



# Sikringsstrategi for Oppdal kommune ved salg av elektrisk kraft

<b>Ansvarlig for sikringsstrategien:</b>	<b>Kommunestyret</b>
<b>Forvaltningsansvar:</b>	<b>Kommunedirektøren</b>
<b>Operativt ansvar:</b>	<b>Forvalter</b>

## Bakgrunn og målsetting

Oppdal kommune disponerer et fast konsesjonskraftvolum på 49,2 GWh. Drivarettigheten gir i et normalår rundt 12 GWh i tilleggskraft, slik at samlet kraftvolum i et normalt produksjonsår utgjør rundt 61 GWh.

Rettighetene har en økonomisk verdi som er med på å finansiere kommunens tjenesteproduksjon, og det er derfor behov for forutsigbare inntekter. Kraftmarkedet er kjennetegnet med svingende markedspriser, hvor det er spesielt stor prissisiko i spotmarkedet. Kommunen evner ikke å være fullt eksponert mot denne risikoen.

Kommunens kraftrettigheter blir enten avregnet finansielt mot spotpris eller solgt fysisk til spotprisbetingelser. For å skjerme seg mot prissikoen i spotmarkedet er det nødvendig å gjennomføre sikringshandler med finansielle instrument for kraftmarkedet på Nasdaq OMX.

Målsettingen med dette dokumentet er å fastsette fullmakter og rammer for denne prissikringen.

## Myndighet og fullmakter

Kommunestyret

- er ansvarlig for sikringsstrategien og evaluering av oppnådde resultat
- har til enhver tid anledning til å endre rammene i denne strategien.

Kommunedirektøren

- er ansvarlig for de løpende beslutningene rundt sikringsarbeidet
- er ansvarlig for at forvaltningen skjer innenfor de rammene som kommunestyret har fastsatt
- er ansvarlig for å påse at arbeidet skjer under betryggende kontroll
- er ansvarlig for å rapportere om oppnådde resultat og sikringsposisjon i kommunens tertialrapporter og årsrapport

Forvalter

- er ansvarlig for å gi kommunen kvalitetssikrede råd om forvaltningen
- er ansvarlig for å gjennomføre de operative handlene på børs i samsvar med denne strategien
- er ansvarlig for å dokumentere forvaltningen gjennom kundetilpassede rapporter og bilag



## Beskrivelser av ord og uttrykk

Fysisk salg:	All kraft selges fysisk på kraftbørsen NordPool ASA, og kommunen får løpende utbetalt spotpris time for time i gjeldende prisområde.
Prisområder:	Norden og Norge er delt inn i flere prisområder og kommunen selger sin konsesjonskraft i det prisområdet der kraften produseres. Oppdal har ca. 7,9 GWh i prisområdet NO1 (Oslo) og resten i NO3 (Trondheim).
Spotpris system:	Systemprisen er spotprisen for hele det nordiske børsområdet, slik den ville vært dersom det ikke var noen begrensinger i kraftnettet, og kraften teoretisk kunne flyte helt fritt.
Spotpris område:	Prisen settes også her på NordPool hver dag for hver time i det kommende døgn, og gjelder i det aktuelle prisområdet. Prisen settes på grunnlag av etterspørsel og tilbud lokalt i prisområdet, inkludert tilgjengelig overføringskapasitet.
Prissikring:	På kraftbørsen Nasdaq kan det handles finansielle kontrakter som gir kommunen en kontantstrøm for en gitt periode parallelt med spotoppgjøret. Det kan handles ulike perioder, og de mest vanlige produkter er år, kvartal og måneder.
Systempris-sikring:	Dette er en prissikring som avregnes mot spot system gjennom sikringsperioden.
EPAD sikring:	Dette er en sikring som avregnes på bakgrunn av differansen mellom spotpris system og spotpris område.
Handelsvaluta:	Kraft handles i EURO og kommunen skal ha oppgjør i NOK. Dette betyr at en krafthandel medfører tilsvarende valutahandel.
Månedsblokk:	Dette er standard volumfordeling av konsesjonskraft gjennom et år.

## Sikringsstrategi

Prissikret kraftvolum skal ikke overstige den årlige kraftmengden som kommunen med sikkerhet vet skal omsettes. Drivarettigheten består av en fast konsesjonskraftdel på 31 GWh og en variabel del tilleggskraft i forhold til kraftverkets produksjon. Den variable delen kan bli 0. Øvrig konsesjonskraftmengde utgjør 18,2 GWh. Derfor er det maksimalt 49,2 GWh som kan prissikres. Dette innebærer at kommunen alltid vil ligge eksponert mot spotprisen for tilleggsdelen av Drivarettigheten.

## Sikringsinstrumenter

Forvalter skal kunne bruke alle tilgjengelige sikringsprodukter for å sikre kommunen mot risiko; det være seg krafthandels- og valutaterminer. Andre sikringsinstrumenter som går utover rammene i denne sikringsstrategien kan besluttes av formannskapet etter forslag fra kommunedirektøren.



Finansielle instrument for kraftmarkedet hos Nasdaq OMX omsettes til Euro. Dermed eksponeres kommunen for en uønsket valutarisiko. Valutasikring skal derfor foretas av forvalter underveis i forvaltningen.

## Sikringsnivåer

Når det gjøres en systemprissikring på Nasdaq skal det parallelt handles EPAD for at kommunen ikke skal ha unødig risiko knyttet til avvik mellom systemspot og områdespot.

EPAD-produkter har begrenset tilgjengelighet, og dette begrenser hvor mye som kan sikres frem i tid. Det kan per dags dato kun handles kvartalsprodukter 3 kvartaler frem i tid, og dette gjør at det ikke er mulig å sikre hele kraftmengden i henhold til månedsblokkfordeling før året har startet.

I tillegg til begrensninger i sikringsprodukter kan EPAD-markedet tidvis ha svært lav likviditet, noe som kan gjøre det lite attraktivt å gjennomføre sikring.

Det fastsettes en normalstrategi for sikring der sikringen starter tre – 3 - år i forkant av det aktuelle året som skal sikres. I energimarkedet vil det være svingninger i pris og etterspørsel, og det vil således være behov for en viss form for fleksibilitet med hensyn til sikring for det enkelte år. For å skape best mulig forutsigbarhet om inntektene til kommunen skal kommende år være prissikret med 4 MW årskontrakter (4 x 8,76 GWh) som utgjør ca. 67 % per utgangen av 2. tertial før budsjettåret. Usikret kraft i kvartalene skal så langt det er mulig sikres når sikringsprodukter blir tilgjengelige. Handel skal dog gjøres etter markedsmessige vurderinger til akseptable priser. Dersom sikringsprisen er under 200 NOK/MWh skal sikring ikke gjøres med mindre kommunen har gitt skriftlig melding om dette. Kommunedirektøren har fullmakt til å avtale sikringspris under 200 NOK/MWh.

Sikringsandel kan uttrykkes med følgende forvaltningsmandat med minimums- og maksimum sikringsnivå:

Sikringsår	Leveringsår		
	År 1	År 2	År 3
Før 3. tertial år 0	71 - 100 %	35 - 100 %	17 - 100 %
Før 3. tertial år 1	71 - 100 %	71 - 100 %	35 - 100 %
Før 3. tertial år 2		71 - 100 %	71 - 100 %

Alle årene i 3-årsperioden kan altså prissikres opp til 67 % med årskontrakter dersom det av markedsmessige grunner vurderes riktig.

Det legges til grunn sikring gjennom året som omtrent tilsvarer månedsblokkmodellen der det er aktuelt. Dette er en risikopolicy som reduserer kommunens risiko ved å være vesentlig eksponert mot spotmarkedet, og som gir ønsket forutsigbarhet for fremtidige inntekter.

Når 100 % er sikret menes dette at kraften skal være sikret referert prisområde i norske kroner så nært opptil månedsblokkmodellen som praktisk mulig.