



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME



RAPPORT NR. 6 / 2024

RME

Framskrivning av nettleie i lokalt distribusjonsnett 2024-2030

SKREVET AV Brita Engen Finne, Sigrid Hendriks Moe og Peder Undeli

RME Rapport nr. 6/2024

Framskrivning av nettleie i lokalt distribusjonsnett 2024-2030

Utgitt av: Reguleringsmyndigheten for energi
Forfattere: Brita Engen Finne, Sigrid Hendriks Moe og Peder Undeli
Omslagsbilde: Kraftledning Porsa - Hammerfest. Foto: Sissel Riibe/NVE

ISBN: 978-82-410-2412-2
ISSN: 2535-8251
Saksnummer: 202409649

Sammendrag: Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) fastsetter tillatt inntekt for nettselskapene, og denne bestemmer hvor mye de kan hente inn fra kundene gjennom nettleien. Ved å framskrive inntektsrammen og tillatt inntekt for perioden 2024-2030, anslår vi utviklingen av nettleien i distribusjonsnettet fram mot 2030. Beregninger viser at nettleien i distribusjonsnettet vil øke med 23 prosent fra 2024 til 2030. Økningen varierer mellom landsdelene, med størst økning i Midt-Norge og på Østlandet.

Emneord: Nettleie, framskrivninger, sensitivitetsanalyser, referansepris på kraft, investeringer i strømmettet, inntektsrammer, tillatt inntekt, transmisjonsnett, regionalnett, distribusjonsnett

Reguleringsmyndigheten for energi
Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
E-post: rme@nve.no
Internett: www.reguleringsmyndigheten.no

September, 2024

Innhold

Framskrivning av nettleie i lokalt distribusjonsnett 2024-2030.....	1
1 Innledning	7
2 Framskrivning av nettleie for hele landet	8
2.1 Framskrevet inntektsramme	8
2.2 Framskrevet tillatt inntekt for distribusjonsnettet	9
2.3 Framskrevet nettleie i distribusjonsnettet	10
3 Framskrivning av nettleie per landsdel.....	12
3.1 Framskrevet inntektsramme	12
3.2 Framskrevet tillatt inntekt for distribusjonsnettet	13
3.3 Framskrevet nettleie for distribusjonsnettet	14
4 Sensitivitetsanalyser	17
4.1 Referansepris på kraft	18
4.2 Flaskehalsinntekter	19
4.3 Investeringer	19
4.4 Forbruksutvikling	20
4.5 Referanserenten	21
5 Metode for framskrivning av inntektsrammer	22
5.1 Regional- og distribusjonsnettet	22
5.2 Transmisjonsnettet.....	26
5.3 Flaskehalsinntekter	27
6 Metode for framskrivning av tillatt inntekt i distribusjonsnettet	28
6.1 Inntektsramme.....	28
6.2 Kostnader i overliggende nett.....	28
6.3 FoU-kostnader	29
6.4 Eiendomsskatt	29
6.5 Justering for tidsetterslep på investeringer	29
6.6 Elhub og Elbits	30
6.7 Inntekt fra produksjon	30
7 Metode for fordeling av kostnadselementer per landsdel	32
7.1 Drift og vedlikeholdskostnader	32
7.2 Nettapkostnader.....	32
7.3 Investeringer	33
7.4 Reduksjon i avskrivninger.....	34
7.5 Eiendomsskatt	34
7.6 FoU-kostnader	34
7.7 Kostnader i overliggende nett.....	35
7.8 Elhub og Elbits	35

Forord

Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) er en uavhengig reguleringsmyndighet i Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). RME har ansvar for økonomisk regulering av nettselskapene. Dette gjøres ved å fastsette en årlig tillatt inntekt, som setter en øvre begrensning for hvor mye nettselskapene kan kreve inn i nettleie fra kundene sine. Formålet med denne reguleringen er å bidra til en effektiv drift, utvikling og utnyttelse av strømnettet.

NVEs langsiktige kraftmarkedsanalyse for 2023 legger til grunn en økning i kraftforbruket og lite ny utbygging av kraftproduksjon frem mot 2030. I perioden 2024-2030 vil nettselskapene investere rundt 170 milliarder kroner i strømnettet.

For å undersøke hvordan disse investeringene vil påvirke nettleien i det lokale distribusjonsnettet, har vi framskrevet nettselskapenes inntektsrammer og tillatte inntekt. Vi har også analysert geografiske forskjeller i utviklingen av nettleien ved å framskrive nettleien per landsdel. Nettleien i det lokale distribusjonsnettet er den nettleien husholdninger og lite kraftkrevende næringsliv betaler for å få strøm levert til sine boliger og virksomheter.

Rapporten beskriver modellen som er brukt til å framskrive nettleien og de forutsetningene som ligger til grunn. Flere av forutsetningene for framskrivningene er usikre. Det er for eksempel usikkert hvor store nettinvesteringene faktisk blir de neste årene, og hvor høye strømprisene blir.

For å belyse hvilken betydning disse forutsetningene har for den faktiske utviklingen i nettleien har vi gjennomført sensitivitetsanalyser. Modellen og datagrunnlaget er tilgjengelig på RME sine nettsider, slik at interesserte kan gjennomføre egne sensitivitetsanalyser basert på egne forutsetninger.

Framskrivningene er foretatt våren 2024 og er basert på det regelverket som var gjeldende da. Endringer i regelverk for inntektsreguleringen og nettleien kan påvirke den faktiske utviklingen i nettleien.

Eventuelle innspill til framskrivningene kan merkes med referansenummer 202409649 og sendes til RME på e-post: rme@nve.no

Oslo, september 2024

Kjetil Lund
vassdrags- og energidirektør

Tore Langset
direktør
Reguleringsmyndigheten for energi

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Sammendrag

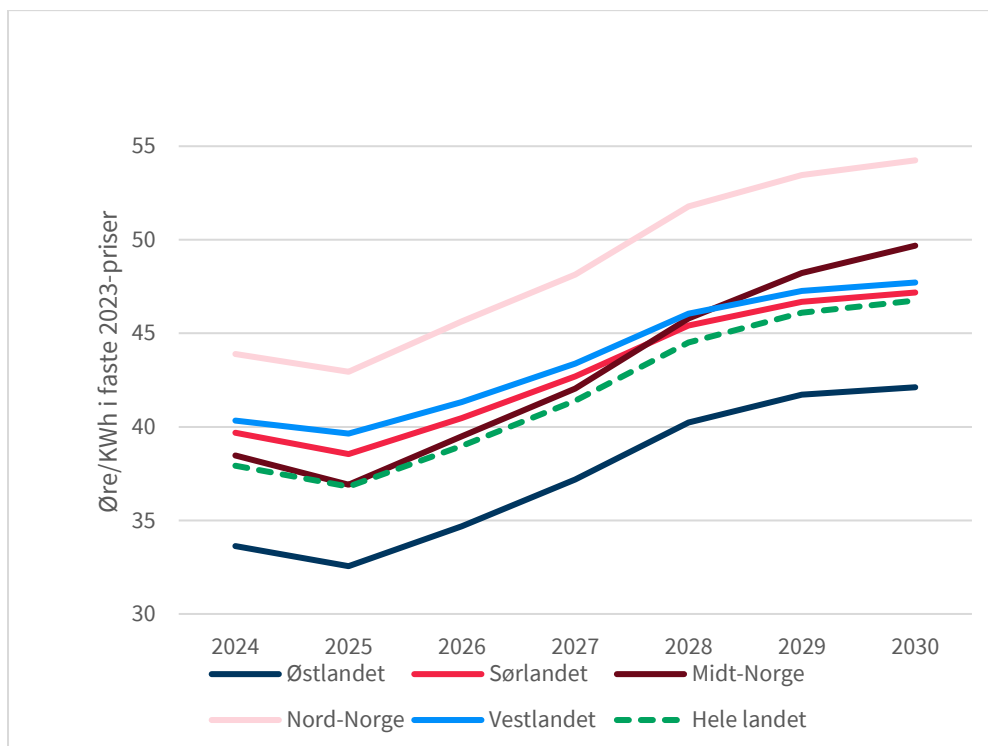
Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) er ansvarlig for å fastsette tillatt inntekt for nettselskapene. Tillatt inntekt er nettselskapenes tariffgrunnlag og bestemmer hvor mye nettselskapene kan hente inn fra kundene gjennom nettleien.

Gjennom å framskrive inntektsrammen og tillatt inntekt for nettselskapene for perioden 2024-2030 kan vi anslå utviklingen av nettleien i distribusjonsnettene fram mot 2030. Framskrivningene av nettleien er gjort i faste 2023-priser og før avgifter. Det betyr at den nettleien husholdninger og næringsliv faktisk må betale i løpende priser kan utvikle seg annerledes enn i våre framskrivninger. Ved å fjerne effekten av prisstigningen, kan vi sammenlikne utviklingen i nettleien over tid.

Framskrivningene er gjort per nettnivå og landsdel med utgangspunkt i den varslede inntektsrammen for 2024. For transmisjonsnettene har vi benyttet Statnett sine egne prognoser for kostnads- og inntektsutvikling fra produksjon fram mot 2030. Mange av antagelsene baserer seg på forutsetninger fra NVEs langsiktige kraftmarkedsanalyse for 2023, som inkluderer prognoser for kraftpriser og forbruk. Prognoser for investeringer i distribusjons- og regionalnettene er også sammenstilt av NVE.

Flere av forutsetningene som ligger til grunn for framskrivningen, er svært usikre. Vi har gjennomført sensitivitetsanalyser for å belyse hvordan endringer i referanserenten, investeringer, flaskehalsinntekter, forbruksutvikling og referanseprisen på kraft påvirker utviklingen i nettleien. Særlig referanseprisen på kraft, som inngår i beregningen av nettapskostnadene, og nivået på flaskehalsinntektene framover er svært usikre og vil ha stor betydning for utviklingen i nettleien.

Våre beregninger viser at målt i faste 2023 priser vil nettleien i distribusjonsnettene øke med 23 prosent, fra 38 øre/kWh i 2024 til 47 øre/kWh i 2030. Vi presiserer at vi ikke tar høyde for energiledet og fastledet i nettleien, men at vi her omregner disse til en samlet øre/kWh. Nettleien er i tillegg beregnet uten avgifter som merverdiavgift og elavgift. Husholdninger i Finnmark og Troms, med unntak av enkelte kommuner, er fritatt for elavgift. I tillegg har fylkene Finnmark, Troms og Nordland fritak fra å betale merverdiavgift. Nettleien som kunden betaler i Nord-Norge, vil i realiteten være lavere enn nettleien i resten av landet dersom vi hadde inkludert avgifter i beregningene.



Figur 1: Framskrevet nettleie per landsdel i faste 2023-priser 2024-2030. Uten avgifter.

I våre framskrivinger blir økningen i nettleien størst i Midt-Norge og på Østlandet med rundt 30 og rundt 25 prosent. I Nord-Norge ligger nettleien an til å øke med i underkant av 25 prosent, mens nettleien på Sørlandet og Vestlandet øker i underkant av 20 prosent. Årsaken til variasjoner i veksten mellom landsdelene forklares i all hovedsak av ulik investeringstakt, ulike kraftpriser og forskjeller i tilknytning av større kraftforbrukere. Store kraftforbrukere er med på å dekke kostnadene ved drift og utvikling av strømnettet.

1 Innledning

NVEs langsiktige kraftmarkedsanalyse for 2023 (LA23)¹ legger til grunn en økning i kraftforbruket på 22 TWh fra 2024 til 2030. Rundt 18 TWh av denne økningen er hos store forbrukere innenfor petroleumsnæringen, kraftintensiv industri, batterifabriker, datasentre og hydrogenproduksjon. Underveis i arbeidet med denne rapporten la NVE fram sin kortsiktige kraftbalanse-analyse². I rapporten er forbruksforventningene lavere enn i LA23, men det understrekes at det er stor usikkerhet knyttet til kraftforbruksprognosene.

Basert på nettselskapenes egne investeringsprognoser, forventes det store investeringer i strømnettet fram mot 2030. For å undersøke hvordan investeringene påvirker nettleien, har vi framskrevet nettselskapenes inntektsramme og tillatte inntekt.

Våre beregninger vil være et anslag på nettleien kundene i distribusjonsnettet vil møte fremover. Distribusjonsnettet er den delen av strømnettet som forsyner vanlige husholdninger, små og mellomstore kraftforbrukere innenfor industri og tjenesteytende næringer med strøm.

Ved å dele framskrevet tillatt inntekt for distribusjonsnettet på en forventet utvikling i forbruket, kan vi beregne nettleien for årene 2024-2030. I kapittel 2 har vi framskrevet nettleien for hele landet, mens kapittel 3 belyser geografiske forskjeller ved å framskrive nettleien per landsdel.

Det er knyttet betydelig usikkerhet til framskrivningene da flere av forutsetningene som ligger til grunn er usikre. I kapittel 4 gjennomfører vi sensitivitetsanalyser der vi undersøker hvordan utviklingen i nettleie påvirkes av referanseprisen på kraft, flaskehalsinntekter, investeringsnivået, endringer i kraftforbruket og referanserenten.

Metode for beregning av inntektsrammer og tillatt inntekt er beskrevet i kapittel 5 og kapittel 6, mens metoden for å fordele kostnadselementene per landsdel er beskrevet i kapittel 7.

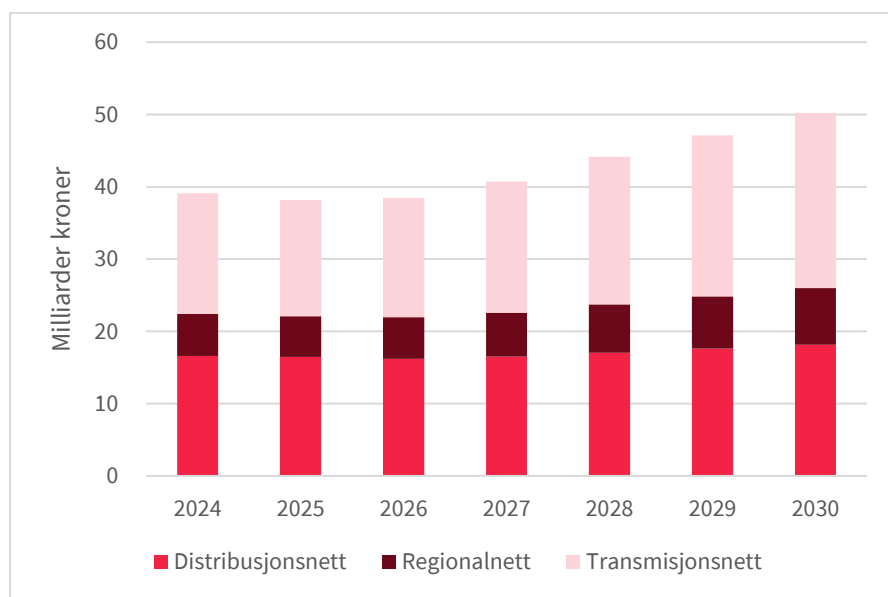
¹ [NVE Rapport nr. 25/2023: Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023 : energiomstillingen – en balansegang](#)

² [Kortsiktig kraftbalanse 2024-2028 - NVE](#)

2 Framskrivning av nettleie for hele landet

2.1 Framskrevet inntektsramme

Figur 2 viser utviklingen i inntektsrammen i faste 2023-kroner per nettnivå fra 2024 til 2030. Våre beregninger viser at inntektsrammen vil øke med 27 prosent, fra 39 milliarder i 2024 til 50 milliarder i 2030³. Fordelt per nettnivå øker inntektsrammen for distribusjonsnettet med 9 prosent, regionalnettet med 36 prosent og transmisjonsnettet med 45 prosent.



Figur 2: Framskrevet inntektsramme fordelt på nettnivå for perioden 2024-2030.

Figur 3 viser økningen i inntektsrammen i distribusjonsnettet per kostnadselement over den samme perioden. Avkastning (AVK) og avskrivninger (AVS) øker med henholdsvis 4,1 milliarder og 3,4 milliarder. Økningen skyldes i hovedsak at de planlagte årlige egenfinansierte investeringene i regional- og transmisjonsnettet øker fra 13 milliarder i 2024 til 17 milliarder i 2030.

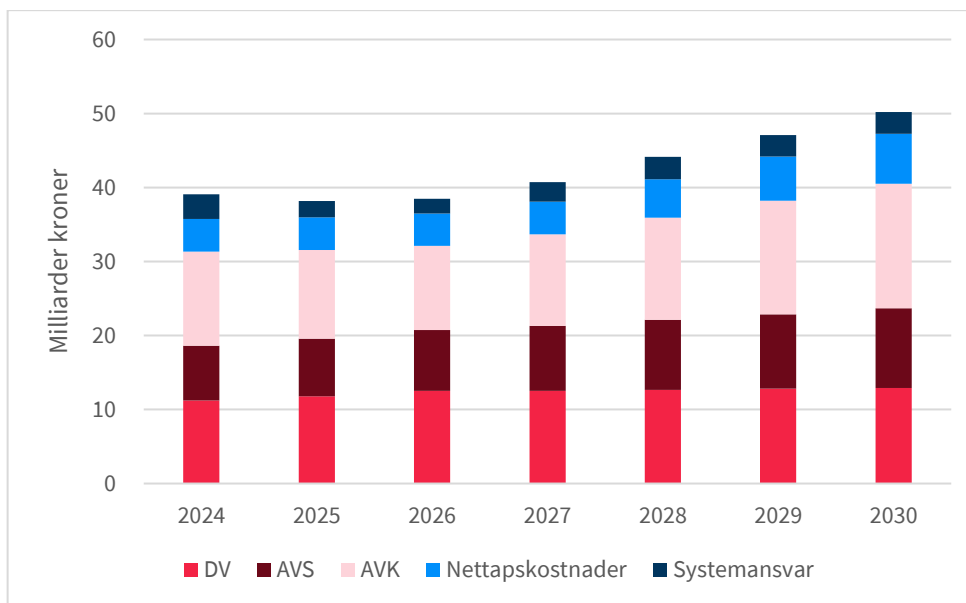
For regional- og distribusjonsnettet holdes drifts- og vedlikeholdskostnadene (DV) konstant fra 2025-2030. Som følge av at Statnett planlegger for økt aktivitet innen nettutbygging og digitalisering i transmisjonsnettet, øker DV samlet sett med 1,6 milliarder frem mot 2030.

Nettapskostnadene øker med 2,3 milliarder som følge av en forventning om høyere kraftpriser i 2030 enn i 2024⁴. Kostnader knyttet til systemansvaret i transmisjonsnettet reduseres med rundt 390 millioner fra 2024 til 2030. Det skyldes at

³ Inntektsrammen i framskrivningen er ekskludert KILE, som i 2023 utgjorde 950 millioner kroner.

⁴ Prognoser på kraftprisen er hentet fra LA23. Les mer i metodekapittel 5.1.2.2

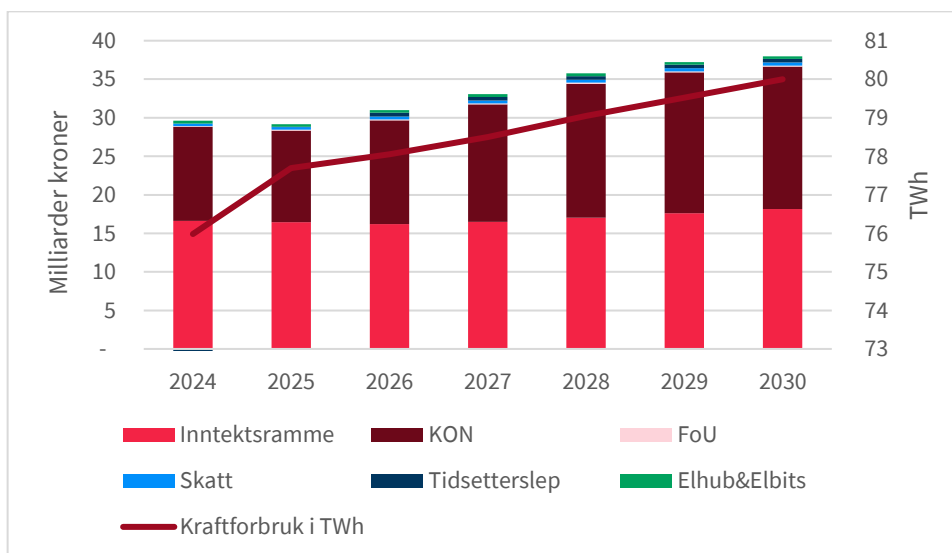
systemdriftskostnadene var svært høye i 2024 som følge av ekstraordinært høye kraftpriser i 2022.



Figur 3: Framskrevet inntektsramme fordelt på kostnadselement for perioden 2024-2030.

2.2 Framskrevet tillatt inntekt for distribusjonsnettet

Vår framskrivning viser at tillatt inntekt for distribusjonsnettet vil øke med 30 prosent, fra 29 milliarder i 2024 til 38 milliarder i 2030. Figur 4 viser framskrevet tillatt inntekt i distribusjonsnettet i faste 2023-priser per kostnadselement for perioden 2024 til 2030.



Figur 4: Framskrevet tillatt inntekt per kostnadselement for distribusjonsnettet for perioden 2024-2030.

I tillegg til distribusjonsnettets egen inntektsramme, må kundene i distribusjonsnettet dekke inn mesteparten av kostnadene i regionalnettet og i transmisjonsnettet. Mens inntektsrammen øker med 1,5 milliarder i perioden, øker kostnader i overliggende

nett (KON) med 6,2 milliarder fra 2024 til 2030. Økningen i KON skyldes i hovedsak økte kapitalkostnader som følge av økte investeringer i regional- og transmisjonsnett.

Når vi beregner hvor mye av transmisjons- og regionalnettes kostnader som skal fordeles til distribusjonsnett, trekker vi først fra inntekt fra produksjon og næringskunder i disse nettnivåene. Statnett har bidratt med egne prognoser på inntekt fra produksjon i regional- og transmisjonsnett. Inntekten vil øke med 1,3 milliarder fra 2024 til 2030, og gi en tilsvarende reduksjon i transmisjonsnettets tariffgrunnlag. For å framskrive inntekt fra næringskunder i høyere nettnivå, legger vi til grunn en økning i kraftforbruket for store forbrukere innenfor petroleumsnæringen, kraftintensiv industri, batterifabrikk, datasentre og hydrogenproduksjon fra LA23⁵. Vi trekker også fra inntekt fra produksjon i distribusjonsnett, slik at tillatt inntekt i distribusjonsnett reflekterer hva kundene skal dekke inn gjennom nettleien.

Flaskehalsinntektene til Statnett trekkes fra tillatt inntekt før nettleien fastsettes. Det er svært stor usikkerhet knyttet til nivået på flaskehalsinntektene fremover i tid, samtidig som nivået har stor påvirkning på tariffen kundene i strømmettet møter⁶. Vi forutsetter at flaskehalsinntektene vil ligge på 7 milliarder årlig fram mot 2030.

For å beregne nettleien i distribusjonsnett i øre/kWh, må årlig tillatt inntekt i deles på en framskrivning av kraftforbruket. I tillegg til utviklingen i tillatt inntekt, viser Figur 4 også framskrevet kraftforbruk i distribusjonsnett for perioden 2024-2030.

I framskrivningen har vi tatt utgangspunkt i forbruket i distribusjonsnett for 2022 på 73 TWh⁷, da dette er den nyeste tilgjengelige dataen på tidspunktet for arbeidet med framskrivningen. Forbruket i 2022 er lavt sammenlignet med tidligere år. Vi framskriver utviklingen ved hjelp av prognoser for alminnelig forsyning fra LA23. Disse prognosene omfatter forbruk i husholdninger, tjenesteyting, transport og annen industri⁸. Vi forutsetter at forbruket i distribusjonsnett øker med 5 prosent fra 2024 til 2030. Basert på forutsetningene i LA23, bremser energieffektivisering i bygg veksten i forbruket fra 2026 fram mot 2030.

2.3 Framskrevet nettleie i distribusjonsnett

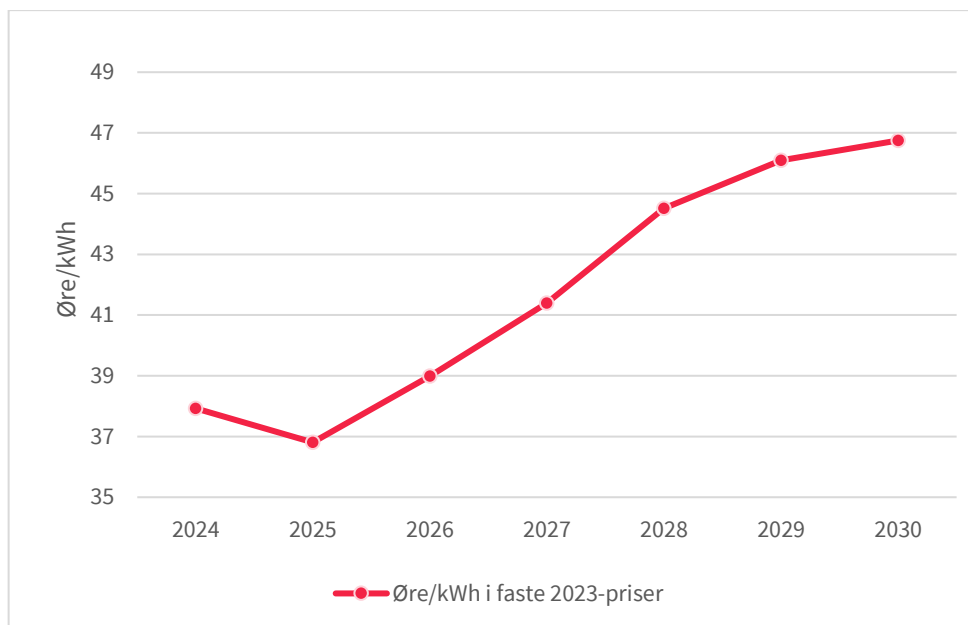
Figur 5 viser utviklingen i nettleien i distribusjonsnett for perioden 2024-2030 i faste 2023-priser. Våre beregninger viser at nettleien vil øke med 23 prosent, fra 38 øre/kWh i 2024 til 47 øre/kWh i 2030. Framskrevet nettleie er uten avgifter som merverdiavgift og elavgift.

⁵ Vedlegget i [NVE Rapport nr. 25/2023: Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023: energiomstillingen – en balansegang](#)

⁶ Les mer om prognoser for flaskehalsinntekter i kapittel 5.3

⁷ Rapportert i eRapp for 2022: [Nøkkeltall for nettselskapene - NVE](#)

⁸ Forutsetningene for framskrivning av kraftforbruket beskrives nærmere i kapittel 5.1.2.1



Figur 5: Utvikling i nettleie i distribusjonsnett i hele landet samlet sett for perioden 2024-2030.

Som forklart i kapittel 2.2, påvirkes nettleien i distribusjonsnett av kostnadsutviklingen i overliggende nettnivå. Reduksjonen i nettleie i 2025, skyldes i hovedsak reduksjonen i systemdriftskostnadene i transmisjonsnett fra 2024 til 2025.

For å gi et eksempel på hvor mye økningen i nettleie betyr for en gjennomsnittlig husholdning, har vi beregnet nettleien i 2024 og i 2030 for en husholdning med et årsforbruk på 16 000 kWh. Tabell 1 viser endringen i årlig nettleie fra 2024 til 2030 i faste 2023-priser. Nettleien vil bli 1 410 kroner dyrere i 2030 enn i 2024.

Årlig forbruk 16 000 kWh		
År	Nettleie i øre/KWh	Nettleie i kr per år
2024	37,93	6 070
2030	46,75	7 480
Endring 2024-2030	23 %	1 410

Tabell 1: Endring i nettleie i faste 2023-priser for en gjennomsnittlig husholdning 2024-2030.

I realiteten vil nettleien til den enkelte kunde bestemmes av kundens strømforbruk (energiledet) og hvor høy effekt kunden tar ut i løpet av én eller flere timer i måneden (fastledet). Vi presiserer at vi ikke tar høyde for energiledet og fastledet i nettleien, men at vi her omregner disse til en samlet øre/kWh. I tillegg er framskrevet nettleie eksklusive avgifter. Tallene vi presenterer reflekterer dermed ikke de prisene nettkundene vil møte, men de gir likevel et bilde på hvordan nettleien endrer seg i perioden fram mot 2030.

3 Framskrivning av nettleie per landsdel

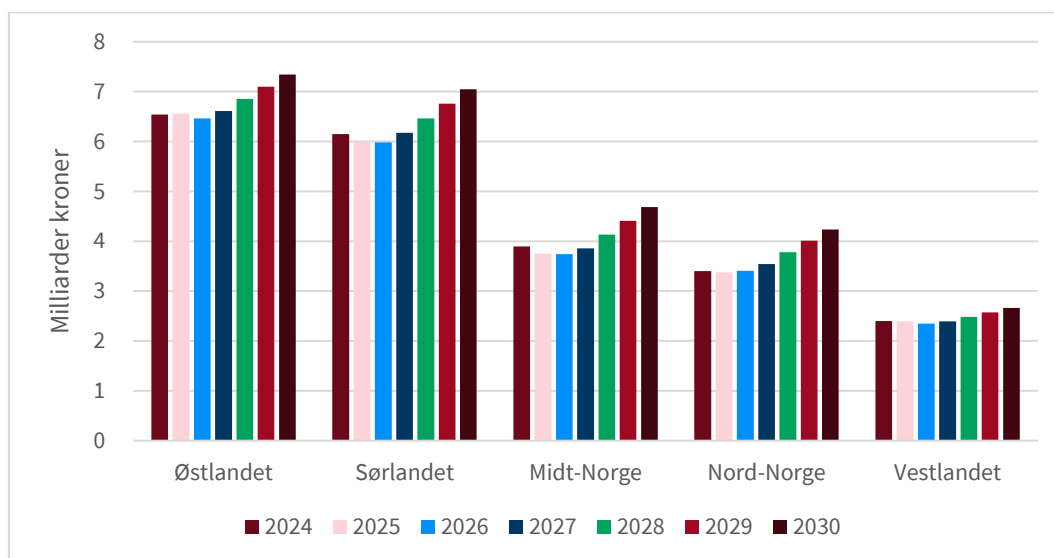
For å belyse geografiske forskjeller i nettleien framover, har vi delt Norge inn i landsdeler ved hjelp av de ulike budområdene i kraftsystemet. Østlandet tilsvarer NO1, Sørlandet er NO2, Midt-Norge er NO3, Nord-Norge er NO4 og Vestlandet er NO5⁹. Valg av nivået på inndelingen skyldes datahensyn.

For å fordele kostnadselementene per landsdel, har vi brukt kostnadsdata for nettselskapene og plassert kostnadene i den landsdelen nettselskapet tilhører. For de nettselskapene som strekker seg over flere landsdeler, har vi plassert nettselskapet i det budområdet hvor de kjøper inn mesteparten av nettet sitt. Metoden for å fordele og framskrive de ulike kostnadselementene per landsdel er ytterligere beskrevet i kapittel 7.

3.1 Framskrevet inntektsramme

I dette kapittelet analyserer vi framskrevet inntektsramme både for regional- og distribusjonsnettet. Utviklingen i regionalnettet per landsdel har betydning for utviklingen i tillatt inntekt i distribusjonsnettet per landsdel.

Figur 6 viser utviklingen i inntektsrammen i faste 2023-priser i regional- og distribusjonsnettet fordelt per landsdel for perioden 2024-2030. Totalt øker inntektsrammen med 16 prosent fra 2024 til 2030. Det er inntektsrammen i Nord-Norge og Midt-Norge som øker mest med henholdsvis 25 prosent og 20 prosent. På Sørlandet, Østlandet og Vestlandet øker inntektsrammen med henholdsvis 15, prosent, 12 prosent og 11 prosent.



Figur 6: Framskrevet inntektsramme (R- og D-nett) fordelt per landsdel for perioden 2024-2030.

⁹ Mer informasjon om budområdene finnes her: [Hva er budområder og flaskehals? - NVE](#)

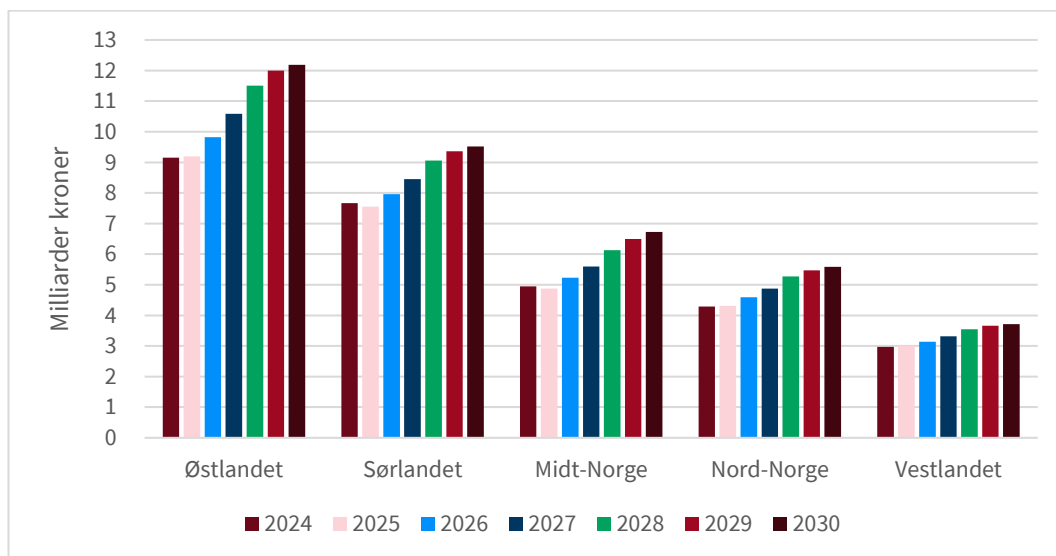
Det er to hovedårsaker til forskjellig utvikling i inntektsrammen i de ulike landsdelene. Den første er at vi benytter ulike prognoser for referanseprisen på kraft per landsdel ved beregning av nettapkostnadene, og at vi tar hensyn til ulike prognoser for investeringer i de ulike landsdelene.

Basert på kraftprisprognosene fra NVEs langsiktige kraftmarkedsanalyse (LA23), vil nettapkostnadene i Nord-Norge og Midt-Norge dobles fra 2024 til 2030. Samtidig vil nettapkostnadene i de andre landsdelene øke mellom 30-40 prosent i samme periode¹⁰. Høye nettapkostnader bidrar derfor til å forklare noe av økningen i inntektsrammen i Nord-Norge og Midt-Norge¹¹.

Den andre hovedforklaringen er økt avkastning og avskrivninger som følger av økte investeringer. Størst økning i avkastning og avskrivninger ser vi i Nord-Norge, med en økning på 28 prosent fra 2024 til 2030. På Sørlandet og i Midt-Norge er økningen henholdsvis 26 prosent og 21 prosent, mens Østlandet og Vestlandet har lavest økning i avkastning og avskrivninger med henholdsvis 10 prosent og 8 prosent. Dette er også de to landsdelene som har lavest økning i inntektsrammen fra 2024 til 2030.

3.2 Framskrevet tillatt inntekt for distribusjonsnettet

Figur 7 viser framskrevet tillatt inntekt i faste 2023-priser for distribusjonsnettet for perioden 2024-2030. Størst økning i tillatt inntekt ser vi i Midt-Norge, Østlandet og Nord-Norge med henholdsvis 36 prosent, 33 prosent og 30 prosent. På Vestlandet og Sørlandet er økningen på 25 og 24 prosent.



Figur 7: Framskrevet tillatt inntekt i distribusjonsnettet per landsdel 2024-2030.

For å beregne hvor mye av regionalnettets kostnader som skal dekkes inn gjennom nettleien i distribusjonsnettet, trekker vi fra inntekt fra store kraftforbrukere i

¹⁰ Se vedlegg [NVE Rapport nr. 25/2023: Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023: energiomstillingen – en balansegang](#)

¹¹ Se kapittel 7.2.2 for prognoser på referanseprisen på kraft per landsdel.

regionalnettet. Vi legger til grunn en forbruksutvikling per landsdel fram mot 2030 utviklet til LA23, og framskriver tariffinntektene fra næringskundene per landsdel¹². De landsdelene med størst økning i tariffinntekter fra store forbrukere i regionalnettet, vil også få størst fratrekk i tillatt inntekt i distribusjonsnettet.

Hovedårsaken til at Midt-Norge og Østlandet har størst økning i tillatt inntekt fra 2024 til 2030, er fordi distribusjonsnettets kunder skal dekke omtrent like mye av kostnadene i regionalnettet i 2024 som i 2030. I Nord-Norge, Sørlandet og Vestlandet vil tariffinntekter fra store forbrukere i regionalnettet øke fra 2024 til 2030. Dermed vil fratrekken i tillatt inntekt i disse landsdelene også øke.

Som forklart i kapittel 2.2, dekker kundene i distribusjonsnettet også inn kostnadene ved drift og utvikling av transmisjonsnettet. Kostnadene, fratrukket flaskehalsinntekter og inntekt fra innmating av produksjon, fordeles basert på landsdelens andel av kraftforbruket i Norge. Vi plasserer 38 prosent av tariffgrunnlaget på Østlandet, 22 prosent på Sørlandet, 16 prosent i Midt-Norge, 13 prosent i Nord-Norge og 10 prosent på Vestlandet¹³. Dette er en forenkling av Statnetts metode, der forbrukstariffen beregnes på grunnlag av hvor mye effekt hvert nettselskap tar ut i toppplasttiden i sine områder¹⁴. Merk at andelen per landsdel er fast gjennom perioden, og bidrar derfor ikke til å forklare forskjeller i utviklingen i tillatt inntekt mellom landsdelene fra 2024-2030.

Inntekt fra innmating av produksjon i distribusjonsnettet per landsdel, holdes også fast i periode 2024-2030. Vi har dermed antatt at all ny produksjon tilkobles regional- og transmisjonsnettet.

3.3 Framskrevet nettleie for distribusjonsnettet

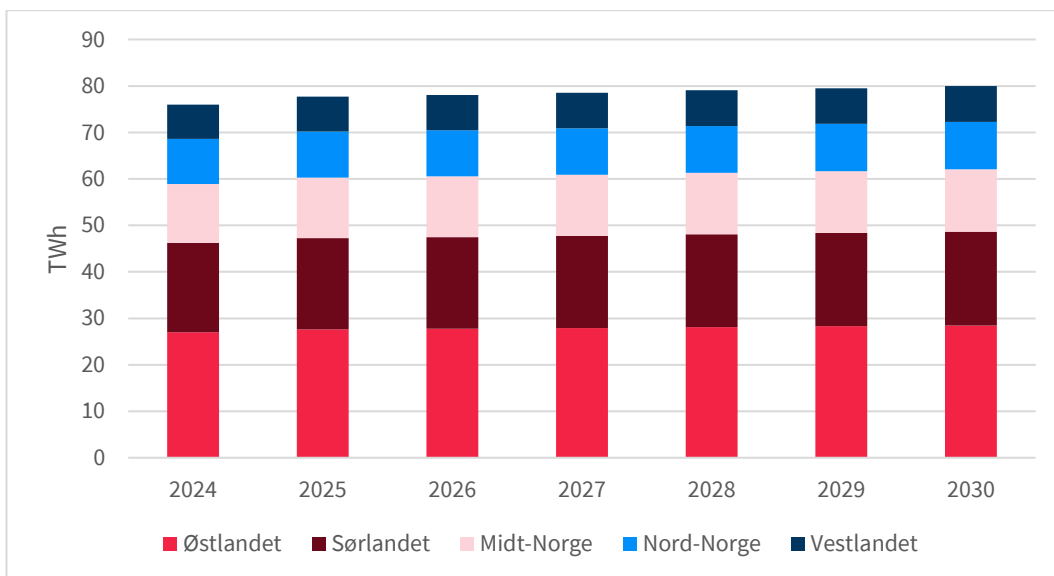
For å framskrive nettleien, deler vi tillatt inntekt i distribusjonsnettet per landsdel på prognoser for kraftforbruket per landsdel. For kraftforbruket har vi tatt utgangspunkt i kundenes forbruk i distribusjonsnettet rapportert i eRapp for 2022, og fordelt forbruket i den landsdelen nettselskapet hører hjemme, som beskrevet i innledningen av kapittel 3. Vi framskriver deretter dette forbruket for årene 2024-2030 ved hjelp av prognoser for alminnelig forbruk fra LA23.

I likhet med forbruksprognoser per prisområde i LA23, forutsetter vi omtrent samme forbruksutvikling i alle landsdelene. Figur 8 viser framskrevet kraftforbruk per landsdel for periode 2024-2030. Forbruket øker med 5 prosent i alle landsdelene.

¹² Les om beregning av inntekt fra næringskunder i R-nett per landsdel i kapittel 7.7.

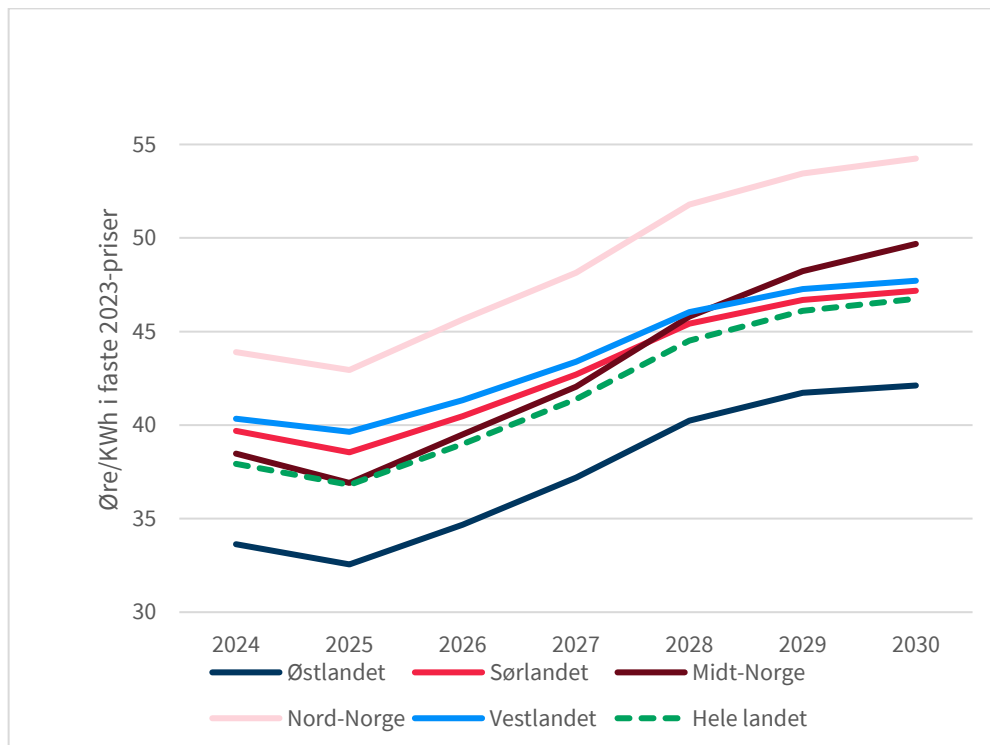
¹³ Les mer om fordelingen av transmisjonsnettets kostnader i kapittel 7.7.

¹⁴ [Slik beregner vi tariffen | Statnett](#)



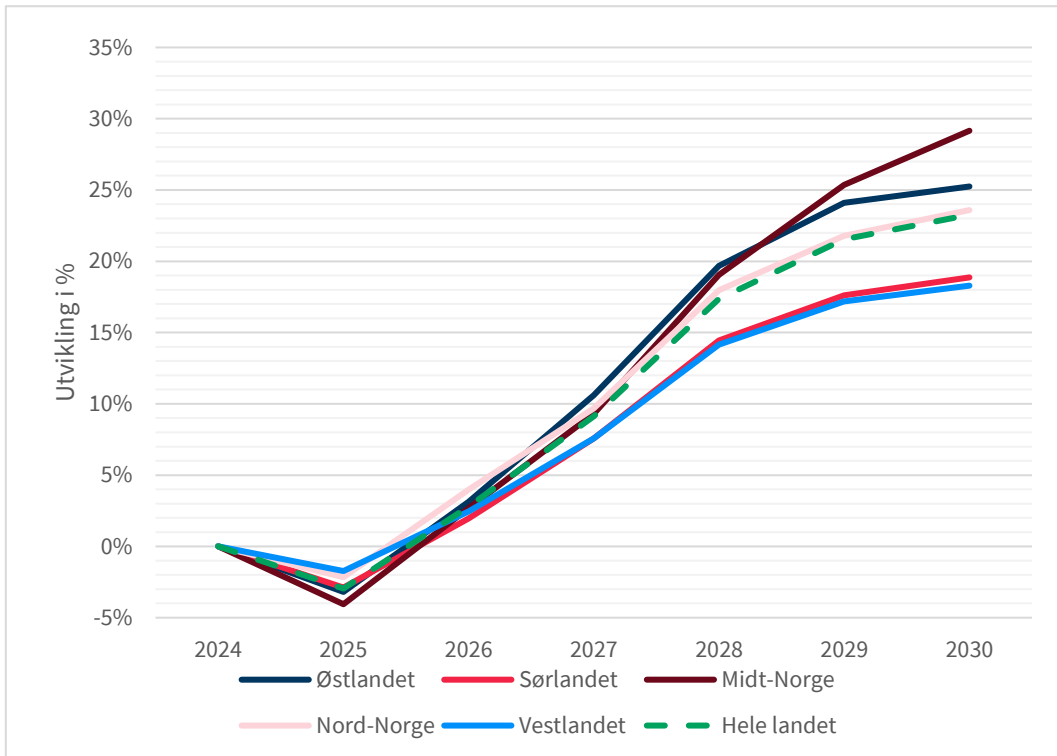
Figur 8: Framskrevet kraftforbruk i distribusjonsnettet per landsdel 2024-2030

Våre framskrivninger av nettleien er uten avgifter. Husholdninger i Finnmark og Troms, med unntak av enkelte kommuner, er fritatt for elavgift. I tillegg har Finnmark, Troms og Nordland fritak fra å betale merverdiavgift. Dersom vi hadde inkludert avgifter i framskrivningene, ville nettleien for husholdningskunder i Nord-Norge vært den laveste i landet. Figur 9 viser utviklingen i nettleia per landsdel i faste 2023-priser fra 2024 til 2030, uten avgifter.



Figur 9: Framskrevet nettleie per landsdel i faste 2023-priser 2024-2030. Uten avgifter.

Figur 10 viser utviklingen i nettleien i prosent i framskrivingsperioden. Økningen i nettleien er størst i Midt-Norge og på Østlandet med henholdsvis 29,2 prosent og 25,2 prosent. I Nord-Norge øker nettleien med 23,6 prosent, mens nettleien på Sørlandet og Vestlandet øker med henholdsvis 18,9 prosent og 18,3 prosent.



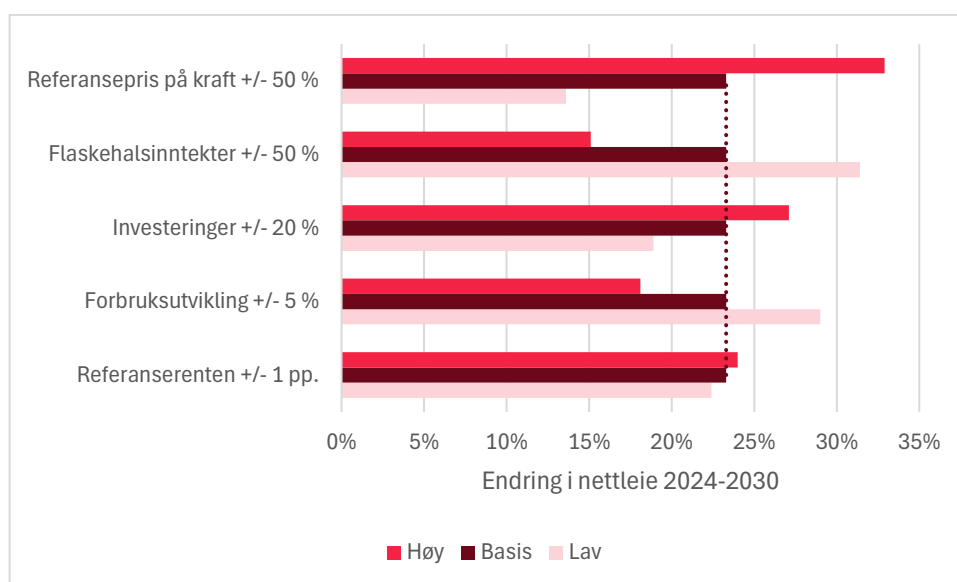
Figur 10: Utvikling i nettleie i prosent per landsdel fra 2024-2030.

4 Sensitivitetsanalyser

I framskriving av nettleien gjør vi flere antakelser og forutsetninger om utviklingen av referanseprisen på kraft, flaskehalsinntekter, investeringer, kraftforbruk og referanserenten. Noen av disse forutsetningene er svært usikre. I dette kapitlet undersøker vi hvordan endringer i disse elementene påvirker resultatene.

Sensitivitetsanalyser kan belyse hvordan endringer i én forutsetning påvirker nettleien, og hjelper oss med å forstå usikkerheten i framskrivingene. Vi ser på den isolerte endringen, og utelater dermed eventuelle effekter endringen har på andre parametere i modellen. Vi sammenlikner et høy- og lavscenario med basisscenariot. Nivået på de ulike scenarioene har betydning for analysene og vi har forsøkt å holde oss innenfor realistiske høye og lave scenarioer.

Figur 11 viser sensitivitetsanalysen av nettleien for hele landet. Basisscenariot er en økning i nettleien i distribusjonsnett på 23 prosent fra 2024 til 2030.



Figur 11: Sensitivitetsanalyser av nettleien for hele landet.

Referanseprisen på kraft, som inngår i beregning av nettapskostnadene, har stor betydning for utviklingen i nettleien. Ved å øke prognosene på kraftprisen med 50 prosent fra basisscenariot, fra 82 øre/kWh til 1,22 øre/kWh i 2030, øker nettleien med 31 prosent fra 2024 til 2030. En reduksjon på 50 prosent til 41 øre/kWh, gir en økning i nettleien på 12 prosent i samme periode.

Nivået på flaskehalsinntektene er svært usikkert framover, og vil ha stor betydning for nettleien. Dersom det årlige nivået på flaskehalsinntektene øker fra 7 milliarder kroner i basisscenariot til i overkant av 10 milliarder kroner i høyscenariot, vil nettleien øke med 14 prosent fra 2024 til 2030. Dersom nivået bli rundt 3,5 milliarder årlig, vil nettleien øke med 30 prosent for perioden.

Resultatene av sensitivitetsanalysene for investeringsnivået, forbruksutviklingen og referanserenten er beskrevet ytterligere i dette kapitlet. I tillegg til å analysere hele landet, har vi gjennomført sensitivitetsanalyser per landsdel.

Regnearket med modellen er publisert på RME sine hjemmesider slik at interesserte kan foreta egne sensitivitetsanalyser¹⁵.

4.1 Referansepris på kraft

Referanseprisen på kraft brukes til å beregne nettapkostnadene som inngår i nettselskapenes inntektsramme. Kraftprisprognosene endrer seg daglig, og det er vanskelig å forutsi hvilke kraftpriser vi møter i årene frem mot 2030, og dermed hvilken referansepris som skal legges til grunn i modellen.

I Tabell 2 vises resultatene fra en sensitivitetsanalyse av utviklingen i nettleien i perioden 2024-2030 for de ulike landsdelene og hele landet, basert på endringer i referanseprisen på kraft. Analysen sammenligner et høyscenario, hvor referanseprisen øker med 50 prosent, og et lavscenario, hvor prisen reduseres med 50 prosent, med basisscenarioet uten prisendringer.

Landsdel (basispris 2030)	Endring nettleie 2024-2030 i faste 2023-priser		
	Opprinnelig resultat	Økning med 50 %	Reduksjon med 50 %
Østlandet (82 øre/kWh)	25,2 %	35,8 %	14,7 %
Sørlandet (83 øre/kWh)	18,9 %	27,3 %	10,5 %
Midt-Norge (82 øre/kWh)	29,2 %	39,9 %	18,4 %
Nord-Norge (76 øre/kWh)	23,6 %	32,6 %	14,6 %
Vestlandet (82 øre/kWh)	18,3 %	27,8 %	8,8 %
Hele landet (82 øre/kWh)	23,3 %	32,9 %	13,6 %

Tabell 2: Sensitivitetsanalyse for endringer i referanseprisen i perioden 2025-2030.

¹⁵ [Modell for framskriving av nettleie \(nve.no\)](https://nve.no)

4.2 Flaskehalsinntekter

Nivået på flaskehalsinntektene er svært usikkert og har stor betydning for utviklingen av nettleien i distribusjonsnett. Flaskehalsinntektene trekkes fra transmisjonsnettets tariffgrunnlag. En økning i flaskehalsinntektene gir dermed en reduksjon i kostnader i overliggende nett, og redusert nettleie i distribusjonsnett.

Tabell 3 vises resultatene fra en sensitivitetsanalyse av utviklingen i nettleien i perioden 2024-2030 for de ulike landsdelene og hele landet, basert på endringer i flaskehalsinntekter. I basisscenarioet er årlige flaskehalsinntekter på 7 milliarder kroner. I høyscenarioet øker vi årlige flaskehalsinntekter med 50 prosent fra 2025 til 10,5 milliarder kroner, og i lavscenariet reduserer vi flaskehalsinntektene med 50 prosent til 3,5 milliarder kroner årlig.

Landsdel	Endring nettleie 2024-2030 i faste 2023-priser		
	Opprinnelig resultat	Økning med 50 %	Reduksjon med 50 %
Østlandet	25,2 %	14,3 %	36,2 %
Sørlandet	18,9 %	12,8 %	24,9 %
Midt-Norge	29,2 %	20,8 %	37,5 %
Nord-Norge	23,6 %	17,3 %	29,9 %
Vestlandet	18,3 %	10,9 %	25,7 %
Hele landet	23,3 %	15,1 %	31,4 %

Tabell 3: Sensitivitetsanalyse for endringer i flaskehalsinntekter i perioden 2025-2030.

4.3 Investeringer

Det er stor usikkerhet knyttet til bransjens investeringsplaner i perioden 2024-2030. I PlanNett¹⁶ er det kun nettutbyggingsprosjekter i planleggingsfasen som er obligatorisk å melde inn, og det er ikke sikkert at planleggingshorisonten rekker like langt fram i tid som vår framskrivingsperiode. Dermed kan det tenkes at investeringene i nettet blir høyere enn vi har lagt til grunn i basisscenarioet. På den annen side kan det også tenkes at ikke alle investeringsplanene blir gjennomført som planlagt innen 2030, da uforutsette hendelser kan oppstå.

I Tabell 4 vises resultatene fra en sensitivitetsanalyse av utviklingen i nettleien i perioden 2024-2030 for de ulike landsdelene og hele landet, basert på endringer i investeringer. I et høyscenario forutsetter vi at det årlige investeringsprognosene er 20 prosent høyere enn basisscenarioet, og i lavscenariet forutsetter vi at investeringsprognosene blir 20 prosent lavere.

¹⁶ En tjeneste som gir innsikt i utviklingen av det norske strømnettet. [PlanNett \(inve.no\)](https://www.inve.no).

Landsdel	Endring nettleie 2024-2030 i faste 2023-priser		
	Opprinnelig resultat	Økning med 20 %	Reduksjon med 20 %
Østlandet	25,2 %	29,1 %	20,8 %
Sørlandet	18,9 %	22,9 %	14,4 %
Midt-Norge	29,2 %	33,4 %	24,4 %
Nord-Norge	23,6 %	27,1 %	19,7 %
Vestlandet	18,3 %	21,7 %	14,5 %
Hele landet	23,3 %	27,1 %	18,9 %

Tabell 4: Sensitivitetsanalyse for endringer i investeringer i perioden 2025-2030, alle nettnivåer.

4.4 Forbruksutvikling

I likhet med andre antakelser og parametere er det usikkerhet knyttet til forbruksutviklingen fremover. Prognoser for forbruk inngår i framskrivning av nettapsvolumet i inntektsrammen, og det brukes til å beregne framskrevet nettleie ved å dele tillatt inntekt på forbruk i distribusjonsnett.

I Tabell 5 vises resultatene fra en sensitivitetsanalyse av utviklingen i nettleien i perioden 2024-2030 for de ulike landsdelene og hele landet, basert på endringer i forbruksutviklingen. I basisscenarioet bruker vi forbruksprognoser for alminnelig forbruk fra LA23 som gir en vekst i kraftforbruket i distribusjonsnett på 5 prosent fra 2024 til 2030. I høyscenarioet antar vi fra 2025 at det årlige forbruket er 5 prosent høyere enn i prognosene fra LA23, som gir en samlet økning i forbruket i distribusjonsnett på 11 prosent fra 2024 til 2030. I lavscenariet reduserer vi det årlige forbruket med 5 prosent fra 2025, noe som gjør at forbruket er på samme nivå i 2030 som i 2024.

Landsdel	Endring nettleie 2024-2030 i faste 2023-priser		
	Opprinnelig resultat	5 % høyere årlig forbruk	5 % lavere årlig forbruk
Østlandet	25,2 %	19,9 %	31,1 %
Sørlandet	18,9 %	13,8 %	24,4 %
Midt-Norge	29,2 %	23,8 %	35,1 %
Nord-Norge	23,6 %	18,4 %	29,4 %
Vestlandet	18,3 %	13,3 %	23,8 %
Hele landet	23,3 %	18,1 %	29,0 %

Tabell 5: Sensitivitetsanalyse for endringer i forbruksutviklingen i perioden 2025-2030.

4.5 Referanserenten

RME regulerer nettselskapene slik at selskapene samlet skal oppnå en avkastning tilsvarende RMEs referanserente over tid. I basisscenarioet antar vi at referanserenten ligger på 6 prosent i perioden 2026-2030. Rentenivået har betydning for avkastningen til nettselskapene, og dermed også nivået på nettleia. Våre antakelser om banen til referanserenten innebærer usikkerhet og kan både bli både høyere og lavere enn det vi har lagt til grunn i framskrivingene.

I Tabell 6 vises resultatene fra en sensitivitetsanalyse av utviklingen i nettleien i perioden 2024-2030 for de ulike landsdelene og hele landet, basert på endringer i referanserenten. Vi har endret på rentenivået fra og med 2026 i denne sensitivitetsanalysen, hvor vi i basisscenarioet har forutsatt at referanserenten er på 6 prosent. I et høyscenario antar vi at den årlige referanserenten øker til 7 prosent, og i lavscenariot antar vi at referanserenten reduseres til 5 prosent.

Landsdel	Endring nettleie 2024–2030 i faste 2023-priser		
	Opprinnelig resultat	Økning fra 6 % til 7 %	Reduksjon fra 6 % til 5 %
Østlandet	25,2 %	26,2 %	24,2 %
Sørlandet	18,9 %	19,7 %	17,9 %
Midt-Norge	29,2 %	29,9 %	28,3 %
Nord-Norge	23,6 %	24,1 %	23,0 %
Vestlandet	18,3 %	18,8 %	17,7 %
Hele landet	23,3 %	24,0 %	22,4 %

Tabell 6: Sensitivitetsanalyse for endringer i referanserenten fra 2026-2030.

5 Metode for framskriving av inntektsrammer

Inntektsrammen beregnes årlig for hvert nettselskap. For hele bransjen, vil inntektsrammen for år t være lik det totale kostnadsgrunnlaget:

$$IR_t = DV_{t-2} \cdot \left(\frac{KPI_t^L}{KPI_{t-2}^L}\right) + NT_{t-2} \cdot P_t + AVS_{t-2} + AKG_{t-2} \cdot r$$

Inntektsrammen (IR) består av inflasjonsjusterte $\left(\frac{KPI_t^L}{KPI_{t-2}^L}\right)$ drifts- og vedlikeholdskostnader (DV), nettap (NT) multiplisert med en referansepris på kraft (P), avskrivninger (AVS), og avkastningsgrunnlaget (AKG) multiplisert med referanserenten (r). I virkeligheten er KILE (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) inkludert i kostnadsgrunnlaget¹⁷. KILE utelates fra framskrivingen ettersom vi forutsetter at det er konstant, og at vi uansett ville trukket fra KILE i tillatt inntekt.

Framskrivingene for 2024-2030 er gjort per nettnivå og landsdel med utgangspunkt i vedtatt inntektsramme for 2023 og varslet inntektsramme for 2024. For transmisjonsnettene har vi brukt Statnett sine egne prognoser.

Flaskehalsinntekter i transmisjonsnettene har stor betydning for størrelsen på nettleien, ettersom de kommer inn som en reduksjon i transmisjonsnettets tariffgrunnlag. Flaskehalsinntekter beskrives separat i delkapittel 5.3.

5.1 Regional- og distribusjonsnettene

5.1.1 Drifts- og vedlikeholdskostnader

For 2024 benyttes drifts- og vedlikeholdskostnader (DV) fra 2022, justert til 2023-priser. Ved framskriving av inntektsrammen for distribusjons- og regionalnettene i perioden 2025-2030, brukes et gjennomsnitt av DV-kostnadene for 2023 og 2024. Kostnadene for 2023 er basert på DV-kostnader fra 2021, justert til 2023-priser.

5.1.2 Nettapskostnader

Nettap oppstår alltid ved transport av elektrisk energi i strømmettet og nettselskapene må selv betale for den strømmen som går tapt i nettet deres. Nettapskostnaden som inngår i inntektsrammene er et resultat av nettap i MWh multiplisert med en referansepris på kraft.

5.1.2.1 Nettap i MWh

For 2024 benyttes faktisk nettap i MWh fra 2022. Når vi framskriver nettapet i distribusjons- og regionalnettene, antar vi at økningen er lik prognosene for årlig endring i alminnelig forbruk fram mot 2030. Prognosene baserer seg på analyser gjennomført av NVE til Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023. NVE lager prognoser både for nettap og forbruk per kundekategori.

¹⁷ Les mer om KILE-ordningen i [NVE-RME Faktaark Nr. 6/2021](#)

Alminnelig forbruk er her definert som husholdninger, tjenesteyting, transport og andre næringer. Det vil si alt forbruk utenom store kraftforbrukere (kraftintensiv industri, hydrogen, batterifabriker, datasentre og petroleumsnæringen). Vi bruker dette forbruket til å framskrive hvordan nettapet regional- og distribusjonsnettet utvikler seg. Tabell 7 viser årlig endring i alminnelig forbruk fra LA23 for årene 2023-2030. Vi forutsetter at nettapet øker med 2,3 prosent fra 2024 til 2025, og at den årlige økningen for perioden 2025-2030 er på rundt 0,6 prosent.

År	Husholdninger og tjenesteyting	Transport	Andre næringer	Sum forbruk	Årlig endring
2023	62 041	3300	13 711	79 052	
2024	63 128	3700	13 811	80 639	2,0 %
2025	64 348	4200	13 911	82 459	2,3 %
2026	64 026	4800	14 011	82 837	0,5 %
2027	63 704	5500	14 111	83 315	0,6 %
2028	63 383	6300	14 211	83 893	0,7 %
2029	62 787	7350	14 261	84 397	0,6 %
2030	62 191	8400	14 311	84 902	0,6 %

Tabell 7: Prognoser for alminnelig forbruk fra LA2023.

Selv om vi forutsetter at endringen i nettapet følger endringer i forbruket, vil tapet i nettet i realiteten bli høyere når belastningen på nettet øker¹⁸. Framskrivningene våre inkluderer prognoser for oppgradering av gammelt nett og bygging av nytt nett. I denne analysen forutsetter vi at planlagte nettinvesteringer motvirker effekten av økt nettap som følge av økt utnyttelse av nettet.

5.1.2.2 Referansepris på kraft

Referanseprisen på kraft er lik framtidig kraftpris, tillagt et påslag på 11 kr/MWh. Framtidig kraftpris er utledet ved hjelp av futurekontrakter fra Nasdaq¹⁹. Per juni 2024 er futurekontrakter tilgjengelig for perioden 2025-2027, i tillegg til kvartalskontrakter for Q3 og Q4 i 2024. Futurekontraktene er per 17.06.24 og konverteres fra euro til norske kroner ved hjelp av valutakurs fra Norges Bank per 14.06.24.

For perioden 2028-2030 eksisterer det ikke futurekontrakter per juni 2024. Derimot har LA23²⁰ kraftprisprognoser for 2030. Vi tar utgangspunkt i basisbanen og utleder kraftprisene for årene 2028, 2029 og 2030 ved hjelp av lineær interpolering.

Kraftpriser for året 2024 er i juni 2024 ikke kjent. For å utlede en referansepris på kraft benyttes faktiske priser for Q1 og fram til og med 17.06.24 for Q2. I tillegg til futurekontrakter for Q3 og Q4. Kvartalsprisene vektet med en gjennomsnittlig

¹⁸ [Samfunnsøkonomiske analyser av nettiltak: Overføringstap \(nve.no\)](https://nve.no)

¹⁹ [Market Prices - Nasdaq \(nasdaqomx.com\)](https://nasdaq.com)

²⁰ [Vedlegg til LA23](#)

forbruksvekst per kvartal per prisområde for perioden 2020-2023 for å beregne en årspris.

Hele landet							
År	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Referansepris på kraft	56,03	55,15	54,04	53,46	62,45	71,44	80,43

Tabell 8: Oversikt over referansepris på kraft for hele landet. Referansepris på kraft er oppgitt i kr/MWh og er inkl. 11kr/MWh. Datagrunnlaget er futurekontrakter hentet fra Nasdaq den 17.06.24 & Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023. Omregnet til NOK fra EUR med valutakurs 11,4025.

5.1.3 Behandling av kapital

Framskrivning av kostnadselementene avskrivning og avkastning, gjøres ved å framskrive distribusjons- og regionalnettes bokførte verdier. Framskrivningen må ta hensyn til at bokførte verdier øker i takt med aktiverte investeringer, og reduseres som følge av årlige avskrivninger.

5.1.3.1 Investeringer

Prognoser for investeringer i distribusjons- og regionalnettet er sammenstilt av NVE. Investeringsprognosene er usikre. I kapittel 4 har vi gjennomført sensitivitetsanalyser for å belyse hvordan et høyere investeringsnivå påvirker utviklingen i nettleien. I tillegg til investeringsprognosene er det også knyttet usikkerhet til når investeringene aktiveres, og dermed når de starter å generere inntekter for nettselskapene. Vi har ikke denne informasjonen, og antar derfor at investeringene aktiveres i de årene de er rapportert. Dette kan føre til at avskrivningene og avkastningen øker tidligere i denne framskrivningen enn i virkeligheten. I hovedsak vil dette gjelde prosjekter i regional- og transmisjonsnettet som har ledetider på over ett år.

Investeringsprognosene for distribusjonsnettet er basert på en spørreundersøkelse til nettselskapene fra høsten 2022. Svarprosenten var på 70 prosent og selskapene rapporterte planlagte investeringer for perioden 2022-2028. For at prognosene skal gi et representativt bilde for hele landet, har vi skalert opp tallgrunnlaget ved hjelp av antall kilometer nett og antall kunder. Vi antar derfor at de nettselskapene som ikke deltok i undersøkelsen følger samme investeringsutvikling som de som deltok. For årene 2029 og 2030 er investeringsprognosene satt lik 2028.

For regionalnettet er investeringsprognosene hentet fra PlanNett (innhentet den 10.04.24). Fra 1. mars 2024 må alle selskap med regionalnett og transmisjonsnett rapportere investeringsplaner i PlanNett. Det er kun prosjekter i planleggingsfasen som er obligatorisk å rapportere inn og planleggingen for konkrete tiltak fram mot 2030 antas å være mangelfull. For perioden 2027-2030 har vi derfor holdt investeringsprognosene konstante og lik prognosene for 2026. Vi har ikke informasjon om i hvilke priser, eller det nøyaktige tidspunktet for når de ulike nettselskapene har rapportert investeringsplanene for regionalnett. Basert på at uttrekket er fra tidlig i 2024, legger vi til grunn at investeringstallene for regionalnett er rapportert i 2023-priser.

Historisk sett er ikke alle investeringer finansiert av nettselskapene. Vi avgrensar derfor investeringene til å kun inkludere den delen vi antar er egenfinansiert. Det ble gjort endringer i regelverket for anleggsbidrag gjeldende fra 01.01.2019²¹, og dermed benytter vi oss av perioden fra og med 2019 for å konstruere en mer representativ egenfinansieringsgrad for framskrivingen. Basert på historisk grad av egenfinansiering for årene 2019-2022 har vi kommet fram til følgende:

- Distribusjonsnett: 81 prosent egenfinansiering
- Regionalnett: 94 prosent egenfinansiering
- Transmisjonsnett: 100 prosent egenfinansiering

5.1.3.2 Bokførte verdier

Framskrivingene av bokførte verdier beregnes ved å dele kapitalen inn i en ny og en gammel del. Gammel kapital inneholder kapitalbeholdningen slik den var i 2023, mens ny kapital inneholder investeringene etter 2023.

5.1.3.2.1 Gammel kapital

Gammel kapital reduseres årlig på grunn av avskrivninger. Som følge av at en årgang blir ferdig avskrevet reduseres disse avskrivningene hvert år. For den årlige reduksjonen i avskrivningene bruker vi de samme beløpene som i framskrivingen av nettleia for 2017-2025²² da vi antar at anleggsmassen er nokså lik i dag som den var den gang.

- Distribusjonsnett: avskrivninger for gammel kapital reduseres med totalt 57 MNOK årlig
- Regionalnett: avskrivninger for gammel kapital reduseres med totalt 19 MNOK årlig

5.1.3.2.2 Ny kapital

Ny kapital kommer inn i modellen fra 2025, og består av investeringer fra to år tilbake i tid. Bokførte verdier øker årlig som følge av aktivering av en ny årgang investeringer, og reduseres som følge av årlige avskrivninger. Vi legger til grunn en avskrivningstid på 40 år for den nye kapitalen.

5.1.3.3 Avskrivninger

Avskrivningstiden som er lagt til grunn for alle nye investeringer er, som tidligere nevnt, på 40 år. Avskrivningene i 2024 er lik de faktiske avskrivningene i 2022. For 2025-2030 er avskrivningene lik summen av de framskrivende avskrivningene per nettnivå, både på ny og gammel kapital.

²¹ [Oppsummeringsrapport: Forslag til endringer i forskrift om kontroll av nettvirksomhet \(nve.no\)](#)

²² Framskrivning av nettleie for husholdninger for perioden 2017-2025: [Rapport \(nve.no\)](#)

5.1.3.4 Avkastning

Tillatt inntekt bestemmes i hovedsak av en inntektsramme som RME beregner slik at bransjen samlet skal oppnå en avkastning tilsvarende en referanserente (normalavkastning) over tid. Denne avkastningen brukes til å dekke finanskostnader på gjeld, og avkastning på egenkapital²³.

Avkastning i inntektsrammen for 2024 er lik det faktiske avkastningsgrunnlaget i 2022 multiplisert med referanserenten fra inntektsrammeårene. For 2024 er referanserenten estimert til 7,53 prosent. Videre antar vi at renta vil synke fra foregående år, basert på prognoser om nedgang i KPI²⁴. Gjennomsnittlig referanserente for årene 2013-2023 er 6,4%. Dette sett i sammenheng med KPI-prognosene leder oss til en forenklet antakelse om et rentenivå på 6%. Fra 2026 lar vi derfor referanserenten ligge fast på 6 prosent, slik at vi fremover får en avkastning lik 6 prosent av avkastningsgrunnlaget.

Tabell 9 viser en oversikt over rentenivået som er lagt til grunn for hvert av årene i framskrivingsperioden. For 2025 antar vi at referanserenten vil være på 6,77 prosent, som er et snitt av estimert rente i 2024 og rentenivået lagt til grunn fra og med 2026 (6%).

År	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Referanserente	7,47 %	8,36 %	7,53 %	6,77 %	6,00 %	6,00 %	6,00 %	6,00 %	6,00 %

Tabell 9: Årlige referanserenter lagt til grunn i beregningene.

Vi benytter det nominelle rentenivået i framskrivningen. I denne sammenhengen må rentenivået forstås som et avkastningskrav for eierne til nettselskapene, og kravet vil være upåvirket av hvorvidt faste- eller løpende priser er lagt til grunn i avkastningsgrunnlaget.

5.2 Transmisjonsnett

Transmisjonsnett, som eies av Statnett, utgjør hovedveien i kraftsystemet. Dette nettnivået har som oppgave å overføre kraft mellom ulike regioner i Norge, og til og fra utlandet.

Statnett har bidratt med egne prognoser for transmisjonsnett fram mot 2030²⁵. Prognosene omfatter også noe regionalnett som vi har valgt å inkludere i framskrivningene av inntektsrammen for transmisjonsnett.

Med utgangspunkt i Statnett sine egne prognoser for nettap i MWh og våre prognoser for referanseprisen på kraft, har vi beregnet nettapskostnaden for transmisjonsnett fram mot 2030.

For kapitalelementene av inntektsrammen til transmisjonsnett, har vi benyttet Statnett sine egne prognoser for avkastning og avskrivinger. Statnett har lagt til grunn

²³ Les mer om avkastning i [RME Faktaark 3](#).

²⁴ Prognoser fra SSB om nedgang i KPI: <https://www.ssb.no/statbank/table/12880>

²⁵ Prognosene fra Statnett inkluderer mellomlandsforbindelsen NordLink som er et eget selskap.

et høyere nivå på referanserenten fram mot 2030 enn det vi har. Vi har derfor benyttet våre egne prognoser på referanserenten og nedjustert avkastningen slik at den gjenspeiler en langsiktig referanserate på 6 prosent.

5.3 Flaskehalsinntekter

Flaskehalsinntekter oppstår når kraft overføres mellom områder med forskjellig kraftpris²⁶. Dette er inntekter som tilfaller Statnett. Flaskehalsinntektene er i all hovedsak bestemt av prisforskjellen mellom prisområder, både internt i Norge og eksterne områder vi er knyttet til i Europa. Det er svært stor usikkerhet knyttet til nivået på flaskehalsinntektene fremover i tid, samtidig som de har stor påvirkning på tariffen kundene i strømmettet møter.

Flaskehalsinntektene kommer som fratrekk i tillatt inntekt i transmisjonsnettet og videreføres til nettkunder i regional- og distribusjonsnett gjennom reduksjon i tariffen. Dersom flaskehalsinntektene øker, reduseres kostnader i overliggende nett og dermed også tillatt inntekt i lavere nettnivå.

I 2021 var flaskehalsinntekten 5,6 milliarder kroner, og i 2022 og 2023 var flaskehalsinntektene henholdsvis 22,6 og 9,9 milliarder kroner. Vi antar at nivået på flaskehalsinntektene framover vil være noe lavere enn de to foregående årene. I denne analysen legger vi til grunn at flaskehalsinntektene kommer til å utgjøre 7 milliarder kroner årlig i perioden 2024-2030. I kapittel 4.2 gjennomfører vi sensitivitetsanalyser på flaskehalsinntektenes påvirkning på utviklingen i nettleien.

²⁶ [Flaskehalsinntekter | Statnett](#)

6 Metode for framskriving av tillatt inntekt i distribusjonsnettet

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) beregner årlig en tillatt inntekt for hvert nettselskap. Tillatt inntekt fungerer som et tak på hvor store inntekter et nettselskap kan ha hvert år, og begrenser hvor mye nettleie de kan hente fra kundene sine. For å kunne beregne tillatt inntekt for distribusjonsnettet, må vi beregne tillatt inntekt for alle nettnivå. I tillegg til distribusjonsnettets egen inntektsramme, har både kostnader i overliggende nett og utviklingen i flaskehalsinntekter i transmisjonsnettet stor betydning for størrelsen på tillatt inntekt i distribusjonsnettet.

Tillatt inntekt for distribusjonsnettet ved år t er da gitt ved:

$$TI_t = IR_t + KON_t + E_t + FOU_t + TE_t + ELH_t - PROD_t$$

Tillatt inntekt (TI) består i hovedsak av inntektsramme (IR) og kostnader i overliggende nett (KON). Eiendomsskatt (E), kostnader knyttet til godkjente FoU-prosjekter i RMEs finansieringsordning (FoU), justering for tidsetterslep på investeringer (TE) og gebyrer nettselskapet er pålagt å betale til Elhub, samt kostnader knyttet til Elbits (ELH) er også inkludert. Til slutt trekkes inntekter fra produksjon (PROD) fra.

6.1 Inntektsramme

Inntektsrammen utgjør den største delen av tillatt inntekt. Inntektsrammen per nettnivå brukes slik den framkommer i beregningene av kostnadsgrunnlaget i kapittel 5.

6.2 Kostnader i overliggende nett

Kostnader i overliggende nett (KON) er tariffen som nettselskapene betaler til andre nettselskaper for å overføre kraften gjennom deres nett, gjerne i regionalnettet eller transmisjonsnettet.

KON er den delen av distribusjonsnettets sine kostnader som kommer fra regionalnettet, og den delen av regionalnettets sine kostnader som kommer fra transmisjonsnettet. KON er derfor en inntekt for transmisjonsnettet og regionalnettet.

Basert på data fra 2018-2022 kommer i gjennomsnitt 91 prosent av transmisjonsnettets sin tillatte inntekt som KON i regionalnettet. Vi bruker dette snittet som utgangspunkt i 2023 for hvordan KON-satsen fra transmisjonsnettet utvikler seg i perioden 2024-2030. I LA23 forventes det at andelen store kraftforbrukere i transmisjonsnettet kommer til å øke fremover. En økning i andel store kraftforbrukere gjør at kostnader som faller ned på regionalnettet reduseres. Ved å ta hensyn til ulik økning i andelen store kraftforbrukere per landsdel, fremskriver vi en sats for andelen KON per landsdel. Dette beskrives nærmere i kapittel 7.7.

I gjennomsnitt kommer 87 prosent av regionalnettets sin tillatte inntekt inn som KON i distribusjonsnettet, også basert på data fra perioden 2018-2022. Vi antar at denne

prosentandelen er representativ for hele framskrivingsperioden, og holdes derfor konstant for 2024-2030.

KON for henholdsvis distribusjonsnett og regionalnett i år t er gitt ved:

$$KON\ regionalnett_t = (TI\ transmisjonsnett_t) * sats_t$$

$$KON\ distribusjonsnett_t = (TI\ regionalnett_t) * 0,87$$

Siden transmisjonsnett er det høyeste nettnivået har det naturlig nok ingen overliggende nett. I denne sammenhengen refererer KON i transmisjonsnett til den europeiske transittordningen (ITC). Ordningen gir kompensasjon til systemoperatører for tap som oppstår i deres transmisjonsnett på grunn av grensekryssende flyt av kraft, i tillegg til å dekke kostnader for å stille infrastruktur til rådighet. Statnett har bidratt med prognoser for disse kostnadene fram til og med 2030.

6.3 FoU-kostnader

Nettselskapene har anledning til å hente inn kostnader knyttet til godkjente forsknings-, utviklings-, pilot- og demonstrasjonsprosjekter gjennom finansieringsordningen for FoU. Kostnadene knyttet til FoU legges til i selskapenes tillatte inntekt, som vil si at kostnadene blir dekket av nettselskapenes kunder. Finansieringsordningen har en øvre grense, inntil 0,3 prosent av avkastningsgrunnlaget (BFV) kan hentes inn gjennom nettleien.

I framskrivningen av FoU-kostnader for distribusjonsnett og regionalnett har vi latt FoU-kostnadene fra 2022 øke i takt med veksten i bokførte verdier (BFV) for perioden 2023-2030. At vi lar FoU-kostnadene øke i takt med BFV vil implisitt bety at vi forutsetter at utnyttelsesgraden holdes på 2022-nivå.

For transmisjonsnett har Statnett bidratt med egne prognoser for FoU-kostnader fram til og med 2030.

6.4 Eiendomsskatt

Eiendomsskatten er en kommunal skatt som varierer fra kommune til kommune. Nettselskapene har ingen mulighet til å påvirke denne, og dermed inkluderes eiendomsskatten i sin helhet i tillatt inntekt.

Framskrivningen av eiendomsskatt for år t per landsdel l er gitt ved:

$$Eiendomsskatt\ distribusjonsnett_t = BFV_t * skattesats_l$$

$$Eiendomsskatt\ regionalnett_t = BFV_t * skattesats_l$$

For transmisjonsnett har Statnett bidratt med egne prognoser for eiendomsskatt til og med 2030.

6.5 Justering for tidsetterslep på investeringer

Inntektsrammereguleringen benytter regnskapstall fra to år tilbake i tid. Justering for tidsetterslep på kapital sørger for at nettselskapene kan hente inn avkastning (AVK) og

avskrivninger (AVS) fra det året investeringen ble aktivert i balansen. Uten denne justeringen ville ikke nyinvesteringer kunne generert inntekter de to første årene.

Tidsetterslepet på kapital vil komme som et tillegg i beregningen av tillatt inntekt dersom kapitalbasen er på veg opp, og som et fradrag dersom kapitalbasen er på veg ned.

Utrekning av tidsetterslep på investeringer for hele bransjen ved år t er gitt ved:

$$TE_t = (AVS_t - AVS_{t-2}) + (AVK_t - AVK_{t-2})$$

For å få tall for tidsetterslepet frem til 2030 måtte bokførte verdier, og dermed også avskrivninger og avkastning, framskrives til 2032.

For transmisjonsnettet har vi benyttet planlagte nettinvesteringer fra Statnetts systemutviklingsplan til å framskrive avskrivninger og avkastning for 2031 og 2032²⁷.

6.6 Elhub og Elbits

Gebyrer som nettselskapene er pålagt å betale Elhub inngår i nettselskapenes tillatte inntekt. Gebyrinntektene til Elhub er regulert av RME, og for perioden 2023-2025 kan Elhub hente inn 353 millioner fra sine brukere. Elhubs gebyrmodell fastsetter satsene for de ulike aktørene i Elhub. Nettselskapene står for omtrent 80 prosent av gebyrinntektene. For perioden 2024-2030 forutsetter vi en årlig kostnad på 280 millioner kroner for nettselskapene. Gjennomsnittlige Elhub-kostnader fra eRapp for 2020-2021 er benyttet til å fordele på nettselskapenes kostnader på nettnivå og prisområde.

Elbits AS fikk i 2023 innvilget søknad om digitaliseringsramme på inntil 150 millioner kroner for perioden 2023-2024²⁸. Dette innebærer at alle nettselskaper som er aksjonærer i selskapet vil få et tillegg i sin inntektsramme tilsvarende det utlegget de har hatt i perioden. Vi gjør en forenklet antakelse om at kostnadene kun føres på distribusjonsnettet og transmisjonsnettet. For året 2023 har RME fått en oversikt fra Elbits AS som viser hva de enkelte nettselskapene er blitt fakturert, totalt 41 224 429 kr. Det gjenstående beløpet for digitaliseringsrammen antar vi faktureres i løpet av 2024. For perioden 2025-2026 antar vi en lik fordeling mellom årene.

I framskrivningen forutsetter vi konstante Elbits-kostnader lik digitaliseringsrammen for perioden 2025-2026.

6.7 Inntekt fra produksjon

Som beskrevet i kapittel 2.2 trekkes inntekt fra produksjon fra tariffgrunnlaget i distribusjonsnettet. Inntekt fra produksjon i regional- og transmisjonsnettet kommer til som fradrag i transmisjonsnettstariffen. Inntekt fra produksjon på disse to nettnivåene påvirker altså ikke de regionale tariffene. Statnett har bidratt med egne prognoser for inntekt fra produksjon i regional- og transmisjonsnettet til og med 2030.

²⁷ [Systemutviklingsplan Statnett 2023](#)

²⁸ [Brev \(nve.no\)](#)

Inntekt fra produksjon i distribusjonsnettets beholdes i distribusjonsnettets. Vi antar at ny produksjon vil kobles til i de to øvre nettnivåene, og legger dermed til grunn at inntekt fra produksjon i distribusjonsnettets er lik gjennomsnittet av årene 2018-2022 gjennom hele perioden. Videre fordeler vi inntektene fra produksjon i distribusjonsnettets mellom landsdelene ved hjelp av snittandel for årene 2019-2022.

7 Metode for fordeling av kostnadselementer per landsdel

7.1 Drift og vedlikeholdskostnader

For å fordele kostnadselementene per landsdel har vi brukt kostnadsdata for de ulike nettselskapene og plassert kostnadene i landsdelen nettselskapet tilhører. For de nettselskapene som strekker seg over flere prisområder, har vi plassert nettselskapet i det område hvor de kjøper inn mesteparten av nettapet sitt²⁹.

7.2 Nettapskostnader

7.2.1 Nettap i MWh

Faktisk nettap per selskap i MWh fra 2022 benyttes til å beregne nettapskostnadene for 2024 per landsdel. I likhet med framskrivningen av nettap for hele landet, som er beskrevet i kapittel 5.1.2.1, benytter vi forbruksprognoser for alminnelig forbruk fra LA23 til å framskrive nettapet per landsdel. Tabell 10 viser forbruksprognosene som benyttes til å framskrive nettapet i MWh fra 2024 til 2030.

År	Nettapsendring				
	Østlandet	Sørlandet	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet
2024	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
2025	101,04 %	101,02 %	101,00 %	101,03 %	101,03 %
2026	102,06 %	101,98 %	101,90 %	102,03 %	102,01 %
2027	102,32 %	102,22 %	102,13 %	102,28 %	102,26 %
2028	100,45 %	100,47 %	100,48 %	100,46 %	100,46 %
2029	100,57 %	100,58 %	100,59 %	100,58 %	100,58 %
2030	100,69 %	100,70 %	100,70 %	100,70 %	100,70 %

Tabell 10: Prognoser for utviklingen i nettap i MWh per landsdel 2024-2030, basert på forbruk i alminnelig forsyning fra LA23.

7.2.2 Referansepris på kraft

Framtidig kraftpris per prisområde utledes ved hjelp av EPAD-kontrakter (Electricity Price Area Differentials), hentet fra Nasdaq den 17.06.24. EPAD-kontrakter er en kontraktstype som gir mulighet til å prissikre en områdepris ved å ha systempriskontrakten og EPAD-kontrakten for det aktuelle prisområdet. EPAD-kontraktene for norske prisområder har i dag svak likviditet, og i tillegg inneholder

²⁹ I eRapp note 11 rapporterer nettselskapene kjøp kraft til dekning av nettap i MWh fordelt per budområde.

kontraktprisen en risikopremie for å inngå sikringskontrakten³⁰. Likevel er disse markedsprisene den beste informasjonen vi har tilgjengelig på fremtidig kraftpriser i dag. Det er naturlig nok stor usikkerhet knyttet til kraftprisprognosene.

Tabell 11 viser referansepris på kraft per landsdel som benyttes til å framskrive nettapkostnadene i perioden 2024-2030. EPAD-kontrakter eksisterer for perioden 2025-2027, for de resterende årene framskrives kraftprisen som forklart i delkapittel 5.1.2.2. I Tabell 12 viser vi EPAD-kontraktprisene, som ligger til grunn for estimatet for referanseprisene på kraft.

Referansepris på kraft per landsdel					
År	Østlandet	Sørlandet	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet
2024	62,96	65,70	43,37	36,99	61,61
2025	62,80	70,07	37,00	32,12	61,23
2026	60,15	66,99	39,34	33,92	59,01
2027	59,98	65,39	39,79	32,61	58,84
2028	66,98	70,93	53,53	46,74	66,22
2029	73,99	76,46	67,26	60,87	73,61
2030	81,00	82,00	81,00	75,00	81,00

Tabell 11: Oversikt over referansepris på kraft for de ulike landsdelene avrundet til to desimaler. Referansepris på kraft er oppgitt i kr/MWh og er inkl. 11kr/MWh. Datagrunnlaget er futurekontrakter hentet fra Nasdaq den 17.06.24 & Langsiktig kraftmarkedsanalyse 2023.

EPAD-kontrakt						
År	Systempris	Østlandet	Sørlandet	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet
2025	52,11	10,70	17,96	-15,11	-19,99	9,12
2026	49,89	10,26	17,10	-10,55	-15,96	9,12
2027	49,71	10,26	15,68	-9,92	-17,10	9,12

Tabell 12: EPAD-kontraktpriser per landsdel i kr/MWh avrundet til to desimaler. Datagrunnlaget er hentet fra Nasdaq den 17.06.24. Omregnet til NOK fra EUR med valutakurs 11,4025.

7.3 Investeringer

Vi bruker samme datagrunnlag og metodikk for oppskalering som beskrevet i delkapittel 5.1.3.1. En forskjell er at vi beregner en andel av investeringene per

³⁰ [RME Rapport 2/2024: Analyse av prissikringsmuligheter i norske budområder \(nve.no\)](https://www.regjeringen.no/contentassets/0f626d2e10ef48e591d2ceefce3546dc/te-22-19-fastprisavtaler-og-prissikringsmulighetene-til-kraftleverandorer-i-norge-l1381718.pdf) https://www.regjeringen.no/contentassets/0f626d2e10ef48e591d2ceefce3546dc/te-22-19-fastprisavtaler-og-prissikringsmulighetene-til-kraftleverandorer-i-norge-l1381718.pdf

nettnivå for hver landsdel. Denne andelen bruker vi til å fordele det totale investeringsbeløpet per år per nettnivå på de ulike landsdelene.

7.4 Reduksjon i avskrivninger

Det totale reduksjonsbeløpet har vi fordelt per landsdel i henhold til landsdelens andel av total bokført verdi.

7.5 Eiendomsskatt

Fra eRapp har vi hentet ut nettselskapenes rapporterte eiendomsskatt per nettnivå fra driftsresultatet for årene 2019-2022. Deretter er tallene aggregert opp til landsdelsnivå. Videre har vi hentet ut nettselskapenes bokførte verdier per 31.12 for årene 2019-2022 i distribusjons- og regionalnett fra note 17A i eRapp. De bokførte verdiene aggregeres også opp til landsdelsnivå.

Tabell 13 viser hvor mye eiendomsskatten har utgjort i snitt av bokførte verdier i distribusjonsnett og regionalnett for årene 2019-2022.

Landsdel	Skattesats – snitt 2019-2022	
	Distribusjonsnett	Regionalnett (uten Statnett)
Østlandet	0,46 %	0,32 %
Sørlandet	0,39 %	0,63 %
Midt-Norge	0,58 %	0,71 %
Nord-Norge	0,65 %	0,44 %
Vestlandet	0,75 %	0,59 %

Tabell 13: Satsene for hvor mye eiendomsskatten har utgjort i snitt av bokførte verdier for 2019-2022.

Disse satsene benyttes i framskrivningen av eiendomsskatten mot 2030, med utgangspunkt i bokførte verdier (BFV). Eiendomsskattesatsen (S) per landsdel og nettnivå utledes på følgende vis:

$$Sats_l^n = \frac{S_l^n}{BFV_l^n}$$

Hvor l er landsdel og n er nettnivå.

7.6 FoU-kostnader

Vi har hentet ut godkjente FoU-kostnader per nettnivå og nettselskap fra note 8 i eRapp for årene 2019-2022, tallene aggregeres deretter opp til landsdel-nivå. Videre benytter vi oss av bokførte verdier per 31.12 per landsdel som beskrevet i delkapittel 6.3. FoU-kostnadene framskrives så på samme måte per landsdel og nettnivå som forklart i delkapitlet.

7.7 Kostnader i overliggende nett

Som beskrevet i delkapittel 6.2 betaler distribusjonsnettet i gjennomsnitt 88 prosent av regionalnettet sin tillatte inntekt. Regionalnettet betaler en andel som minker etter hvert som andelen av større kraftforbrukere øker, også forklart i delkapitlet.

For å fordele kostnader i overliggende nett per nettnivå til de ulike landsdelene bruker vi andelen forbruk i distribusjonsnettet hentet fra LA23. Bortsett fra små endringer på desimalnivå, er andelen per landsdel faste gjennom perioden. I Tabell 14 ser du en oversikt over andelen som er benyttet per landsdel.

Landsdel	Østlandet	Sørlandet	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet
Andel forbruk i D-nett fra LA2023	38,40 %	22,46 %	16,36 %	12,80 %	9,98 %

Tabell 14: Andel forbruk i distribusjonsnett. Tallgrunnlag fra Langsiktig Kraftmarkedsanalyse 2023

I LA23 legges det til grunn større vekst i kraftforbruket hos store kraftforbrukere enn i det vi omtaler som alminnelig forsyning. Dette betyr at disse forbrukerne vil betale en større andel av nettkostnadene enn de gjør i dag. For å ta hensyn til dette lar vi andelen av tillatt inntekt i transmisjonsnettet som belastes regionalnettet minke i takt med endringen i andel forbruk i alminnelig forsyning per landsdel. Under ser du hvordan det fordeler seg mellom landsdelene:

År	Østlandet	Sørlandet	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet
2024	90,74 %	88,93 %	91,3 %	90,6 %	87,0 %
2025	90,64 %	83,88 %	91,3 %	88,8 %	86,3 %
2026	90,44 %	80,33 %	89,7 %	87,0 %	82,6 %
2027	90,02 %	78,23 %	87,5 %	84,6 %	80,1 %
2028	89,73 %	76,97 %	86,5 %	82,4 %	78,3 %
2029	89,61 %	73,63 %	86,0 %	76,9 %	77,0 %
2030	89,49 %	70,43 %	85,5 %	71,8 %	75,6 %
Endring pp. 24-30	-1,24 %	-18,50 %	-5,77 %	-18,71 %	-11,35 %

Tabell 15: Andelen av tillatt inntekt i transmisjonsnettet som belastes regionalnettet, framskrevet utvikling fra 2024-2030.

7.8 Elhub og Elbits

Fra note 14 i eRapp henter vi ut innbetalte Elhub-gebyrer per nettnivå per nettselskap. Tallene aggregeres opp til landsdelsnivå per nettnivå. Vi summerer deretter kostnadene for årene 2020-2022 per landsdel, og regner ut en andel av de totale Elhub-kostnadene per landsdel per nettnivå. Disse andelenes benyttes til å fordele de

totale Elhub-kostnadene per landsdel og nettnivå, vi holder andelen fast for alle årene i framskrivingsperioden.

Som beskrevet i delkapittel 6.6 antar vi at Elbits-kostnadene kun føres på distribusjons- og transmisjonsnett. For å fordele Elbits-kostnader i distribusjonsnett per landsdel benytter vi oss av faktureringsoversikten RME har mottatt fra Elbits, og aggregerer dette opp til landsdelsnivå. Vi regner så ut andelen av den totale kostnaden per landsdel. Vi legger til grunn at 14 prosent av kostnadene hører til transmisjonsnett (og dermed ingen landsdel), de resterende 86 prosent hører til distribusjonsnett og fordeles på landsdelene. Disse andelene benyttes til å fordele Elbits-kostnadene mellom landsdelene i distribusjonsnett, samt kostnader ført til transmisjonsnett i framskrivingsperioden.



NVE

Reguleringsmyndigheten
for energi – RME

Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo
Telefon: (+47) 22 95 95 95