

## **Kraftsituasjonen veke 21, 2019**

### **Prisnedgang og nettoeksport**

Mildare vêr, redusert forbruk og auka tilsig til vasskraftmagasina har ført til ein reduksjon i kraftprisen i Noreg. Kraftprisen låg på 36-37 øre/kWh, om lag sju prosent ned samanlikna med førre veke. Dei norske kraftprisane er nå blant dei lågaste i Norden, det har ført til ein auke i nettoeksporten av straum.

### **Vêr og hydrologi**

I veke 21 var temperaturen 0 - 2 grader over normalen i heile landet. I veke 22 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som ligg rundt 3 – 4 grader under normalen i heile landet.

For veke 21 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 8,7 TWh eller 48 prosent over normalen. Tilsiget i veke 22 er venta å bli 3,5 TWh, som er 40 prosent under normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 23 TWh, som er 20 TWh mindre enn normalen.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

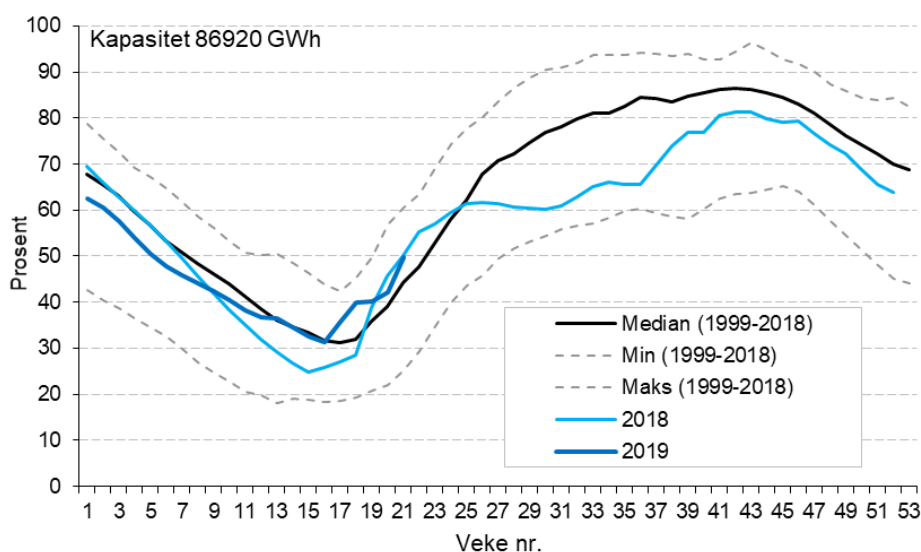
## Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

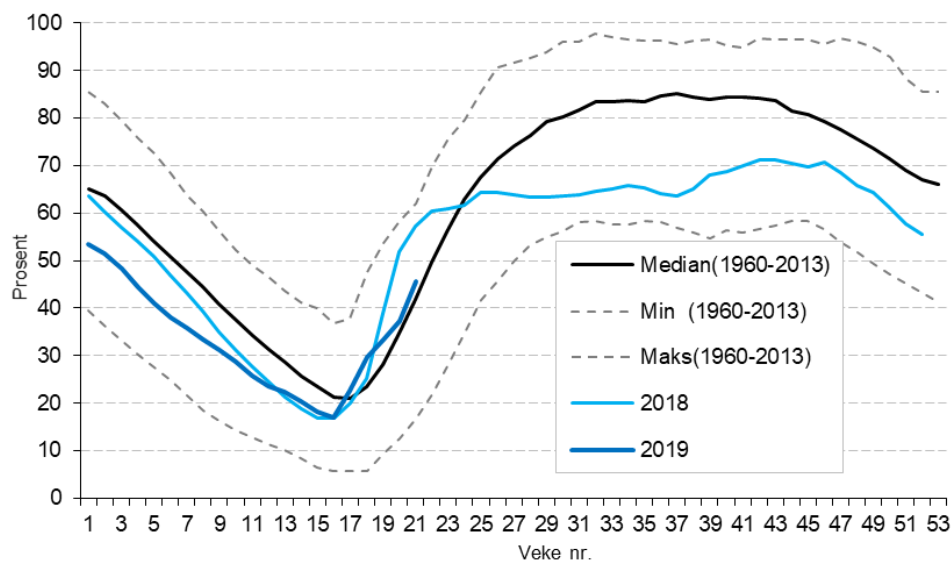
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 21 2019	Veke 20 2019	Veke 21 2018	Median* veke 21	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	49,8	42,2	50,1	44,3	7,6	-0,3	5,5
NO1	62,1	44,1	66,8	49,2	18,0	-4,7	12,9
NO2	58,5	52,4	59,1	50,4	6,1	-0,6	8,1
NO3	52,8	40,1	49,5	38,9	12,7	3,3	13,9
NO4	38,4	34,3	37,9	44,0	4,1	0,5	-5,6
NO5	40,4	31,6	41,5	30,3	8,8	-1,1	10,1
Sverige	45,5	37,4	57,2	41,8	8,1	-11,7	3,7

\*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

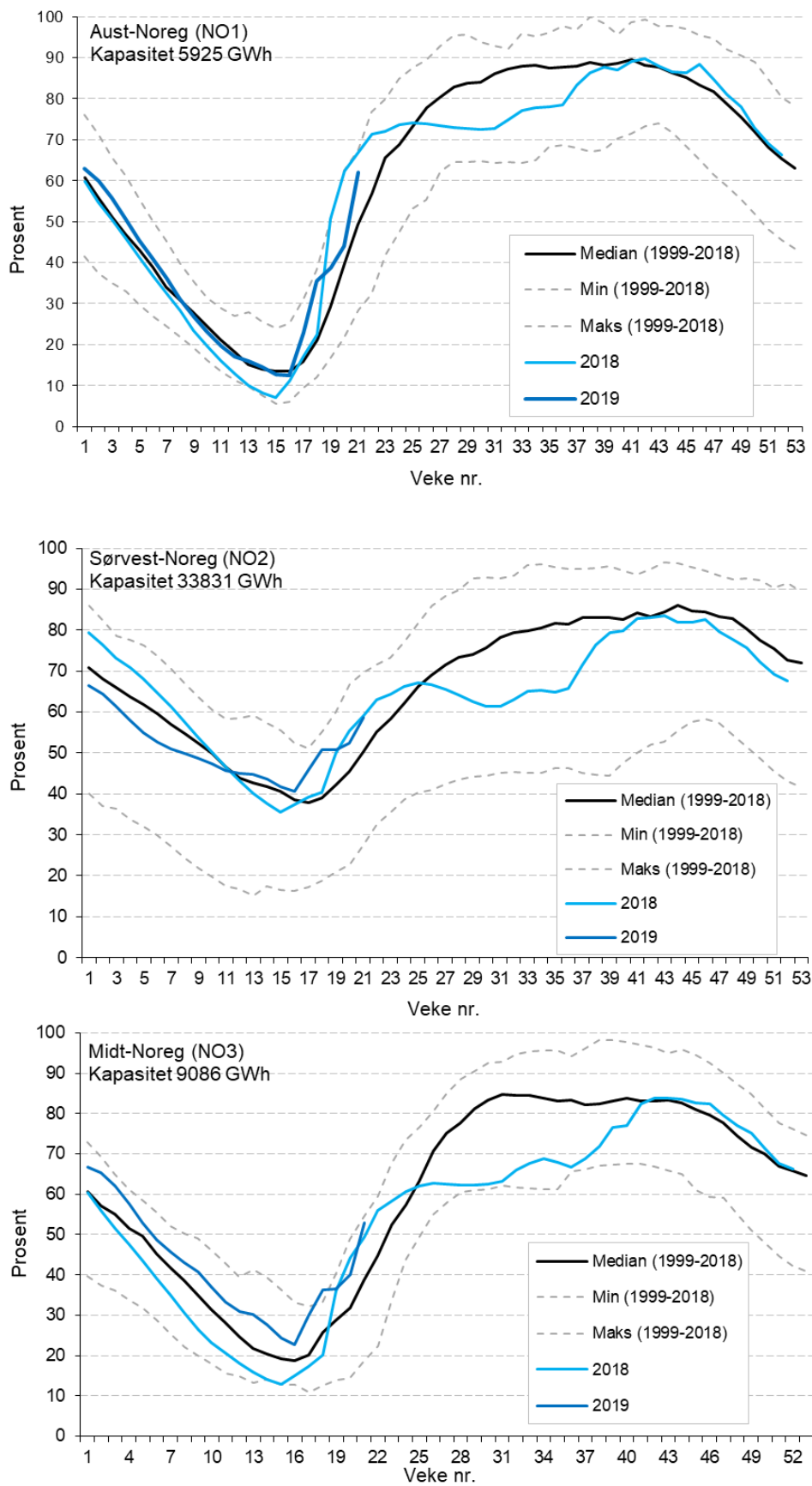
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

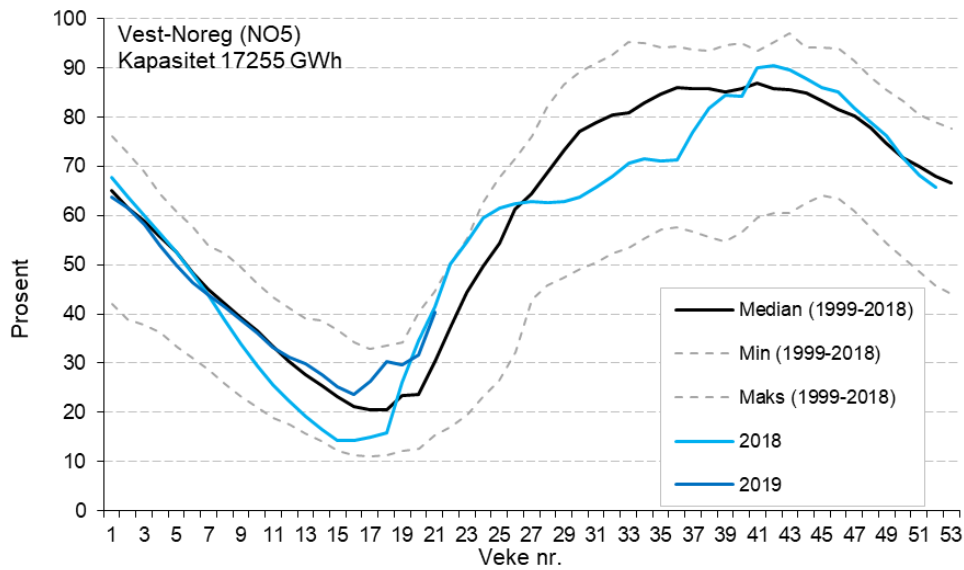
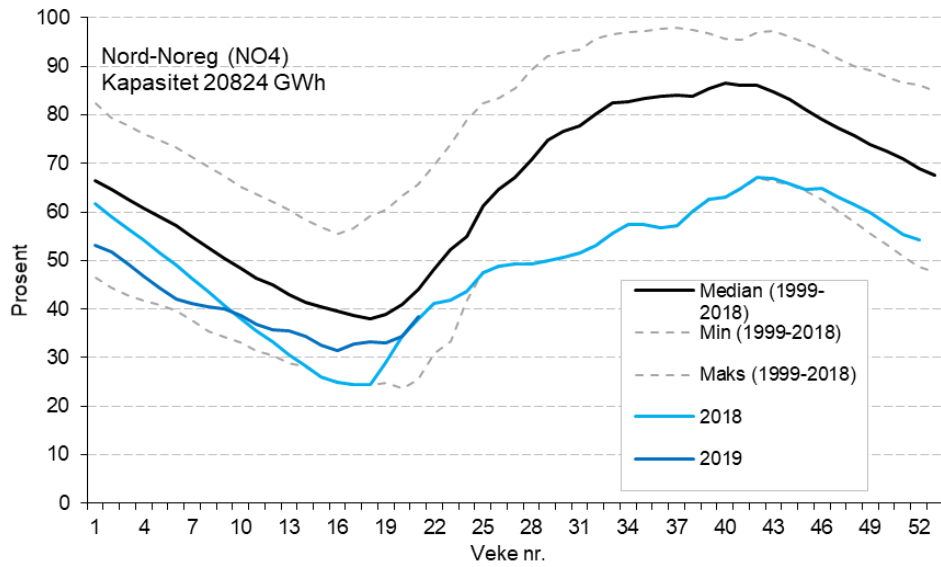


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 21 2019	Veke 21 2018	Veke 21 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	8,7	6,0	5,9	2,7	148
Nedbør	3,2	-1,1	1,3	4,3	239

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

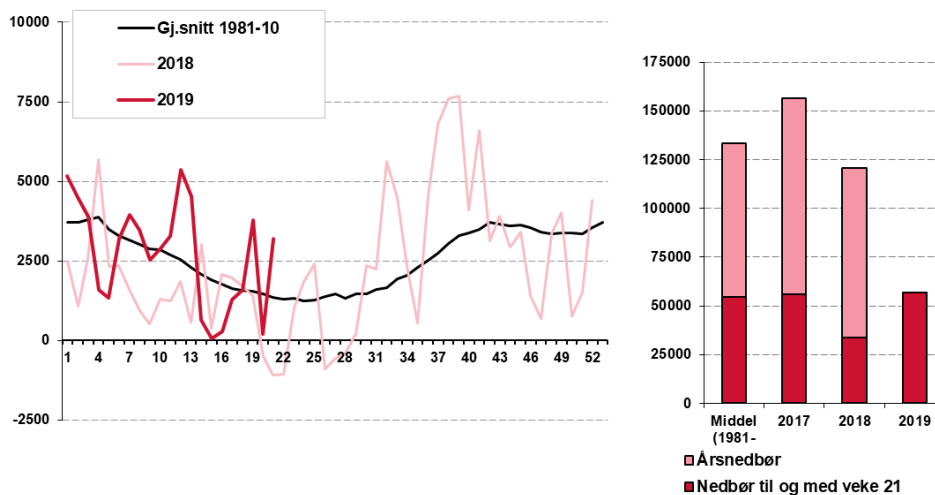
TWh	Veke 1-21 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	41,6	34,1	7,5
Nedbør	56,7	54,6	2,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

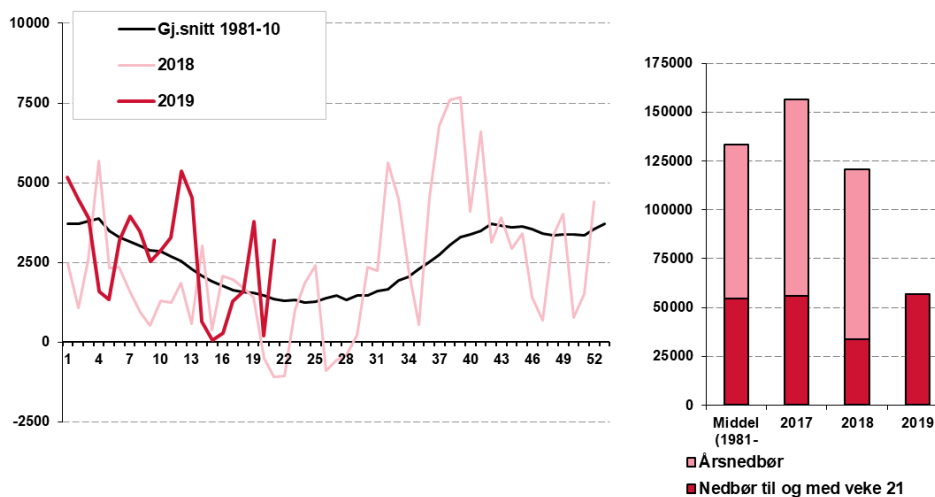
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,5	56
Nedbør	2,4	182

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

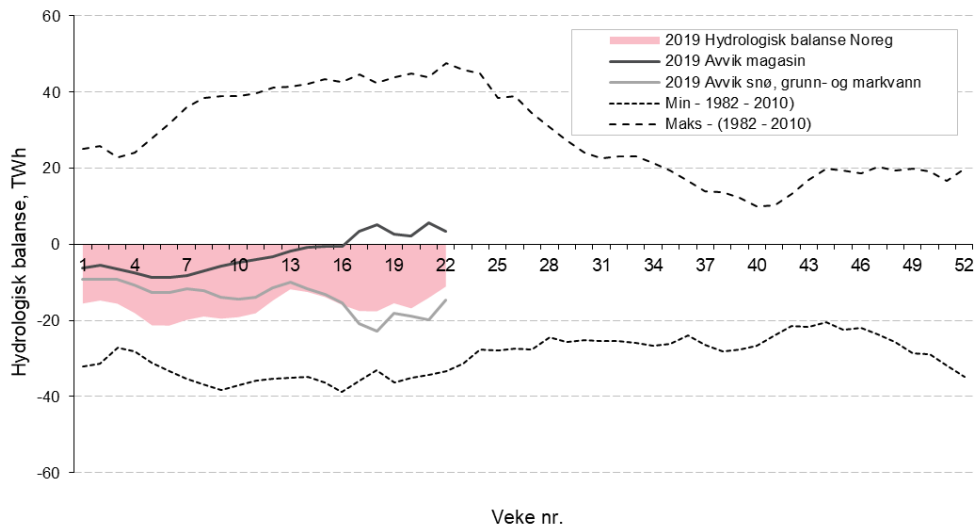
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

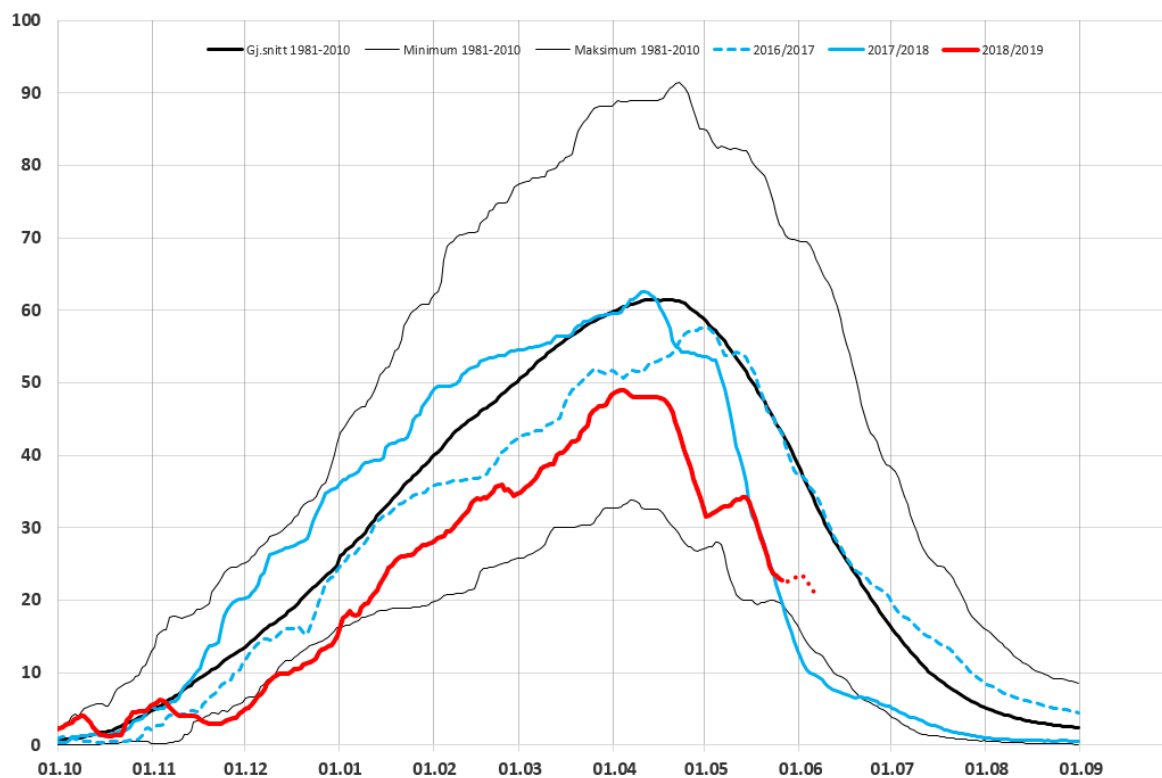
TWh	Veke 21 2019	Anslag veke 22 2019
Avvik magasin	5,7	3,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 19,8	- 14,6
Hydrologisk balanse	- 14,1	- 11,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i

TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE  
Snøens energiinnhold 1958 - 2019 TWh



## Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

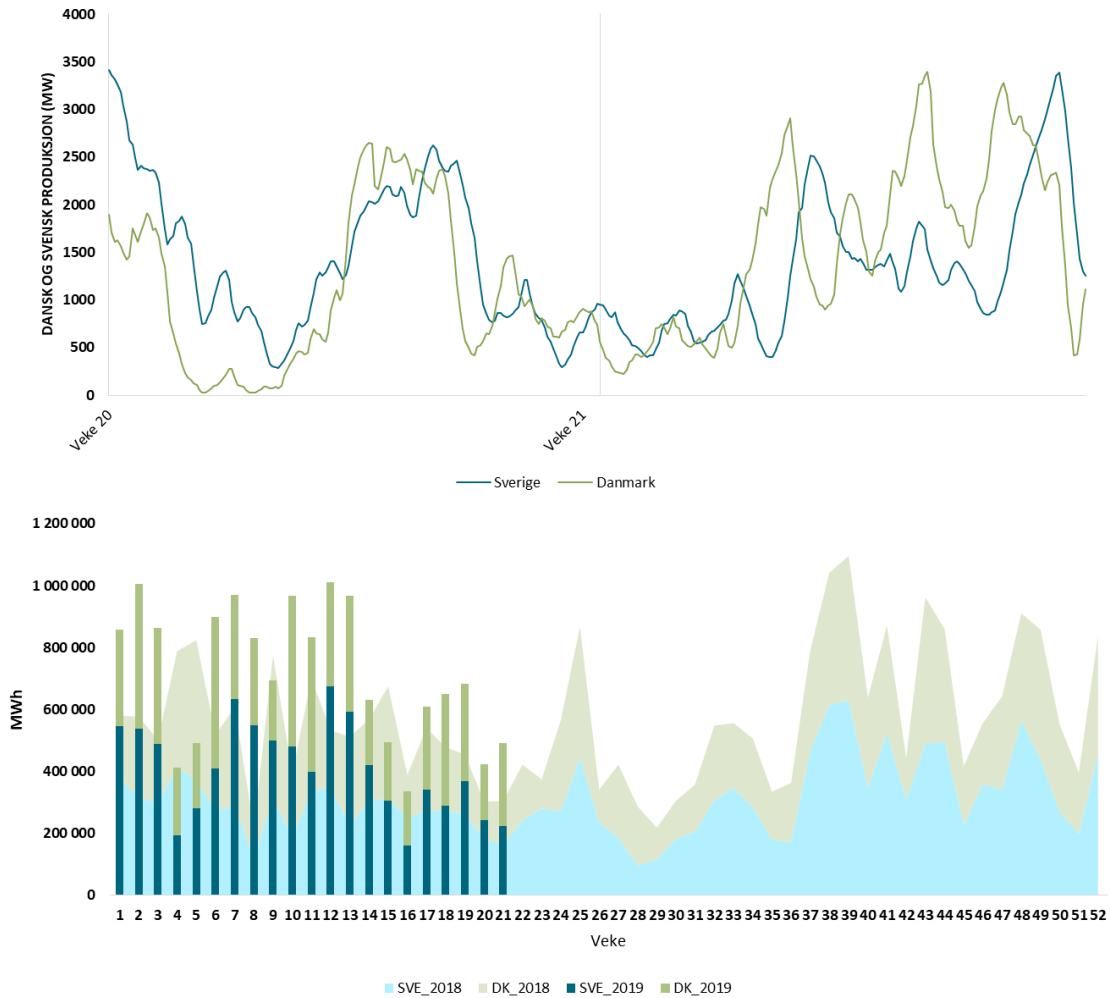
	Veke 21	Veke 20 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 246</b>	<b>2 131</b>	<b>116</b>	<b>5 %</b>
NO1	440	426	14	3 %
NO2	571	537	34	6 %
NO3	396	367	29	8 %
NO4	396	411	-15	-4 %
NO5	443	390	53	14 %
<b>Sverige</b>	<b>2 723</b>	<b>2 733</b>	<b>-10</b>	<b>0 %</b>
SE1	347	354	-7	-2 %
SE2	775	816	-41	-5 %
SE3	1 486	1 437	49	3 %
SE4	115	126	-11	-9 %
<b>Danmark</b>	<b>429</b>	<b>380</b>	<b>49</b>	<b>13 %</b>
Jylland	337	266	71	27 %
Sjælland	92	114	-22	-20 %
<b>Finland</b>	<b>985</b>	<b>1 036</b>	<b>-50</b>	<b>-5 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 384</b>	<b>6 279</b>	<b>105</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 093</b>	<b>2 124</b>	<b>-31</b>	<b>-1 %</b>
NO1	504	507	-4	-1 %
NO2	568	570	-2	0 %
NO3	445	455	-10	-2 %
NO4	320	341	-21	-6 %
NO5	256	250	6	3 %
<b>Sverige</b>	<b>2 188</b>	<b>2 275</b>	<b>-87</b>	<b>-4 %</b>
SE1	162	167	-6	-3 %
SE2	246	259	-13	-5 %
SE3	1 397	1 440	-43	-3 %
SE4	384	409	-25	-6 %
<b>Danmark</b>	<b>613</b>	<b>607</b>	<b>6</b>	<b>1 %</b>
Jylland	378	374	4	1 %
Sjælland	235	232	2	1 %
<b>Finland</b>	<b>1 345</b>	<b>1 362</b>	<b>-17</b>	<b>-1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 239</b>	<b>6 368</b>	<b>-128</b>	<b>-2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	154	7	146	
Sverige	535	457	77	
Danmark	-184	-227	43	
Finland	-360	-326	-34	
<b>Norden</b>	<b>144</b>	<b>-89</b>	<b>233</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

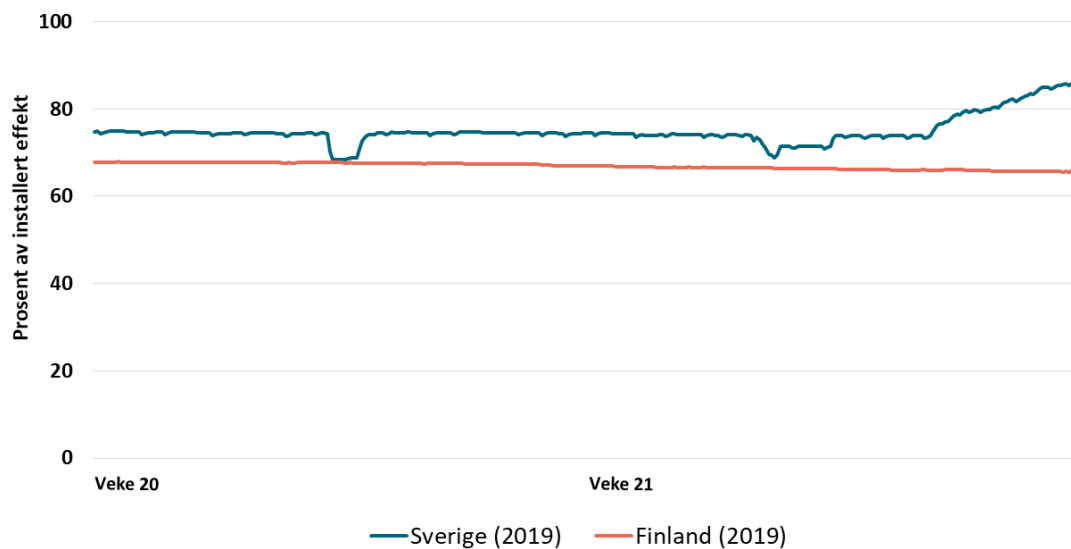


## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



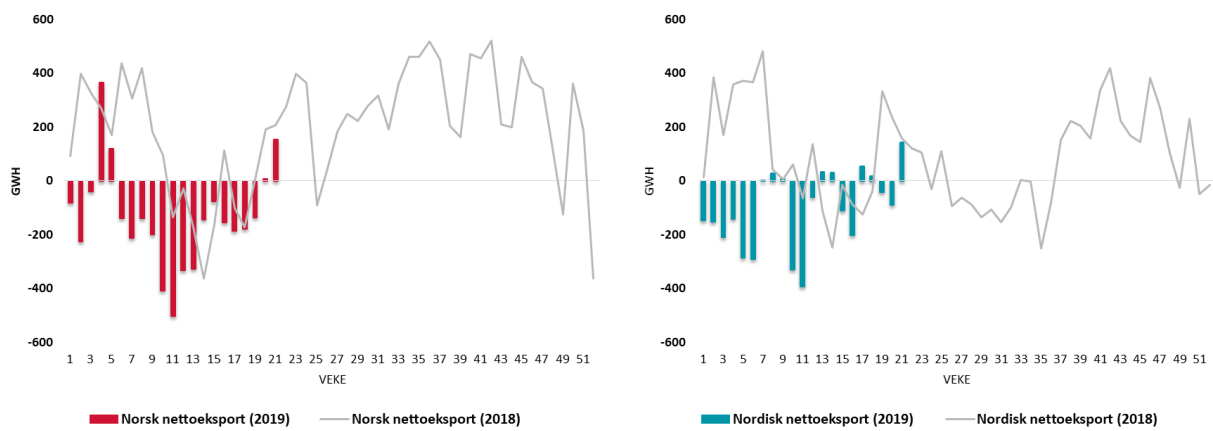
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

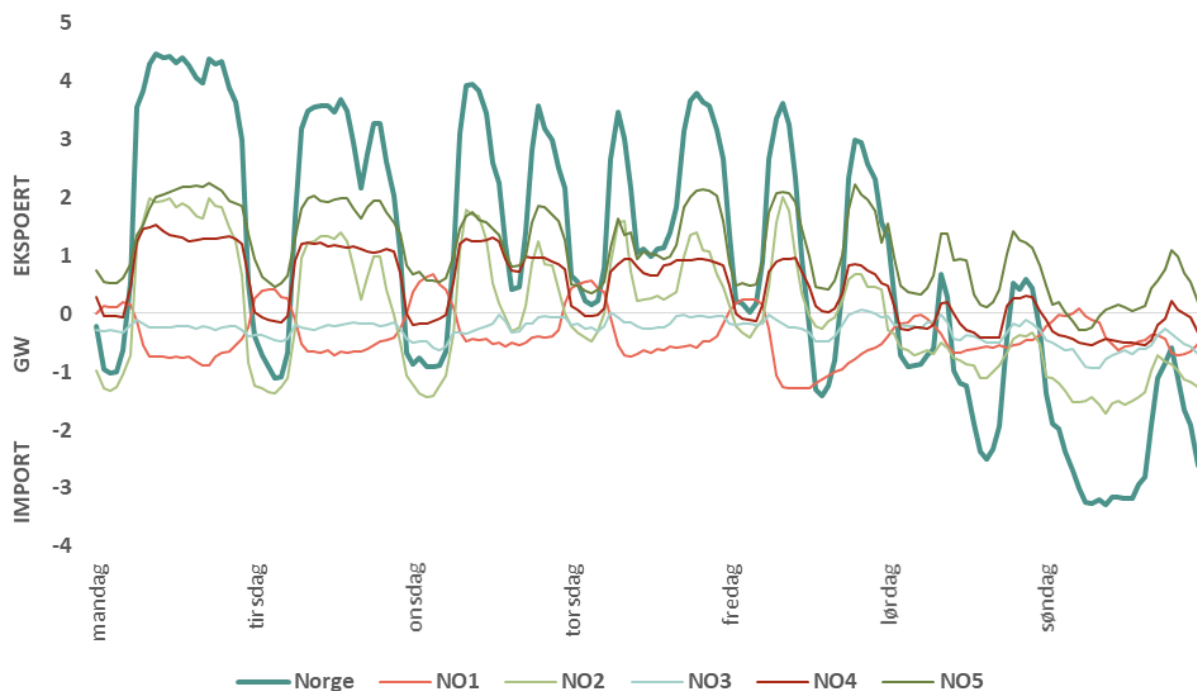
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	55,7	63,3	-13,5	-7,5
Forbruk	58,6	61,1	-4,3	-2,5
Nettoeksport	-2,8	2,2		-5,0
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	167,4	176,7	-5,5	-9,3
Forbruk	169,5	174,3	-2,8	-4,7
Nettoeksport	-2,1	2,4		-4,6

## Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower

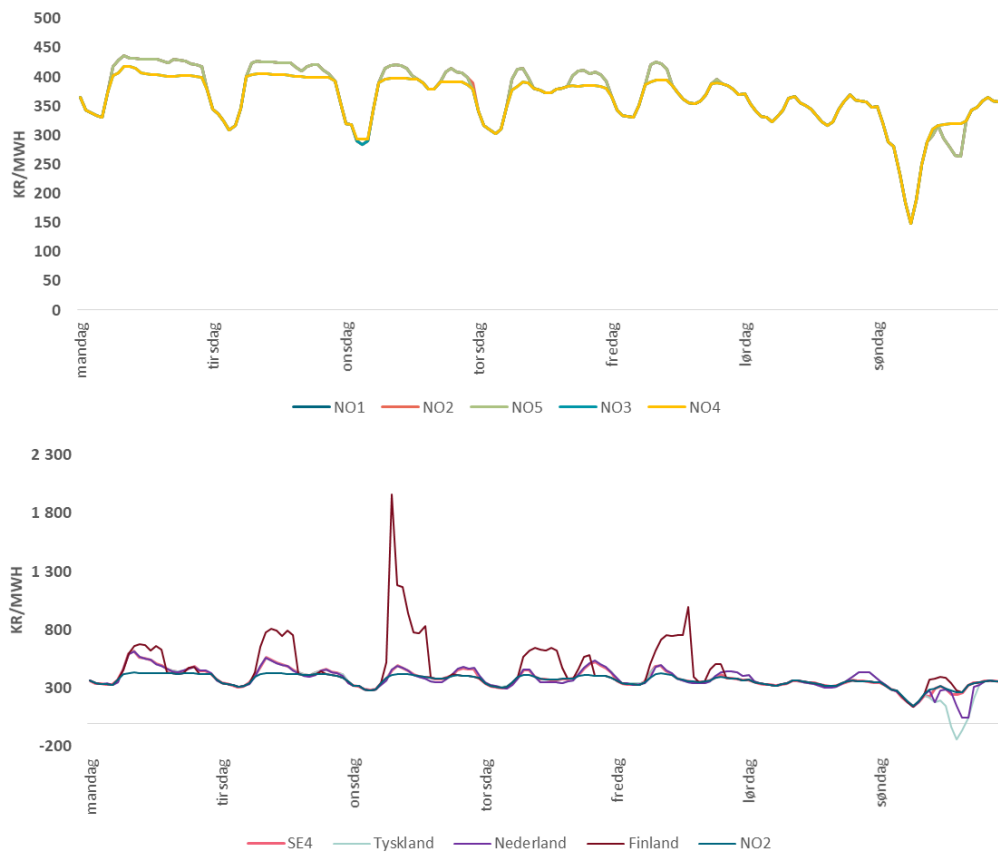


## Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2019)	Veke 21 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	366,7	396,1	356,9	-7,4	2,8
NO2	366,8	396,1	357,0	-7,4	2,7
NO3	360,8	384,2	358,1	-6,1	0,7
NO4	360,9	382,0	358,1	-5,5	0,8
NO5	366,7	396,1	356,8	-7,4	2,8
SE1	366,4	375,8	357,2	-2,5	2,6
SE2	366,4	375,8	357,2	-2,5	2,6
SE3	366,4	375,8	357,2	-2,5	2,6
SE4	384,6	392,7	411,0	-2,1	-6,4
Finland	453,2	449,1	432,4	0,9	4,8
Jylland	379,5	396,5	369,5	-4,3	2,7
Sjælland	382,8	407,9	412,8	-6,2	-7,3
Estland	453,2	449,1	432,4	0,9	4,8
System	366,7	391,9	360,5	-6,4	1,7
Nederland	380,8	389,0	454,6	-2,1	-16,2
Tyskland	376,0	386,7	325,7	-2,8	15,4
Polen	562,2	549,0	510,3	2,4	10,2
Litauen	495,3	445,4	476,8	11,2	3,9

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

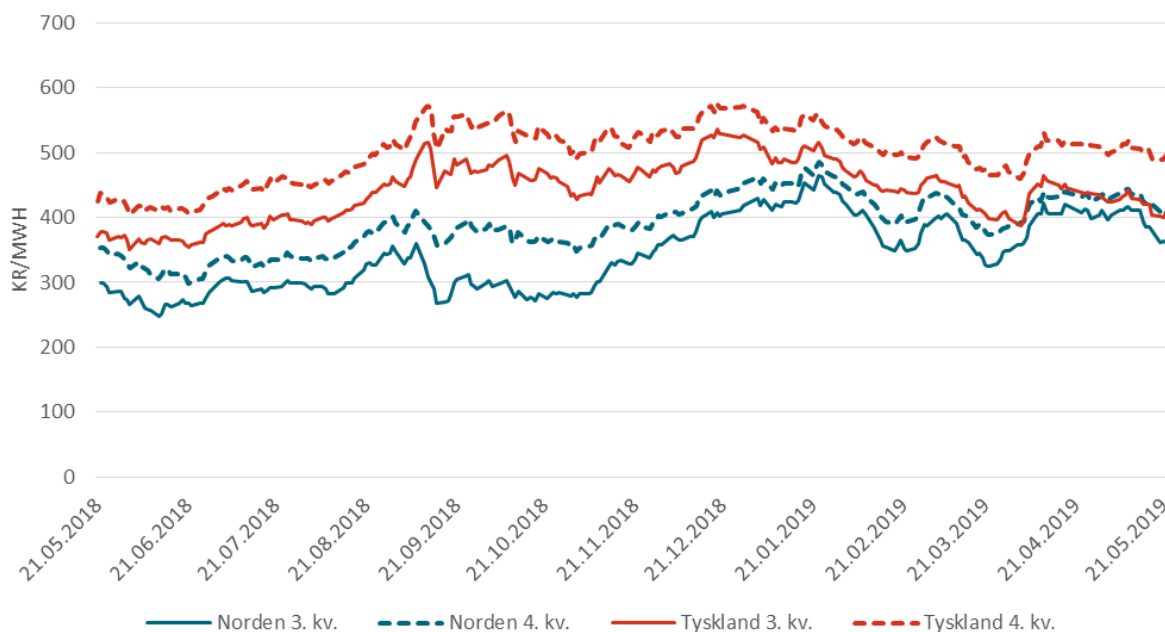


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 21	Veke 20	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	357,1	372,5	-4,1
	3. kvartal 2019	363,9	385,7	-5,6
	4. kvartal 2019	409,8	424,9	-3,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	400,5	403,7	-0,8
	4. kvartal 2019	487,2	490,0	-0,6
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2019	248,4	243,5	2,0
	Desember 2020	250,8	245,8	2,1

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

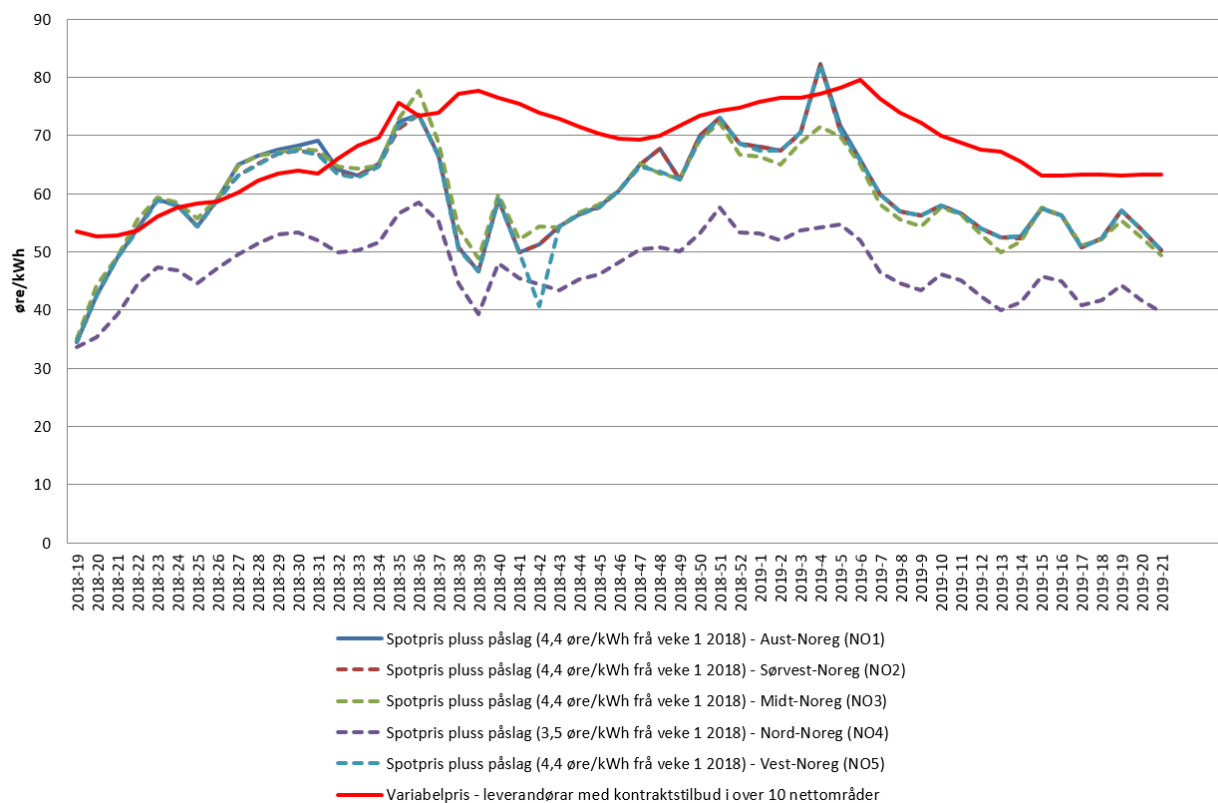
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 21 2019	Veke 20 2019	Veke 21 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,3	63,2	52,8	0,1	10,5
		Veke 21 2019	Veke 20 2019	Veke 21 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	50,2	53,9	49,0	-3,7	1,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	50,2	53,9	49,0	-3,7	1,2
	Midt-Noreg (NO3)	49,5	52,4	49,2	-2,9	0,3
	Nord-Noreg (NO4)	39,6	41,7	39,3	-2,1	0,3
	Vest-Noreg (NO5)	50,2	53,9	49,0	-3,7	1,2
Fastpriskontrakt		Veke 21 2019	Veke 20 2019	Veke 21 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	67,8	68,3	50,2	-0,5	17,6
	3 år (snitt Noreg)	56,2	57,4	55,3	-1,2	0,9
	1 år (snitt Sverige)	64,8	65,9	63,2	-1,1	1,6
	3 år (snitt Sverige)	59,9	60,3	57,2	-0,4	2,7

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt\* og spotpriskontrakt\*\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh\*\*\*. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



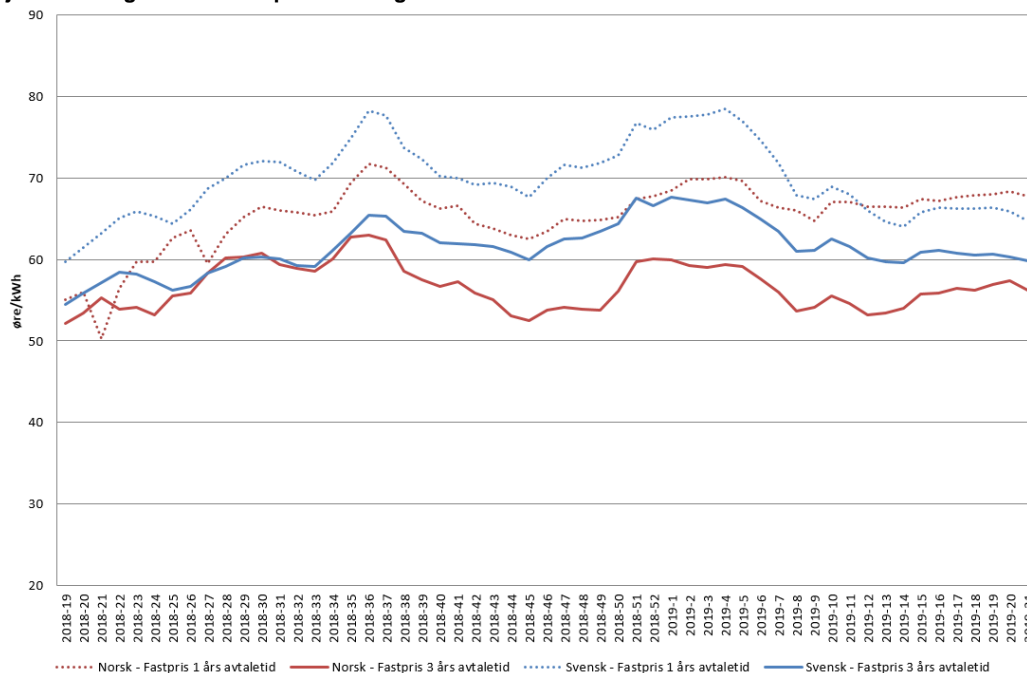
\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

\*\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske\* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



\* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 Vekeutvikling i straumkostnaden\* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige\*\* og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.\*\*\* Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost nad for veke 21 2019	Berekna straumkost nad for veke 20 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 21 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	71	81	-10	69	2978	549
		20 000 kWh	141	162	-21	138	5953	1112
		40 000 kWh	282	324	-41	276	11907	2188
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	71	81	-10	69	2973	588
		20 000 kWh	141	162	-21	138	5946	1175
		40 000 kWh	282	324	-41	276	11892	2351
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	70	79	-9	69	2893	439
		20 000 kWh	139	157	-18	138	5786	878
		40 000 kWh	278	315	-37	276	11573	1757
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	56	63	-7	55	2299	357
		20 000 kWh	111	125	-14	111	4597	715
		40 000 kWh	222	250	-28	221	9194	1430
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	71	81	-10	69	2973	578	
	20 000 kWh	141	162	-21	138	5947	1156	
	40 000 kWh	282	324	-41	275	11894	2312	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	95	101	-6	80	3603	1066	
	20 000 kWh	178	189	-12	148	7031	2173	
	40 000 kWh	345	368	-23	286	13695	4190	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

\*\* Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

\*\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>1</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	280	280	<a href="#">Link 4</a>
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	280	280	<a href="#">Link 5</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2019-04-30	2019-05-24	24 dagar	1063	1063	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-548	<a href="#">Link 7</a>
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev B	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	209	209	<a href="#">Link 8</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-05-20	2019-05-22	2 dagar	310	310	<a href="#">Link 9</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-04	43 dagar	984	984	<a href="#">Link 10</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-29	33 dagar	254	254	<a href="#">Link 12</a>
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-06-30	46 dagar	412	412	<a href="#">Link 14</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	250	250	<a href="#">Link 15</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-14	46 dagar	310	310	<a href="#">Link 16</a>
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	<a href="#">Link 19</a>
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	<a href="#">Link 21</a>
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	<a href="#">Link 23</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2019-05-13	2019-05-24	11 dagar	275	275	<a href="#">Link 26</a>
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-05-20	2019-06-14	25 dagar	385	220	<a href="#">Link 29</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	<a href="#">Link 30</a>

<sup>1</sup> Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")



Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	<a href="#">Link 31</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-11	25 dagar	401	401	<a href="#">Link 32</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	<a href="#">Link 33</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	<a href="#">Link 34</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-05-29	35 dagar	240	240	<a href="#">Link 35</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2019-04-30	2019-05-26	26 dagar	890	150-890	<a href="#">Link 36</a>

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	700	300-400	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	600	450	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	250	250	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	300	300	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	600	0	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	1000	200	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	1200	200	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	400	300	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-05-25	56 dagar	723	23-723	<a href="#">Link 2</a>
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	3500	500	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-20	2019-05-23	3 dagar	2200	300	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-05-20	2019-05-22	2 dagar	2095	495	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	600	0	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1000	400	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1200	200	<a href="#">Link 17</a>

Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	200	100	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	200	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-200	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	100	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-21	57 dagar	1632	0-779	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-21	56 dagar	1632	0-779	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-21	2019-05-29	8 dagar	1632	368	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-21	2019-05-29	8 dagar	1632	368	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2200	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3500	0	<a href="#">Link 25</a>

**Kraftsituasjonen veke 21**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	6850	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2145	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3900	0	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-05-26	2019-06-09	14 dagar	1200	600	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	700	100	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	600	100	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	250	150	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	300	150	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	1200	200	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	200	100	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	600	0	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	1000	300	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	500	500	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	500	400	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	500	0	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-05-24	2019-05-26	2 dagar	500	0	<a href="#">Link 28</a>