

Elhubs Bransjerådsmøte nr.36

15.02.2022,
kl. 12.00-15.00
Teams

[Lenke til Teamsmøte](#)

Møteagenda

- 12:00 Etablering av møte (10 min)
 - Godkjennelse av møteinnkalling
 - Godkjennelse av møtereferat
 - Innmelding av saker til eventuelt
 - Status aksjonspunkter
- 12.10 Sak 35-1: Bransjerådssammensetning og samhandlingsmodell (20 min)
- 12.30 Aktuelle saker (30 min)
 - Fra Elhub
 - Fra Medlemmene
- 13.00 Sak 35-2: Elhubs strategiarbeid (10 min)
- 13.10 Sak 35-3: Info om aktuelle saker fra Brukerforum (10 min)
- 13.20 Sak 35-4: Distribusjon av nettariffer (20 min)
- 13.40 Pause
- 13.50 Sak 35-5: Prosess for fastsettelse av gebyrer til neste periode 2023-2025 (50 min)
- 14.40 Sak 35-6: Retningslinjer for åpning av HAN port (20 min)
- Eventuelt

Aksjonspunkter- åpne

ID	Aksjon	Ansvarlig	Opprettet	Frist	Status
B-087	Bransjeorganisasjonene vurderer å utarbeide felles retningslinjer for nettselskaper som beskriver hvordan kunden skal gå frem for å åpne HAN-porten. Resultat fremlegges for Bransjerådet når det er avsluttet.	Energi Norge/ Distriktsenergi/ Samfunnsbedrif tene Energi	08.12.2021	01.06.2021	Åpen

Sak 36-1: Bransjerådssammensetting og samhandlingsmodell

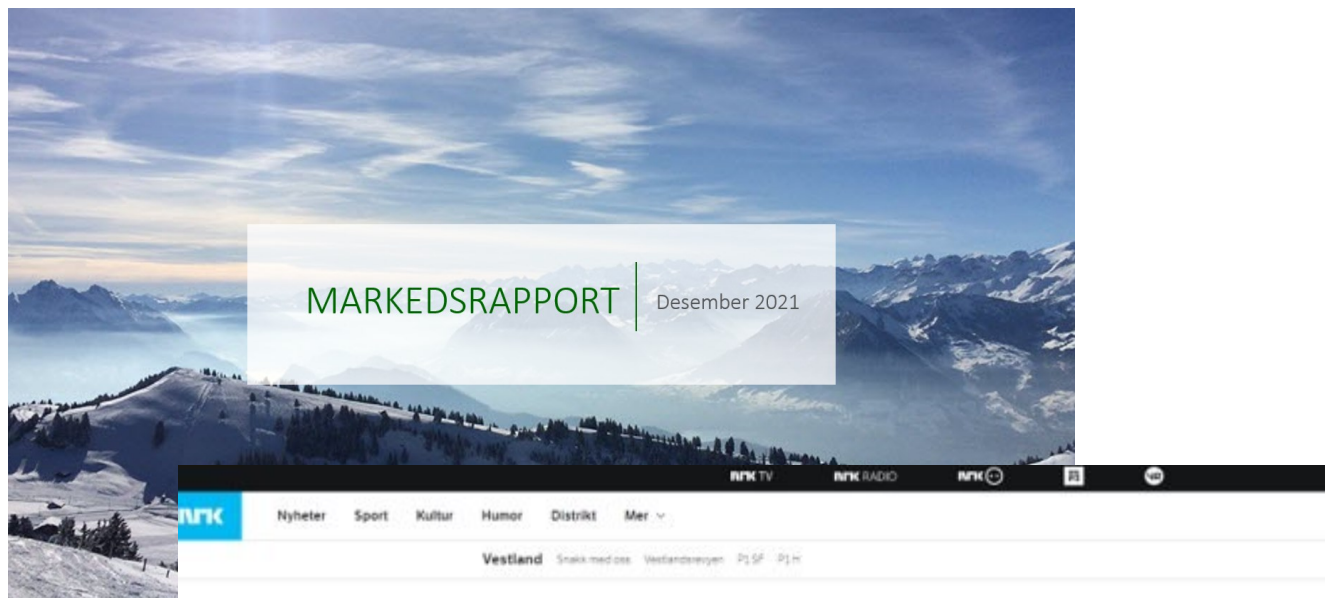
- I Bransjerådsmøtet 08.12 ble styringsmodellen og bransjerådssammensettingen evaluert
 - Konsensus om at eksisterende beskrivelse av formål og mandat står seg godt
 - Konsensus om mer fokus på strategiske diskusjoner, mindre fokus på statusrapportering
 - Støtte til at sammensetting må være representativ og at markedets behov må representeres, men samtidig viktig at nettselskapers innflytelse ivaretas
- Vi har på bakgrunn av dette justert noe på teksten som beskriver hvordan bransjerådet skal settes sammen:
 - *Bransjerådets sammensetning bør gjenspeile bredden i Elhubs aktører, både med tanke på aktørtype og størrelse. Mangfold og kjønnsbalanse bør også etterstrebes. Minimum 50% av representantene skal representere nettselskaper. Samlet antall faste medlemmer skal være mellom 12 og 18. Observatører kommer i tillegg.*
- Det er i tillegg gjort noen mindre justeringer i dokumentet

Bransjerådssammensetting 2022 - 2023

- Observatører:
- RME
 - Bransjeorganisasjoner
 - Svein Jørgen Sønning, Head of Technology, Nodes

Navn	Virksomhet	Nett	Kraft	3part	Stor	Mellom	Liten	Geografisk Lokasjon
Rune Hegna. Avdelingsleder Energimåling.	Everket	X					X	Sør-Norge
Odd Levy Harjo, Økonomisjef	Alta Kraftlag		X				X	Nord-Norge
Thomas Mathisen, Leder utvikling og drift	Gudbrandsdal Energi		X			X		Østlandet
Ørjan Kvalø, Kundesjef	Polarkraft		X			X		Nord-Norge
Petter Sandøy, Project Manager Smart Grid	Eviny	X			X			Vestlandet
Jon Eivind Johannessen, Seniorrådgiver Rammevilkår	Elvia	X			X			Østlandet
Jan Rondeel, Prosesseier Sluttprodukter	Lede	X			X			Sør-Norge
Jan Olav Helle Trillhus, Adm.dir.	Ustekveikja Energi		X			X		Østlandet
Gerhard Eidså, Daglig leder	Istad Nett	X				X		Vestlandet
Ole Herman Aas Cappelen, Seksjonsleder Nettkunde	Agder Energi Nett	X			X			Sør-Norge
Torleif Korneliussen, Rules and Regulation Specialist	Fortum		X		X			Østlandet
Geir Asle Rotabakk, Avd.sjef, Avdeling Kunde	Tensio	X			X			Midt-Norge
Torkel Rolfseng, Direktør Rammebetingelser	Fjordkraft		X		X			Vestlandet
Magnus Olsen, Markedsdirektør	Lyse		X			X		Vestlandet
Bjørn Flo Knudsen, Seksjonsleder Nettavregning	Glitre Energi Nett	X				X		Østlandet
Kjell Kruger, Daglig leder	eSave			X			X	Nord-Norge
Jeanette Kalstad, Leder backoffice	Tibber		X		X			Vestlandet
Hege Villumstad, Seksjonsleder kundeservice	Arva	X				X		Nord - Norge
		9	8	1	8	7	3	

Aktuelle saker - Elhub



Fem trendar frå det eksepsjonelle kraftåret

Ny rapport identifiserer fem hovudtrendar i det som vert karakterisert som «eit eksepsjonelt kraftår».



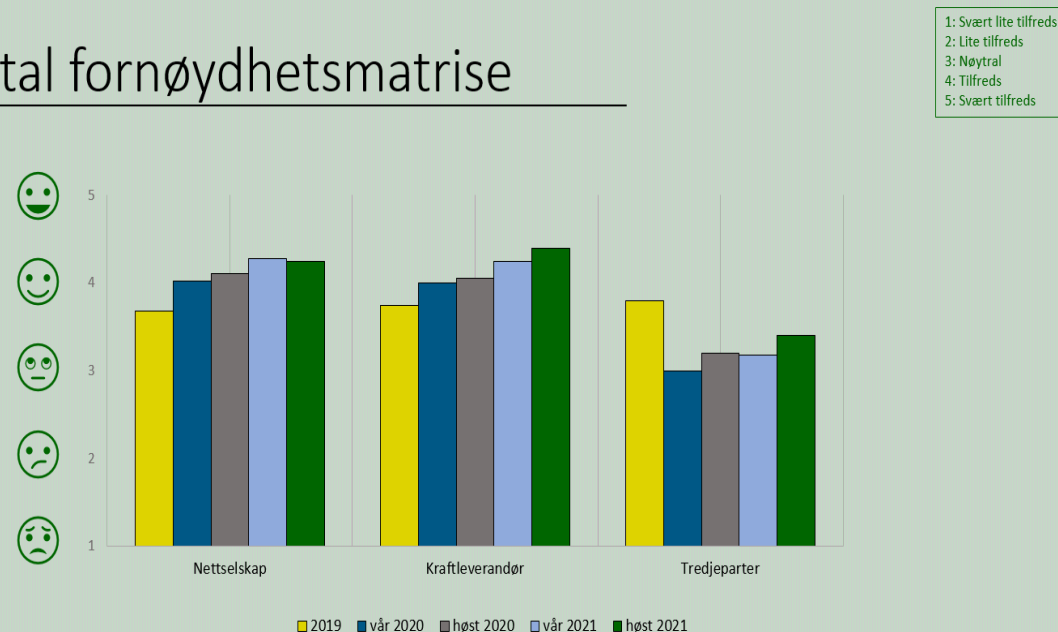
Håvard Nyhus
@hvardnyhus
Journalist
Publisert 12 jan. kl. 09:34

- Forbruket øker markant for hytter og fritidsboliger i 2021
- Strømforbruket i husholdninger øker, men mer moderat
- Stadig flere skifter leverandør i løpet av året
- Sterkere konkurranse og nye aktører blant strømlleverandørene
- Det blir flere plusskunder, som produserer mer strøm enn de bruker – f.eks. gjennom solceller
- Fortsatt nedgang i antall profilavregnede målepunkter
- Stabil datakvalitet
- Elhub sterkt involvert i kompensasjonsordningen

Kundeundersøkelse desember 2021

- De gode resultatene fra forrige undersøkelse i juni er opprettholdt innenfor de fleste områdene, ytterligere forbedret på enkelte områder. Tilbakemeldingene er konsistente med tidligere undersøkelser og bekrefter at Elhubs kjerneprosesser i stor grad fungerer effektivt og at supporten er god.
- Nettselskaper og kraftleverandører opplever at Elhub opptrer nøytralt og transparent overfor aktørene i markedet.
- Datakvaliteten for måleverdier oppleves som svært god
- Datakvalitet for målepunktinformasjon og sluttbrukerinformasjon oppleves som god, men vi vil fortsette å jobbe for å forbedre dette ytterligere.
- Fortsatt potensial hos markedsaktørene for i større grad å realisere gevinstene som Elhub legger til rette for. Vi vil fortsette eksisterende arbeid bl.a. innenfor
 - Optimalisering av flytteprosessen
 - Forbedre funksjonaliteten for reversering av markedsprosesser når det har skjedd feil.
- Tredjeparter gir tilbakemelding på at prosessen for å innhente sluttbrukers samtykke for tilgang til måleverdier er tungvint. Vi jobber for å forbedre denne

Total fornøydhetssmatrise



Viktige prosjekter

Optimus

- Prosjekt Optimus er en flytting av Elhub fra fysisk maskinvare lokalisert i Basefarm sine datasentre til skyen
- Implementering i har god framdrift, men mangel på kvalifiserte ressurser og økt kompleksitet og omfang har ført til en forsinkelse på ca 3 mnd
- Planlegging og forberedelser til Migrering og Switch-over har god fremdrift
- Sourcingstrategi knyttet til drift av mellomvare er under arbeid

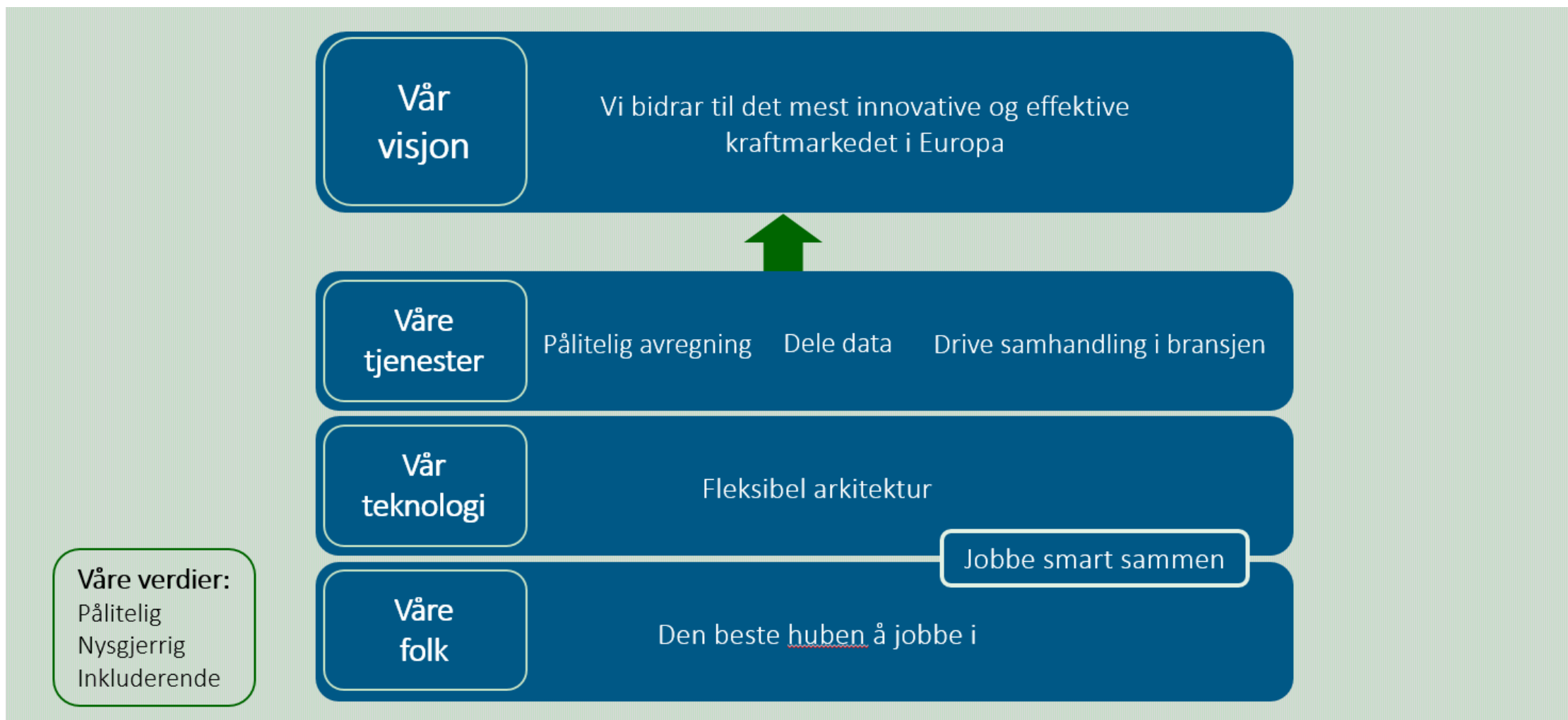
EBGL 15 min

- Revidering av tidsplan for flytting av Elhub sitt produksjonsmiljø til en skyløsning gjør at vi også må endre tidsplanen i 15 minutter-prosjektet.
- Testing og implementering av endringene knyttet til Fase 1 blir flyttet. Det betyr også at overgangsperioden mellom Fase 1 og Fase 2 blir kortere.
- Testing av Fase 2 blir flyttet, men ikke selve implementeringen. Go Live for 15 minutters tidsoppløsning i balanseavregningen er fortsatt satt til 22. mai 2023

Aktuelle saker - bransjerådsmedlemmer

- Runde rundt bordet

Sak 36-2: Elhubs strategiarbeid



Sak 36-3: Informasjon om aktuelle saker fra Elhub brukerforum

- Felles retningslinjer for fastsettelse av næringskode og forbrukskode
- EI-884 – Tillate endring av avregningsform i BRS-NO-302
- Bransjestandard for hva nettselskaper bør undersøke for å stenge et målepunkt forsvarlig
- Standardisering av åpning av HAN-porten (se egen sak)
- Felles løsning for distribusjon av nettariffer
- Datakvalitetsmål 2022 – se neste slide

Datakvalitetsmål 2022 - måleverdier

Nye kvalitetskrav 2022:

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

Kvalitetskrav 2021:

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

Kvalitetskrav 2020:

	KOMPLETTHET		% MÅLT FORBRUK		% MÅLT PRODUKSJON		% MÅLT UTVEKSLING		% MIDLERTIDIGE VED D+5			# REKJ.
VED	D+1	D+5	D+1	D+5	D+1	D+5	D+1	D+5	Forbruk	Produksjon	Utteksling	D+5
KRAV	99 %	100 %			99 %	100 %	99 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0

Endringer på kravene som trer i kraft fra 2022 er:

- Økt kompletthet ved D+1

Datakvalitetsmål 2022 - grunndata

Målepunktsinformasjon

Komplettethetskrav	Beskrivelse	Mål
Antatt årsforbruk for forbruks- og kombinasjons-målepunkt	Antatt årsforbruk er oppgitt på forbruks- og kombinasjonsmålepunkt	99,9%

Kvalitetskrav	Beskrivelse	Mål
<u>Anleggsadresse</u>	Alle av følgende valideringer er korrekte - Husnummer: Hvis oppgitt skal husnummer starte med heltall, men ikke null og kan etterfølges av én bokstav uten mellomrom. Store bokstaver skal benyttes. - Postnummer: Postnummer skal være fire tall. - Poststed: Poststed med store bokstaver.	100%

Sluttbrukerinformasjon

Komplettethetskrav	Beskrivelse	Mål
<u>Sluttbrukers kontaktinformasjon</u>	Minst ett av kontaktfeltene telefon, e-post eller mobil er oppgitt for sluttbruker	Næringskunder 100% Privatkunder 99,9 %

Kvalitetskrav	Beskrivelse	Mål
<u>Sluttbrukers kontaktinformasjon</u>	Alle av følgende valideringer er korrekte - Telefon (validerer kun norske telefonnumre) – skal ha 8 siffer og starte med et tall mellom 2 og 9. Formatet er i henhold til E.164 nummerplan, men skal være uten mellomrom. - Mobil (validerer kun norske mobilnumre) – skal ha 8 siffer og nummeret må starte med 4 eller 9 i henhold til norsk nummerplan. - E-post – skal ha følgende elementer: <et eller flere tegn foruten snabel-a og tomrom>@<et eller flere tegn foruten snabel-a og tomrom>.< et eller flere tegn foruten snabel-a og tomrom>	100%
<u>SluttbrukerID</u>	Antall tegn er 11 siffer i fødselsnummer og 9 siffer i organisasjonsnummer	100%
<u>Sluttbrukers fakturaadresse</u> (validerer kun norske adresser)	Alle av følgende valideringer er korrekte - Postnummer – postnummer skal ha 4 tall. - Husnummer – skal starte med heltall, men ikke null og kan etterfølges av én bokstav uten mellomrom. - Gatenavnfeltet – skal ikke inneholde ordet »postboks». - Kun et av feltene Gatenavn og Postboks er benyttet. - Kun et av feltene Gatenavn og Stedsnavn er benyttet.	100%
<u>Sluttbrukers postadresse</u> (validér er kun norske adresser)	Alle av følgende valideringer er korrekte - Postnummer – postnummer skal ha 4 tall. - Husnummer – skal starte med heltall, men ikke null og kan etterfølges av én bokstav uten mellomrom. - Gatenavnfeltet – skal ikke inneholde ordet »postboks». - Kun et av feltene Gatenavn og Postboks er benyttet. - Kun et av feltene Gatenavn og Stedsnavn er benyttet.	100%

Sak 36-4: Felles løsning for distribusjon av nettariffer

§ 13-5 fjerde le

Nettselsk
som et minimu
innmating, utta



Lansering av API Nettariff V1

av DIGIN Energi | 1.12.21

DIGIN muliggjør tettere digitalt samspill mellom nettselskaper, kunder og myndigheter. DIGIN støtter digitaliseringen av kraftsystemet ved å utvikle og standardisere APIer for kraftsystemet. Dette vil gi forbedringer i datakvaliteten, sørge for interoperabilitet og redusere manuelle oppgaver.

innrette seg etter prinsippene i tariffen. N

Utsetter nettselskapenes plikt til å innføre effektbaserte tariffer

Nyhet | Dato: 22.12.2021

Det er enighet mellom regjeringspartiene og SV på Stortinget om at kravet til effektbaserte tariffer i distribusjonsnett ikke skal tre i kraft 1. januar 2022. Plikten for nettselskapene til å innføre differensierte fastledd basert på effekt utsettes derfor fra 1. januar 2022 til 1. juli 2022.

Frem til 1. juli 2022 er det fremdeles opp til nettselskapene å bestemme om de vil differensiere fastleddet i nettleien etter effekt, i tråd med gjeldende regelverk. Det er viktig at nettselskapene gir tilstrekkelig og god informasjon til kundene før endringer i nettleien innføres.

Elhub planlegger å tilby en felles løsning for distribusjon av nettariffer

Publisert 15. november 2021 - Sist oppdatert 6. desember 2021

Alle strømkunder i Norge får ny nettleie fra 1. januar 2022. Toppene i forbruket og utnytte kapasiteten i strømnettet betyr penger og miljøet, og holder nettleien lavest mulig for strømkunder. Vi legger best mulig til rette for utvikling av smarte løsninger, som forbruket, må informasjon om nettleien være tilgjengelig på API, på enklest mulig vis.

Det enkleste for markedet vil være at informasjonen er tilgjengelig uavhengig av hvilket nettselskapet strømkunden er tilknyttet, derfor å tilby etablering og drift av et felles API for alle nettselskaper.

Effektbruken forventes å øke i takt med elektrifiseringen av samfunnet. Denne utviklingen medfører behov for mer kapasitet i strømnettet. Dersom nettinvesteringer kan unngås eller utsettes, sparer vi kostbare investeringer og reduserer naturinngrep, og nettleien vil bli lavere enn den ellers ville blitt. Effektbaserte tariffer kan bidra til å jevne ut strømforbruket slik at kapasiteten i strømnettet utnyttes bedre, og nettinvesteringene ikke blir større enn nødvendig.

E24

Børs Aksjelive Fondssvelgeren Tips oss! E24+ Meny

Strømprisen

Enova tar grep etter strømsjokket: Øker støtten til solceller og strømstyring

Enova øker støtten til solceller på taket, og lover inntil 10.000 i støtte til smart strømstyring.

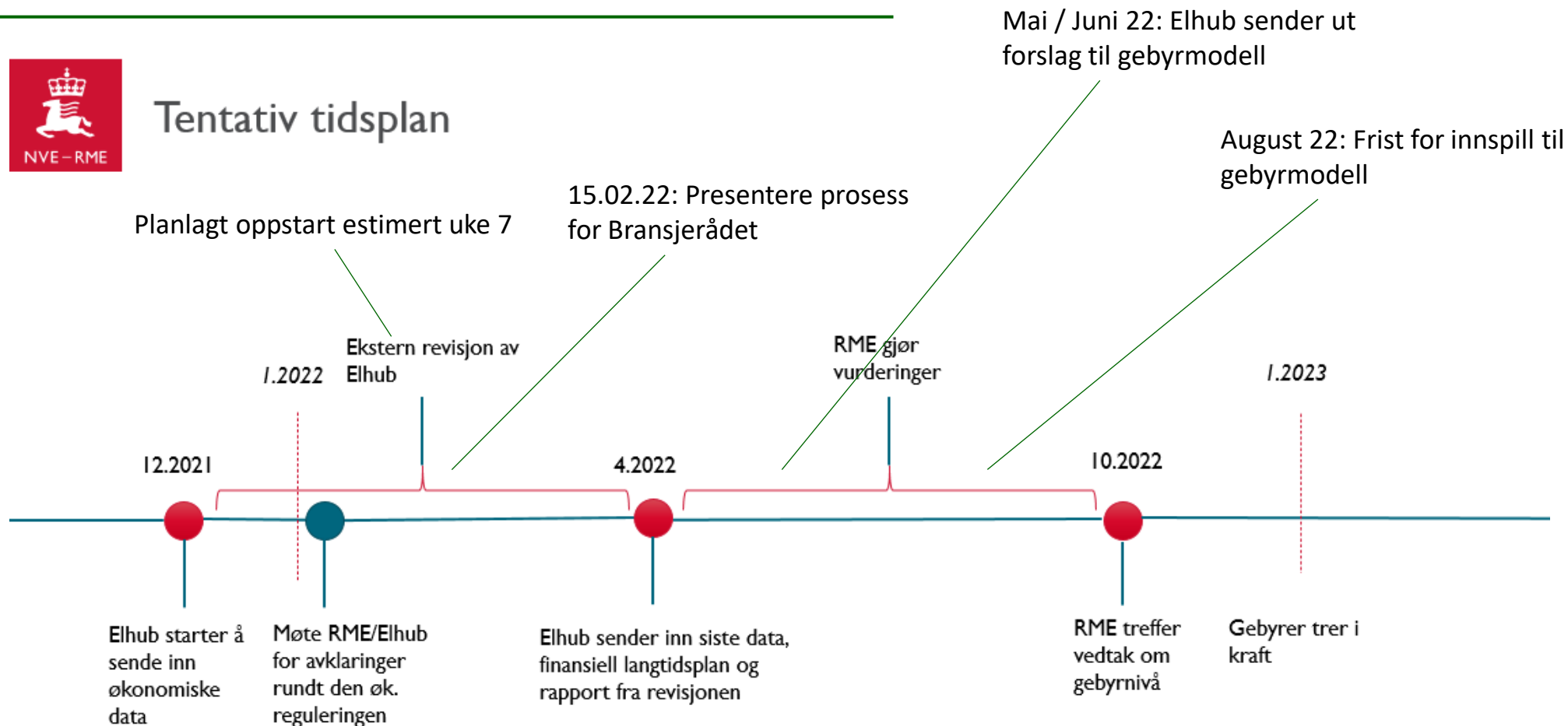
Elhub er i dialog med DIGIN og nettselskaper om et samarbeid for å etablere første versjon av en felles løsning for distribusjon av tariffinformasjon

- En felles løsning er det beste for tjenesteleverandørene og antagelig det mest kostnadseffektive for nettselskapene samlet
- Den raskeste vei til en første versjon kan være å bygge videre på tekniske løsninger som noen nettselskaper allerede har etablert
- Verdien av en felles løsning er avhengig av at alle er med

Sak 36-5: Prosess for fastsettelse av gebyrer for gebyrperioden 2023 – 2025*



Tentativ tidsplan



* RME sin plan

Nåværende gebyrstruktur

Fastgebyr

Nettselskaper, virtuelle nettselskap, kraftleverandører og tredjeparter betaler fastgebyr.

Leveransepliktige kraftleverandører betaler ikke fastgebyr.

Fastgebyr: NOK 4.250,- per måned

Målepunktavhengig gebyr

Nettselskaper, kraftleverandører, leveransepliktige kraftleverandører og tredjeparter betaler et gebyr per målepunkt i Elhub som registret på den enkelte aktør i den siste uken av hver måned. Gebyret er differensiert på aktørtype.

Nettselskap	NOK 4,39 per målepunkt per måned
Virtuelt nettselskap	NOK 2,20 per målepunkt per måned
Kraftleverandør	NOK 1,09 per målepunkt per måned
Regulert kraftleverandør	NOK 1,09 per målepunkt per måned
Tredjepart	NOK 0,28 per målepunkt per måned

Tilleggstjenester

På oppfordring vil Elhub kunne utføre tilleggstjenester utover ordinær support og av en slik karakter at de bare kommer den enkelte tjenestemottaker til gode. I slike tilfeller vil Elhub avtale separat kompensasjon basert på kostpris samt et påslag på 10 %.

Gebyrstruktur – nye elementer

- Det kan vurderes om det skal legges til nye gebyrelementer knyttet til spesifikke kostnadsdrivende elementer.
- Noen elementer som kan vurderes:
 - **Eget gebyr for profilavregnede målepunkter.** AMS-utrulling er nå ferdig. Håndtering av gjenstående profilavregnede målepunkter innebærer store kostnader knyttet til test og videreutvikling av Elhub-systemet samt support. Et eget gebyrelement knyttet til dette kan eksempelvis realiseres ved at målepunktgebyret for nettselskaper pr profilavregnet målepunkt oppjusteres med en faktor
 - **Eget gebyr knyttet til manuell re-kjøring / godkjenning av MGA'er som ikke går i balanse på D+5.** Mangelfull kvalitet på innsendte måleverdier kan føre til at et nettområde ikke går i balanse. Dette medfører ekstraarbeid i supportavdelingen knyttet til purring, kjøring osv., samt forsinkelse i ferdigstilling av avregningsunderlag, noe som går utover markedsaktørene. Arbeidet knyttet til purring varierer stort, fra case til case. En mulighet kan være å fastsette en kost pr MGA pr døgn som ikke er i balanse på D+5 og fakturere dette etterskuddsvis hvert år.
 - **Oppstartsgebyr.** En ny aktør medfører en del initielt arbeid knyttet til veiledning og testing. Noen av disse gjør bare noen initielle tester og faller så i fra, uten at de da betaler noe for dette.
- Reduksjonene dette gir på målepunktgebyrene vil være små

Sak 36-6: Felles retningslinjer for åpning av HAN port

- **Veileder for åpningen av HAN porten på AMS målere #1**

- AMS-målere har en lokal HAN-port (Home Area Network). HAN-porten gir kunden tilgang til relevant informasjon om eget forbruk og kvaliteten på strømlleveransen. Flere ulike tjenesteleverandører leverer smarthjem-tjenester basert på data fra HAN-porten.
- I henhold til gjeldende forskrifter, og bransjens personvernstandard, må kunden selv bestille åpningen av HAN-porten før den kan tas i bruk. Det er nettselskapet som er ansvarlig for å åpne og lukke HAN-porten.
- Den foretrukne løsningen er at kunden logger seg inn på "Min side" hos nettselskapet for å åpne HAN-porten. Kunden gir da automatisk samtykke til åpning av HAN-porten. På Min side må kunden bekrefte at vilkårene er ivaretatt, blant annet at måleren er "sikkert" plassert, dvs. er bak låste dører. Har ikke nettselskapet en fungerende Min side løsning, må nettselskapets kundesenter kontaktes. Nettselskapet må da sikre at kundens identitet er kjent.
- Det vil ta inntil to uker fra du bestiller åpning av HAN-porten, til den er klar for bruk. Kunden får en e-post eller melding på Min side så snart HAN-porten er klar for bruk.
- Kunden kan når som helst få stengt HAN-porten igjen, enten på Min side hos nettselskapet eller ved å kontakte nettselskapets kundesenter.
- **Kostnader**
Alle data som kan sendes via HAN-porten skal stilles kostnadsfritt til disposisjon for kunden. Kostnader til åpning og stenging av HAN-porten dekkes av nettselskapet.

Sak 36-6: Retningslinjer for åpning av HAN port forts.

Veileder for åpningen av HAN porten på AMS målere #2

- **Hva skjer med dataene til kunden**
- Kunden har eiendomsrett til data som leveres over HAN-porten. Kunden selv bestemmer hvem som skal kunne koble seg til HAN-porten, og som dermed har tilgang til dataene. Kunden kan velge å kun bruke dataene selv, eller gi en ekstern tredjepart adgang til dataene. Nettselskapene har ikke noe ansvar knyttet til dataene som hentes ut via HAN-porten, ei heller om de kommer på avveie. Det presiseres at data som hentes ut via HAN-porten ikke er kvalitetssikrede data og kan derfor ikke benyttes i avregning mm.
- Hva dataene brukes til, hvor lenge de lagres, samt hvordan de eventuelt kan slettes, bestemmes av kunden eller avtales mellom kunden og tjenesteleverandøren (tredjepart eller strømleverandør). Nettselskapet vil ikke ta imot, lagre, eller behandle data som leveres over HAN-porten.
- **Sikkerhet**
Alle data som leveres over HAN-porten er ukryptert. Det er kunden som er ansvarlig for fysisk sikring av HAN-porten, og data som leveres ut av HAN-porten.
- **Leverandører av utstyr som Leser og viser informasjon fra HAN-porten**
Nettselskapet leverer ikke utstyr for tilkobling til HAN-porten, eller smarthjem-tjenester. Nettselskapet sin rolle er å gjøre kunden sine forbruksdata tilgjengelig via HAN-porten. Nettselskapet har, som en nøytral netteier ikke anledning til å anbefale leverandører av utstyr som kan kobles på HAN-porten.
- **Mer informasjon om HAN**
- Norsk Elektroteknisk Komite (NEK) har en informasjonsside for HAN-porten: <https://www.nek.no/info-ams-han-brukere/>
- NVE sin informasjonsside om AMS og HAN: <https://www.nve.no/stromkunde/smar-te-strommalere-ams/>

Sak 36-6: Retningslinjer for åpning av HAN port forts.

Aktiviteter med åpning/lukking av HAN porten

- Bransjeorganisasjonene har utarbeidet en felles veileder for Bransjen
- Brukerforum hadde tema opp på siste møte
- Nettalliansen, CGI og Aidon har et felles pilotprosjekt for utvikling og testing av automatisert stenging og lukking av HAN porten for nettselskaper.

Eventuelt

- Gjenoppta fysiske møter

elhub.no



Følg med på www.elhub.no
for oppdatert informasjon