

Kraftmelding pr. juni 2019



Masfjorden kommune



Bakgrunn

13.12.2016 KOMMUNESTYRET

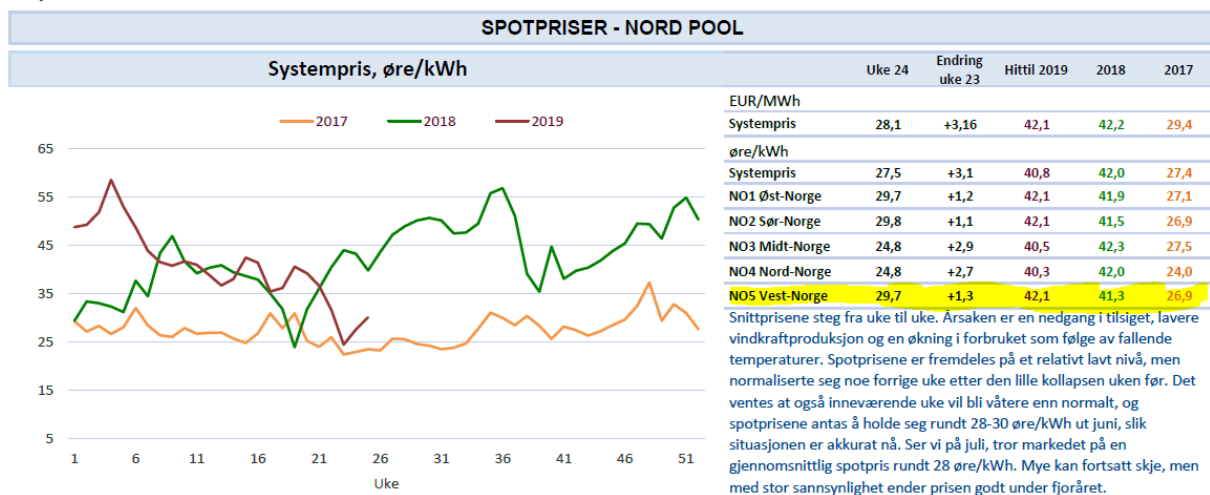
Kommunestyret samla seg om at førebels utgåve av Kraftmeldinga var noko ein kunne bygge vidare på. Dei var og samde i at Kraftmeldinga vart lagt fram 2 gonger i året; pr. utgangen av juni og desember.

Tema i kraftmeldinga pr. juni 2019

1. Kraftpris
2. Kraftinntekter pr. 1.tertial 2019 og budsjett 2019, og prognose for resten av året
3. Kraftskatteutvalet og kraftinntekter under press
4. Rapportering av konsesjonskraft rettar til vestland fk
5. Andre forhold
 - a. Energimeldinga
 - b. Revisjonssaker

1.1. Kraftpris – spot

17. juni 2019

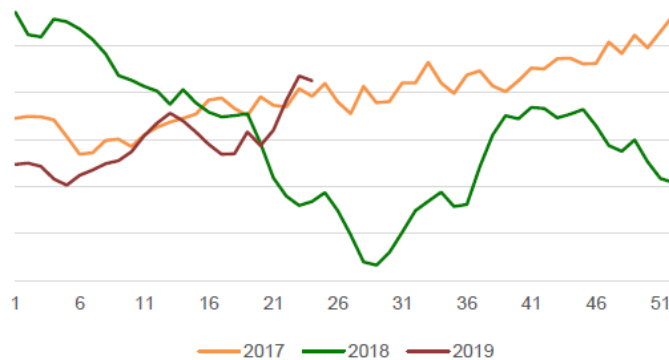


Systempris øre/kWh ligg pr. 1.tertial 2019 høgt, men med fallande tendens. 2018 for område 5 (vårt område) enda den samla på 41,3, mot 2017 på 26,9, og 23,1 for 2016 (som var ein del under landsgjennomsnittet). 2015 kom ut med ein kraftpris på 15,9– som var ei dårleg år, og kor vi hadde lagt bak oss nokre 2010-2014 med forholdsvis høge kraftprisar.

Kraftprisen har den siste tida gått ein del ned att, med korrigering i siste veke.

Uro og usikkerhet i de finansielle markedene trekker brenselprisene globalt (kull og gass) ned. En våt mai måned bidro til å løfte den hydrologiske balansen og innen få dager venter vi at den hydrologiske balansen går over normalen for første gang siden mars 2018

Hydrologisk balanse, TWh



Vest-Norge - Bergen (N05)

Prisene er oppgitt inkludert mva.

Måned/År	2019	2018	2017	2016	2015	2014
Januar	67,89	38,96	33,66	31,09	31,98	33,37
Februar	56,38	46,23	34,83	22,87	30,77	31,41
Mars	51,07	50,78	35,07	25,23	26,66	27,27
April	49,78	46,79	34,35	25,55	26,41	23,97
Mai	48,24	39,43	32,87	26,28	22,67	19,69
Juni		52,78	27,73	27,89	14,84	19,48
Juli		61,13	30,76	26,02	9,99	27,99
August		60,89	31,05	24,27	12,30	30,63
September		55,79	35,10	24,36	15,05	33,93
Oktober		47,10	32,43	34,76	24,86	28,53
November		56,77	37,54	42,92	28,40	29,76
Desember		63,32	38,25	34,96	20,80	34,96

1.2. Årskontrakt for åra framover (konsesjonskraft)

Årskontraktene på Nasdaq handles nå for følgende priser:

2020: 341,1 NOK/MWh

2021: 334,0 NOK/MWh

2022: 337,6 NOK/MWh

NB: Dette er systempriser, og prisen i kvart prisområde vil som kjent avvike fra systemprisen.

2.1. kraftinntekter

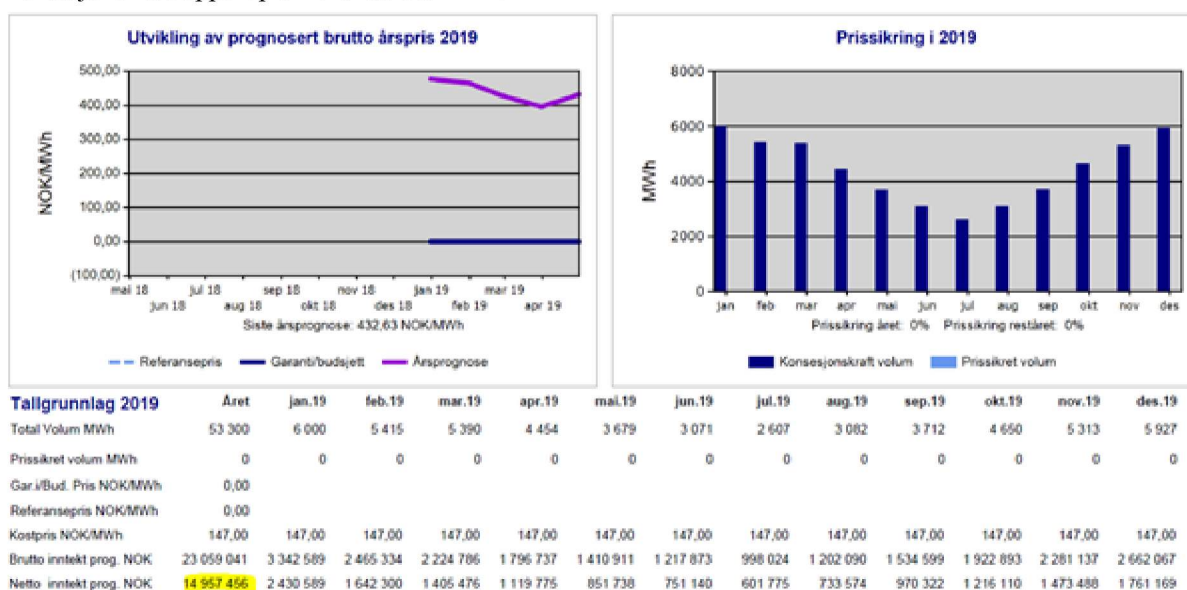
Viser til kommunen si årsmelding 2018 – del kraftinntekter

		31.12.2018	30.04.2019	budsjett 2019	prognose 19
Konsesjonsavgifer:		2 835 983	0	2 500 000	2 835 983
Naturressursskatt:	11 715 651		0	11 000 000	11 000 000
trekk inntektutjamning	-1 900 000	9 815 651	0		-1 900 000
Konsesjonskraft:		12 953 893	5 604 788	5 000 000	14 957 456
eigedomsskatt kraftverk & nett:		18 662 824	10 125 432	19 900 000	20 250 864
utbytte		554 319	0	550 000	800 000
sum kraftinntekter:		44 822 670	15 730 220	38 950 000	47 944 303

Eigedomsskatten ført til inntekt i periode 2 og 3, dvs. halvparten inntektsført

Prognose utarbeidd i samband med 1.tertial gjennomgang

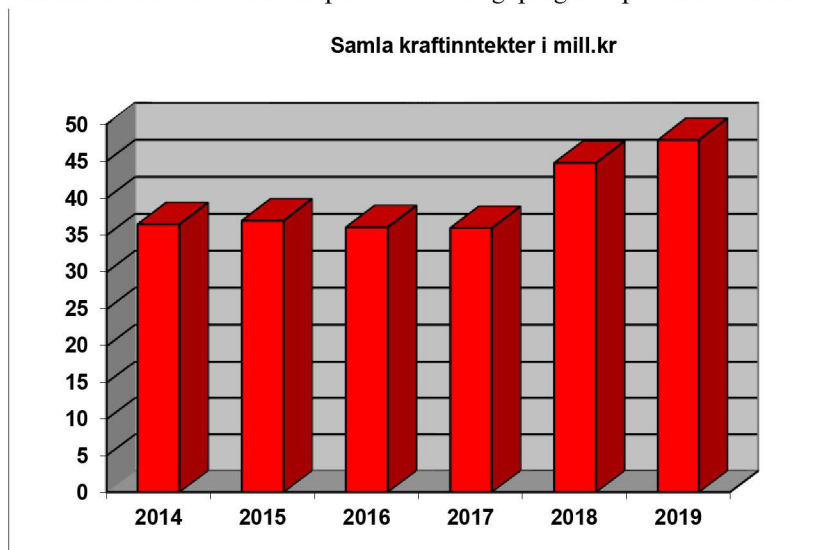
Konsesjonskraftrapport pr. 30.4./1.tertial 2019:



All konsesjonskraft ligg usikra og i spot – lågare kraftpris mai gjorde at forventa inntekt/prognose konsesjonskraft fall med 1,3 mill.kr. til 13,65 mill.kr. – såleis ein sær usikker prognose for 2019 på dette område.

Dei andre inntekstpostane er sikre/reelle.

Tabellen under viser rekneskapstal 2014-18 og prognose pr. 1.tertial for 2019.



3.1. kraftskatteutval og kraftinntekter på ny under press

Ekspertutvalg skal vurdere vannkraftbeskatningen (Kraftskatteutvalget)

Hovedpunkter i mandat

Utvalget bes om å gjøre en helhetlig vurdering av kraftverksbeskatningen. Hovedoppgaven er å vurdere om dagens vannkraftbeskatning hindrer at samfunnsøkonomisk lønnsomme tiltak i vannkraftsektoren blir gjennomført. Vannkraftbeskatningen omfatter ordinær overskuddsbeskatning, eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt, men næringen betaler også konsesjonsavgifter og avgir konsesjonskraft. Det offentlige eierskapet betaler ikke skatt på kapitalinntekter. Utvalget kan også vurdere om en bør endre naturressursskatten.

Utvalget ledes av Per Sanderud, avtroppende vassdrags- og energidirektør.

Utvalget skal levere sin innstilling innen 1. oktober 2019.

Vertskommunenes innspill til forbedringspunkter

1. *Felles prisregime* for konsesjonskraft gitt før og etter 10. april 1959
2. Oppdatering av *tilsigsserien* som benyttes som delingsfaktor
3. Gjennomgang av kraftverkene som inngår i *OED-prisen*
4. Forbruk til *kraftkrevende industri* bør kunne inntas i fastsettelsen av kommunene behov for alminnelig elforsyning
5. Kommunene bør tildeles *opprinnelsesgarantier* for konsesjonskraften
6. O/U- tiltak gir økt konsesjonskraftpris ved individuell selvkost

Framlegging 1.10.2019 – konsekvensar ??

Tett oppfølging oktober 2019

Sjekk gjerne Energi Norge sin vinterkonferanse, innlegg v/utvalsleiar som inneber at ein må vere veldig OBS på denne rapporten, og regjeringa si oppfølging av den. Sjekk elles nettsidene til regjeringa.no for meir detaljar kring mandat og utvalsamansetjing.

4. Konesjonskraft og vestland fylke

NYE VESTLAND FYLKESKOMMUNE – KARTLEGGING AV KONSEJONSKRAFTRETTIGHETER – FORESPØRSEL OM OPPLYSNINGER OM KOMMUNENS KONSEJONSKRAFTRETTIGHETER OG FORBRUK TIL ALMINNELIG FORSYNING

Fra og med 1. januar 2020 skal Hordaland fylkeskommune og Sogn og Fjordane fylkeskommune slå sammen til nye Vestland fylkeskommune. I den forbindelse er advokatfirmaet DSA ved undertegnede engasjert for å kartlegge den nye fylkeskommunens konesjonskraftrettigheter.

I vannfallrettighetsloven § 19 og vassdragsreguleringsloven § 22 er det bestemt at det i konesjonen skal fastsettes vilkår om avståelse av såkalt konesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner. Den nærmere fordelingen av konesjonskraften mellom kommunene og fylkeskommunene fremgår av NVEs retningslinjer (KTV-notat 53/2001):

«Utbyggingskommunen er prioritert og kan innenfor behovet til alminnelig elforsyning i kommunen ta ut hele konesjonskraftmengden.

Fylkeskommunen er subsidiær i forhold til utbyggingskommunen(e) og kan midlertidig ta ut det resterende konesjonskraftvolum, differansen mellom totalt beregnet konesjonskraftkvantum og den kraftmengde som hver kommune melder som sitt årlige uttak. Ved at utbyggingskommunene øker sitt uttak av konesjonskraft etter hvert som kraftbehovet til den alminnelige elforsyning øker avtar den rest som ev. midlertidig er fordelt til fylkeskommunen.»

Som ledd i kartleggingen av fylkeskommunens konesjonskraftrettigheter, bes det opplyst hvilke konesjonskraftrettigheter kommunen har, kommunens behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning og kommunens uttak av konesjonskraft for årene 2016, 2017 og 2018, samt ev. prognose for kommunens forbruk til alminnelig elektrisitetsforsyning for 2019. Opplysningene kan fylles ut i vedlagte skjema (vedlegg 1) og returneres til Advokatfirmaet DSA as, Rådhusgata 24, 0151 OSLO eller på e-post til post@advokatfirmaetdsa.no innen 4. mars 2019.

Med følgende svar :

Kartlegging av konesjonskraftrettar - Nye Vestland Fylkeskommune

Masfjorden kommune har om lag 68,9 GWh i konesjonskraftrettar, jf. oversikta under;



NVE

NVEs database for vassdragskonsesjoner (KDB)

Rapport: K-6

Konsesjonskraft

Utskrift: 06.03.2015

Fordeling av konsesjonskraft pr kommune

Kommune	1266	Masfjorden			
Kraftverk		Kraftverkseier		Vedtaksdato	Mengde i MWh
263	Matre H	25445	BKK Produksjon AS	18.12.1984	30416,0
264	Matre M	25445	BKK Produksjon AS	18.12.1984	28650,0
402	Stordal	25445	BKK Produksjon AS	18.12.1984	2455,0
494	Vemundsbotn	25445	BKK Produksjon AS	18.12.1984	6302,0
764	Vestrebotn	25445	BKK Produksjon AS	04.12.2002	671,1
846	Kløvtveit	25445	BKK Produksjon AS	24.08.2010	395,3
Sum konsesjonskraft for kommune					68889,4

Og uttak av konesjonskraft etter dialog med Hordaland fylkeskommune, har for dei 3 siste åra utgjort, **2016 med 42 GWh, 2017 med 40,4 GWh og 2018 med 53 GWh**
2019 med uttaksmelding kommune med **53,3 GWh**

Alminneleg el.forsyning i eigen kommune utgjer for åra 2016-2019 (37,9Gwh – 37,2 GWh og 38GWh)

37 900 37 200 38 000 38 000

Og at vi har ein avtale som gjer at vi sett +/- slik at netto over tid vert lik sum alm.forsyning

5.a. Energimeldinga og kraftinntekter

Energimeldingen i 2016

- Stortingsflertallet, dagens regjeringspartier og SV, slo fast at
 - «*dagens konsesjonsordninger fungerer etter intensjonen*»
 - En eventuell gjennomgang i et ekspertutvalg «*må gjøres innenfor en provenynøytral ramme for alle berørte.*»
- OED avsto fra å sette ned et ekspertutvalg for å vurdere konsesjonsordningene



Lovrevisjon av konsesjonslovene i 2017

- En enstemmig energi- og miljøkomite uttalte:
 - «*Gjennom avgifter, beskatning, konsesjonskraft og lignende mekanismer har man sikret at allmennheten får en del av verdiskapningen, og at de lokalsamfunn som er berørt av kraftutbygging, får kompensasjon for beslag av arealer og naturverdier. Hensyn til natur og miljø og annen bruk av arealer og vann har blitt ivarettatt gjennom konsesjonsbehandling etter dette lovverket. Komiteen konstaterer at de overordnede prinsippene i lovverket har hatt bred politisk tilslutning gjennom historien. Dette har gitt samfunnet, kraftselskap og industri forutsigbare rammebetingelser for store og langsiktige investeringer.*»
- Klare føringer for og forventninger til utvalgets anbefalinger!

5.b. revisjonsaker



Retningslinjer

Retningslinjer for revisjon av konsesjonsvilkår for vassdragsreguleringer

Hva er vilkårsrevisjon?

- Større vannkraftutbygginger krever konsesjon, som gis på bestemte vilkår
- I *evigvarende* konsesjoner kan vilkårene revideres etter 30 år
- Formål: «Hovedformålet med revisjon av vilkår er å bedre miljøtilstanden i regulerte vassdrag ved å sette nye vilkår for å rette opp miljøskader og ulemper som har oppstått som følge av reguleringen. Dette må avveies mot formålet med konsesjonen som er kraftproduksjon.»

Hvorfor vilkårsrevisjon?

- Først: Etterleves gjeldende vilkår?
- Vilårsrevisjon fordi:
 - Endrede samfunnsforhold, annet syn på natur og miljø.
 - Regelverk: Naturvernloven 1970, vannressursloven 2000, EUs vanddirektiv 2000, vannforskriften 2006, naturmangfoldloven 2009
 - Brukerinteresser

Hvordan foregår revisjonsprosessen?

- Krav om revisjon fremmes til NVE
- Konsesjonær kommenterer kravene
- Revisjon åpnes ved vedtak i NVE
- Konsesjonær svarer på kravet i revisjonsdokument
- Høring av revisjonsdokument
- Befaring
- Konsesjonær kommenterer innkomne høringsuttalelser. NVE kan kreve faglige tilleggsundersøkelser eller annet faglig relevant dokumentasjonsbehov
- Forslag til nye vilkår fra NVE (innstilling til OED)
- OED foredrar saken for Kongen i statsråd
- Nye vilkår vedtas i kgl.res.

Hvem kan/bør kreve revisjon?

- Vassdragsreguleringsloven § 8:
 - «Vilkårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år..»
- Forarbeidene: **Kommunene** kan kreve revisjon
- OEDs retningslinjer fra 2012:
 - «Krav bør normalt fremmes og koordineres gjennom **kommunene**.»
 - Andre: representanter for allmenne interesser som friluftsf- og naturvernorganisasjoner, Vannregionutvalget, enkeltpersoner, konsesjonær, NVE