



DET KONGELIGE
ENERGIDEPARTEMENT

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstuen
0301 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

23/145-

29.01.2024

Tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat for 2024

Det vises til tidligere oversendte foreløpig tildelingsbrev for 2024 og etterfølgende dialog.

Vedlagt følger tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat for 2024.

Med hilsen

Lars Christian Sæther (e.f.)
fung. ekspedisjonssjef

Sigmund Johansen
avdelingsdirektør

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Riksrevisjonen

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
postmottak@ed.dep.no

Kontoradresse
Akersgata 59
ed.dep.no

Telefon*
22 24 90 90
Org.nr.
977 161 630

Avdeling
Økonomi- og
administrasjonsavdelingen

Saksbehandler
Anders Solvang
Pedersen
22 24 61 32

Tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat for 2024

1	Innledning.....	1
2	Mål, prioriteringer og styringsparametere.....	2
3	Viktige oppgaveområder i 2024.....	5
4	Andre føringer og krav.....	7
5	Budsjettildeling og fullmakter	12
6	Rapportering og møter	15

1 Innledning

Det vises til Prop. 1 S (2023-2024) fra Olje- og energidepartementet, Prop. 1 S Tillegg 2 (2023-2024) om departementets navnenndring, Innst. 9 S (2023-2024) fra energi- og miljøkomiteen og Innst. 3 S (2023-2024) fra finanskomiteen, vedtatt 20. desember 2023.

Energidepartementet (ED) har på dette grunnlag utarbeidet tildelingsbrev som gir de økonomiske rammene for Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) i 2024 og som angir mål, styringsparametere og rapporteringskrav. Sammen med tildelingsbrevet legger hovedinstruksen rammene for NVEs virksomhet i 2024.

Videre vises det til supplerende tildelingsbrev til Reguleringsmyndigheten for energi for 2024.

Saker som departementet ikke har tatt høyde for ved årets begynnelse kan komme til å få stor oppmerksomhet og kreve bistand fra NVE. NVE må derfor ha fleksibilitet til å kunne omprioritere for å påta seg oppgaver på kort varsel.

2 Mål, prioriteringer og styringsparametere

NVE skal i 2024 bidra til å nå fire hovedmål, inkludert et antall nærmere spesifiserte delmål.

2.1 Bidra til en helhetlig og miljøvennlig forvaltning av vassdragene

Delmål	Styringsparameter
1. Ha god oversikt over hydrologi og vannressurser i Norge, og gjøre hydrologiske data og analyser lett tilgjengelige.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
2. Ha god kunnskap om konsekvensene inngrep, andre fysiske påvirkninger og klimaendringer har for vannressurser og miljø.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
3. Avveie interessene for miljø og brukere mot hverandre når nye tiltak og endringer i eksisterende tiltak behandles.	– Beskriv hvordan miljø- og brukerinteresser ble avveid på en systematisk måte i 2024, og en vurdering av hvordan disse er synliggjort.
4. Påse at krav til miljø og sikkerhet til nye og bestående vassdragsanlegg følges.	– Oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn. – Vurdering av i hvilken grad miljø og sikkerhetskrav er fulgt opp i 2024. – Beskriv tiltak for å sikre at vilkår og forutsetninger fastsatt i konsesjon er fulgt opp ved godkjenning av detaljplan.
5. Bidra til en god forvaltning av vassdragsvernet.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
6. Bidra til gjennomføring av vannforskriften med særlig hensyn til vannkraftproduksjon og en sikker energiforsyning.	– Beskriv de viktigste tiltakene og resultatene av disse, og særlig hvordan NVE har bidratt til at forvaltningsplanene er fulgt opp.
7. Bidra til å ta vare på og formidle sektorens kulturmiljø og norsk vassdrags- og energihistorie.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.

2.2 Fremme en samfunnsøkonomisk effektiv produksjon, overføring og bruk av energi

Delmål	Styringsparameter
1. Ha god kunnskap om ressursgrunnlag, utviklingen i kostnader og lønnsomhet og miljøeffekter for aktuelle energiteknologier.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
2. Ha god kunnskap om kostnader, virkninger av klimaendringer, kraftforbruk, produksjon og forsyningsikkerhet i kraftsystemet.	<ul style="list-style-type: none"> – Gi en oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn. – Gi en vurdering av i hvilken grad miljø og sikkerhetskrav er overholdt i 2024. – Beskriv tiltak for å sikre at vilkår og forutsetninger fastsatt i konsesjon er fulgt opp ved godkjenning av detaljplan.
3. Ha god kunnskap om utviklingen av energibruk, fordelt på ulike energibærere og formål og hvilke faktorer som påvirker denne.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. – Beskrive særlig tiltak som bidrar til å øke kunnskapen om hvordan nye energiteknologier og nye mønstre for energibruk påvirker energi- og kraftsystemet. – Beskrive tiltak for å øke kvaliteten på data og analyser om energibruk i ulike sektorer.
4. Ha god oversikt over de relevante utviklingstrekkene i det europeiske energisystemet, politikk- og regelverksutviklingen i EU og hvordan dette påvirker Norge.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet, herunder bistand til departementet med utredning og arbeid i forbindelse med gjennomføring av relevant EU/EØS-regelverk om energi.
5. Bidra til samfunnsøkonomisk riktig ressursutnyttelse gjennom konsesjonsbehandling av anlegg for produksjon og overføring av energi.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv tiltak for å styrke grunnlaget for og bruk av samfunnsøkonomiske vurderinger i konsesjonssaker, herunder systematisering av ikke-prissatte konsekvenser og bruk av netto nåverdi som grunnlag for vurdering av samlet samfunnsøkonomisk lønnsomhet. – Beskriv tiltak for å styrke kunnskapsgrunnlaget for verdsetting av regulerbarhet i konsesjonsbehandlingen. – Beskriv tiltak for koordinering av nett og produksjon i konsesjonsbehandlingen. – Beskriv hvordan de viktigste tiltakene bidrar til å fremme hovedmålet.

Delmål	Styringsparameter
6. Påse at kravene til utbygging og drift av anlegg for produksjon og overføring av energi følges.	<ul style="list-style-type: none"> – Gi en oversikt over gjennomførte tilsyn med energianlegg, og hovedfunn. – Gi en vurdering av i hvilken grad vilkårene overholdes. – Beskriv tiltak for å sikre at vilkår og forutsetninger fastsatt i konsesjon følges opp ved godkjenning av detaljplan.
7. Bidra til effektiv energibruk og utvikling av kraftnettet og produksjonsressurser gjennom regulering og tilsyn.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. – Gi en oversikt over gjennomførte tilsyn om etterlevelse av regelverk som NVE forvalter.
8. Bidra til regelverksutvikling, kunnskapsdeling og vurdering av virkemidler som fremmer energieffektivisering og mer fleksibel energibruk i alle aktuelle sektorer, bidra til samarbeid mellom offentlige aktører og ha god oversikt over energibruksutvikling og effektiviseringspotensial.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan de bidrar til å fremme hovedmålet. – Beskriv særlig tiltak som har bidratt til god datakvalitet og til økt kunnskap om energieffektivitet og fleksibel energibruk i relevante sektorer. – Rapporter på relevante indikatorer for energibruk og status for oppnåelse av nasjonale energieffektiviseringsmål.

2.3 Fremme en sikker kraftforsyning

Delmål	Styringsparameter
1. Overvåke og analysere utviklingen i kraft- og effektbalansene på kort og lang sikt.	<ul style="list-style-type: none"> – utarbeide regelmessige analyser av kraft- og effektbalansen i lys av ulike mål og utviklingstrekk. Arbeidet må ses i sammenheng med hovedmål 2.2. – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet, herunder utarbeidelse av prognoser for utviklingen og regelmessige analyser av kraft- og effektbalansen i lys av ulike mål og utviklingstrekk. Arbeidet må ses i sammenheng med hovedmål 2.2
2. Ha god oversikt over kraftsituasjonen i ulike regioner og være forberedt på mulige situasjoner med underskudd av kraft og andre anstrengte kraftsituasjoner.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet, herunder utarbeidelse av årlig statusbeskrivelse av tilstanden i kraftsystemet.

Delmål	Styringsparameter
3. Påse at sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen er god, gitt risiko som følge av klimaendringer, digitalisering og et nytt sikkerhetspolitisk bilde, og at kravene til sikkerhet og beredskap følges.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. – Vurder tilstanden i kraftforsyningen. – Beskriv og vurder resultater fra tilsyn med kraftforsyningen, og hovedfunn. – Beskriv samarbeidet med energi-bransjen, etater og andre nordiske land innenfor kraftforsyningsberedskap.

2.4 Bedre samfunnets evne til å håndtere flom- og skredrisiko i et klima i endring

Delmål	Styringsparameter
1. Øke kunnskapen i samfunnet om flom- og skredfare.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
2. Bidra til at det tas tilstrekkelig hensyn til flom- og skredfare ved arealplanlegging.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
3. Redusere risikoen for flom- og skredskader ved å bidra til fysiske sikrings-tiltak.	<ul style="list-style-type: none"> – Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. – Gi en oversikt over gjennomførte og påbegynte sikringstiltak i 2024.
4. Redusere konsekvensene av flom- og skredhendelser gjennom overvåking, varsling og rådgivning.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.
5. Fremme godt samarbeid og god koordinering mellom aktuelle aktører på flom- og skredområdet.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet
6. Bistå kommunene med å forebygge skader fra overvann gjennom kunnskap om avrenning i tettbygde strøk og veiledning til kommunal arealplanlegging.	– Beskriv de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet.

3 Viktige oppgaveområder i 2024

NVE skal støtte departementets arbeid med å oppnå og gjennomføre Energidepartementets hovedmål og oppgaver slik disse er beskrevet i Prop. 1 S (2023-2024). I den grad det ikke er dekket av rapporteringen på hoved- og delmål, skal NVE i årsrapporten for 2024 gi en overordnet beskrivelse av hva som er gjort for å følge opp særskilte oppgaver og vurdere betydningen arbeidet har hatt for å fremme NVEs mål.

3.1 Særskilt prioriterte oppgaver

I 2024 skal NVE prioritere følgende oppgaver:

1. Innfase økte ressurser i konsesjonsbehandlingen av nett og produksjon av kraft på en effektiv måte og øke saksbehandlingskapasiteten. NVE skal fortløpende se etter muligheter for å korte ned saksbehandlingstiden. NVE skal jevnlig holde departementet orientert om dette arbeidet. For kraftproduksjon skal anlegg som bidrar med betydelig produksjon eller fleksibilitet i kraftsystemet prioriteres. I lys av regjeringens kraft- og industriløft for Finnmark skal NVE framover prioritere framdrift i behandlingen av konsesjonssøknader om nett og ny produksjon i Finnmark høyt.
2. Prioritere arbeidet med digitalisering av nettplanlegging, kraftsystemutredningene (KSU) og konsesjonsbehandlingen for å bidra til effektive prosesser, og sammen med andre aktører vurdere tiltak for å redusere den samlede tidsbruken i konsesjonsprosessene. Videreutvikle IKT-systemene og digitalisering av øvrig arbeidsprosesser som kan legge grunnlag for høyere effektivitet og økt brukervennlighet med forenklet kontakt og informasjonsutveksling.
3. Styrke kapasiteten i arbeidet med kraftmarkedsanalyser. NVE skal starte arbeidet med årlig rapportering om tilstanden i kraftsystemet og utarbeide regelmessige analyser av den helhetlige utviklingen i det norske kraftsystemet, i lys av ulike utviklingstrekk og målsettinger på klima-, nærings- og energiområdet.
4. Overvåke utviklingen i kraftsituasjonen i Norge og Europa for øvrig og bistå departementet med vurderinger og analyser.
5. Tilrettelegge for utvikling av fjernvarme og andre oppvarmingsløsninger som kan bidra til å avlaste kraftsystemet, herunder legge til rette for et bedre samspill mellom kraftsystemet og andre energibærere
6. I samråd med andre relevante myndighetsorganer skal NVE følge opp den sikkerhetspolitiske situasjonen for kraftforsyningen, og fortløpende utrede og iverksette relevante tiltak som bidrar til å ivareta forsyningssikkerheten.
7. Forvalte strømstønadsordningen for nærvarme, og sørge for utbetaling av stønad til stønadsberettigede husholdningskunder av nærvarmeanlegg som baserer seg på strøm.
8. Arbeide med revisjon av eldre reguleringskonsesjoner med særlig vekt på at godkjente miljømål i vannforvaltningsplanene skal oppnås innenfor fastsatte tidsfrister.
9. Trappe opp detaljplanbehandling, tilsyn og oppfølging av energianlegg i bygge- og driftsfasen etter at konsesjon er gitt.
10. Bistå departementet i arbeidet med oppfølging av Gjerdrumutvalgets NOU 2022: 3 og i arbeidet og oppfølgingen av ny stortingsmelding om flom og skred.
11. Styrke støtten til kommunene i arbeidet med å forebygge flom- og skredskader, herunder øke saksbehandlingskapasiteten innen sikring og kartlegging.
12. Gjennomføre prosjekter for å skaffe kunnskap om hvordan mer risikobasert varsling kan utføres for flom og snøskred.
13. Bistå departementet i arbeidet med regelverksutvikling for energiforsyningen i Longyearbyen.

3.1.1 Energieffektivisering og -omlegging

I tillegg skal NVE prioritere

1. arbeide for å øke kvaliteten på data og analyser om energibruk i samarbeid med relevante aktører
2. utrede og gjennomføre tiltak for mer og bedre informasjon om energibruk og energibruksutvikling hos store energiforbrukere
3. tilrettelegge for at sluttbrukere og myndigheter har tilgang til energibruksdata og -analyser som støtter innsatsen for energieffektivisering
4. videreføre et målrettet informasjonsarbeid om energieffektivisering og bidra til kompetanseheving i ulike sektorer
5. etablere et kompetanseforum for utveksling av erfaring om energieffektivisering mellom kommuner
6. gjennomføre utredninger og vurderinger som departementet har behov for i oppfølgingen av *Handlingsplan for energieffektivisering i alle deler av norsk økonomi*

3.1.2 Havvind

I tillegg skal NVE prioritere

1. gjennomføre strategisk konsekvensutredning av områder som er aktuelle for havvind
2. bistå departementet med å legge rammene for den fremtidige utviklingen av havvind og i vurderingen av virkningene på kraftsystemet av ulike alternativ for tilknyttingen av havvind
3. bidra i departementets arbeid med evaluering av søknader om prosjektområder til havvind i Sørliche Nordsjø II og Utsira Nord
4. koordinere naturkartlegging i havvindområdene som er aktuelle for utlysning i 2025, herunder oppfølging av Mareanos kartlegging av bunnforhold, Havforskningsinstituttets kartlegging av fisk og sjøpattedyr, og Seapop og Seatracks arbeid med sjøfugl og havvind, i de aktuelle områdene
5. følge opp arbeidet med et mulig nytt forvaltningsregime for fornybar energiproduksjon til havs

4 Andre føringer og krav

4.1 Effektiv ressursbruk gjennom forbedring og fornying

Regjeringens mål for fornyelsen av offentlig sektor er å oppnå mer velferd og mindre administrasjon, mer lokal frihet og mindre detaljstyring, jf. blant annet tillitsreformen. I offentlig sektor må det både forventes og legges til rette for at virksomheter utvikler og fornyer seg og bruker ressursene på en bedre og mer effektiv måte, blant annet ved å vurdere endret organisering og nye arbeidsmåter. God bruk av ny teknologi kan legge grunnlag for en høyere produktivitetsutvikling i offentlig sektor og økt brukervennlighet med forenklet kontakt og informasjonsutveksling.

NVE skal arbeide systematisk med å utnytte tildelte ressurser mer effektivt.

I årsrapporten skal NVE gjøre rede for iverksatte og planlagte effektiviseringstiltak, også i et flerårig perspektiv. Det skal gjøres rede for hvordan effektiviseringsgevinstene av tiltakene hentes ut og omdisponeres til prioriterte områder. Tiltak som omfatter digitalisering av arbeidsprosesser og tjenester, herunder bruk av nasjonale felleskomponenter, skal omtales.

4.2 Strategi og styring av digitaliseringsarbeidet

NVEs digitaliseringsarbeid skal bidra til å øke datakvaliteten, effektivisering av arbeidsprosesser gjennom automatisering og digital datautveksling og tilgjengeliggjøring som skal forbedre samhandlingen internt, med andre aktører og mot næringen. Det vises ellers til beskrivelsen av prioriterte oppgaver, herunder arbeidet med blant annet digitalisering av kraftsystemutredningene (KSU) og konsesjonsbehandlingen. NVE skal vurdere potensiale for deling av data i tråd med digitaliseringsrundskrivet H-5/21.

4.3 Organisasjon og bemanning

NVE skal arbeide videre med å utvikle organisasjonskultur og ledelse i virksomheten, herunder arbeid med tillitsbasert ledelse. NVE skal arbeide i et langsiktig perspektiv for å møte fremtidens kompetansebehov. I årsrapporten skal direktoratet benytte relevante nøkkeltall og overordnet beskrive rekrutterings- og kompetansesituasjonen, samt vurdere behov og tilgang på kompetanse fremover.

4.4 Oppfølging av saker fra Riksrevisjonen

Det vises til Riksrevisjonens Dokument 3:7 (2020-2021) om undersøkelse av NVEs arbeid med IKT-sikkerhet i kraftforsyningen.. Departementet ber NVE følge opp Riksrevisjonens merknader og anbefalinger når det gjelder arbeidet med IKT-sikkerhet i kraftforsyningen., herunder rapportere tilstrekkelig styringsinformasjon om resultatene i årsrapporten og eventuell annen rapportering, jf. punkt 2.3. Det vises for øvrig til punkt 4.7 Samfunnsikkerhet.

Det vises til Riksrevisjonens Dokument 3:6 (2021-2022) om undersøkelse av myndighetenes arbeid med å tilpasse infrastruktur og bebyggelse til et klima i endring. Departementet ber NVE følge opp Riksrevisjonens merknader og anbefalinger når det gjelder arbeidet med å videreutvikle arbeidet med klimatilpasning, herunder arbeidet med kartlegging, veiledning, sikring og andre tiltak.

Det vises til Riksrevisjonens Dokument 1 (2022-2023) hvor det blant annet redegjøres for manglende etterlevelse av kravet om å kontrollere lønns- og arbeidsvilkår ved kjøp av tjenester. NVE skal etablere skriftlige rutiner for oppfølging av lønns- og arbeidsvilkår i direktoratets anskaffelser, herunder dokumentasjon av risikovurderinger av anskaffelser i planleggingsfase, i kontrakter og i avtaleoppfølgingen.

4.5 Bistand til kommunene etter samfunnsøkonomiske kriterier

På flom- og skredområdet skal NVE prioritere sin bistand til kommunene etter samfunnsøkonomiske kriterier slik at samfunnet får mest mulig igjen i form av redusert risiko for flom- og skredskader.

4.6 Samfunnssikkerhet

NVE har ansvar for fagområder av stor betydning for samfunnssikkerheten, blant annet damsikkerhet, forebygging av flom- og skredskader og kraftforsyning. Arbeidet med samfunnssikkerhet skal være målrettet, systematisk og effektivt, og tilpasset den rollen NVE har på det enkelte fagområdet.

Departementet vil følge opp arbeidet med samfunnssikkerhet i kraftforsyningen med et årlig møte der departement og direktorat i fellesskap diskuterer NVEs nyeste vurdering av risiko og sårbarhet i kraftsektoren. NVE bes om å oppdatere sin kraftROS-analyse med 24 måneders sykluser. Dette innebærer at neste analyse blir i 2025.

NVE må styrke arbeidet med IKT-sikkerhet i kraftforsyningen. Dette inkluderer oppfølging av tiltak i kraftROS-analysen og oppfølging av funn og anbefalinger fra Riksrevisjonens forvaltningsrevisjon av NVEs arbeid med IKT-sikkerhet i kraftforsyningen.

NVE skal sammen med DSB fortsette prosjektet for å kartlegge og øke bevissthet rundt egenberedskap ved bortfall av kraftforsyning.

NVE skal følge opp oppfølgingspunktene fra nasjonal beredskapsøvelse for kraftforsyningen 2022 og starte planlegging av en ny nasjonal beredskapsøvelse.

NVE skal evaluere hendelser og øvelser. Funn og læringspunkter i evalueringene skal følges opp med ledelsesforankrede tiltak. Resultater fra evalueringer av særlig alvorlige hendelser og øvelser skal rapporteres til departementet etter nærmere avtale.

4.7 Nasjonal sikkerhet og oppfølging av sikkerhetsloven

Etter lov om nasjonal sikkerhet (sikkerhetsloven) skal NVE ivareta rollen som sektortilsyn. NVE skal også ha oversikt over eierskap i kraftsektoren og rapportere til departementet.

Tiltak i *Nasjonal kontraterrorstrategi* skal operasjonaliseres gjennom oppdrag som utvikles med bakgrunn i prioriteringene i strategien. Oppdrag skal utarbeides i dialog og inkluderes i styringsdialogen med underliggende virksomhet og skal inngå i virksomhetenes strategiske arbeid og langtidsplanlegging.

I samråd med andre relevante myndighetsorganer skal NVE følge opp den sikkerhetspolitiske situasjonen for kraftforsyningen og relevante tiltak som bidrar til å ivareta forsyningssikkerheten.

4.8 Oversikt over eierskap til norsk kraftproduksjon

NVE skal publisere informasjon om eierskap på overordnet nivå til kraftproduksjon med konsesjon og konsesjonsfrie vannkraftverk over 1 MW. Oversikten vil være basert på tilgjengelig informasjon i aksjonærregisteret. Årlig oppdatering skal skje **innen 1. september hvert år**.

4.9 FNs bærekraftsmål

NVE bes vurdere om virksomheten gir vesentlige og relevante bidrag til oppfyllelse av FNs bærekraftsmål.

4.10 Innføring av statlige regnskapsstandarder (SRS)

Det vises til Finansdepartementet rundskriv R-114/2022 om bruk av de statlige regnskapsstandardene (SRS) i virksomhetsregnskapet. SRS er obligatorisk for alle statlige virksomheter fra 1. januar 2027. DFØ har etablert en plan for en puljevis innføring og vil bistå virksomheter som skal ta i bruk SRS i innføringsperioden på fem år fra 2022, herunder med veiledning og tilpassede kompetansetiltak.

Det er besluttet at direktoratet skal føre periodisert virksomhetsregnskap etter SRS fra 1. januar 2025.

NVE bes oversende en plan for innføringen **innen 1. februar 2024**. I planen skal det fremgå når og hvordan ED skal involveres. Overordnet departement har ansvar for endelig godkjenning av åpningsbalansen. Det bes også om en redegjørelse for hvilke ambisjoner og ambisjonsnivå direktoratets ledelse har fastsatt for bruk og nytte av periodisert regnskap i styringen, på kort og lengre sikt.

4.11 Fellesføringer

4.11.1 Systematisk og helhetlig arbeid for å redusere klimagassutslipp, naturfotavtrykk og energibruk

Det er et mål med systematisk og helhetlig arbeid for å redusere klimagassutslipp, naturfotavtrykk og energibruk. NVE skal følge opp dette målet. I dette arbeidet skal det tas hensyn til ivaretagelse av virksomhetens kjerneoppgaver og kostnadseffektivitet. NVE skal også vurdere hvordan klimaendringene vil påvirke virksomheten. NVE skal gjøre systematiske vurderinger av egen energibruk og ta i bruk lønnsomme energieffektive løsninger, samt øke energifleksibiliteten der dette er relevant.

4.11.2 Positiv utvikling i antall ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse.

Regjeringen har høye ambisjoner når det gjelder mangfold. Statlige virksomheter skal ha en positiv utvikling i antall ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse og/eller fravær fra arbeid, utdanning eller opplæring. Arbeidsgiverne skal i samarbeid med de

tillitsvalgte selv definere et hensiktsmessig ambisjonsnivå ut fra virksomhetens egenart og størrelse

NVE skal i årsrapporten oppgi antallet ansettelser av personer med funksjonsnedsettelse og/eller fravær fra arbeid, utdanning eller opplæring i 2024 og omtale utviklingen sett opp mot virksomhetens gjennomsnitt for 2020 og 2021.

4.11.3 Redusere konsulentbruken

Det er et mål at staten samlet sett skal redusere konsulentbruken ved å utvikle egenkompetanse. NVE skal arbeide for å redusere konsulentbruken på områder der det ligger til rette for å benytte interne ressurser og kompetanse. Utover informasjons- og holdningskampanjer skal tjenester fra kommunikasjonsbransjen som hovedregel ikke benyttes.

NVE skal i årsrapporten for 2024 rapportere om konsulentbruken og oppfølgingen av fellesføringen, herunder om totalbeløp for kjøp av konsulenttjenester, hvilke tiltak som er iverksatt og konkrete resultater. Dersom det er fagområder og/eller kompetanseområder i virksomheten der konsulenter benyttes i særlig grad, skal bakgrunnen for dette omtales nærmere. NVE skal som en del av rapporteringen også gi en overordnet omtale av eventuelle kjøp av konsulenttjenester fra kommunikasjonsbransjen (alle typer kommunikasjonstjenester) i 2024 og opplyse om totalbeløp for kjøp av slike tjenester. Dersom utgifter til kjøp av konsulenttjenester er vesentlige, bør virksomheten i note til årsregnskapet spesifisere dette nærmere. Dersom virksomheten har større kjøp av konsulenttjenester fra andre statlige leverandører, bør dette fremgå særskilt.

5 Budsjettildeling og fullmakter

5.1 Budsjettammer for 2024

I tråd med Stortingets vedtak tildeles utgifter og fastsettes inntekter for NVE i 2024 som følger:

Kap. 1820 Norges vassdrags- og energidirektorat

Post	Betegnelse	Kroner
01	Driftsutgifter	899 000 000
21	Spesielle driftsutgifter, <i>kan overføres</i>	91 000 000
	<i>Digitalisering</i>	42 100 000
	<i>Kraftmarkedsmodeller og utredninger - kraftsystem og nettanalyser</i>	20 000 000
	<i>Havvind – konsekvensutredning mv.</i>	16 100 000
	<i>Forvaltningsrettede utredninger mv.</i>	10 800 000
	<i>Kraft-CERT</i>	2 000 000
22	Flom- og skredforebygging, <i>kan overføres, kan nyttes under postene 45, 60 og</i>	332 000 000
	<i>Sikrings- og miljøtiltak</i>	235 000 000
	<i>Kartlegging av flom og skred</i>	78 000 000
	<i>Fjellskredovervåking</i>	19 000 000
23	Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet, <i>kan overføres</i>	70 000 000
	<i>Hydrologisk</i>	21 000 000
	<i>Internasjonalt</i>	49 000 000
25	Krise- og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser	200 000 000
45	Større utstyrsanskaffelser og vedlikehold, <i>kan overføres</i> , <i>kan nyttes</i>	29 000 000
	<i>Hydrologisk stasjonsnett</i>	12 000 000
	<i>Fjellskredovervåking</i>	17 000 000
60	Tilskudd til flom- og skredforebygging, <i>kan overføres, kan nyttes under post 22 og 72</i>	105 000 000
62	Tilbakeføring av produksjonsavgift fra landbasert vindkraft	338 000 000
72	Tilskudd til flom- og skredforebygging, <i>kan overføres, kan nyttes under post 22 og 60</i>	6 000 000
	<i>Sikrings- og miljøtiltak i privat regi</i>	2 000 000
	<i>Norges geotekniske institutt</i>	4 000 000
74	Tilskudd til museums- og kulturminnetiltak, <i>kan overføres</i>	7 100 000
	<i>Telemarkskanalen</i>	3 000 000
	<i>Kraftmuseet</i>	2 300 000
	<i>Anno Norsk Skogmuseum</i>	1 800 000
76	Stønad til husholdningskunder av nærvarmeanlegg, <i>kan overføres</i>	22 500 000
	Sum kap. 1820	2 099 600 000

Økt budsjetteramme i 2024 under post 01 knytter seg blant annet til følgende:

- 34,5 mill. kroner til å øke saksbehandlingskapasiteten til flom- og skredforebygging, blant annet i sammenheng med beredskapssituasjoner og til gjennomføring av sikringsprosjekt, kartlegging og krise- og hastetiltak etter ekstremværet «Hans»
- 24 mill. kroner til å øke analysekapasiteten innenfor kraftsystem, nettilknytning og kraftmarked, blant annet for å øke innsatsen på mer helhetlig analyse av hva ulike mål og utviklingstrekk vil kreve av kraftsystemet på kort og lang sikt, og støtte implementering av havvind i det norske kraftsystemet og arbeidet med havvind mer generelt
- 23 mill. kroner til å øke kapasiteten til detaljplanbehandling, tilsyn og oppfølging av energianlegg i bygge- og driftsfasen etter at det er gitt konsesjon, jf. økning av sektoravgifter (kap. 5582, post 72)
- 18 mill. kroner til å øke egen kapasitet til digitalisering av konsesjonsprosessen og kraftsystemutredninger og utvikling av nye og bedre kraftmarkedsmodeller
- 15 mill. kroner til å øke saksbehandlingskapasiteten for å bidra til raskere konsesjonsbehandling av nett og produksjon av kraft
- 14 mill. kroner til å bygge opp egen kapasitet og kompetanse knyttet til digitalisering og dataforvaltning i NVE
- 5 mill. kroner til å øke saksbehandlingskapasiteten til gjennomføring av strategisk konsekvensutredning og annet oppfølgingsarbeid i forbindelse med havvind
- 2,8 mill. kroner til oppfølging av styringsmekanismen for forsyningssikkerhet for kraft

Økningen motsvares av krav om gevinstuttak for reduserte husleiekostnader og rammeoverføring til Finansdepartementet knyttet til at Direktoratet for forvaltning og økonomistyring skal levere regnskapstjenester for NVE fra 2024.

Økningen under post 21 er blant annet knyttet til utviklingen av nye og bedre kraftmarkedsmodeller. Det er også behov for utredning og styrke kunnskapsgrunnlaget om hva ulike mål og utviklingstrekk samlet sett vil kreve av kraftsystemet på kort og lang sikt. Videre dekker tildelingen utgifter til prosjekt som skal bidra til å øke NVEs forvaltningskompetanse og kvalitet samt utgifter til direktoratets digitaliseringsprogram. Utgiftene til digitaliseringsprogrammet omfatter oppgradering og videreutvikling av IKT-systemene som forbedringer og videreutvikling av prosesser og funksjonalitet. Digitalisering av blant annet kraftsystemutredninger (KSU) skal bidra til å sikre bedre og mer effektiv koordinering av nettutvikling på tvers av ulike nettnivå, netteiere og myndigheter.

Økningen under post 01 og 21 henger også tett sammen med regjeringens ambisjon om å tildele prosjektområder tilsvarende 30 GW havvind innen 2040. Under post 01 og 21 tildeles det økte midler for å styrke NVEs kapasitet og kompetanse innen havvind, herunder arbeidet med digitalisering, jf. punkt 3.1.2.

Økningen under post 22 skyldes hovedsakelig økt tildeling til ordinære sikringstiltak, men også til kartlegging av flom og skredfare. I tillegg øker tildelingen under post 25 Krise og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser, herunder oppfølging etter ekstremværet «Hans».

Tilskudd

Tilskudd til Telemarkskanalen skal benyttes til rehabilitering og vedlikehold av de vassdragstekniske anleggene til Telemarkskanalen. Tilskudd til Kraftmuseet skal dekke lønnsmidler til ett årsverk og prosjektmidler ved museet og vedlikehold av det fredede kraftanlegget Tyssø I. Tilskudd til Anno Norsk Skogmuseum skal dekke lønnsmidler til ett årsverk og prosjektmidler ved museet.

Det er innført en særavgift for landbasert vindkraft. Inntektene fra produksjonsavgiften tilbakeføres gjennom utbetaling fra NVE til vertskommunene året etter avgiftsåret. Det vises til Prop. 1 LS (2023–2024) Skatter, avgifter og toll 2022, punkt 7.8 hvor avgiften for 2024 er økt til 2,3 øre/kWh.

Regelverk for fordeling og utbetaling av inntektene fra avgift på landbasert vindkraft og stønad til husholdningskunder av nærvarmeanlegg er vedlagt hovedinstruks for NVE.

Fullmakter

Fullmakt til å overskride tildelt beløp

I tillegg til budsjett- og administrative fullmakter som er delegert i hovedinstruksen, gis NVE fullmakt til å overskride tildelingen under

- post 23 Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet mot tilsvarende merinntekt under kap. 4820, post 02 Oppdrags- og samarbeidsinntekter
- post 45 Større utstyrsanskaffelser og vedlikehold mot tilsvarende merinntekt under kap. 4820, post 03 Salg av utstyr mv.

Bestillingsfullmakter

NVE gis fullmakt til å pådra forpliktelser utover tildelt beløp, men slik at samlet ramme for nye forpliktelser og gammelt ansvar ikke overstiger følgende beløp

- 50 mill. kroner under post 21 Spesielle driftsutgifter
- 200 mill. kroner under post 22 Flom- og skredforebygging
- 50 mill. kroner under post 25 Krise- og hastetiltak i forbindelse med flom- og skredhendelser

Tilsagnsfullmakter

NVE gis fullmakt til å gi tilsagn utover tildelt beløp, men slik at samlet ramme for nye tilsagn og gammelt udekket ansvar ikke overstiger følgende beløp

- 350 mill. kroner under post 60 Tilskudd til flom- og skredforebygging
- 10 mill. kroner under post 72 Tilskudd til flom- og skredforebygging

Kap. 1825 Energieffektivisering og -omlegging

Post	Betegnelse	Kroner
21	Spesielle driftsutgifter, <i>kan overføres</i>	10 000 000

Midlene skal benyttes til å følge opp regjeringens satsing på energieffektivisering i alle deler av norsk økonomi, jf. punkt 3.1.1 Energieffektivisering og -omlegging. Tildelingen

skal dekke styrking av NVEs kompetanse og kapasitet innen energibruk og energieffektivisering, herunder etablering av verktøy for å følge energibruksutviklingen og lønnsutgifter til nye stillinger.

Kap. 0007, post 30 Skred- og boligtiltak (Svalbardbudsjettet)

Betegnelse	Kroner
Skredsikringstiltak i Longyearbyen	37 100 000
Snøskredvarsling i Longyearbyen	1 100 000
Sum kap. 0007, post 30	38 200 000

NVE gis fullmakt til å belaste kap. 0007 Tilfeldige inntekter, post 30 Skred- og boligtiltak, *kan overføres*, med inntil 38,2 mill. kroner i 2024.

Utbetalinger knyttet til Svalbardbudsjettet skal rapporteres til statsregnskapet i virksomhetens S-rapport med postering mot statskonto 845004 Avsetninger i svalbardbudsjettet, jf. vedlegg 1.

Kap. 4820 Norges vassdrags- og energidirektorat

Post	Betegnelse	Kroner
01	Gebyrinntekter	11 500 000
02	Oppdrags- og samarbeidsinntekter	70 000 000
40	Flom- og skredforebygging	38 000 000
	Sum kap. 4820	119 500 000

Kap. 5582 Sektoravgifter under Energidepartementet

Post	Betegnelse	Kroner
70	Bidrag til kulturminnevern i regulerte vassdrag	2 000 000
71	Konsesjonsavgifter fra vannkraftutbygging	186 600 000
72	Sektoravgifter under Norges vassdrags- og energidirektorat	140 000 000
	Sum kap. 5582	328 600 000

5.2 Budsjettmessige forutsetninger

NVE har ansvar for å planlegge virksomheten i 2024 slik at virksomheten kan nå målene innenfor bevilgningene som stilles til disposisjon i dette brevet, jf. Reglement for økonomistyring i staten § 9 og punkt 2.2 i Bestemmelser om økonomistyring i staten.

NVE kan ikke overskride utgiftsbevilgningene eller bruke dem til andre formål enn forutsatt av Stortinget, jf. bevilgningsreglementets § 5.

NVE har ansvar for å iverksette tiltak slik at det ikke oppstår behov for å øke tildelingen. Departementet forutsetter at NVE rapporterer umiddelbart om vesentlige endringer i budsjettforutsetningene.

6 Rapportering og møter

Frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2024 er angitt i vedlegg 2.

6.1 Årsrapport

Årsrapport skal utarbeides i tråd med punkt 3.2.6 i hovedinstruksen og særskilte krav for 2024.

6.1.1 Særskilte rapporteringskrav

NVE bes beskrive:

- ressurseffektivitet, herunder iverksatte og planlagte effektiviseringstiltak, jf. punkt 4.1
- resultater av digitaliseringsarbeidet og gevinstrealisering, jf. punkt 4.2
- oppfølging av fellesføringene, jf. punkt 4.11
- mål og måloppnåelse for øremerkede tilskudd og tilskuddsordninger i tråd med regelverk for den enkelte tilskuddsordning, jf. resultatrapportering i de årlige budsjettproposisjonene

6.1.2 Prosjektregnskap og særskilte regnskapsoversikter

Under del VI Årsregnskap skal det utarbeides en oppstilling som viser hvor mye som er regnskapsført under

- digitaliseringsprogram og delprosjekter innenfor utviklingsporteføljen
- strategisk konsekvensutredning og fagutredninger som underlag for åpningsprosesser for havvind
- utredninger og utvikling av nye kraftmarkedsmodeller mv.
- ulike oppdrag og avtaler under kap. 1820, post 23 Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet. Det skal spesifiseres på oppdrag og program, fordelt på direktoratets egne utgifter og viderefakturerte konsulenttenester, jf. punkt 4.2.5 i hovedinstruks

Vedlegg 1: Brev av 4. januar 2024 fra Justis- og beredskapsdepartementet med fullmakt til å belaste svalbardbudsjettet 2024, kap. 0007, post 30 Skred- og boligtiltak

Vedlegg 2: Rapporterings- og styringskalender for 2024

Energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Deres ref.

Vår ref.
24/26 - EMO

Dato
04.01.2024

Fullmakt til å belaste svalbardbudsjettet 2024 - skredtiltak - NVE - kap. 0007
Justis- og beredskapsdepartementet (JD) viser til Prop. 1 S (2023–2024)
Svalbardbudsjettet, jf. Innst. 17 S (2023–2024). Fullmakten er utarbeidet på bakgrunn
av Stortingets endelige budsjettvedtak av 18. desember 2023. Med bakgrunn i dette
stilles følgende fullmakt og utgiftspost til disposisjon for Energidepartementet (ED) til
benyttelse for Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) i 2024.

1. UTGIFTER

(i 1000 kroner)

Kap. 0007	Tilfeldige utgifter	
Post 30	Skred- og boligtiltak, <i>kan overføres</i>	38 200
Sum		38 200

Bevilgningen skal benyttes til skredsikringstiltak i Longyearbyen, herunder skredvarsling.

2. FORUTSETNINGER FOR BRUK AV MIDLENE

ED er ansvarlig for at bevilgningen benyttes i tråd med Stortingets budsjettvedtak og innenfor rammene av gjeldende regelverk, bl.a. Stortingets bevilgningsreglement § 5, andre ledd, om at «utgiftsbevilgninger kan ikke overskrides eller brukes til andre formål enn forutsatt av Stortinget».

ED er ansvarlig for at styringssignaler og fullmakter i dette brevet videreformidles og delegeres til NVE gjennom tildelingsbrev. Tildelingsbrevet må publiseres på regjeringen.no. Vi ber om kopi av relevant styringsdialog.

ED skal informere JD om vesentlige avvik vedrørende bruk av bevilgningene straks departementet får kjennskap til slike avvik.

Ut- og innbetalinger knyttet til Svalbardbudsjettet skal rapporteres til statsregnskapet i virksomhetens S-rapport med postering mot statskonto 845004 *Avsetninger i svalbardbudsjettet*.

3. TERTIAL- OG ÅRSRAPPORTERING

1. JD ber om tertialvise regnskapsrapporter for første og andre tertial. Regnskapsrapportene skal vise utgifter og inntekter fordelt på kapittel og post som ED har fått tildelt midler på. Rapportene skal i tillegg gi et estimat for forventet budsjettstatus ved årets slutt, og eventuelle avviksforklaringer sammenlignet med opprinnelig budsjett.
2. JD vil at det oversendes regnskap etter årets slutt til JDs utarbeidelse av svalbardbudsjettet. JD vil sende en særskilt bestilling om dette i januar.
3. JD ber i tillegg om årsrapportering på bruk av midlene. Denne rapporteringen er altså i tillegg til regnskapsrapporteringen ved årets slutt. Vi ber om at det her oppgis om eventuelt mindreforbruk på inntil fem pst. av utbrukt driftsbevilgning ønskes overført til 2025, sammen med forklaring knyttet til eventuelt mindreforbruk, jf. Stortingets bevilgningsreglement § 5, 3. ledd.

Årsrapporten skal inneholde følgende

- Hva bevilgningen er brukt til og måloppnåelse
- Eventuelle avvik
- Kort vurdering av status for skredfare og skredsikring i Longyearbyen

For statlige virksomheter som rapporterer til Svalbardregnskapet gjennom S-rapport skal posteringer mot statskonto 845004 *Avsetninger i Svalbardregnskapet* fremgå av virksomhetens årsregnskap, jf. rundskriv R-115 om utarbeidelse og avleggelse av statlige virksomheters årsregnskap med tilhørende veiledningsmateriell.

DFØ har utarbeidet en forklaring til oppstilling av årsregnskap for virksomheter som rapporterer på statskonto 845004 *Avsetninger i Svalbardregnskapet*. Forklaringen kan hentes via følgende link: [https://dfo.no/fagomrader/årsregnskap](https://dfo.no/fagomrader/arsregnskap) under overskriften «*Virksomheter som rapporterer statskonto 845004 Avsetninger i svalbardregnskapet*».

Med hilsen

Øystein Mortensen
ekspedisjonssjef

Erik Mosli
fagdirektør

Dokumentet er elektronisk godkjent og sendes uten signatur

Kopi til
Riksrevisjonen

Adresseliste
Energidepartementet

Rapporterings- og styringskalender for 2024

Måned	Dato	Aktivitet
Januar	3.	Spesifisering av driftspost 01 på lønn og varer og tjenester, jf. brev av 2. november 2023
	5.	Konsekvensjustert budsjett 2025-2028, jf. brev av 2. november 2023
Februar	1.	Avslutning av statsregnskapet for 2023 og søknad om overføring av ubrukte midler til 2024, jf. brev av 21. november 2023
	1.	Plan for innføring av statlige regnskapsstandarder (SRS)
Mars	1.	Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
	15.	Årsrapport for 2023, jf. punkt 5.3 i tildelingsbrev for 2023 og punkt 3.2.6 i hovedinstruks
April	1.	Budsjettforslag 2025, jf. brev av 2. november 2023
Mai	Primo	Styringsdialogmøte 1. halvår, jf. punkt 3.2.2 i hovedinstruks
Juni		
Juli		
August	16.	Merutgifter som følge av lokale lønnsforhandlinger (HTA 2.5.1) i 2024, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
September	1.	Oversikt over eierskap til kraftproduksjon, jf. punkt 4.8 i tildelingsbrev og punkt 4.4.3 i hovedinstruks
	20.	Regnskap per 31. august og en prognose for resten av året, og eventuelle forslag til budsjettendringer og større omprioriteringer i andre halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
Oktober	Ultimo	Departementets retningslinjer for arbeidet med statsbudsjettet 2026
November	1.	Overordnede risikovurderinger for 2025, jf. punkt 4.2.2 i hovedinstruks
	Medio	Foreløpig tildelingsbrev for 2025
Desember	2.	Innspill til nye større satsingsforslag for 2026
	Primo	Styringsdialogmøte 2. halvår, jf. punkt 3.2.2. i hovedinstruks
	Ultimo	Tildelingsbrev for 2025

Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første og andre halvår skal inneholde

- en redegjørelse for avvik og endringer
- redegjørelse om og hvordan endringene påvirker etterfølgende års budsjett



DET KONGELIGE
ENERGIDEPARTEMENT

Reguleringsmyndigheten for energi - RME
Postboks 5091 Majorstuen
0301 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

23/147-

29. januar 2024

**Supplerende tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat -
Reguleringsmyndigheten for energi for 2024**

Det vises til tidligere oversendt foreløpig supplerende tildelingsbrev for 2024 og etterfølgende dialog.

Vedlagt følger supplerende tildelingsbrev for Reguleringsmyndigheten for energi for 2024.

Med hilsen

Lars Christian Sæther (e.f.)
avdelingsdirektør

Sigmund Johansen
avdelingsdirektør

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Norges vassdrags- og energidirektorat
Riksrevisjonen

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
postmottak@ed.dep.no

Kontoradresse
Akersgata 59
ed.dep.no

Telefon*
22 24 90 90
Org.nr.
977 161 630

Avdeling
Økonomi- og
administrasjonsavdelingen

Saksbehandler
Anders Solvang
Pedersen
22 24 61 32

Supplerende tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat for 2024 - Reguleringsmyndigheten for energi

1 Innledning

Energidepartementet viser til Stortingets behandling av Prop. 1 S (2023-2024) for Olje og energidepartementet og Prop. 1 S Tillegg 2 (2023-2024) om departementets navnenndring, jf. Innst. 9 S (2023-2024) vedtatt 20. desember 2023. Videre vises det til tildelingsbrev til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for 2024.

Departementet har på dette grunnlag utarbeidet et supplerende tildelingsbrev som gir de økonomiske rammene for Reguleringsmyndigheten for energi (RME) og en nærmere beskrivelse av mål og rapporteringskrav. Sammen med hovedinstruks for NVE legger supplerende tildelingsbrev rammene for RMEs virksomhet i 2024.

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) er reguleringsmyndighet for kraft- og gass-markedene i Norge. RMEs oppgaver og ansvarsområder følger av Prop. 5 L (2017-2018) og Prop. 6 L (2017-2018), jf. Prop. 4 S (2017-2018) vedtatt våren 2018, samt tilhørende forskrifter til energiloven og naturgassloven fastsatt av Energidepartementet i oktober 2019 med ikrafttredelse 1. november 2019. Oppgavene er knyttet til oppsyn med de nasjonale markedene for elektrisitet og naturgass, utvikling og oppfølging av markedsregelverket og samarbeid med andre norske myndigheter og andre lands reguleringsmyndigheter og internasjonale organisasjoner i samsvar med Norges EØS-rettslige forpliktelser.

RME fungerer i samsvar med de vedtatte lov- og forskriftsendringene som en egen og uavhengig enhet i NVEs organisasjon med et eget budsjett fastsatt av Stortinget gjennom bevilgningsvedtak, jf. kap. 1820, post 26.

2 Mål og rapporteringskrav

RMEs hovedmål er å *«Fremme et samfunnsøkonomisk effektivt kraftmarked og et velfungerende kraftsystem»*.

For å oppnå hovedmålet skal RME

- ha oppsyn med elektrisitetsmarkedene og bidra til effektive markeder gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- bidra til effektiv drift, utnyttelse og utvikling av kraftnettet gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- følge opp systemansvarlig gjennom utvikling og håndheving av reguleringen
- bidra til å sikre at innenlands distribusjonsnett for naturgass driftes på en samfunnsmessig rasjonell måte
- ha god oversikt over utviklingstrekkene i det europeiske energisystemet, energipolitikken og energimarkedsregelverket i EU, og hvordan dette påvirker det norske energimarkedet
- delta aktivt i regionalt og europeisk regulatorsamarbeid

RME skal for alle delmålene beskrive de viktigste tiltakene og hvordan disse bidrar til å fremme hovedmålet. Informasjonen skal gjøre det mulig for departementet å vurdere

måloppnåelse og resultater. Der det er relevant skal RME også gi en oversikt over gjennomførte tilsyn og hovedfunn samt vurdere utviklingen i sektoren.

3 Særskilt prioriterte oppgaver

RME skal

- fordele tilskudd til utjevning av overføringstariffer i tråd med vedlegg 2 Regelverk for tilskuddsordningen (kap. 1820, post 73).
- forvalte strømstønsordningen for husholdninger i tråd med vedlegg 3 Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømavgifter (kap. 1820, post 75), jf. punkt 3.1.
- fastsette ny forskrift om reguleringen av nettselskapenes inntekter, og foreslå eventuelle endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet og forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet som er hensiktsmessig i denne sammenheng.
- bistå departementet i arbeidet med å følge opp *Regjeringens handlingsplan for raskere nettutbygging og bedre utnyttelse av nettet* og bidra til at nettselskapene skal kunne gi raskere tilknytning.
- bistå departementet i vurderingen av markedsdesigndelen av Ren energipakken.
- videreføre arbeidet med digital samhandling i kraftsektoren.
- bistå departementet i arbeidet med å utvikle reguleringen av nettet og markedet til havs.
- forvalte og administrere midlertidig ordning om bruk av flaskehalsinntekter.
- følge opp arbeidet med sanksjonsmuligheter ovenfor kraftleverandører, herunder tilbaketrekking av omsetningskonsesjon, for å sikre et mer velfungerende og effektivt sluttbrukermarked og eventuelt fremme forslag til regelverksendringer.

3.1 Stønad til husholdninger for ekstraordinære strømavgifter

Strømstønsordningen er fastsatt gjennom en midlertidig lov som gir de rettslige rammene for ordningen der staten gir økonomisk stønad til husholdninger som er tilknyttet strømmettet, som følge av ekstraordinære strømavgifter, jf. Prop. 44 L og Innst. 102 L (2021–2022). Ordningen har blitt revidert en rekke ganger.

Strømstønsordningen beregnes time for time fra og med september forbruket 2023, jf. Prop. 116 L (2022-2023). Ordningen er også forlenget til å gjelde forbruk ut 2024, og stønsgraden er 90 prosent for alle måneder. Støtten inntre dersom prisen i det aktuelle prisområdet overstiger den fastsatte terskelverdien på 73 øre per kilowatttime før avgifter, jf. Prop. 10 L og Innst. 82 L (2023-2024) og lovvedtak 13 (2023-2024). Ordningen omfatter husholdninger og boligselskap, samt husholdninger tilknyttet gårds- og grendeverk og de som bor fast i fritidsbolig. RME er ansvarlig for tildeling av stønad via det enkelte nettselskap og for å føre tilsyn med ordningen, herunder opplegg for oppfølging og kontroll.

4 Budsjettdeling og fullmakter

4.1 Budsjettrammer for 2024

I tråd med Stortingets vedtak tildeles utgifter for RME i 2024 som følger:

Kap. 1820 Norges vassdrags- og energidirektorat

Post	Betegnelse	Kroner
26	Reguleringsmyndighet for energi	81 200 000
73	Tilskudd til utjevning av overføringstariffer	18 000 000
75	Stønad til husholdninger for ekstraordinære strømudgifter, <i>overslagsbevilgning</i>	9 750 000 000
	Sum	9 849 200 000

Post 26 skal dekke lønnsutgifter og andre driftsutgifter til RME. Tildelingen for 2024 dekker administrative utgifter knyttet til forvaltningen av den midlertidige strømstønadsordningen, herunder kontroll med ordningen og eventuelle klagesaker.

Videre er tildelingen for 2024 økt for å dekke ressursbehov som følge av utvikling av regulatorisk rammeverk, juridisk rådgivning og annet arbeid med havvind. Det vises til omtale av øvrige endringer i Prop. 1 S (2023-2024) fra Energidepartementet.

Utgifter til felles- og støttetjenester dekkes under kap. 1820 Norges vassdrags- og energidirektorat, post 01 Driftsutgifter.

Tilskudd til utjevning av overføringstariffer (post 73) skal fordeles i tråd med regelverk for tilskuddsordningen, jf. vedlegg 2.

Post 75 er en overslagsbevilgning for midlertidig stønadsordning for ekstraordinære strømudgifter. Bevilgningsbehovet i 2024 til strømstønadsordningen følger av regelverk fastsatt i lov og forskrift som en rettighetsbasert ordning, jf. vedlegg 3.

Gebyrinntekter som gjelder RME skal inntektsføres under kap. 4820 Norges vassdrags- og energidirektorat, post 01 Gebyrinntekter.

Fullmakter

Budsjettfullmakter som er delegert i hovedinstruksen for NVE, skal også legges til grunn for RMEs virksomhet.

4.2 Budsjettmessige forutsetninger

RME har ansvar for å planlegge virksomheten i 2024 slik at virksomheten kan nå målene innenfor bevilgningene som stilles til disposisjon i dette brevet, jf. Reglement for økonomistyring i staten § 9 og punkt 2.2 i Bestemmelser om økonomistyring i staten.

RME kan ikke overskride utgiftsbevilgningene eller bruke dem til andre formål enn forutsatt av Stortinget, jf. bevilgningsreglementets § 5.

RME har ansvar for å iverksette tiltak slik at det ikke oppstår behov for å øke bevilgningen. Departementet forutsetter at RME rapporterer umiddelbart om vesentlige endringer i budsjettforutsetningene.

5 Rapportering og resultatoppfølging

Det vises til krav til rapportering i hovedinstruks for NVE. Frister for rapportering og datoer for planlagte møter er angitt i vedlegg 1.

5.1 Driften av kraftsystemet

RME skal **innen 14. juni 2024** oversende en rapport om driften av kraftsystemet. RME skal innhente innspill til rapporten fra aktuelle avdelinger i NVE. Rapporten skal inkludere en kort omtale av RMEs vurderinger av temaene som belyses i rapporten.

5.2 National Report

RME skal **innen 2. september 2024** utarbeide en rapport om sin virksomhet, som skal sendes til byrået for samarbeid mellom energireguleringsmyndigheter (ACER) og EFTAs overvåkningsorgan (ESA).

5.3 Årsrapport for 2024

5.3.1 Tilskudd til utjevning av overføringstariffer

RME bes om å rapportere på mål og måloppnåelse for tilskudd til utjevning av overføringstariffer i tråd med kriteriene for måloppnåelse som er i regelverk for tilskuddsordningen, jf. vedlegg 2. Rapporteringen skal omfatte hvilke nettselskaper, antall kunder og hvor mye nettleien ble redusert gjennom tilskudd, jf. Prop. 1 S (2022-2023).

5.3.2 Stønad til husholdninger for ekstraordinære strømgifter

RME bes om å rapportere på mål og måloppnåelse for stønad til husholdninger for ekstraordinære strømgifter i tråd med kriteriene for måloppnåelse som er beskrevet i regelverk for stønadsordningen og resultatrapporteringen i Prop. 1 S, vedlegg 3.

Vedlegg 1: Oversikt over frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2024

Vedlegg 2: Regelverk for tilskudd til utjevning av overføringstariffer (kap. 1820, post 73)

Vedlegg 3: Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømgifter (kap. 1820, post 75)

Vedlegg 1

Frister for rapportering og datoer for planlagte møter i 2024

Måned	Dato	Aktivitet
Januar	5.	Konsekvensjustert budsjett 2025-2028, jf. brev av 2. november 2023
Februar		
Mars	1.	Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks for NVE
	15.	Årsrapport 2023, jf. punkt 4.4 i supplerende tildelingsbrev for 2023 og punkt 3.2.6 i hovedinstruks for NVE
April	1.	Budsjettforslag 2025, jf. brev av 2. november 2023
Mai		
Juni	14.	Oppdatering av budsjett- og anslagsposter, jf. brev av 2. november 2023
	14.	Driften av kraftsystemet, jf. punkt 5.1 i tildelingsbrevet
	Medio	Kontaktmøte
Juli		
August	16.	Merutgifter som følge av lokale lønnsforhandlinger (HTA 2.5.1) i 2024, jf. punkt 3.2.4 i Hovedinstruks for NVE
September	2.	National Report, jf. punkt 5.2 i tildelingsbrevet
	20.	Regnskap per 31. august og en prognose for resten av året, og eventuelle forslag til budsjettendringer og større omprioriteringer i andre halvår som ikke kan håndteres ved bruk av egne fullmakter, jf. punkt 3.2.4 i hovedinstruks
Oktober	Ultimo	Departementets retningslinjer for arbeidet med statsbudsjettet 2026
November	1.	Overordnende risikovurderinger for 2025, jf. punkt 4.2.2 i hovedinstruks for NVE
	Ultimo	Foreløpig supplerende tildelingsbrev for 2025
Desember	2.	Innspill til nye større satsingsforslag for 2026
	Medio	Kontaktmøte
	Ultimo	Supplerende tildelingsbrev for 2025

Eventuelle forslag om budsjettendringer og større omprioriteringer i første og andre halvår skal inneholde

- en redegjørelse for avvik og endringer
- redegjørelse om og hvordan endringene påvirker etterfølgende års budsjett

Regelverk for tilskudd til utjevning av overføringstariffer

(kap. 1820, post 73)

1 Innledning

Regelverket for tilskudd til utjevning av overføringstariffer er fastsatt av Energidepartementet (departementet) med grunnlag i bevilgningen over statsbudsjettets kap. 1820, post 73. Regelverket nedenfor fastsetter hovedelementene for tilskuddsordningen. Tilskuddsordningen forvaltes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ved Reguleringsmyndigheten for energi (RME).

2 Mål for ordningen

Formålet med ordningen er å redusere forskjeller i overføringstariffer som følge av naturgitte forhold og høye overføringskostnader. Tilskuddet skal bidra til en direkte reduksjon av overføringstariffene for sluttbrukere tilknyttet distribusjonsnett i områder av landet med høye overføringskostnader.

3 Kriterier for måloppnåelse

Tilskudd til utjevning av overføringstariffer blir gitt på grunnlag av nettselskapenes årlige rapportering av økonomiske og tekniske data (eRapp) til RME og fastsatte satser for elavgift og merverdiavgift i tildelingsåret. Det er således ikke nødvendig for nettselskapene å søke om tilskudd. Formålet med ordningen blir oppnådd gjennom kriteriene for tildeling av tilskudd.

4 Kriterier for tildeling av tilskudd

4.1 Tildelingskriterier - type tiltak

Tilskudd gis til nettselskapene med lokalt distribusjonsnett som har høyest gjennomsnittlige overføringskostnader hensyntatt elavgift og merverdiavgift, med formål å redusere selskapenes overføringstariffer. Det foretas justeringer slik at nettselskap med mange næringskunder ikke kommer dårlig ut av tilskuddsordningen på grunn av avgiftsfritakene til næringskunder.

4.2 Tildelingskriterier - berettigede tilskuddsmottakere

Alle som oppfyller tildelingskriteriene i punkt 4.3 og har mer enn 300 kunder i lokalt distribusjonsnett er berettigede tilskuddsmottakere. Det kreves ikke søknad.

Ved oppkjøp eller fusjoner som er gjennomført 1. januar i tildelingsåret eller senere, skal beregnet tilskudd tilfalle selskapet som har overtatt kundene til tilskuddsberettiget selskap. Beregnet tilskudd kan utbetales inntil det er samsvar mellom datagrunnlaget som brukes til beregning av tilskudd og den nye selskapsstrukturen, det vil si to år.

Ved oppkjøp eller fusjoner som er gjennomført før 1. januar i tildelingsåret skal det oppkjøpte/innfusjonerte selskapets data tas ut av beregningsgrunnlaget for fordeling av tilskuddene.

4.3 Tildelingskriterier - absolutte vilkår

Tilskuddene skal beregnes på grunnlag av nettselskapenes årlige økonomiske og tekniske rapportering til RME (eRapp) og fastsatte satser for elavgift og merverdiavgift i tildelingsåret. Fra eRapp benyttes data fra regnskapsåret to år før tildelingsåret.

Tilskuddene skal beregnes etter følgende prosedyre:

- I. For hvert nettselskap beregnes det en avgiftskorrigert nettkostnad (øre/kWh) ved å dividere selskapets justerte tillatte inntekt (i øre) med et korrigert forbruk (i kWh) til alle uttakskunder i selskapet.
 - a. Den justerte tillatte inntekten er selskapets inntektsramme fordelt til lokalt distribusjonsnett fratrukket andre inntekter enn tariffinntekter fra forbrukere og faktisk KILE, og tillagte kostnader fra overordnet/sideordnet nett, innbetalt eiendomsskatt, godkjente FoU-kostnader, pålagte elhubgebyrer, korreksjon for endring i kapitalkostnader som inngår i beregningen av selskapets tillatte inntekt, og tillagt beregnet innbetalt elavgift og merverdiavgift.
 - b. Tillagt elavgift skal beregnes basert på forbruket til hver av de 38 kundegruppene i eRapp note 1.5, multiplisert med tilhørende sats for elavgift. Det skal tas hensyn til regionale forskjeller i elavgiftsatsene. Dersom elavgiften er differensiert mellom månedene skal de månedlige satsene veies med månedlig justert innmatingsprofil (JIP)¹, for å finne en årlig elavgift. JIP per måned fremgår av vedlegg 2, som også viser beregningen av den årlige elavgiftssatsen basert på månedssatsene for 2024. Månedssatsene skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
 - c. Satsene for 2024 for den enkelte kundegruppe fremgår av vedlegg 1 og disse skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
 - d. Når merverdiavgift tillegges skal det benyttes en individuell sats som tar hensyn til at ikke alle kunder betaler merverdiavgift og at næringskunder får fradrag for inngående merverdiavgift. Satsene for 2024 for den enkelte kundegruppe fremgår av vedlegg 1 og disse skal endres i tråd med Stortingets årlige avgiftsvedtak.
 - e. For å ta hensyn til at ulike kundegrupper har ulike avgifter skal det korrigerte forbruket beregnes ved å multiplisere faktisk forbruk i hver kundegruppe med en på forhånd fastsatt korreksjonsfaktor, før forbrukstallene summeres. Korreksjonsfaktorene i vedlegg 1 skal benyttes.
- II. Det skal fastsettes en terskelverdi som brukes til å beregne reduksjon i den avgiftskorrigerte nettkostnaden for hvert enkelt nettselskap, slik at:
 - a. alle nettselskaper som har en avgiftskorrigert nettkostnad som er høyere enn terskelverdien, får redusert nettkostnaden med 75 prosent av det som overstiger terskelverdien,
 - b. summen av utbetalte tilskudd til alle selskaper utgjør eksakt det som er bevilget til tariffutjevning over statsbudsjettet, og
 - c. utbetalt tilskudd til hvert selskap er reduksjonen i avgiftskorrigert nettkostnad (øre/kWh) som er beregnet i 2a), fratrukket merverdiavgift, og multiplisert med totalt korrigert forbruk i selskapet. Når fradraget for merverdiavgift gjøres skal det benyttes samme sats som ble benyttet til å beregne justert tillatt inntekt.
- III. Dersom beregnet utbetalt tilskudd utgjør mindre enn 1 øre/kWh, utbetales ikke tilskudd til selskapet. Stønadsbeløp som ikke utbetales skal omfordeles til de gjenværende stønadmottakerne basert på det enkelte selskaps relative andel av det korrigerte forbruket som er benyttet til å beregne tilskuddene.

¹ JIP er beregnet av Optimering i rapporten «Beregning av nasjonal justert innmatingsprofil» utarbeidet for NVE i 2014. Vi benytter gjennomsnitt av måneds-JIP for 2009–2013.

5 Rapportering, oppfølging og kontroll

5.1 Rapportering fra tilskuddsmottaker

Årlig økonomisk og teknisk rapportering til RME (eRapp) fra nettselskaper som faller inn under ordningen skal benyttes til å kontrollere at regelverket følges. Regnskapsrapportene skal også benyttes til å evaluere resultatene for sluttbrukerne. Beregningsgrunnlaget som blir benyttet skal lagres elektronisk og kunne fremlegges på forespørsel fra departementet.

5.2 Rapportering til Energidepartementet

Rapportering fra RME til departementet følger krav fastsatt i instruks for økonomi- og virksomhetsstyring i NVE og i årlige supplerende tildelingsbrev til NVE ved RME.

5.3 Internkontroll hos RME

For å sikre korrekt saksbehandling ved tildeling og utbetaling av tilskudd, skal RME ha systemer, rutiner og tiltak som blant annet har til oppgave å forebygge, avdekke og korrigere feil og mangler.

Systemer, rutiner og tiltak skal bidra til å sikre korrekt

- registrering av faste data
- registrering av gitte tilsagn om tilskudd
- utbetaling av tilskudd til rett mottaker og til rett tid
- registrering i regnskapet
- behandling av dokumentasjon fra tilskuddsmottaker

6 Tilskuddsbrev

RME sender tilskuddsbrev med tilsagn om tilskuddsbeløp til de nettselskapene som faller inn under ordningen. Tilskuddsbrevet skal blant annet beskrive:

- Tilskuddsbeløp
- Utbetalingsordning
- Krav til dokumentasjon fra nettselskapet som faller under ordningen
 - offentliggjøring av tariffene i form av skriftlig informasjon på faktura til nettkunder
 - erklæring på at selskapet aksepterer de vilkårene som er stilt i tildelingsbrevet
- Kontrolltiltak som kan bli iverksatt, med henvisning til bevilgningsreglementet § 10 annet ledd
- Klageadgang

7 Generelle betingelser for tilsagnet

Tilskuddsmottaker er ansvarlig overfor RME for at bestemmelsene i tilskuddsbrevet og de generelle vilkår overholdes, herunder at:

- selskap plikter å behandle tilskuddet som en inntekt som faller inn under inntektsrammen
- tilskudd brukes i samsvar med det formål og forutsetninger som fremgår av tilskuddsbrevet
- endringer i grunnlaget for tilskuddet bare kan foretas etter forutgående skriftlig henvendelse til og samtykke fra departementet
- tilskudd som utgangspunkt skal nyttes i tilskuddsåret. Midler som ikke blir nyttet innen årets utgang, kan etter en begrunnet søknad til RME godkjennes for overføring til neste kalenderår for videreføring av tiltaket.

8 Klageadgang

Vedtaket kan påklages etter forvaltningsloven kapittel 6. Klagefrist er tre uker fra tidspunkt for underretning om vedtak, jf. forvaltningsloven § 29. Klagen skal behandles av Energiklagenemda.

9 Evaluering

Departementet og RME skal sørge for at det gjennomføres evalueringer for å få informasjon om tilskuddsordninger er effektive i forhold til ressursbruk, organisering og fastsatte mål. Frekvens og omfang på evaluering av tilskuddsordningen skal ta utgangspunkt i en vurdering av kvaliteten på øvrig styringsinformasjon, tilskuddsordningens risiko og vesentlighet samt kost nytte betraktninger.

Departementet skal ved utgangen av året orientere Riksrevisjonen dersom tilskuddsordningen er blitt evaluert.

Vedlegg 1 – Avgiftssatser og justeringsfaktorer

Kundegruppe, eRapp note 1-5	Elavgift-satser i 2024 (øre/kWh)		Mva-satser i 2024		Justeringsfaktor for forbruk
	Ordinær	Tiltaks-sone ²	Ordinær	Nord-Norge	Alle selskap
Jordbruk, skogbruk og fiske	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Drivhus og veksthus	0	0	0 %	0 %	0,6
Bergverksdrift	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Utvinning av råolje og naturgass	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Tjenester, utvinning av råolje og naturgass	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Produksjon av papirmasse, papir og papp	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Produksjon av kjemiske råvarer	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Produksjon av jern og stål	0	0	0 %	0 %	0,6
Produksjon av ferrolegeringer	0	0	0 %	0 %	0,6
Produksjon av primæraluminium	0	0	0 %	0 %	0,6
Prod. av andre ikke-jernholdige metaller	0	0	0 %	0 %	0,6
Næringsmiddelindustri	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Raffinerier	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Annen industri	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Produksjon og distribusjon av elektrisitet	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Prod. og distrib. av gass gjennom ledning	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Fjernvarme	0,580	0,580	0 %	0 %	0,6
Vannforsyning, avløps- og renovasjon	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Bygg og anleggsvirksomhet	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Varehandel, reparasjon og motorvogner	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Jernbane, sporveis- og forstadsbane	0	0	0 %	0 %	0,6
Annen transport og lagring	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Post- og distribusjonsvirksomhet	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Overnattings- og serveringsvirksomhet	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Informasjon og kommunikasjon	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Finansiell tjenesteyting, forsikring mv	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Omsetning og drift av fast eiendom	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Faglig, vit. og teknisk tjenesteyting	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Forretningsmessig tjenesteyting	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Offentlig administrasjon og forsvar	14,06	0	25 %	25 %	1
Gate- og veily	14,06	0	25 %	25 %	1
Undervisning	14,06	0	25 %	25 %	1
Helse- og sosialtjenester	14,06	0	25 %	25 %	1
Kunstnerisk virksomhet, spor mv	14,06	0,580	0 %	0 %	0,9
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	14,06	0,580	25 %	25 %	1
Annen tjenesteyting	14,06	0,580	25 %	25 %	1
Husholdninger	14,06	0	25 %	0 %	1
Hytter og fritidshus	14,06	0	25 %	0 %	1

Vedlegg 2 – Beregne årlig ordinær elavgifts-sats

Måned	ordinær elavgift, øre/kWh	Måneds-JIP
januar	9,51	12,50 %
februar	9,51	11,00 %
mars	9,51	10,80 %
april	16,44	8,60 %
mai	16,44	6,70 %
juni	16,44	5,00 %
juli	16,44	4,60 %
august	16,44	5,00 %
september	16,44	6,00 %
oktober	16,44	7,80 %
november	16,44	9,90 %
desember	16,44	12,10 %
Vektet årlig elavgift	14,06	

Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter

(kap. 1820, post 75)

1 Innledning

Regelverk for stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter er fastsatt ved midlertidig lov av 22. desember 2021 nr. 170 om stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (strømstønadsløven), samt midlertidig forskrift om strømstønad av 21. januar 2022 nr. 103.

Strømstønadsløven har blitt endret flere ganger siden vedtakelsen i 2021. Strømstønadsordningen beregnes time for time fra og med septemberforbruket 2023, jf. Prop. 116 L (2022-2023). Ordningen er også forlenget til å gjelde forbruk ut 2024, og stønadsgraden er 90 prosent for alle måneder. Stønaden inntre dersom prisen i det aktuelle prisområdet overstiger den fastsatte terskelverdien på 73 øre per kilowatttime før avgifter, jf. Prop. 10 L og Innst. 82 L (2023-2024).

Stønadsløven er en rettighetsbasert ordning med en overslagsbevilgning over statsbudsjettets kap. 1820, post 75. Regelverket nedenfor fastsetter hovedelementene for stønadsløven. Stønadsløven forvaltes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ved Reguleringsmyndigheten for energi (RME) som er ansvarlig for tildeling av stønad via det enkelte nettselskap.

Midlertidig lov om stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (strømstønadsløven):

§ 1 Lovens formål

Formålet med loven er å etablere en midlertidig ordning for økonomisk stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter.

§ 2 Virkeområde

Løven gjelder på norsk landterritorium.

Løven gjelder energibruk fra og med desember 2021 til og med desember 2024

§ 3 Forvaltning av ordningen

Reguleringsmyndigheten for energi skal beregne og offentliggjøre et stønadsgrunnlag og en stønadssats, forestå utbetaling av stønad til nettselskapene og føre tilsyn med ordningen.

Nettselskapene skal beregne stønadsbeløp for nettkunder med rett til stønad etter at stønadsgrunnlag og stønadssatsen er fastsatt av Reguleringsmyndigheten for energi, og utbetale stønaden.

Kraftleverandører som utfører gjennomfakturering av kunder, skal sikre at stønadsbeløpet som er fastsatt av nettselskapet tilfaller kunden ved fakturering.

Departementet kan i forskrift gi nærmere bestemmelser om forvaltning av ordningen, herunder om behandling av personopplysninger.

§ 4 Rett til stønad

Nettkunde med egen strømmåler og som er rettmessig registrert som husholdningskunde hos nettselskapet, har rett til stønad etter ordningen.

Departementet kan gi forskrift med nærmere bestemmelser om hvem som har rett til stønad og om utvidelse av ordningen til nettkunder som driver landbruksvirksomhet.

Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde om rett til å bli omfattet av ordningen, kan nettkunden bringe saken inn for avgjørelse hos Reguleringsmyndigheten for energi. Reguleringsmyndigheten avgjør saken ved enkeltvedtak som ikke kan påklages.

§ 5 Beregning av stønad

Reguleringsmyndigheten for energi skal innen siste dag i måneden beregne og offentliggjøre gjennomsnittlig månedlig elspotpris for hvert prisområde (stønadsgrunnlag). Prisen skal beregnes som et aritmetisk gjennomsnitt av alle timepriser.

Stønad gis bare dersom stønadsgrunnlaget overstiger 70 øre per kWt eksklusive merverdiavgift i prisområdet hvor kunden er tilknyttet (terskelverdi).

Reguleringsmyndigheten for energi skal beregne stønadssats basert på følgende formel for følgende måneder:

- | | |
|---|---|
| a. desember 2021: | 0,55 x (stønadsgrunnlag – terskelverdi) |
| b. januar 2022 til og med august 2022: | 0,8 x (stønadsgrunnlag – terskelverdi) |
| c. september 2022 til og med mars 2023: | 0,9 x (stønadsgrunnlag – terskelverdi) |
| d. april 2023 til og med mai 2023: | 0,8 x (stønadsgrunnlag – terskelverdi) |
| e. juni 2023 til og med august 2023: | 0,9 x (stønadsgrunnlag – terskelverdi). |

Nettselskapet skal beregne stønadsbeløp for hver enkelt nettkunde med rett til stønad på grunnlag av stønadssats og månedlig strømforbruk. Beregningen skal ta hensyn til merverdiavgift.

Det gis ikke stønad for forbruk over 5 000 kWt per måned per målepunkt.

§ 5a. Beregning av stønad time for time

Reguleringsmyndigheten for energi skal beregne og offentliggjøre stønadssatser.

Nettselskapene skal beregne stønadssatser fortløpende og automatisk. Stønadssatsene beregnes time for time basert på følgende formel: $0,9 \times (\text{elspotpris i prisområdet hvor kunden er tilknyttet} - \text{terskelverdi})$. Beregningen skal ta hensyn til merverdiavgift.

Nettselskapet skal i forbindelse med fakturering beregne stønad for hver enkelt nettkunde med rett til stønad på grunnlag av stønadssats og timesforbruk.

Stønad gis bare for timer elspotprisen overstiger 70 øre per kWt eksklusive merverdiavgift i prisområdet hvor kunden er tilknyttet (terskelverdi). For forbruk fra og med januar 2024 er terskelverdien 73 øre per kWt eksklusive merverdiavgift.

Det gis ikke stønad for forbruk over 5 000 kWt per måned per målepunkt.

Beregning av stønad etter annet til femte ledd gjelder for forbruk fra og med september 2023.

Departementet kan gi nærmere forskrift om beregning av stønad, herunder om anvendelse av forbrukstaket og om beregning av stønad for kunder uten timesmåling. Departementet kan i forskrift fastsette en nedre grense for når det utbetales strømstønad.

§ 6 Utbetaling av stønad

Stønaden skal komme til fradrag i fakturert nettleie fra nettselskapet. Dersom nettleien faktureres separat og stønaden overstiger nettleien, skal det overskytende beløp utbetales til kunden senest ved fakturaforfall.

Ved gjennomfakturering skal kraftleverandør sørge for at utbetaling til sluttkunden skjer gjennom fradrag på faktura. Dersom stønadsbeløpet overstiger nettleien, skal nettselskapet overføre overskytende beløp til kraftleverandøren.

Informasjon om stønadssats, forbruk og stønadsbeløp skal fremgå av fakturaen fra kraftleverandøren som utfører gjennomfakturering eller nettselskapet.

For nettselskap med leveringsplikt etter energiloven § 3-3 gjelder første, tredje og fjerde ledd tilsvarende.

§ 7 Rapportering og kontroll

Nettselskapene skal hver måned snarest mulig oversende til Reguleringsmyndigheten for energi en oversikt over stønadsbeløpene som er utbetalt til nettkundene.

Reguleringsmyndigheten for energi fører tilsyn med ordningen.

§ 8 Innhenting av opplysninger

Reguleringsmyndigheten for energi kan pålegge nettselskaper, kraftleverandører og Elhub, uten hinder av taushetsplikt, å gi opplysninger som er nødvendige for fastsetting av stønad etter denne loven og kontrollen av denne.

§ 9 Tilbakebetaling av uriktig utbetalt stønad

Dersom det er utbetalt stønad til noen som ikke er rettmessige mottakere, kan Reguleringsmyndigheten for energi fatte vedtak med krav om tilbakebetaling av det uriktig utbetalte beløpet. Vedtaket kan påklages etter reglene i forvaltningsloven til departementet. Reguleringsmyndigheten for energi kan helt eller delvis frafalle krav om tilbakebetaling.

Krav om tilbakebetaling etter første ledd forfaller til betaling tre uker etter at kravet er sendt til skyldner.

Departementet kan gi forskrift om tilbakebetaling av uriktig utbetalt stønad, herunder om tilbakebetaling til nettselskapet uten at det er fattet vedtak etter første ledd.

§ 10 Prisreguleringen av fjernvarme

Ved beregning av prisen for fjernvarme for husholdninger etter energiloven § 5-5 første ledd annet punktum, skal det gjøres fratrukk tilsvarende stønad beregnet etter § 5 og 5a. Departementet kan gi nærmere forskrift om prisregulering av fjernvarme for kunder med eller uten tilknytningsplikt.

§ 11 Forskrifter

Departementet kan gi forskrift til utfylling av denne loven. I særskilte tilfeller kan departementet gi forskrift som fraviker bestemmelser i loven.

§ 12 Ikrafttredelse og opphevelse

Loven gjelder fra den tid Kongen bestemmer.

Loven oppheves 1. juli 2025.

Midlertidig forskrift om strømstønad:

Fastsatt av Olje- og energidepartementet 21. januar 2022 med hjemmel i midlertidig lov 22. desember 2021 nr. 170 om stønad til husholdninger som følge av ekstraordinære strømutfgifter (strømstøndsloven) § 3 fjerde ledd, § 4 annet ledd og § 11.

§ 1. Formål

Formålet med forskriften er å gi nærmere bestemmelser til strømstøndsloven, herunder å gi husholdninger i boligselskap med fellesmålt husholdningsforbruk økonomisk stønad som følge av ekstraordinære strømutfgifter.

§ 2. Virkeområde

Forskriften gjelder strømforbruk fra og med desember 2021 til og med desember 2024, med mindre annet følger særskilt av forskriften.

§ 3. Definisjoner

Med boligselskap menes i forskriften her eierseksjonssameier, borettslag, boligaksjeselskaper og ikke-seksjonerte boligsameier.

Med felles målepunkt menes et enkelt målepunkt som måler felles forbruk til boligselskapet.

Med husholdningsforbruk menes strømforbruk i boligselskapet til oppvarming, ventilasjon, belysning mv. til boligselskapets fellesarealer og boenheter.

Med annet forbruk menes alt annet forbruk enn husholdningsforbruk, herunder næringsforbruk.

Med *gårds- og grendeverk* menes et fordelingsnett med spenning under 1000 volt vekselstrøm/1500 volt likestrøm som er bygget for å levere kraft fra lokal produksjon til uttakskunder hvor samlet hovedsikringskapasitet ikke overstiger 200 A ved 3 faser og 230 V.

Med *nettkunde i tilknytningspunkt* menes nettkunde på målepunkt som tilknytter gårds- og grendeverket til nettselskapet.

§ 4. Rett til stønad

Boligselskap hvor strømforbruk for husholdninger måles og avregnes i et felles målepunkt har rett til stønad etter denne forskriften.

Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde gjelder strømstønadsloven § 4 tredje ledd.

Boligselskap med felles måling og avregning av strømforbruk, skal sørge for at stønad etter denne forskriften fordeles på husholdningene.

§ 5. Beregning av stønad

Stønad skal beregnes etter strømstønadsloven § 5 første til fjerde ledd og § 5a.

Det gis ikke stønad for forbruk som samlet overstiger 5000 kWt per måned per boenhet i boligselskapet.

Nettselskapet plikter å korrigere stønadsbeløpet i tråd med § 8.

§ 6. Innrapportering av annet forbruk enn husholdningsforbruk

Boligselskap med felles oppvarmings- eller ventilasjonssystem, skal rapportere til nettselskapet hvis mer enn 20 prosent av oppvarmet areal benyttes av andre enn boligselskapets husholdninger. Rapporteringen skal angi hvor stor andel av oppvarmet areal som benyttes av andre enn boligselskapets husholdninger. Rapportering til nettselskapet skal skje uten ugrunnet opphold.

Reguleringsmyndigheten for energi kan fatte vedtak om at rett til stønad bortfaller eller om tilbakebetaling av stønad dersom et boligselskap har brutt rapporteringsplikten etter første ledd.

§ 7. Innrapportering av overskridelse av forbrukstak

Dersom fellesmålt forbruk i et boligselskap samlet overstiger 5 000 kWt per boenhet i boligselskapet per måned, skal boligselskapet innrapportere antall boenheter i boligselskapet til nettselskapet uten ugrunnet opphold.

Reguleringsmyndigheten for energi kan fatte vedtak om at rett til stønad bortfaller eller om tilbakebetaling av stønad dersom et boligselskap har brutt rapporteringsplikten etter første ledd.

§ 8. Korrigering av stønadsbeløp

Nettselskap som får informasjon etter § 6 første ledd, skal gjøre en forholdsmessig justering av stønadsbeløpet.

Nettselskap som får informasjon etter § 7 første ledd, skal justere stønadsbeløpet slik at det ikke overstiger 5 000 kWt per boenhet i boligselskapet per måned.

Korrigerings av stønad skal gjøres på første mulige faktura.

§ 9. Kontroll

Reguleringsmyndigheten for energi kan gi pålegg om at boligselskap skal utlevere informasjon som nevnt i § 6 og § 7 til nettselskapet eller Reguleringsmyndigheten for energi.

Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling eller hel eller delvis tilbakebetaling av stønad, dersom pålegg etter første ledd ikke etterfølges.

Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling eller tilbakebetaling av stønad, dersom boligselskap urettmessig har mottatt stønad.

§ 10. Dispensasjon

Reguleringsmyndigheten for energi kan i særskilte tilfeller der det er nødvendig ut fra formålet med ordningen gi dispensasjon fra bestemmelser i denne forskriften.

§ 11. Beregning av stønad ved sluttoppgjør

Når et nettselskap gjennomfører sluttoppgjør for en kunde før månedlig stønadssats er beregnet etter strømstønadsløven § 5, skal nettselskapet beregne stønadsbeløp basert på stønadssatsen for foregående måned.

Dersom Reguleringsmyndigheten for energi har offentliggjort særskilte stønadssatser til bruk ved sluttoppgjør, skal disse legges til grunn.

Dersom bruken av stønadssats i henhold til første ledd medfører et vesentlig avvik fra stønadssatsen for den aktuelle forbruksmåneden, kan Reguleringsmyndigheten for energi pålegge nettselskapene å korrigere stønadsbeløpet i etterkant.

§ 12. Husholdning med fritidsbolig som fast bolig

Nettkunde som bor fast i fritidsbolig, og som har egen strømmåler registrert hos et nettselskap, har rett til stønad dersom:

- a. nettkunde har fremlagt for nettselskapet gyldig vedtak fra kommunen om varig eller midlertidig bruksendringstillatelse til boligformål, eller
- b. det fremgår av Folkeregisteret at nettkunden er og har vært bostedsregistrert på nåværende adresse siden senest 18. januar 2023.

Nettkunde som nevnt i bokstav a og som har et fortsatt kundeforhold, har rett til stønad fra og med tidspunktet for vedtaket fra kommunen. Nettkunde som nevnt i bokstav b og som har et fortsatt kundeforhold, har rett til stønad for strømforbruk fra og med 1. september 2022.

Stønad beregnes etter strømstønadsløven § 5 første til fjerde ledd og § 5a.

Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde om rett til strømstønad, gjelder strømstønadsløven § 4 fjerde ledd.

§ 13. Kontroll av fritidsboliger

Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling og tilbakebetaling av utbetalt stønad, dersom en nettkunde urettmessig har mottatt stønad jf. § 12.

§ 14. Husholdninger tilknyttet gårds- og grendeverk

Husholdninger som er tilknyttet gårds- og grendeverk har rett til strømstønad fra og med 1. januar 2023, eller fra tilknytningstidspunktet dersom dette skjer senere. Dette gjelder ikke husholdninger som får strømstønad for husholdningsforbruk dekket gjennom andre stønadsordninger som følge av ekstraordinære strømutgifter.

For rett til stønad etter første ledd, må nettkunde i tilknytningspunktet rapportere opplysninger om gårds- og grendeverk og tilknyttede husholdninger til nettselskapet, jf. § 15.

Stønad beregnes etter strømstønadsloven § 5 første til fjerde ledd og § 5a. Det er målt og avregnet uttak i tilknytningspunktet mellom gårds- og grendeverket og nettselskapet som er stønadsberettiget strømforbruk. Det gis ikke stønad for forbruk som samlet overstiger 5 000 kWt per måned per husholdning tilknyttet gårds- og grendeverket, jf. § 15 første ledd bokstav a.

Stønaden skal utbetales av nettselskapet til nettkunde i tilknytningspunktet. Nettkunde i tilknytningspunktet skal sørge for at stønaden i sin helhet fordeles på de stønadsberettigede husholdningene tilknyttet gårds- og grendeverket basert på husholdningenes forbruk.

Ved uenighet mellom nettselskap og nettkunde i tilknytningspunktet eller enhet tilknyttet et gårds- og grendeverk om rett til å bli omfattet av strømstønadsordningen, gjelder strømstønadsloven § 4 tredje ledd.

§ 15. Opplysninger om gårds- og grendeverk og tilknyttede husholdninger

Nettkunde i tilknytningspunktet skal opplyse nettselskapet om hvor mange stønadsberettigede som er tilknyttet gårds- og grendeverket. I tillegg skal det gis følgende informasjon:

Nettkunde i tilknytningspunktet plikter å opplyse nettselskapet om endringer uten ugrunnet opphold.

§ 16. Kontroll med stønad til gårds- og grendeverk

Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling og tilbakebetaling av utbetalt stønad, dersom strømstønad har tilfalt andre enn rettmessige mottakere etter § 14.

Reguleringsmyndigheten for energi kan gi pålegg om at nettkunde i tilknytningspunktet skal utlevere informasjon som nevnt i § 15 til nettselskapet eller til Reguleringsmyndigheten for energi.

§ 17. Beregning av stønad for nettkunder uten timesmåling

For nettkunder uten timesmåling skal nettselskapene ved beregning av stønad etter strømstønadsloven § 5a bruke timeprofil fastsatt av Elhub.

§ 18. Sluttoppgjør ved overgang til timesbasert stønad

Første måned med timesbasert beregning etter strømstønadsloven § 5a, kan nettselskapet ved gjennomføring av sluttoppgjør beregne stønad etter strømstønadsloven § 5 basert på stønadssatsen for foregående måned.

§ 19. Ikraftsetting og varighet

Forskriften trer i kraft 1. februar 2022 og oppheves 1. juli 2025.

2 Mål for ordningen

Stønadsordningen skal bidra til en reduksjon av utgiftene til strømforbruk i den månedlige strømregningen for private husholdninger tilknyttet distribusjonsnett, dersom strømprisen overstiger en

fastsatt terskelverdi. Ordningen gjelder for strømforbruk fra og med desember 2021 til og med desember 2024.

3 Kriterier for måloppnåelse

Stønaden blir gitt på grunnlag av måleverdier nettselskapene har registrert for den enkelte kunde. Det er således ikke nødvendig for nettselskapene eller stønadsmottakere å søke om stønad. Formålet med ordningen blir oppnådd gjennom kriteriene for tildeling av stønad.

4 Stønadsregelverk

For stønadsordningen er bestemmelsene som regulerer hovedelementene i stønadsordningen nedfelt i strømstønadsloven eller i forskrift med hjemmel i loven. I strømstønadsloven § 11 har departementet hjemmel til å gi utfyllende forskrifter, og for å kunne fravike bestemmelser i loven i særlige tilfeller. Formålet er å sikre at loven blir forvaltet i tråd med lovens formål og bevilgning fra Stortinget.

4.1 Tildelingskriterier - type tiltak

Stønad gis via nettselskapene med lokalt distribusjonsnett til husholdninger basert på stønadssats beregnet basert på kriterier som framgår av strømstønadsloven med underliggende forskrifter, med formål å redusere husholdningenes ekstraordinære strømutfgifter.

Stønadsordningen skal gjelde for strømforbruk fra og med desember 2021 til og med desember 2024.

4.2 Stønads-kriterier - berettigede stønadsmottakere

Målgruppen for stønadsordningen er husholdninger og boligselskap med fellesmålt husholdningsforbruk, samt husholdninger tilknyttet gårds- og grendeverk og de som bor fast i fritidsbolig. Ordningen gjelder ikke næringsvirksomhet. Det kreves ikke søknad.

Ordningen administreres av nettselskapene. Nettselskapene har allerede systemer med kundeinformasjon (kundeinformasjonssystem, KIS) som kan benyttes for at ordningen raskt kan nå frem direkte på strømregningen til husholdningene eller boligselskapet. Loven omfatter de samme husholdningskunder som følger av gjeldende praksis og definisjoner hos nettselskapene i dag.

5 Særlig om bygninger med fellesmåling

Fellesmålt husholdningsforbruk i boligselskaper er inkludert i strømstønadsordningen. Etter strømstønadsloven § 4 annet ledd kan departementet gi nærmere bestemmelser om hvem som har rett til stønad. I midlertidig forskrift om strømstønad er det fastsatt nærmere bestemmelser om stønad til husholdninger for strømforbruk som blir fellesmålt i eierseksjonssameier, borettslag, boligaksjeselskaper og ikke-seksjonerte boligsameier (boligselskaper). Forskriften gjelder kun strømutfgifter til elektrisk energi i boligselskaper med fellesmåler. I tråd med ordningens formål må boligselskapene sørge for at støtten kun kommer husholdningene til gode, ikke øvrige aktører. Det er satt et forbrukstak på 5 000 kWh per boenhet bak fellesmåleren per måned.

6 Særlig om husholdninger med flere målepunkt

For husholdninger med flere målepunkt vil hvert målepunkt avregnes for seg og forbrukstaket gjelder for hver måler. I tilfeller der en privatperson har flere strømmålere, er ikke nødvendigvis alt registrert som husholdning. Forbruk bak måler som er registrert som næring, er ikke omfattet av ordningen. Husholdninger kan videre ha strømmålere knyttet til ulike husholdningsmedlemmer. Stønad gis for hver måler registrert som husholdning, uavhengig av hvem som har forbruket bak måleren. Det er fakturamottaker som får stønad.

7 Særlig om sekundærboliger

Sekundærbolig er all annen boligeiendom som ikke kan karakteriseres som primærbolig eller fritidseiendom. Typiske eksempler på sekundærbolig er utleiebolig og pendlerbolig.

Energilovgivningen stiller ikke krav til nettselskapene om at det skilles mellom primær- og sekundærboliger for å kategorisere nettkundene. Det innebærer at et nettselskap har kunder med sekundærbolig som er plassert i sluttbrukergruppe husholdning. Uten nærmere avgrensning i lov eller forskrift, vil strømforbruk i sekundærboligene registrert som husholdning, være omfattet av den midlertidige ordningen. Hvis en sekundærbolig leies ut, avhenger det av det enkelte leieforhold om og hvordan en eventuell stønad skal fordeles mellom partene i leieforholdet.

8 Landbruk

Av forarbeidene til strømstøndsloven følger det at landbruksvirksomhet skal inkluderes i ordningen eller kompenseres tilsvarende. For landbrukseiendom er det i § 4 forskriftshjemmel til å bestemme at ordningen utvides til landbrukskunder.

Gjennom midlertidig forskrift om støtte som følge av ekstraordinære utgifter til elektrisk kraft for jordbruks- og veksthusnæringen¹ ble det etablert en ordning for jordbruks- og veksthusnæringen. Ordningen forvaltes av Landbruksdirektoratet. RME kan uten hinder av taushetsplikt gi opplysninger som er nødvendig for fastsettelse av støtte etter denne forskriften, samt for kontroll (§ 7).

9 Uenighet om hvem som omfattes av ordningen

Det kan oppstå uenigheter mellom nettkunder og nettselskapet om hvilken sluttbrukergruppe en kunde tilhører, og dermed om kunden er berettiget etter ordningen. For å kunne avgjøre slik uenighet mellom et nettselskap og kunden kan saken bringes inn for RME for avgjørelse. I vurderingen av hvilken sluttbrukergruppe kunden tilhører, skal det legges avgjørende vekt på det som fremgår om eiendommen i det offentlige eiendomsregisteret (matrikkel). Avgjørelsen vil være et enkeltvedtak, jf. § 4.

Ut fra ordningens svært tidsbegrensede karakter, og i lys av at det i det enkelte tilfellet vil være snakk om en økonomisk begrenset rettighet etter den midlertidige loven, kan RMEs vedtak ikke påklages.

9.1 Stønadskriterier og utforming - absolutte vilkår

Med virkning fra strømforbruket i september 2023 er prinsippene for utmåling av strømstønad endret slik at stønadssatsen beregnes time for time, og ikke basert på gjennomsnittlig pris over måneden. Dette innebærer at husholdningene får stønad for timer der elspotprisen overstiger 73 øre per kWt eksklusive merverdiavgift i det prisområdet husholdningen tilhører. Kunden vil ikke motta stønad i timer der prisen er under 73 øre per kWh.

Stønadssatsen beregnes automatisk i nettselskapenes systemer time for time. Nettselskapene beregner stønaden for hver enkelt nettkunde med rett til stønad på grunnlag av stønadssatsen og timesforbruk. RME skal også beregne og offentliggjøre stønadssatsene for hver enkelt time, slik at forbrukerne skal kunne regne på stønadsbeløpet de har fått utbetalt. Den praktiske overføringen av stønad til sluttbrukeren vil bero på om denne mottar felles faktura for nettleie og strøm (gjennomfakturerings) eller ikke. For kunder med gjennomfakturerings vil stønadsbeløpet fremkomme som en reduksjon på fellesfakturaen for nettleie og strøm. Dersom stønadsbeløpet overstiger beløpet på nettleien, vil beløpet trekkes fra strømregningen gjennom en oppgjørsmetode som allerede er etablert og automatisert mellom nettselskap og strømleverandør. Dersom sluttbrukeren mottar separate fakturaer for nettleie og strømforbruk, vil stønadsbeløpet fremkomme som en reduksjon på nettleiefakturaen. Hvis stønadsbeløpet overstiger

¹ [Midlertidig forskrift om støtte som følge av ekstraordinære utgifter til elektrisk kraft for jordbruksforetak, veksthus og vanningslag - Lovdata](#)

beløpet for nettleien, legges det opp til at nettselskapene gir kunden en kontantutbetaling tilsvarende differansen.

Beregningen som foretas vil ikke være et enkeltvedtak.

10 Terskelverdi

Stønaden gis bare for timer elspotprisen overstiger terskelverdien på 73 øre per kWt eksklusive merverdiavgift i prisområdet hvor kunden er tilknyttet.

11 Stønadsgrad

Når elspotprisen i den enkelte time overstiger terskelverdien i det prisområdet husholdninger tilhører vil staten betale en prosentvis andel av prisen over dette nivået.

Stønadsgrad for ulike måneder:

- | | |
|---|------------|
| a. desember 2021: | 55 prosent |
| b. januar 2022 til og med august 2022: | 80 prosent |
| c. september 2022 til og med mars 2023: | 90 prosent |
| d. april 2023 til og med mai 2023: | 80 prosent |
| e. juni 2023 til og med august 2023: | 90 prosent |

Fra og med septemberforbruket 2023 er strømstønaden endret til å bli beregnet time for time. Stønadsgraden er 90 prosent.

Elavgift, nettleie mv. inngår ikke i stønadsordningen.

12 Stønadsatts

Ved beregning av stønad skal differansen mellom elspotprisen i prisområdet kunden tilhører og terskelverdien på 73 øre per kWt eksklusiv merverdiavgift legges til grunn. Fra og med desember 2021 til og med desember 2023 var terskelverdien 70 øre per kWt.

Fra og med desember 2021 til og med august 2023 tok beregningene utgangspunkt i gjennomsnittlig månedlig elspotpris, og stønaden ble beregnet basert på følgende formel:

- | | |
|---|--|
| a. desember 2021: | $0,55 \times (\text{stønadsgrunnlag} - \text{terskelverdi})$ |
| b. januar 2022 til og med august 2022: | $0,8 \times (\text{stønadsgrunnlag} - \text{terskelverdi})$ |
| c. september 2022 til og med mars 2023: | $0,9 \times (\text{stønadsgrunnlag} - \text{terskelverdi})$ |
| d. april 2023 til og med mai 2023: | $0,8 \times (\text{stønadsgrunnlag} - \text{terskelverdi})$ |
| e. juni 2023 til og med august 2023: | $0,9 \times (\text{stønadsgrunnlag} - \text{terskelverdi})$ |

Fra og med forbruk i september 2023 beregnes stønaden basert på elspotprisen time for time basert på følgende formel: $0,9 \times (\text{elspotpris i prisområdet hvor kunden er tilknyttet} - \text{terskelverdi})$.

Fra og med 1. januar 2024 er terskelverdien 73 øre per kWt eksklusive merverdiavgift.

Resultatet av regnestykket gir stønadsatts som nettselskapet skal bruke overfor husholdningene. Nettselskapene vil multiplisere stønadsatts med forbruket hos den enkelte husholdningskunde, som gir det totale stønadsbeløpet for den enkelte husholdning. I tillegg skal nettselskapene gjøre et påslag for merverdiavgift (unntatt for kunder i fylkene Nordland, Troms og Finnmark som har fritak for merverdiavgift på strøm til husholdningsforbruk). Dette beløpet vil være stønad som blir trukket fra på kundens faktura.

13 Volumbegrensning

Det er satt et forbrukstak på 5 000 kWt per måned som kan dekkes av ordningen. Det gis ikke stønad for forbruk som overstiger forbrukstaket. Se punkt 14.4 for særskilte regler for boligselskap.

14 Rapportering, oppfølging og kontroll

RME vil forvalte ordningen og er ansvarlig for tildelingen av stønad via det enkelte nettselskap og for oppfølging og tilsyn med ordningen, herunder opplegg for oppfølging og kontroll. Stønadsordningen vil bli evaluert bl.a. når det gjelder måloppnåelse, ressursbruk og gjennomføring.

Det er nettselskapene som har innsyn i husholdningenes forbruk, og nettselskapene må gange stønads-satsen med husholdningens forbruk. Det skal fremgå tydelig på fakturaen hva stønadsbeløpet er. Hvis stønadsbeløpet er større enn nettleiekostnaden, vil det overskytende bli fradragsført på strømregningen fra strømleverandøren, eller bli utbetalt dersom kunden har separat faktura for nettleie. Informasjon om stønads-satser publiseres på RMEs nettsider, og nettselskapet eller kraftleverandøren ved gjennomfakturering skal gi husholdningen informasjon om dette.

Den foreslåtte fremgangsmåten under ordningen innebærer at stønadsbeløpene overfor husholdningene rent praktisk vil beregnes når fakturaen produseres. Kort tid etter dette tidspunktet skal nettselskapene oversende en oversikt til Reguleringsmyndigheten for energi som viser stønadsbeløpene som er utbetalt til nettkundene, jf. § 7.

Nettselskapene fakturerer i dag sine kunder for leverte netjtjenester (nettleie). Dette faktureres etterskuddsvis, og fakturaen skal være basert på avlesning. Dersom husholdningen ikke har AMS-måler, vil faktureringen skje basert på manuelt avlest eller stipulert forbruk.

14.1 Rapportering fra stønadmottaker

Hvert nettselskap som har kunder som omfattes av ordningen skal sende en samlefaktura per kalendermåned til RME. Faktura skal sendes på EHF format, og skal minimum inneholde denne informasjonen:

- Samlet stønadsbeløp
- Forfallsdato
- Antall målepunkter som har mottatt stønad
- Periode utbetalingen gjelder for

Nettselskapene må kunne dokumentere hver enkelt utbetaling, slik at RME kan føre tilsyn med ordningen. Denne dokumentasjonen må som minimum inneholde:

- Målepunkt ID
- Fra – til dato
- Forbruk
- Sats
- Kompensasjonsbeløp
- Sluttbrukergruppe
- Ev andre variable brukt i utvelgelse av mottakere av kompensasjon.

RME skal legge til rette for at nettselskapene kan oversende fakturagrunnlag på en måte som ivaretar personvern hensyn. RME vil gi nærmere informasjon om hvordan nettselskapene skal sende fakturagrunnlaget på en sikker måte.

14.2 Rapportering til Energidepartementet

Rapportering fra tilskuddsforvalter til departementet følger krav fastsatt i instruks for økonomi- og virksomhetsstyring i NVE og i tildelingsbrev til NVE ved RME.

14.3 Internkontroll hos RME

For å sikre korrekt saksbehandling ved tildeling og utbetaling av stønad, skal RME ha systemer, rutiner og tiltak som blant annet har til oppgave å forebygge, avdekke og korrigere feil og mangler.

Systemer, rutiner og tiltak skal bidra til å sikre korrekt:

- Mottak og registrering av faktura fra nettselskap
- Registrering av stønad, herunder dokumentasjon av beregningsresultater
- Utbetaling av stønad til rett mottaker og til rett tid
- Behandling av dokumentasjon om stønadsmottaker

14.4 Rapportering og kontroll knyttet til strømstønad til boligselskap

Boligselskap med felles oppvarmings- eller ventilasjonssystem, skal rapportere til nettselskapet hvis mer enn 20 prosent av oppvarmet areal benyttes av andre enn boligselskapets husholdninger. Rapporteringen skal angi hvor stor andel av oppvarmet areal som benyttes av andre enn boligselskapets husholdninger. Rapportering til nettselskapet skal skje uten ugrunnet opphold. Nettselskapene skal gjøre en forholdsmessig justering av stønadsbeløpet basert på denne informasjonen.

Dersom fellesmålt forbruk i et boligselskap samlet overstiger 5 000 kWt per boenhet i boligselskapet per måned, skal boligselskapet innrapportere antall boenheter i boligselskapet til nettselskapet uten ugrunnet opphold. Nettselskapet skal justere stønadsbeløpet slik at det ikke overstiger 5 000 kWt per boenhet i boligselskapet per måned.

Reguleringsmyndigheten for energi kan fatte vedtak om at rett til stønad bortfaller eller om tilbakebetaling av stønad dersom et boligselskap har brutt rapporteringsplikten.

Reguleringsmyndigheten for energi kan gi pålegg om at boligselskap skal utlevere informasjon annet forbruk enn husholdningsforbruk og samlet fellesmålt forbruk til nettselskapet eller Reguleringsmyndigheten for energi. Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling eller hel eller delvis tilbakebetaling av stønad dersom dette ikke etterfølges.

Reguleringsmyndigheten for energi kan treffe vedtak om stans i videre utbetaling eller tilbakebetaling av stønad, dersom boligselskap urettmessig har mottatt stønad.

15 Informasjon til nettselskapene

RME skal på hensiktsmessig måte gi nettselskapene tilstrekkelig informasjon til at de kan gjennomføre ordningen.

16 Klageadgang

Beregningen av stønadsbeløpet inneholder ingen elementer av skjønn. Beregningen eller utbetalingen av stønad via nettselskapene anses ikke som et enkeltvedtak.

I tilfeller hvor nettkunder mener å være plassert i feil sluttbrukergruppe og ikke har fått berettiget stønad, skal nettkunden i første omgang kontakte sitt nettselskap. Nettselskapet plikter å undersøke om kunden er rettmessig registrert som husholdningskunde, og utbetale stønad til kunder som er stønadsberettiget. I tilfellet nettselskap og sluttbruker er uenig om hva som er riktig registrering, kan sluttbruker bringe saken inn til RME for avgjørelse, jf. § 4. En slik avgjørelse vil være bestemmende for sluttbrukerens rettigheter, og er et enkeltvedtak etter forvaltningsloven § 2 første ledd b, jf. bokstav a. Så lenge ikke annet er særskilt bestemt, gjelder forvaltningslovens regler om saksforberedelse ved enkeltvedtak i disse tilfellene. RMEs vedtak i disse tilfellene kan ikke påklages.

17 Evaluering

RME skal sørge for at det gjennomføres en evaluering for å få informasjon om tilskuddsordningen er effektiv når det gjelder ressursbruk, organisering og fastsatte mål. Omfang på evaluering av stønadsordningen skal ta utgangspunkt i en vurdering av kvaliteten på øvrig rapportering og resultatene, stønadsordningens risiko og vesentlighet samt kost-nytte betraktninger. Departementet skal orientere Riksrevisjonen når stønadsordningen har blitt evaluert.