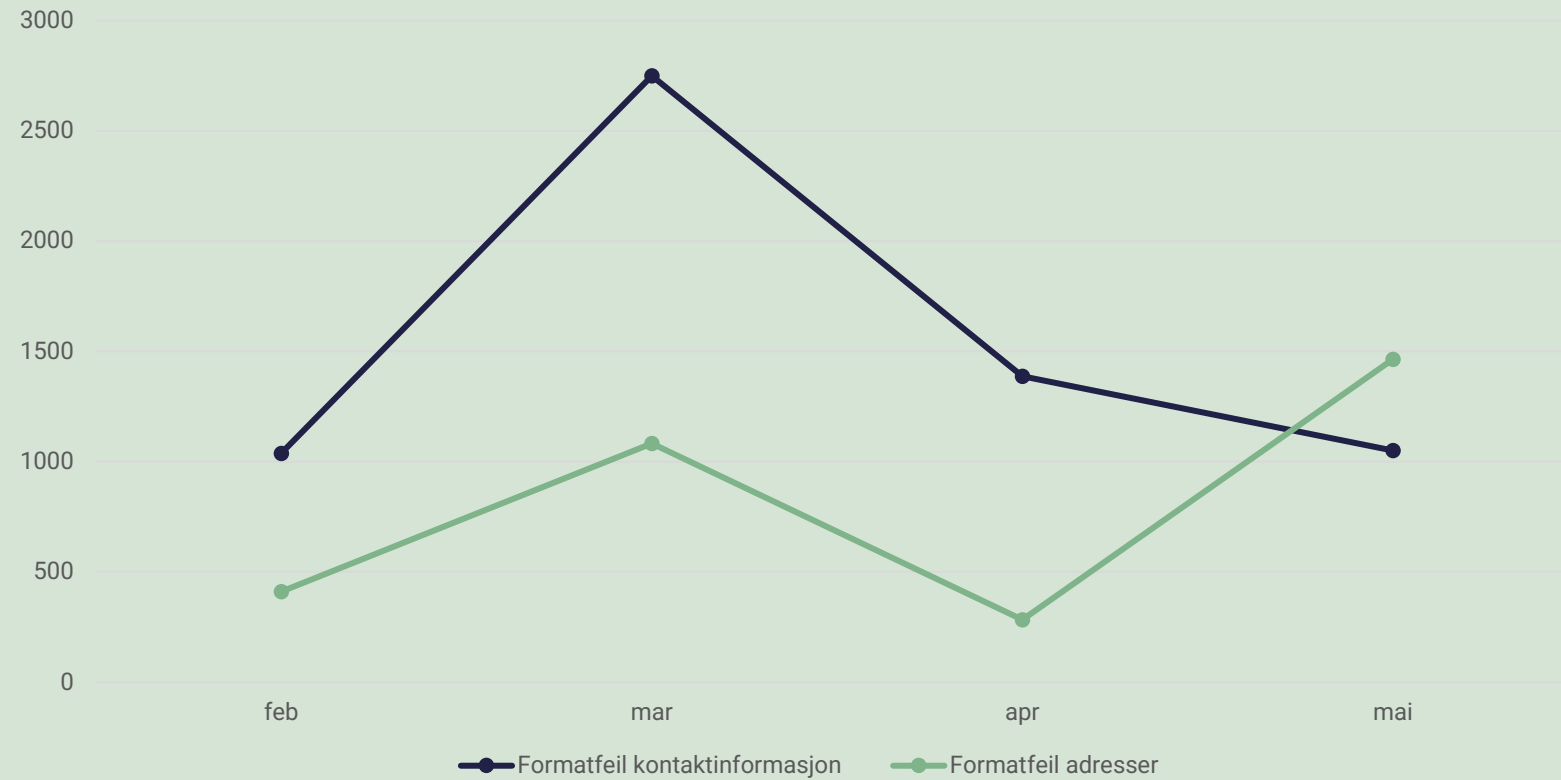
- Valideringer av formatkrav
- Kontaktinformasjon
- Postadresse
- Blokkering av endring av sluttbrukerID for organisasjoner



Nettselskap

- Motta og benytte kundedata

Sum avviste meldinger



Datakvalitet sluttbrukerinformasjon

Kraftleverandør er ansvarlig for å vedlikeholde sluttbrukerinformasjon for sine kunder i Elhub og plikter å oppdatere sluttbrukerinformasjonen i Elhub fortløpende. Aktører kan laste ned porteføljerapport med grunndata, per målepunkt i Elhub aktørportalen.



Sluttbrukers kontaktinformasjon format

Kraftleverandør skal kontrollere sine målepunkter og rette feil fortløpende i Elhub.
Kraftleverandør skal registrerer minimum en kanal for kontaktinformasjon (telefon, e-post eller mobil) per målepunkt.

Sluttbrukers kontaktinformasjon – krav til format og innhold – Elhub

Sluttbruker-ID og navn – krav til format og innhold – Elhub

Kraftleverandør kan se detaljert feilrapport Sluttbruker ID, per målepunkt i Elhub aktørportalen: Rapporter/Datakvalitet/Sluttbruker ID.

Sluttbrukers kontaktinformasjon format, aggregert	01.07.24	01.08.24	01.09.24	01.10.24	01.11.24	01.12.24	01.01.25	01.02.25	01.03.25	01.04.25	01.05.25	01.06.25	Mål 2025
Antall aktive målepunkter med ekstern kraftkontrakt	3 384 554	3 385 515	3 387 490	3 393 962	3 394 551	3 398 412	3 400 225	3 401 755	3 404 700	3 406 475	3 408 052	3 410 313	
Feil format Telefon	2729	2 708	2 685	2 445	2 383	2 210	2 152	2 149	1 842	1 743	1 694	1 645	
Feil format Epost	1 580	1 558	1 528	1 494	1 470	1 439	1 417	1 400	1 248	1 210	1 166	1 129	
Feil format Mobil	15 745	15 719	15 555	13 141	13 220	13 510	13 924	13 923	10 661	9 978	9 485	8 510	
Antall målepunkter med feil kontaktinformasjons format	20 054	19 985	19 564	16 884	16 870	16 957	17 296	17 270	13 559	12 931	12 345	11 284	
Kvalitet kontaktinformasjon (%)	99,4 %	99,4 %	99,4 %	99,5 %	99,5 %	99,5 %	99,5 %	99,5 %	99,6 %	99,6 %	99,6 %	99,7 %	100%
Antall målepunkt alle kontaktfelt mangler næringskunder (telefon, epost og mobil)	36 283	36 086	35 083	32 389	31 320	30 814	29 492	28 486	27 417	27 051	26 710	25 770	
Antall målepunkt alle kontaktfelt mangler privatkunder (telefon, epost og mobil)	19 190	18 768	18 169	16 623	16 035	15 392	14 971	14 621	14 170	13 893	13 681	13 405	
Kompletthet kontaktinformasjon nærin gskunder (%)	92,8 %	92,8 %	92,8 %	94,3 %	94,6 %	94,6 %	94,6 %	94,6 %	95,0 %	95,0 %	95,0 %	95,0 %	100%
Kompletthet kontaktinformasjon privatk under (%)	99,2 %	99,2 %	99,2 %	99,4 %	99,4 %	99,4 %	99,4 %	99,4 %	99,5 %	99,5 %	99,5 %	99,5 %	99,9%
Antall målepunkter med ugyldig fødselsnummer	22	71	66	66	66	66	64	49	49	50	50	50	
Antall målepunkter med ugyldig organisasjonsnum mer	46	36	32	38	36	36	32	28	28	25	24	24	
Antall målepunkter med feil innhold i e-post	186	160	147	56	69	60	34	64	64	54	44	62	
Antall målepunkter med feil »dødsbo« i navn for privatperson	14	12	11	12	10	10	8	8	8	9	12	14	

Elhub er en distribusjonskanal for kundedata fra kraftleverandør til nettselskap og andre

§ 6-17. *Behandling av kundeinformasjon i Elhub*

Kraftleverandør er ansvarlig for kundeinformasjon for sine kunder i Elhub og plikter å oppdatere kundeinformasjonen i Elhub fortløpende. Kraftleverandør plikter å opplyse om kundens mobilnummer og epostadresse til Elhub dersom denne informasjonen er tilgjengelig for kraftleverandør.

Nettselskapet skal ha tilgang til kundeinformasjon i Elhub for sluttbrukere tilknyttet sitt nett. Andre elhubbrukere skal med fullmakt fra sluttbruker få tilgang til kundeinformasjon i Elhub. Reguleringsmyndigheten for energi kan pålegge avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig avtale for bruk av kundeinformasjon i Elhub foreligger før Elhubbrukere får tilgang.

Nettselskap skal innhente og registrere i Elhub installert effekt (AC) for alle anlegg som mater kraft inn på sitt nett.

Historikk for kundeinformasjon inkludert fødselsnummer, oppstart, anleggsovertagelse og leverandørskifter for hvert målepunkt skal lagres i Elhub i 3 år.

- Forskrift pålegger ikke nettselskap å benytte kundeinformasjon fra Elhub for å løse sine oppgaver

Løsningsforslag fra Brukerforum 2019

BF19/3-9 Løsningsforslag - Håndtering av sluttbrukers kontaktinformasjon og adresse i nettselskapenes KIS-systemer

By Eigil Gjelsvik · Nov 15, 2019 · 4 · Add a reaction · Legacy editor · Scroll page details

Bakgrunn

Mange nettselskaper har i etterkant av Elhub go live rapportert om problemer med håndtering av sluttbrukers kontaktinformasjon og adresseinformasjon i egne systemer. Blant problemene som er rapportert er at en endring i kontaktinformasjon på et målepunkt skriver over kontaktinformasjon på alle målepunkter sluttbrukeren har og at kontaktinformasjon for varsling som nettselskapet selv har innhentet skrives over når kraftleverandør oppdaterer kontaktinformasjon i Elhub, uten at nettselskapet har mulighet til å kontrollere eller hindre dette. Elhub Brukerforum har på bakgrunn av dette opprettet en arbeidsgruppe med formål å utarbeide et løsningsforslag som beskriver hvordan et nettselskaps KIS-system bør håndtere kontaktinformasjon og adresseinformasjon for sluttbruker som sendes fra kraftleverandør via Elhub.

Arbeidsgruppens løsningsforslag er beskrevet i det nedenstående. Nettselskaper kan fritt benytte dette løsningsforslaget mot sine IT-leverandører eller i egen IT-utvikling

Overordnede premisser for løsningsforslaget

- Kraftleverandør er gjennom forskrift ansvarlig for kundeinformasjon for sine kunder i Elhub og plikter å oppdatere kundeinformasjonen i Elhub fortløpende. Kraftleverandør plikter å opplyse om kundens mobilnummer og epostadresse til Elhub dersom denne informasjonen er tilgjengelig for kraftleverandør
- Nettselskapene trenger på enkelte målepunkter å lagre særskilt kontaktinformasjon for sluttbrukere for å kunne varsele om strømutkobling, stenging, driftsmeldinger, ved tilsyn og stikkprøvekontroller.
- Arbeidsgruppen har lagt til grunn at kraftleverandør ofte kun innhenter kontaktinformasjon for faktura og kontraktsformål og at det kan være tilfeller der nettselskaper selv vil innhente, eller tidligere har innhentet, kontaktinformasjon for varsling mm. Det er i disse tilfellene ikke ønskelig at denne kontaktinformasjon automatisk overskrives med kontaktinformasjon innhentet av kraftleverandør. Samtidig skal det legges til rette for at kraftleverandør også kan innhente særskilt kontaktinformasjon for varsling.
- Eksisterende BRS'er i Elhub er lagt til grunn - eventuell utvidelse av BRS'er med flere muligheter for kontaktinformasjon vurderes på et senere tidspunkt

Overordnet løsningsforslag for håndtering av sluttbrukers kontaktinformasjon i nettselskapets KIS-system

- Det skal skilles mellom kontaktinformasjon for kontrakt (innhentes av kraftleverandør og sendes til nettselskapet via Elhub) og kontaktinformasjon for varsling (kan innhentes direkte av nettselskapet uten å bli distribuert gjennom Elhub eller kan innhentes av kraftleverandør som registrerer det i Elhub slik at det blir tilgjengelig for nettselskap)
- Kontaktinformasjonen skal være unik per målepunkt. Det vil si at samme kunde har unike kontaktfelter per målepunkt
- Kontaktinformasjon for kontrakt oppdateres automatisk på målepunktet når det kommer kontaktinformasjon fra Elhub for målepunktet. Kontaktinformasjon oppdateres ikke på øvrige målepunkter. I tilfeller der nettselskap har registrert særskilt kontaktinformasjon for varsling på målepunktet skal systemet generere et varsel om at kontaktinformasjon er oppdatert og nettselskapet kan på bakgrunn av dette vurdere å oppdatere kontaktinformasjon for varsling manuelt.
- Dersom kontaktinformasjon for varsling er tomt på målepunktet skal kontaktinformasjon for kontrakt benyttes for varsling på målepunktet
- Det skal være støtte for å opprette ytterlige roller for kunden. For eksemplet en egen rolle for tilsyn. Kontaktinformasjon for denne rollen skal behandles tilsvarende som kontaktinformasjon for varsling.
- Det skal være støtte for et sentralt kundebilde på tvers av alle målepunkter. Nettselskap skal kunne velge å oppdatere kontaktinformasjon for egne roller på tvers av alle eller et utvalg målepunkter via dette kundebildet.

- Arbeidsgruppen har lagt til grunn at kraftleverandør ofte kun innhenter kontaktinformasjon for faktura for kontraktsformål og at det kan være tilfeller der nettselskaper selv vil innhente, eller tidligere har innhentet, kontaktinformasjon for varsling mm.
- Det er i disse tilfellene ikke ønskelig at kontaktinformasjon for varsling automatisk overskrives med kontaktinformasjon innhentet av kraftleverandør
- Nettselskapene bør i sine KIS-systemer skille mellom kontaktinformasjon for kontrakt (kommer fra kraft) og kontaktinformasjon for varsling (forvaltes av nettselskapet selv)
- Dersom kontaktinformasjon for varsling ikke finnes benyttes kontaktinformasjon for kontrakt for varslingsformål

<https://elhub.no/dokumentasjon-og-miljoer/veiledere-til-edielstandard/sluttbrukers-kontaktinformasjon/>

Kontaktregisteret



Digidir

Hjem > Fellesløsninger > Oversikt over nasjonale fellesløsninger > Kontaktregisteret

Nasjonale fellesløsninger
Kontaktregisteret

Kontaktregisteret gir deg mobilnummer og e-post til innbyggerne i Norge slik at du kan sende post og varslinger digitalt. Du ser hvem som har reservert seg mot digital kommunikasjon, hvilken digital postkasse de eventuelt har valgt, og hvilken språkpreferanse de har.



Samarbeidsportalen

Heim > Kontaktregisteret > Ta i bruk kontaktregisteret

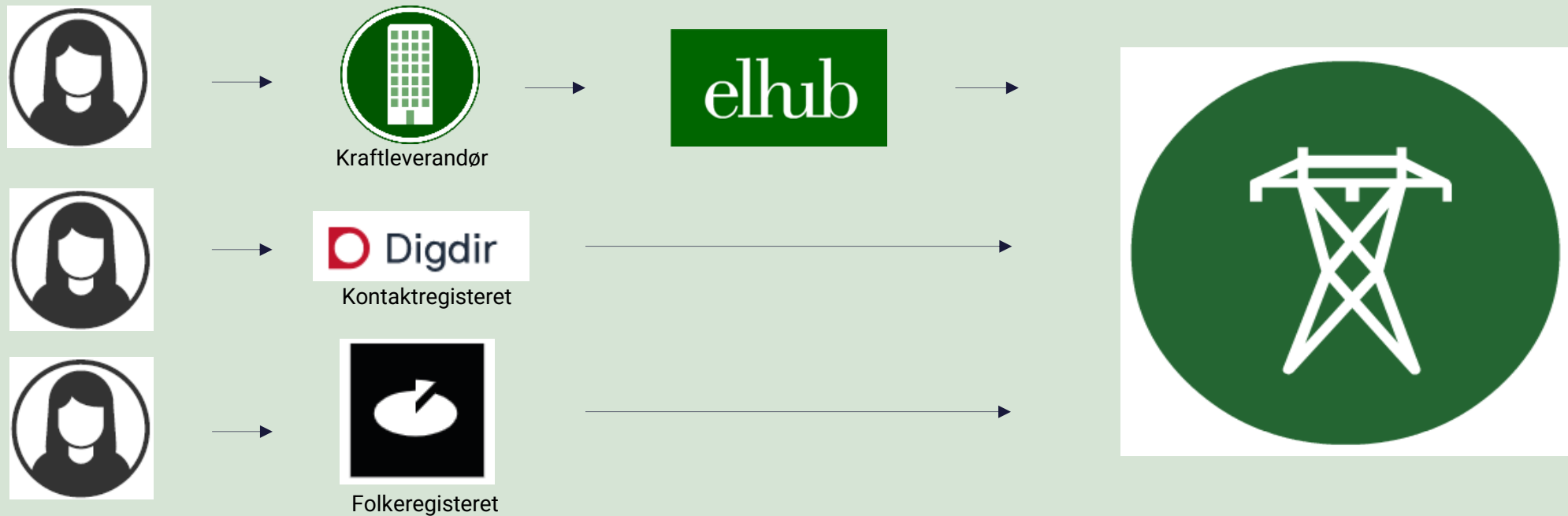
Ta i bruk Kontaktregisteret

Offentlege verksemder, og verksemder som utfører oppgåver på vegne av, og som heilt eller delvis er finansiert av det offentlege kan ta i bruk Kontaktregisteret.

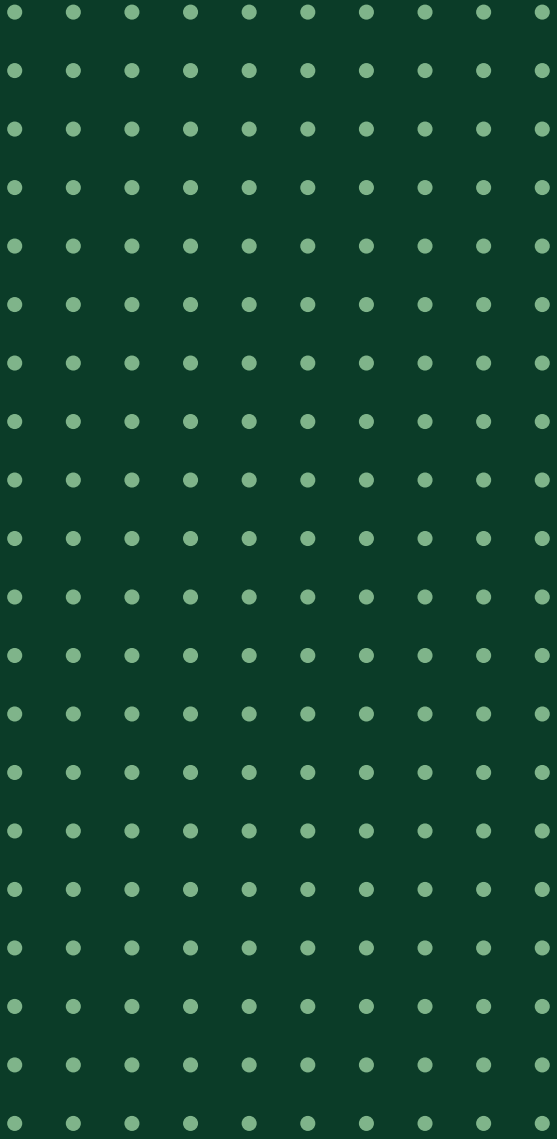
Oppretta: 19. oktober 2020 Sist endra: 03. mai 2024

- Kontaktregisteret er offentlige virksomheters primære kilde for innbyggernes digitale kontaktinformasjon
- Elhub har avklart med Digitaliseringsdirektoratet at nettselskapene kan ta i bruk kontaktregisteret for å utøve sine oppgaver og plikter (f.eks. varsling)
- Brukeren er behandlingsansvarlig for bruk av opplysningene som er utlevert fra registeret. Brukeren må selv sørge for å ha behandlingsgrunnlag for bruk av opplysningene -> Hensiktsmessig at nettselskapene kobler seg direkte opp mot registeret (uten Elhub som mellomledd)
- Brukeren skal ikke ha lokal kopi
- Kraftleverandører kan ikke bruke kontaktregisteret

Nettselskapet kan ha flere kilder til kundedata

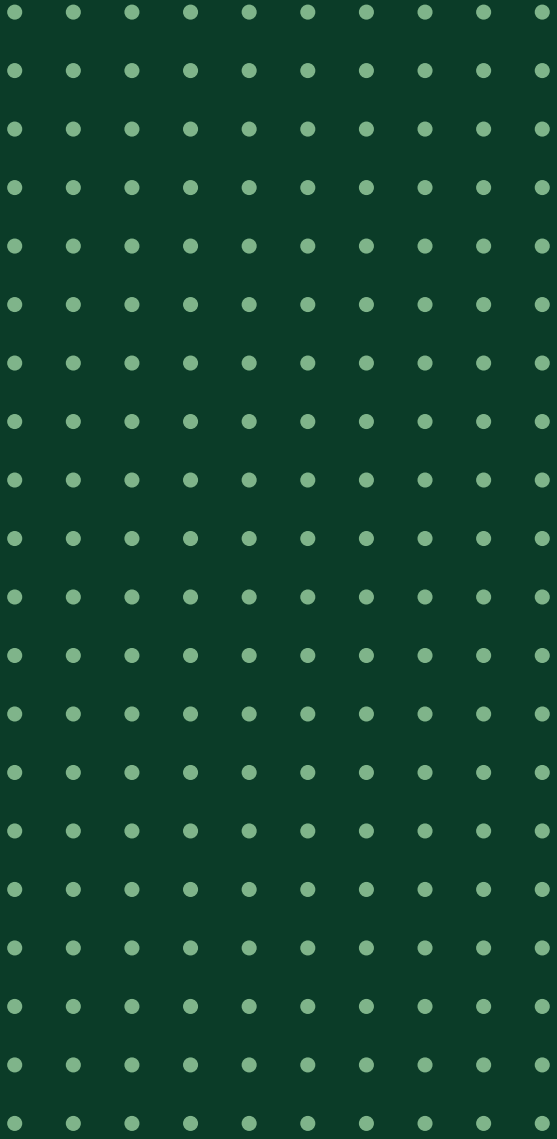


- Det kan være en god grunn til at kunden har oppgitt annen kontaktinformasjon til sin kraftleverandør enn det kunden har oppgitt til andre registre
- Elhub bør antagelig ikke avvise/endre data som har gyldig format basert på oppslag mot andre registre



Sak 50-4: Status AMS 2.0

Se egen presentasjon fra Fornybar Norge



Sak 50-5: Aktuelle høringer

Aktuelle høringer

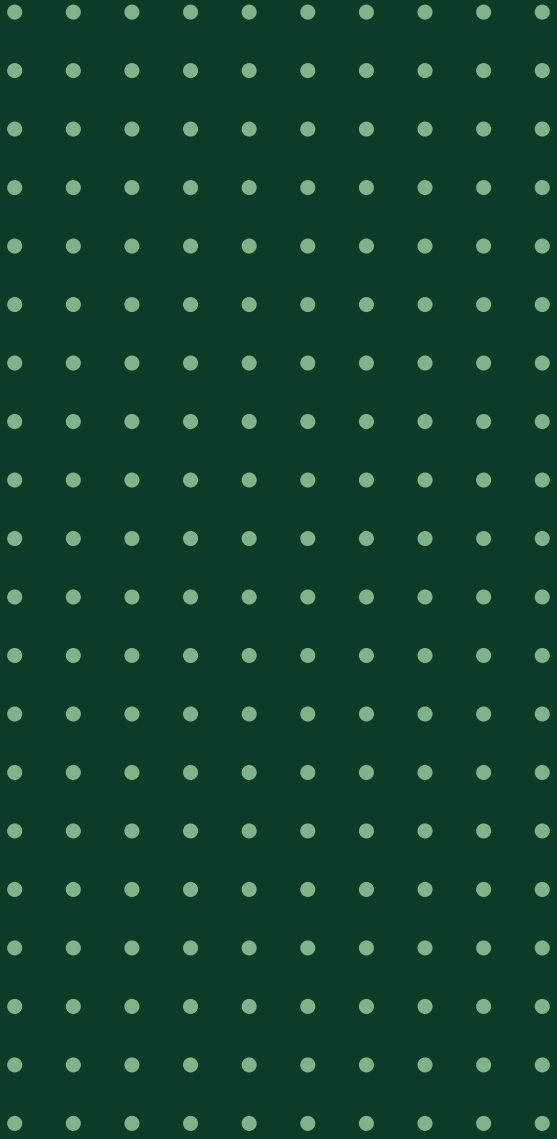
- Høring - forslag til forskrifter om Norgespris og strømstønad mv.
 - Frist 12.08.2025

Energidepartementet

10. juni 2025

Høringsnotat

Forslag til forskrifter om Norgespris og strømstønad mv.



Sak 50-6: Årlig revisjon av styringsmodell

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?



elhub