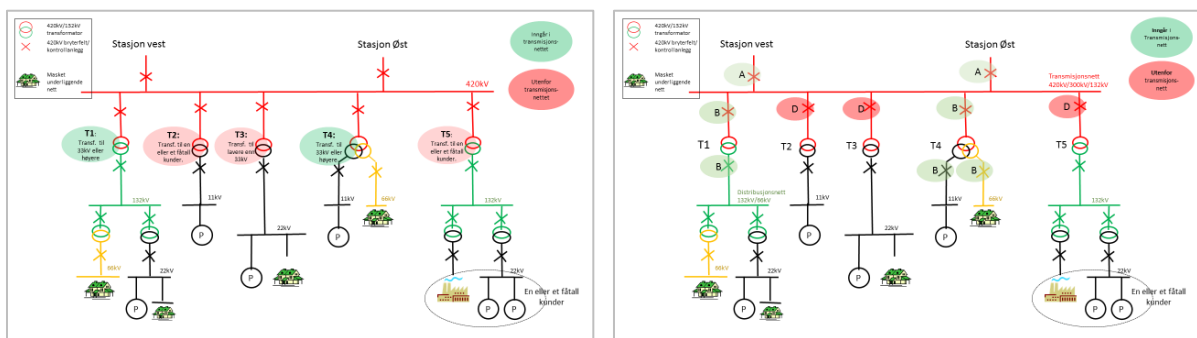


Tariffering av enkeltkomponenter

Enkeltkomponenter er enkeltstående nettanlegg som hverken inngår i transmisjonsnettet eller i andre regionalnett som Statnett tarifferer.

1. Klassifisering av nettanlegg

For å kunne fastsette riktige tariffer *klassifiserer* Statnett alle sine nettanlegg. Klassifisering betyr i denne sammenheng at anlegget henføres et *nettnivå*. Det skilles først og fremst mellom transmisjonsnett og ikke transmisjonsnett. Transmisjonsnettets grense fremgår av energiloven §1-5. Figurene under illustrerer transmisjonsnettets grense for hhv transformatorer og bryterfelt.



Figur 1 - Klassifisering av transformatorer og bryterfelt

2. Hvilke anlegg tarifferes med komponentleie?

Statnett fastsetter komponentleie for nettanlegg som ifølge definisjonen i energilovens § 1-5 *ikke* inngår i transmisjonsnettet. Dette vil være anlegg som enten ikke tilfredstiller spenningskravet (Over 200 kV, evt 132kV hvis anlegget har transmisjonsnettfunksjon) eller anlegg som kun betjener en eller et fåtall brukere. Det er dessuten en forutsetning at anlegget ikke inngår i et Statnett-eid underliggende masket nett¹.

Utgangspunktet for fastsettelse av komponentleie er verdier hentet fra anleggsregisteret. Registrering i anleggsregisteret skjer i forbindelse med idriftsetting av nyanlegg eller ved overdragelse fra andre netteiere. Investeringskostnad og avskrivningstid for det enkelte anlegg settes i overensstemmelse med alminnelige regnskapsmessige prinsipper. Enkeltkomponenter som skal tarifferes med komponentleie "merkes" særskilt i anleggsregisteret.

¹ Statnett har pr 2019 kun ett regionalnett; R1 – Indre Sogn

3. Modell for tariffing av enkeltkomponenter

Årlig leiesats for enkeltkomponenter skal tilsvare enkeltkomponentens faktiske kostnader.

Anleggets faktiske kostnader beregnes basert på følgende formel:

Kostnadselement	Beregning
Avkastning	Bokført verdi + 1% x NVE-rente
Avskrivning	Anskaffelseskost / levetid
D/V-kostnader	Standardsats
Stasjonsspesifikke fellesanlegg (Avkastning og avskrivning)	Spesifisert pr anlegg
Tillegg	
Nettap	Volum år n-2 x kraftpris

3.1. Nærmere beskrivelse av kostnadselementene

3.1.1. Avkastning

Anleggets bokførte verdi fremgår av anleggsregisteret.

Påslag på 1% i grunnlag for beregning av avkastning er gitt i modell for beregning av tillatt inntekt.

3.1.2. Avskrivning

Årlig avskrivning pr enkeltkomponent fremgår av anleggsregisteret. For nye anlegg vil man legge til grunn en kalkulert avskrivning basert på investeringskostnad og avskrivningstid. Avskrivningstid er i overensstemmelse med alminnelige regnskapsprinsipper. Tabellen under viser avskrivningstider for et utvalg komponenter.

Komponent	Levetid
Ledninger	55 år
Trafo	50 år
Brytere	40 år
Felt	30 år
Kontrollanlegg	15 år

3.1.3. D/V-kostnader

Det er utarbeidet en liste over standard D/V-kostnader pr komponent. Standardsatsene inkluderer påslag for administrasjon samt eiendomsskatt. Satsene justeres med konsumprisindeksen hvert år.

Tabellen under viser standard D/V-satser for et utvalg komponenter:

Komponent	Grunnsats (kr/år)	
	2018	2019
420 kV felt	322 000	326 830
300 kV felt	266 000	269 990
132 kV felt	196 000	198 940
66/47 kV felt	112 000	113 680
33 kV felt	56 000	56 840
22 kV felt	28 000	28 420
Spole	ikke beregnet	ikke beregnet
Trafo - pr MVA	1 960	1 989
Batteri - pr MVAr	700	711
300kV linje - pr km	11 200	11 368
132kV linje - pr km.	8 400	8 526
66/22kV kV linje - pr km	5 600	5 684

3.1.4. Stasjonsspesifikke fellesanlegg

I særlige tilfeller vil enkeltkomponenter benytte fellesanlegg i en stasjonen. Hvorvidt komponentleien skal inkludere kostnader relatert fellesanlegg vil bli vurdert og dokumentert særskilt i hvert enkelt tilfelle.

3.1.5. Nettap

I den grad enkeltkomponenter som tariffes med komponentleie genererer nettap, dette gjelder særlig ledninger, vil tapskostnaden bli fakturert kunden som bruker anlegget. Grunnlaget for beregning av tapskostnader er faktisk målt nettap i komponenten to år før, multiplisert med årets kraftpris. Kraftprisen som legges til grunn vil være den samme som ved beregning av inntektsrammen. Tapskostnader faktureres à-konto gjennom året. Sluttoppgjør foretas på nyåret når kraftprisen er kjent.

4. Fastsettelse av årlig tariff, varsling og fakturering

Komponentleie fastsettes for ett år av gangen. Tariffene fastsettes individuelt for hver komponent / kunde. Neste års komponentleie varsles direkte til de aktuelle kunder i rimelig tid før de trer i kraft. Fakturering skjer på månedlig basis.

Enkeltkomponenter som settes i drift i løpet av et kalenderår vil bli tariffert fra og med den måneden de settes i drift. Dersom Statnett selger en enkeltkomponent eller komponenten blir omklassifisert til transmisjonsnett vil komponentleien opphøre fra og med den måneden endringen skjer.

5. Juridisk fundament

Enkeltkomponenter som *ikke* inngår i transmisjonsnettet tariffes med komponentleie.
Energiloven § 1-5 Transmisjonsnett

Komponentleien skal dekke kostnader direkte relatert anlegget
Kontrollforskriften § 7-7 Fordeling av tillatt inntekt for eget nett på nettnivåer.
Kontrollforskriften §13-1, g – Tariffer skal gi dekning for tillatt inntekt

Komponentleie faktureres den kunden som benytter anlegget. Leiesatsen er uavhengig av om kunden er en produsent, en industribedrift eller et nettselskap.
Kontrollforskriften § 13-1, c – Objektive og ikke-diskriminerende tariffer

Komponentleie kommer *i tillegg til* ordinære innmatings- og uttakstariffer.
Kontrollforskriften §17-1 – Produksjonsrelatert nettanlegg