



Vedlegg 1 - Kravspesifikasjon

på kjøp av elsertifikater, kraft til leveringsplikt, eget forbruk og erstatning for nettap i overføringsnettet.

1 OPPDRAGET

Formålet med konkurransen å inngå en rammeavtale som omfatter kjøp av kraft til leveringsplikt, eget forbruk og erstatning for nettap i overføringsnettet, og kjøp av elsertifikater.

2 KJØP AV KRAFT, BALANSEANSVAR OG ELSERTIFIKATER

2.1.1 Kjøp av kraft og balanseansvar

Leverandør skal selge kraft til oppdragsgiver for å dekke oppdragsgivers kraftbehov ved eget forbruk, nettap og leveringsplikt.

Leverandør skal være balanseansvarlig på vegne av oppdragsgiver. Balanseansvaret skal utøves til de til enhver tid gjeldende regler og retningslinjer, inkludert krav fra avregningsansvarlig.

Leverandør skal lage prognoser for neste dag. Basert på dette skal denne utføre kjøp for å dekke prognose dagen før senest kl. 12:00. Differansen mellom anmeldt kraftmengde og virkelig kraftmengde defineres som ubalanse. Ved eventuell ubalanse skal merkostnader dekkes av leverandør. Ved merkostnader menes kostnader utover spotpris, ref. vederlagsbestemmelsen i punkt 4.1.

2.1.2 Elsertifikater

Leverandøren skal anskaffe elsertifikater for leveringspliktig kraft og eget forbruk i tråd med HKNs til enhver tid gjeldende forpliktelser etter elsertifikatforskriften. Innkjøpsstrategi for elsertifikater skal fastsettes i samarbeid med oppdragsgiver.

Tjenesten innebærer å kjøpe inn elsertifikater, være kontofører, og administrere oppdragsgivers konto for elsertifikater, inkludert overføring og innløsning av elsertifikater, samt eventuell avslutning av kontoføring.

2.1.3 Rapportering mv.

Leverandør skal etter nærmere avtale med oppdragsgiver, avlegge rapport og fremlegge relevant statistikk.

2.1.4 Volum

Rammeavtalen har følgende estimert volum per år basert på historiske tall:

Nettap	146 GWh/146000 MWh <ul style="list-style-type: none">• (Baserer seg på snittap for de siste 5 år)
HKNs leveringsplikt	11 GWh/11000 MWh <ul style="list-style-type: none">• (Snitt for leveringsplikt de siste 3 år)
Eget forbruk	2 GWh /2000 MWh <ul style="list-style-type: none">• (Snitt for de siste 4 år)
Elsertifikat	Ca. 2400 sertifikater <ul style="list-style-type: none">• (Basert på overnevnte historiske tall knyttet til leveringsplikt og eget forbruk)

Dette er kun estimerte mengder, og oppdragsgiver kan ikke garantere at dette blir faktisk volum. Omfanget vil blant annet kunne påvirkes (bli større eller lavere) som følge av værmessige forhold, eventuelle strukturelle endringer mv.

3 VERKTØY/SYSTEMER

Leverandør må stille med egne verktøy og systemer for å kunne utføre kraftkjøp og tilhørende tjenester og forpliktelser som følger av avtalen.

4 VEDERLAG

4.1 Kraft

Prisen på kraft skal tilsvare Nord Pools Day-Ahead pris (spotpris) for det til enhver tid gjeldende spotområde HKN omfattes av, per januar 2020 er dette område NO2. Prisberegning skal skje time for time.

I tillegg til ovennevnte kraftpris, skal oppdragsgiver betale et påslag. Det vil si at kraftprisen settes av markedet, mens påslaget går til leverandørs dekning av kostnader utover spotpris ved å levere kraft, elsertifikater og andre tjenester i henhold til avtale.

Påslaget skal oppgis i Vedlegg 4 – Prisskjema, og skal dekke alle kostnader knyttet til leveransen, inkludert, men ikke begrenset til; krafthandelsgebyr, godkjenninger, registreringer.

4.2 Elsertifikater

Prisen leverandør betaler for elsertifikatene skal på tidspunktet for kjøp følge Svensk Kraftmäkling (SKM) sin gjennomsnittlige månedspris for den aktuelle måneden. Omregning av pris fra SEK til NOK skal gjennomføres i tråd med Norges Banks gjennomsnittlige valutakurs for den aktuelle måneden.

Leverandør vil ikke kunne ta et selvstendig vederlag (påslag) for elsertifikatene.

4.3 Fakturering

Fakturering skal skje i samsvar med ovennevnte bestemmelser og kontraktens bestemmelser pkt. 4.1.
