

Forside – eget dokument

SPESIELL DEL

1. TILKNYTNINGSPUNKTER

Denne kontrakt gjelder for tilknytningspunkt(er) som angitt i vedlegg1.....

2. KONTRAKTSPERIODE

Overføringen av kraft i henhold til denne kontrakt tar til og avregnes fra og med:

_____ og gjelder inntil kontrakten sies opp av en av partene. Kontrakten kan sies opp med 3 måned(er)s skriftlig varsel.

Ved vesentlig mislighold kan partene heve kontrakten.

3. PRIORITET OG NETTNIVÅ

Overføringen gjelder uttak og/eller innmating på nettnivå og prioritet som angitt i vedlegg..1...

3.1 Det skilles mellom følgende nettnivå:

- Nettnivå 1 er spenningsnivå 132 kV eller 66 kV.
- Nettnivå 2 er 22 kV eller 11 kV.

3.2 Det skilles mellom følgende prioritet:

- Prioritert tilknytning.
- Mellomprioritert tilknytning (utkobling etter 12 timers varsel):
Kan bare benyttes til varig utkoblbart forbruk.
Utvekslingen må kunne opphøre senest 12 timer etter at varsel er gitt av netteier.
Netteier kan forlange inntil 1 prøveutkobling pr. år. Prøveutkoblingen kan ha inntil 25 timers varighet. Timesstempling av forbruket må være etablert og samlet forbruk (sum energi) for hele uken skal foreligge hos EB Nett (EB) senest onsdag kl. 12.00 i påfølgende uke.
Data for topplasttiden rapporteres til EB senest 15. mars
- Uprioritert tilknytning , (utkobling etter 1 times varsel):
Kan bare benyttes for varig utkoblbart forbruk.
Utvekslingen må kunne opphøre senest 2 timer etter at varsel er gitt av netteier.
Netteier kan foreta inntil 1 prøveutkobling pr. år.
Prøveutkoblingen kan ha inntil 25 timers varighet.
Timesstempling av forbruket må være etablert og samlet forbruk (sum energi) for hele uken skal foreligge hos EB senest onsdag kl. 12.00 i påfølgende uke.
Data for topplasttiden rapporteres til EB senest 15. mars.
NVE's retningslinjer for måling og avregning av kraftomsetning kommer til anvendelse for en eventuell supplerende regulering.

Retningslinjer for utkoblbar tilknytning er gitt i vedlegg.

- 3.3 Dersom nettkunde ikke frakobler uprioritert/mellomprioritert last innenfor utkoblings-tiden, unndrar seg utkobling av uprioritert/mellomprioritert last ved å koble inn last før tillatelse er gitt, eller ved å overføre forbruk til egne prioriterte uttak m.v., kan netteier etterfakturere et beløp tilsvarende nettkundens akkumulerte besparelse i forhold til prioritert kapasitet med tillegg av forsinkelsesrente iht. morarentelovens bestemmelser. Etterfakturerings kan dog ikke foretas for mer enn 3 år dersom nettkunde kan påvise at han har opptrådt aktsomt.

Netteier skal varsle nettkunde uten ugrunnet opphold etter at han er blitt oppmerksom på forholdet.

- 3.4 Dersom prioriterte og utkoblbare utvekslingsrettigheter benytter samme målepunkt, skal utvekslingen fordeles på følgende måte:

* Prioritert utveksling fremkommer ved fra målt maks. effekt å trekke fra registrert, utkoblbart timeforbruk målt ute hos sluttbruker.

Kunder med uttak fra flere tilknytningspunkter kan forskyve uttaket mellom disse 'når det er ledig kapasitet. Ved avregning sees alle tilknytningspunkter under ett. Kunder som er tilknyttet flere regionalnett, kan normalt ikke flytte uprioritert uttak mellom disse i løpet av et avregningsår.

4. BETALINGSVILKÅR

Nettkunde betaler 1/12 av årlig forventet overføringskostnad pr. måned, dog tilpasset effektledet når topplasttiden er kjent. Som tillegg i prisen kommer generelle avgifter som er eller blir pålagt utveksling av elektrisk kraft.

Fakturerings skjer slik at faktura for januar sendes ut medio desember med forfall 15.januar. Faktura for februar sendes ut medio januar med forfall 15.februar osv. Endelig avregning og oppgjør foretas innen to måneder etter hvert avregningsårs utløp.

Ved forsinket betaling beregnes forsinkelsesrenter iht. lov om renter ved forsinket betaling (morarenter) av 15. desember 1976 nr. 100.

5. VARSLING

Nettkunde plikter å varsle netteier om sin(e) kraftleverandør(er) og også varsle forut ved skifte til ny(e) kraftleverandør(er). Dette gjelder dog ikke for nettkunder som selv foretar energiavregning mot Statnett SF.

6. **AKTIV- OG REAKTIV EFFEKT**

Avregningsgrunnlaget for aktiv- og reaktiv effekt fastsettes i hht. tariffen og retningslinjer, jfr. pkt. 16 i kontraktens generelle del..

Måling foretas som angitt i Generell Del pkt. 4.1.

EB kan ved behov be om regulering av aktiv/reaktiv produksjon for å ivareta en tilfredsstillende driftssikkerhet og kvalitet i nettet.

7. **KONTRAKTSDOKUMENTER**

Foruten nærværende spesielle bestemmelser er følgende dokumenter del av nettleiekontrakten:

- Generell Del.
- Vedlegg til spesiell og generell Del
- Netteiers til enhver tid gjeldende overføringstariffer.

Dersom det skulle oppstå motstrid mellom kontraktsbestemmelsene, gjelder spesielle bestemmelser foran generelle og nyere bestemmelser foran eldre.

8. **SPESIELLE BESTEMMELSER:**

For avregningsåret kan effektgrunnlaget fastsettes for regionalnettdelen ut fra årets samlede energiutveksling i MWh dividert med 8.760 timer. Dette må avtales særskilt.

Denne kontrakt er utformet i to likelydende eksemplarer, ett til hver av partene.

Sted/Dato _____

Sted/Dato _____

For netteier:

For nettkunde:

GENERELL DEL

1. FORUTSETNINGER

Nettkunde har ikke rett til utveksling av kraft gjennom netteiers overføringsanlegg uten at gyldig tilknytning og nettleiekontrakt, samt kraftomsetningskontrakt foreligger. Det er tilstrekkelig å fremlegge bekreftelse fra kraftselger på at gyldig kraftomsetningskontrakt foreligger. Dersom nettkunde ikke inngår eller opprettholder tilknytnings og/eller nettleiekontrakt og/eller kraftomsetningskontrakt, men likevel utveksler kraft, ansees nettkunde å ha godtatt og tiltrådt netteiers kraftsalgsvilkår og nettariffer.

2. TILKNYTNING

Ny tilknytning og/eller utvidelse av eksisterende anlegg skjer iht. egen avtale. Anleggsbidrag kan kreves. Retningslinjer er spesifisert i eget vedlegg.

Eksisterende anlegg tilknyttes som beskrevet i Spesiell Del og vedlegg til denne.

3. BEGRENSNING I UTTAK

Dersom netteier som følge av uforutsette hendinger bare kan overføre kraft i begrenset utstrekning, tilkommer det netteier å bestemme hvordan tilgjengelig overføringskapasitet i slike tilfeller skal disponeres. Ved vurderingen av hvordan tilgjengelig overføringskapasitet skal disponeres, skal netteier ta samfunnsmessige hensyn.

4. MÅLING OG MÅLEFEIL

4.1 Netteier installerer og eier måleutstyret, samt har ansvaret for drift og kontroll av dette. Ved valg av måleutrustning skal det ellers tas tilbørlig hensyn til kraftleverandørers behov for måledata.

Krafttransporten måles på uttaksstedet ved bruk av kWh-målere som registrerer nettkundes midlere kW-uttak i 1 times perioder og samtlige forbrukte kWh.

For måling av den reaktive effekt kan netteier holde en kVArh-måler, som registrerer nettkundes midlere kVAr-uttak i 1 times perioder. Alternativt måles kVAr-uttaket pr. time ved fjernoverføring når netteier finner det ønskelig.

De anvendte måletransformatorer skal være av nøyaktighetsklasse 0,5 eller bedre.

4.2 Nettkunde har i tillegg rett til å installere eget måleutstyr. Dette skjer da for egen regning og etter avtale med netteier. Utstyret og plasseringen av det, må på forhånd være godkjent av netteier.

4.3 Nettleien beregnes av de måleverdier som registreres av netteiers måleutstyr.

4.4 Nettkunde og/eller kraftselger kan etter avtale selv ta ut timesverdier fra netteiers dataanlegg eller timeregistreringsutstyr.

- 4.5** Hvis en av partene oppdager feil ved målingen plikter han uten ugrunnet opphold å varsle den annen part.
Dersom et måleapparat ved kontroll viser mer eller mindre enn den virkelige overføring, hvis måleapparatet ikke har virket, eller hvis måleravlesning mangler, beregnes overføringen på grunnlag av nettkundens tidligere normale overføring i en tilsvarende periode. Dette gjelder ikke dersom nettkunde kan godtgjøre at overføringen i den angjeldende periode har vært vesentlig lavere, eller dersom netteier kan godtgjøre at overføringen i den angjeldende periode har vært vesentlig høyere.

Nettkunde blir belastet eller godskrevet for det beløp som svarer til differansen mellom den antatte overføring og den målte overføring for den tid målerfeilen kan ettervises, dog ikke ut over 3 år.

- 4.6** Begge parter kan når som helst forlange måleinstallasjon kontrollert av omforenet nøytral instans. Den som forlanger installasjon kontrollert dekker kostnadene ved kontrollen. Dersom kontrollen viser måleavvik større enn toleransegrensene for vedkommende nøyaktighetsklasse, skal netteier bekoste kontrollen.

5. AVREGNINGSFEIL

Netteier skal godskrive nettkunde eller kan kreve etterbetaling for feilaktig avregning som er oppstått ved kobling, måleravlesning, utregning av forbruk, postering, bruk av målerkonstant med transformator o.l.

Når feilen kan tilskrives netteier, kan netteier ikke kreve etterbetaling dersom nettkunde var i aktsom god tro.

Tilbakebetaling eller tilleggsbetaling ved avregningsfeil kan kreves for den tiden feilen kan ettervises, dog ikke ut over 3 år regnet fra siste forfallsdato for årsoppgjør.

6. SIKKERHETSSTILLELSE

I særlige tilfeller kan netteier kreve at nettkunden stiller sikkerhet for riktig betaling ved forfall.

7. NETTKUNDES MISLIGHOLD, STENGNING, INKASSO

Dersom nettkunde ikke betaler skyldig nettleie i henhold til forfalt faktura, foreligger det vesentlig mislighold av kontrakten, og netteier kan stenge anlegget. Før anlegget kobles fra, skal nettkunden ha særskilt varsel ved rekommandert purrebrev om betalingsfrist og om når avstengningen finner sted og hvordan kunden kan unngå frakoblingen. Stengning kan foretas tidligst 8 kalenderdager etter at nettkunden har hatt anledning til å gjøre seg kjent med stengevarselet. Kostnadene forbundet med stengning og eventuell senere åpning, skal i misligholdstilfeller dekkes av nettkunde. Eventuelle krav som skriver seg fra følgeskader hos sluttbruker i tilknytning til ovennevnte, er netteier uvedkommende.

Før åpning av anlegg som er rettmessig stengt kan finne sted, må som regel nettkundes gjeld være betalt, herunder kostnader som nevnt i foregående ledd.

Ingen andre enn netteier eller den han bemyndiger, har rett til å åpne et lovlig stengt anlegg.

8. NETTEIERS MISLIGHOLD, UTBEDRINGSPLIKT, PRISAVSLAG OG ERSTATNING

8.1 Dersom netteier ikke kan stille avtalt overføringskapasitet til rådighet for nettkunde, må nettkunde så fremt han vil påberope seg denne mangelen, varsle netteier om det innen rimelig tid. Unnlater nettkunden slik varsling, enten han oppdaget eller burde ha oppdaget mangelen, kan han ikke gjøre mangelen gjeldende senere.

8.2 Netteier har rett og plikt til å utbedre mangelen innen rimelig tid etter at nettkunde har varslet om mangelen (reklamert). Slik utbedring skjer uten kostnad og ulempe for nettkunde, dersom ikke annet er avtalt i Spesiell Del pkt 8.

Dersom mangelen ikke blir utbedret, jfr. foregående ledd, har nettkunde rett til å kreve prisavslag eller erstatning.

Ved utbedringer som angitt ovenfor skal netteier prioritere arbeidene slik at det ikke diskrimineres overfor kunder til forskjellige kraftleverandører.

8.3 For utfall av nett, spenningsendring og utkobling som netteier etter pkt. 9 ikke er ansvarlig for, gir netteier ikke prisavslag.

9. ANSVARFORHOLD - ANSVARSBEGRENSNING

9.1 Direkte skader eller tap forårsaket av den elektriske strøm

Netteier er ansvarlig for skader og tap som den elektriske strøm direkte forårsaker med mindre det skyldes:

-Årsaker utenfor netteiers kontroll som f.eks. krig, krigslignende tilstander, streik eller annen arbeidsnedleggelse hos netteier eller hans leverandører, brann, atmosfæriske utladninger herunder lynnedslag, storm, flom o.l.

- Begivenheter, uhell og andre ekstraordinære forhold netteier ikke har kunnet forhindre med rimelige midler, som f.eks. dambrudd, ras, steinsprang, ekstraordinære maskin-og ledningsskader m.v.

-Forhold netteier ikke har kontroll over hos andre som er tilknyttet det elektriske ledningsnett.

9.2 Direkte skader og tap som skyldes avbrudd, driftsstans og innskrenkninger i driften
Netteier utbedrer alle skader eller feil på sine anlegg så hurtig som mulig.

Netteier er ansvarlig overfor nettkunde for skade eller tap som direkte forårsakes ved

- spenningsendringer
- driftsstans eller uhell i driften
- innskrenkninger eller avbrudd i kraftleveringen

som ikke skyldes begivenheter eller uhell som ligger utenfor netteiers kontroll, eller som netteier ikke har kunnet forhindre med rimelige midler, jfr. pkt. 9.1.

I situasjoner som nevnt under pkt. 9.1, bortfaller netteiers forpliktelser så langt hindringen virker, og netteier kan uten forutgående varsel foreta nødvendig frakobling av anleggsdeler for å foreta nødvendige utbedringer.

9.3 Indirekte skader og tap (følgeskader)

Netteier er ikke under noen omstendighet ansvarlig for indirekte skader eller tap som påføres nettkunde, jfr. dog avtalelovens § 36 i enkelttilfeller.

Som indirekte skade og tap (følgeskader) regnes

- tap som følge av minsket eller bortfalt produksjon eller omsetning (driftsavbrudd),
- tapt fortjeneste som følge av at en kontrakt med tredjemann faller bort eller ikke blir riktig oppfylt,
- tap som anleggseiers/brukers kunder har lidt,
- tap som følge av skade på annet enn nettkundes anlegg, apparater eller gjenstander som har nær og direkte sammenheng med anlegget eller apparatenes forutsatte bruk.

9.4 Frakobling

Netteier er fri for ethvert ansvar for skade eller tap som følge av utkoblinger som er skjedd i samsvar med pkt. 7.

Netteier har rett til å koble ut nettdeler og uttak på følgende betingelser:

- Ved nødvendige inngrep for å håndtere akutte feil- og overbelastnings-situasjoner. Utkobling kan skje uten varsel.
- Ved kontroll av utkoblingstiden for utkoblbart uttak.

9.5 Nettkundes medvirkning

Dersom nettkunde har medvirket til skaden ved egen skyld, kan netteiers eventuelle ansvar settes ned eller falle bort, jfr. skadeerstatningsloven av 13.06.1969 § 5-1.

Som medvirkning regnes det også at nettkunde har latt være i rimelig utstrekning å fjerne eller minske risikoen for skade eller etter evne å begrense skaden.

10. NETTKUNDES ANSVAR

10.1 Oppstår det feil på nettkundes installasjon, skal han i den grad det berører netteieren underrette netteier og utbedre feilen.

10.2 For tilknytning av større apparater, herunder kondensatorbatterier, tyristorstyrte anlegg og andre apparater med støtvis belastning eller som produserer støyspenninger, må netteiers samtykke innhentes på forhånd.

Netteier kan midlertidig begrense maksimaluttak knyttet til bestilt kvantum hos nettkunder om det er nødvendig av hensyn til anleggsdeler, eller for å opprettholde tilfredsstillende spenningsforhold hos nettkundene.

10.3 Nettkunde er ansvarlig, og netteier kan kreve erstatning, for den direkte skade som han ved forsett eller uaktsomhet påfører netteier og andre nettkunder.

10.4 Nettkunde plikter å gjennomføre de reduksjoner eller avbrudd som netteier i henhold til pkt. 9.4 kan forlange innenfor de regler som er gitt av Spesiell Del pkt.3.2. Tilkobling og opplasting kan da først skje etter tillatelse fra netteier.

11. VARSLEDE UTKOBLINGER VED VEDLIKEHOLD OG UTVIDELSE

Netteier har rett til å utkoble nettdeler av hensyn til nødvendig ettersyn, vedlikehold og utvidelser av sine anlegg og anleggsdeler. Utkoblingen skal netteier på forhånd, så langt det er mulig, varsle nettkunde direkte. I den utstrekning der er mulig, bør utkoblinger legges til tider som er minst generende for nettkunde.

Netteier er fri for ethvert ansvar for skade eller tap som følge av utkoblinger som er skjedd i samsvar med forhåndsvarsel. Varsel om utkobling medfører ingen plikt for netteier til å koble ut anlegget i hele eller deler av det varslede tidsrom.

12. ENDRING AV NETTARIFFER

Nettariffer kan endres med 1 - en - måneds varsel. Varsel om endringer blir gitt i direkte melding fra netteier til nettkunde. Endringen skjer normalt fra 1.januar.

13. OVERDRAGELSE

Ingen av partene kan overdra sine rettigheter etter denne kontrakt, uten den annen parts forutgående skriftlige samtykke.

Samtykke til overdragelse til ny nettkunde vil ikke bli gitt med mindre all gjeld til netteier er gjort opp, eller at den nye nettkunden stiller betryggende sikkerhet, f.eks. selvskyldnerkausjon.

14. REFORHANDLING

Dersom forholdene skulle endre seg, eller det skulle oppstå situasjoner som gjør at gjennomføringen av kontrakten blir uhensiktsmessig eller vesentlig mer byrdefull for en av partene en forutsatt, bl.a. på grunn av endringer i kontraktsforholdet mellom netteier og Statnett SF, kan begge parter kreve reforhandlinger med henblikk på å gjenopprette balansen i kontrakten.

Såfremt partene ikke innen 60 dager etter at reforhandlingene startet har kommet til enighet, har det oppstått tvist mellom partene og hver av partene kan kreve at tvisten skal behandles etter pkt. 15.

15. TVISTER

Twister om overføringstariffenes utforming, beregningsmåte og pris kan påklages til Norges Vassdrags og energiverk, (NVE), jfr. energilovforskriftenes e 4-4 bokstav b, siste ledd. Ankeinstans er Nærings-og Energidepartementet.

Twister om overføringskontrakten løses ved voldgift dersom ikke en av partene ønsker saken innbragt for de ordinære domstoler.

Voldgiftsretten skal bestå av tre medlemmer

Voldgiftsrettens formann skal være jurist i dømmende stilling og oppnevnes av byrettsjustitarius ved Drammen byrett. Etter en foreløpig gjennomgåelse av tvistens gjenstand, avgjør formannen om de to øvrige medlemmer skal ha juridisk, teknisk eller økonomisk utdannelse. De to øvrige medlemmer oppnevnes av formannen etter at partene har hatt anledning til å uttale seg. Voldgiftsretten avgjør saken med bindende virkning for partene.

Partene vedtar Drammen som vernetings- og voldgiftssted. Ved voldgift følges forøvrig reglene i lov om rettergangsmåten for tvistemål av 13. august 1915, kap. 32.

16. OPPLYSNINGSPLIKT

Partene forplikter seg gjensidig til å informere hverandre om alle tekniske og økonomiske forhold som har betydning for planlegging og drift av regionalnettet eller tilknyttede anlegg. Dersom økt utvekslingsbehov medfører behov for bygging av nye linjer eller andre anleggsdeler, eller behov for forsterkninger av nettdeler, skal den andre parten varsles i god tid.

Når det gjelder saker av generell karakter vises til vedtektene for Nettutvalget som er opprettet med representanter for nettkundene i Buskerud.

