

Sammendrag av nøkkeltallene for nettselskapene

Generelt om nettvirksomheten i Norge i 2021

- Det var 97 nettselskap inkl. Statnett med inntektsramme
 - 88 nettselskap hadde lokalt distribusjonsnett
- Det var 3,3 mill abonnenter i det lokale distribusjonsnettet
- Medianselskapet hadde 9 189 abonnenter i det lokale distribusjonsnettet
- Total lengde på overføringsnettet var 356 000 km
- Total bokført verdi av nettet var 155 mrd kr
 - Bidragsfinansierte nettanlegg hadde en verdi på 16 mrd kr
 - Samlet hadde det norske strømmettet en verdi på 171 mrd kr
- Sum aktiverte egen- og bidragsfinansierte investeringer var i overkant av 17 mrd kr

Tillatt inntekt, faktisk inntekt og akkumulert mer-/mindreinntekt i 2021

Tillatt inntekt i 2021

- Transmisjonsnettet: 12,0 mrd kr
- Regionalt distribusjonsnett: 11,4 mrd kr
- Lokalt distribusjonsnett: 24,9 mrd kr
 - Vektet nettkostnad (tillatt inntekt dividert med faktisk forbruk): 29,76 øre/kWh
- Tillegg i inntektsrammene for FoU utgjorde 166 mill kr av sum tillatt inntekt inkl. Statnett

Faktisk inntekt i 2021

- Transmisjonsnettet: 14,4 mrd kr
- Regionalt distribusjonsnett: 12,0 mrd kr
- Lokalt distribusjonsnett: 22,8 mrd kr
 - Sum inntekt fra husholdningene var 11,9 mrd kr.

Akkumulert mer-/mindreinntekt pr 31.12.2021

Pr 31.12.2021 var det en sum akkumulert merinntekt for bransjen inkl. Statnett. En merinntekt betyr at faktisk inntekt har vært større enn tillatt inntekt og er et beløp med positivt fortegn. En mindreinntekt betyr at faktisk inntekt har vært mindre enn tillatt inntekt og er et beløp med negativt fortegn.

- Sum nettvirksomhet: 3,4 mrd kr
 - Transmisjonsnett: 2,5 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 773 mill kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 91 mill kr

Avkastning i 2021

Avkastning beregnes som nettvirksomhetens driftsresultat i prosent av avkastningsgrunnlaget. Avkastningsgrunnlaget er beregnet som gjennomsnittet av inngående og utgående bokført verdi på nettanleggene pluss én prosent tillegg for netto arbeidskapital. NVEs referanserente for 2021 var 5,37 prosent.

- Vektet avkastning for sum nettvirksomhet: 4,80 prosent
 - Transmisjonsnett: 3,80 prosent
 - Statnett: 3,69 prosent
 - Regionalt distribusjonsnett: 4,36 prosent

- Lokalt distribusjonsnett: 6,09 prosent

Nettkapital

Bokført verdi på overføringsnett (egenfinansierte nettanlegg)

- Sum nettvirksomhet pr 31.12.2021: 155 mrd kr
 - Transmisjonsnett: 67,3 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 28,5 mrd kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 59,4 mrd kr

Bokført verdi har økt med 92 mrd kr fra 2012 til 2021 (nominelt).

Verdien av bidragsfinansierte nettanlegg

- Sum bidragsfinansierte nettanlegg pr 31.12.2021: 16,3 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 1,7 mrd kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 14,6 mrd kr

Verdien av bidragsfinansierte anlegg har økt med 9,0 mrd kr fra 2012 til 2021 (nominelt).

Investeringer

Tallene i dette avsnittet er inflasjonsjustert.

Sum aktiverte (egen- og bidragsfinansierte) investeringer fra 2012 til 2021 er 161 mrd kr.

Aktiverte egenfinansierte investeringer i 2021

- Sum aktiverte egenfinansierte investeringer: 15,3 mrd kr
 - Transmisjonsnett: 7,1 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 3,4 mrd kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 4,8 mrd kr

Aktiverte bidragsfinansierte investeringer i 2021

- Sum aktiverte bidragsfinansierte investeringer: 2,3 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 0,3 mrd kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 2,0 mrd kr

Anlegg under utførelse pr 31.12.21

- Sum nettvirksomhet: 10,8 mrd kr
 - Transmisjonsnett: 6,1 mrd kr
 - Statnett: 6,1 mrd kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 2,0 mrd kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 2,7 mrd kr

Drift- og vedlikeholdskostnader (DV-kostnader)

Sum DV-kostnader for 2021: 10,4 mrd kr

- Bransjen eks. Statnett: 8,1 mrd kr
- Statnett: 2,3 mrd kr

Historiske tall er inflasjonsjustert med en konsumprisindeks med lønn som dominerende faktor.

Endring i inflasjonsjusterte DV-kostnader fra 2012 til 2021:

- Bransjen eks. Statnett: -12,2 prosent

- Statnett: -16,0 prosent

Konserninterne kjøp for 2021

- Sum kjøp av tjenester fra konsern eller andre selskap med eiermessig tilknytning: 2,8 mrd kr
 - Tjenester anskaffet på konkurranse: 933 mill kr
 - Tjenester anskaffet direkte uten konkurranse: 1,9 mrd kr
 - Andel tjenester anskaffet på konkurranse: 33,4 prosent

Avbruddskostnader – KILE og USLA

KILE

KILE står for kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke levert energi. KILE-beløpet beregnes på bakgrunn av selskapenes rapportering i avbruddsregistreringssystemet FASIT og forskriftsfestede kostnadsfunksjoner som blant annet tar hensyn til tidspunkt, varighet og antatt effektforbruk på et fast tidspunkt i året.

- KILE-beløp for sum nettvirksomhet for 2021: 869 mill kr
 - Transmisjonsnett: 16 mill kr
 - Regionalt distribusjonsnett: 159 mill kr
 - Lokalt distribusjonsnett: 694 mill kr
- Gjennomsnittlig KILE pr abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2012-2021 har vært 200 kr.

USLA

USLA står for utbetaling for svært langvarig avbrudd. Et svært langvarig avbrudd varer i mer enn 12 timer.

- Sum USLA for 2021 er 30 mill kr.
 - Fordelt på i overkant av 28 200 utbetalinger.
- Gjennomsnittlig utbetaling for svært langvarig avbrudd har vært 5,3 kr per abonnent i det lokale distribusjonsnettet for perioden 2013-2021.

Nettanlegg og nettap

Total lengde i overføringsnettet i 2021 var nesten 356 000 km, og det var i overkant av 135 100 nettstasjoner (fordelingstransformatorstasjoner) i det lokale distribusjonsnettet. Nettapet i lokalt distribusjonsnett i 2021 var på 4,0 prosent.

- Transmisjonsnett: 12 213 km
- Regionalt distribusjonsnett: 19 186 km
- Lokalt distribusjonsnett: 324 545 km
 - Kablingsandel: 56,3 prosent
 - Kablingsandel i kun lavspenningsnettet, dvs. under 1 kV: 61,0 prosent