

Kjøp av kraft
Vedlegg A

Kravspesifikasjon



LINEA

Vedlegg A

Kravspesifikasjon

1 GENERELT

1.1 Innledning

Kunden (Linea AS) er et nettselskap i Helgeland Kraft konsernet som drifter og leverer netjtjenester til nettkunder innenfor sitt konsesjonsområde. Selskapet har per 1.9.2020 155 ansatte, har ca. 46.000 kunder og en årlig omsetning på ca. 0,7 mrd.

Denne kravspesifikasjonen beskriver Leveransen som Leverandøren skal levere i henhold til Rammeavtalen. Kravspesifikasjonen inneholder krav til leveranse av handelstjenester og salg av kraft og tilhørende elsertifikater, samt gjennomføring av rollen som balanseansvarlig på vegne av Kunden.

2 DEFINISJONER

2.1 Nettap

Kunden eier og driver nettanlegg for overføring av energi. Transport av strøm krever energi, og denne energien fremgår som tap i nettet. Dette er energitap som vil oppstå som følge av ohmske og reaktive tap, i tillegg følger det tap som følge av transformering.

Nettaptet regnes som forskjellen mellom den mengde energi som er matet inn i nettet, og den mengden energi som forbrukerne tar ut. Denne forskjellen eller avviket må dekkes inn gjennom at nettselskapene kjøper tilsvarende energi i kraftmarkedet.

Tapene i nettet avhenger av forbruket i nettet som igjen er veldig avhengig av klimatiske forhold og hva som skjer på sluttbrukersiden. Dette betyr at mengden energi som må kjøpes inn for å dekke opp tap vil variere fra år til år, og vil være vanskelig å estimere nøyaktig.

2.2 Leveringsplikt kraft

Nettselskaper er i henhold til Energiloven §3-3 pålagt å tilknytte nye kunder strømmettet, og nettselskapene er pliktig til å levere kraft til de forbrukerkundene som ikke er tilknyttet en kraftleverandør. Dette gjelder helt frem til kunden har valgt en kraftleverandør.

Antall kunder på leveringspliktig kraft vil kunne variere fra år til år, bla. gjennom at kraftleverandører av ulike årsaker sier opp sine avtaler, eller hvor kunder motsier seg installasjon av AMS målere. Disse kundene vil da overføres til leveringspliktig kraft fra nettselskapet, og en slik variasjon er ikke hensyntatt i estimerte volumer som ligger på et jevnt nivå basert på tidligere historikk.

2.3 Balanseansvarlig

Kunden er ansvarlig for innrapportering av måledata til Elhub (Statnett), som igjen videreformidler målerdata til eSett for balanseavregning, og disse danner så grunnlag for avregning og oppgjør.

Balanseansvarlig prognostiserer og melder inn daglig behov for kraft til dekning av tap og leveringsplikt neste dag. Balanseansvarlig handler inn prognostisert volum av kraft på vegne av Kunden for «neste døgn», og gjennomfører handel og oppgjør mot Nord Pool.

Ubalanse mellom prognostisert og faktisk behov medfører forbruksubalanse på oppgjør fra eSett, som gjøres opp av balanseansvarlig i henhold til gjeldende regler. Leverandøren skal opptre som balanseansvarlig på vegne av Kunden hos Statnett (Elhub) og eSett, med daglige oppgaver som tilhører denne rollen.

2.4 Elsertifikater

I henhold til elsertifikatplikten skal Kunden anskaffe elsertifikater tilsvarende en prosentandel av den leveringspliktige kraften, fastsatt av kvotekurven. Tilsvarende som i punkt 2.22., så betyr det at faktisk antall elsertifikater vil kunne variere fra år til år ved variasjon i mengde leveringspliktig kraft.

3 KRAV – KRAFTSALG

Leverandøren skal gjennom Rammeavtalen daglig selge kraft til Kunden, til inndekning av Kunden sitt behov for kraft til dekning av nettap og leveranse av kraft til kunder på leveringsplikt.

Leverandøren skal være ansvarlig for daglig prognostisering av Kunden sitt forventede kraftbehov for neste dag (senest innen kl 12:00), samt innmelding og handel av kraft for Kunden sitt nettap og leveringsplikt, innenfor de instruksjoner og tidsfrister gjeldende for handel gitt av Nord Pool.

All kraft som formidles skal være timesregnet. Prisen på kraft skal defineres som Nord Pools Day-Ahead pris for område NO4 (spotpris).

Kunden skal i tillegg til spotpris betale et påslag for hver enhet kjøpt kraft, som skal gå til Leverandøren sin dekning av kostnader utover spotpris ved leveranse av kraft i henhold til Rammeavtalen.

4 KRAV – BALANSEANSVARLIG

Leverandøren skal på vegne av Kunden inneha rollen som balanseansvarlig hos Statnett (Elhub) og eSett. Rollen skal utøves i henhold til gjeldende regler og retningslinjer, inkludert krav fra avregningsansvarlig.

Ved en eventuell ubalanse (forskjell mellom anmeldt og virkelig kraftmengde) skal merkostnader utover spotpris dekkes av Leverandøren.

5 KRAV – KJØP AV ELSERTIFIKATER

I henhold til elsertifikatplikten og kvotekurven skal Kunden anskaffe elsertifikater tilsvarende en prosentsats av kraft til leveringsplikt.

Leverandøren skal kjøpe inn elsertifikater, være kontofører og administrere Kunden sin konto for elsertifikater, inkludert overføring og innløsning/annullering av elsertifikater, samt eventuell avslutning av kontoføring.

Strategi for innkjøp av elsertifikater skal fastsettes i samarbeid mellom Leverandøren og Kunden, og være godkjent av Kunden før igangsettelse av innkjøp.

Kunden skal betale markedspris på det aktuelle kjøpstidspunkt, pluss eventuelt påslag til dekning av kostnader ved administrasjon av elsertifikater.

Leverandøren skal ha tilstrekkelig kompetanse for å kunne levere tjenester av god kvalitet og med smidige og effektive prosesser.

6 HISTORISKE MENGDER

6.1 Nettap

Historisk sett så har tapene i Regional-nett og Distribusjon-nett ligget på henholdsvis ca. 1,1% og ca. 6,1%.

For 2019 så var totalt nettapsvolum rapportert til eRapp totalt på ca. 160 000 MWh.

6.2 Leveringsplikt

Leveringspliktig volum har økt fra 2018 til 2019, og for 2019 så var volum levert til kunder på leveringsplikt på ca. 17 700 MWh.

6.3 Elsertifikater

For 2018 så ble det handlet ca 1 500 elsertifikater, og ca 3 000 i 2019. Estimat for 2020 er på litt over 2 000 elsertifikater.

7 FORVENTEDE MENGDER

7.1 Garantier

En ser variasjoner i volum både på nettap og leveringsplikt fra år til år, og det stilles ingen garantier til minstevolum i leveransen. Kunden kan heller ikke garantere at oppgitte estimater til volum blir lik faktiske volumer. Leverandøren forplikter seg til å levere faktisk volum både til kraftkjøp og kjøp av elsertifikater.

7.2 Kraft

For hele Rammeavtalens løpetid estimeres det følgende mengder levert kraft per år (basert på historikk):

År	Totalt nettap (MWh)	Leveringsplikt (MWh)	Total mengde (MWh)
2021	150 000	13 000	163 000
2022	150 000	13 000	163 000
2023	150 000	13 000	163 000
2024	150 000	13 000	163 000
2025	150 000	13 000	163 000
Totalt 5 år	750 000	65 000	815 000

Estimerte mengde basert på estimert behov for hele året.

7.3 Elsertifikater

Ut ifra volum på leveringsplikt estimeres følgende kvote antall elsertifikater per år (basert på historiske tall):

År Elsertifikatkvote Estimert kvote antall

År	Elsertifikatkvote	Estimert kvote antall
2021	19,3%	2 509
2022	18,8%	2 444
2023	18,7%	2 431
2024	18,5%	2 405
2025	17,8%	2 314
Totalt 5 år		12 103

Kilde: Forskrift om elsertifikater §19a «Årlige elsertifikatkvoter».

8 GRUNNLAG FOR PRISSAMMENLIGNING

Totalkostnad brukes som grunnlag for sammenligning av tilbud, og regnes ut på basis av Rammeavtalens maksimale levetid.

I og med at både kraft og elsertifikater handles i ett og samme marked, så vil prisen for disse bestemmes av markedet, og prisen vil være usikker frem i tid. Dermed så vil vurderingsgrunnlaget for prissammenligning være totale påslag på de ulike tjenestene, basert på estimerte volumer.

Kostnader som inngår i grunnlaget prises som påslag på volum, eller som en fast årlig kostnad.

8.1 Kraft

Volum i tabellen 7.2 ovenfor vil danne grunnlag for vurdering av kraftkjøpet i konkurransen.

Kraftprisen er gitt ved områdepris NO4 (spot pris) time for time, pluss eventuelt påslag. Spot prisen settes av markedet og vil være ukjent frem i tid, slik at det vil være den enkelte tilbyders påslag som vil danne vurderingsgrunnlaget i konkurransen.

Volum MWh * påslag kr/MWh = vurderingsgrunnlag for prissammenligning

Den enkelte tilbyder vil kunne prise påslaget på nettap og leveringsplikt etter eget ønske.

8.2 Elsertifikater

Volum i tabellen 7.3 ovenfor vil danne grunnlag for vurdering av elsertifikater i konkurransen.

Leverandøren skal kjøpe inn elsertifikater, være kontofører, og administrere Kunden sin konto for elsertifikater.

Kunden skal betale en pris på elsertifikater som Leverandøren oppnår ved handel i markedet på det aktuelle kjøpstidspunktet, pluss et påslag.

I og med at prisen på elsertifikater bestemmes av markedet på kjøpstidspunktet, så vil det være påslaget Leverandøren tar per enhet som vil danne basis for vurdering i prissammenligningen.

Antall elsertifikater * påslag kr/stk = vurderingsgrunnlag for prissammenligning

Den enkelte tilbyder vil kunne prise påslaget på elsertifikater etter eget ønske

8.3 Balanseansvar

Balanseansvar prises som en egen tjeneste per år, basert på en fast kostnad per år.

Årlig kostnad 2021 + (Årlig kostnad * 4 år) = vurderingsgrunnlag for prissammenligning.