

## Prisindikation fast pris inkl. UG (SEK/MWh)

### Vind

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	498	494	495	500
Q2-19	454	450	452	457
Q3-19	441	437	448	458
Q4-19	456	452	467	472
Q1-20	448	447	474	479
Q2-20	323	319	352	358

### Vatten

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	508	508	511	521
Q2-19	454	462	470	480
Q3-19	449	451	462	478
Q4-19	466	466	484	494
Q1-20	468	463	490	500
Q2-20	317	331	372	382

### Elcertifikat (SEK/MWh)

Rest 2019	166
2020	6
2021	2
2022	0

Angivna fasta priser ovan är det pris som producenten erhåller (exkl. SVK-avgift) och är en ögonblicksbild baserat på gällande marknadspriser kl 13.00. Vi reserverar oss för felskrivningar.

## Råd elterminer (fr. 2019-02-07)

Elpriserna har en lite mer neutralposition i fronten efter mildare prognoser men fortsatt höga priser i kvartalen lite längre ut sett till marginalkostnaden. Producenter föreslås öka sin säkringsgrad i Q4-19 och med Q1-20.

## Råd elcertifikat (fr. 2019-02-07)

Elcertifikatpriserna har börjat klättra något då marknaden är något mer bull på köpsidan. Vi råder producenter fortsätta säkra i Mars-19 och spot men kan avvakta längre ut på kurvan då finns en uppsida på Mars-20 i nuläget men fortsatt inte bygga förstora lager i närtid.

## Väder

Dagens prognos likt gårdagen. Ostadig inledning där flera lågtryck från väster berör Skandinavien. Det blir ett omslag på tisdag mot stabilare, kallare och torrare väder, vilket består perioden ut. Temperaturen i snitt 2 grader över det normala. Nederbörden kring 90 procent av referensvärdet för perioden. Vind 8 - 10 GW kring helgen, men därefter avtagande till 2 - 4 GW. 40 procent trolighet för ett mildare avslut. Dygnet 11 - 15 mest troligt stabilt med temperaturer kring normalt.

### Nederbörd kommande 10 dygn, TWh

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
5	5,3 (4,7)	8,1 (4,7)	6,2 (6,6)

### Den befolkningsviktade snitttemperaturen kommande 10 dygn, °C

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
-2,9	+0,1 (-0,5)	+1,2 (-1,0)	+0,5 (-0,7)

### Hydrologisk balans, TWh

Utfall v.5	-26	Prognos v.07	-26
------------	-----	--------------	-----

## Reglering och produktion

Systemet är uppregerat 75 MW i timme 05.

### Kärnkraftproduktion, MW

	Aktuell kapacitet	Inst eff.	Tillfällig händelse	Revisionsperiod
Forsmark 1	995	101%	984	2019-04-22 - 2019-06-16
Forsmark 2	1 129	101%	1 120	2019-07-28 - 2019-08-10
Forsmark 3	1 198	103%	1 167	2019-06-30 - 2019-07-13
Oskarshamn 3	1 450	104%	1 400	2019-08-31 - 2019-09-20
Ringhals 1	876	99%	881	2019-07-21 - 2019-08-15
Ringhals 2	446	49%	904	halv kapacitet till 10/4 sen 0 fram till 1/5
Ringhals 3	1 065	100%	1 063	2019-05-01 - 2019-05-25
Ringhals 4	1 098	99%	1 106	2019-08-28 - 2019-10-01
Olkilouto 1	894	102%	880	2019-06-02 - 2019-06-11
Olkilouto 2	880	100%	880	2019-05-05 - 2019-05-26
Loviisa 1	486	96%	506	2019-09-07 - 2019-09-25
Loviisa 2	494	98%	506	2019-08-18 - 2019-09-04
<b>Totalt</b>	<b>11 011</b>	<b>97%</b>	<b>11 397</b>	

### Vindkraftproduktion, MW

Land	Inst eff.	08/02	09/02
DK	5 493	3 800	4 300
SE	7 508	3 000	3 000
DE	59 240	31 800	42 300

### Solkraftsproduktion, MW

Land	Inst eff.	08/02	09/02
DE	45 550	1 400	1 900

## Ledningar - Kapacitet rullande vecka

	SE3-DK1	SE4-DK2	SE3-NO1	SE2-NO3	SE1-NO4	SE1-FI	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-FI	SE3-SE4	SE4-DE	SE4-PL	SE4-LT	DK1-DE	DK1-DK2	DK1-NO2	DK2-DE
A-B%	93%	100%	97%	100%	100%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	86%	100%	27%	69%	70%	100%
B-A%	93%	97%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	75%	22%	97%	52%	69%	70%	100%
Δ A-B%	-7%	0%	-1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-16%	-30%	-30%	0%
Δ B-A%	-6%	-1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-6%	-2%	-1%	0%	-17%	-30%	0%
Max A	680	1300	2095	1000	600	1500	3300	7300	1200	5300	615	600	700	1780	590	1000	585
Max B	740	1700	2145	600	700	1100	3300	7300	1200	2000	600	600	700	1500	600	1000	600

Begränsad överföring mellan SE1 och NO4 till den 1/2 på grund av kabelfel.

## Historiska Spotpriser

Spotpriser i System och EUR

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	51,01	47,27	49,33	51,64	53,00	50,19	50,95	<b>50,48</b>
v. 1	48,88	41,45	47,53	53,91	51,10	50,68	51,08	<b>49,23</b>
v. 2	51,83	49,50	50,31	53,80	49,31	49,11	48,48	<b>50,33</b>
v. 3	48,48	51,85	52,39	52,72	57,35	54,53	54,38	<b>53,10</b>
v. 4	63,09	60,05	62,50	68,65	60,66	53,86	52,02	<b>60,12</b>
v. 5	55,97	58,52	55,77	56,26	54,43	51,15	50,32	<b>54,63</b>
v. 6	52,79	52,58	52,88	49,84	49,14	0,00	0,00	<b>51,45</b>

Spotpriser i STOSEK

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	<b>503,52</b>
v. 1	485,74	231,28	435,18	582,48	524,80	519,89	522,65	<b>471,72</b>
v. 2	530,72	506,36	509,53	608,47	506,56	493,48	492,27	<b>521,06</b>
v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	629,07	564,37	564,24	<b>541,84</b>
v. 4	705,57	645,36	698,71	811,63	671,67	557,26	538,83	<b>661,29</b>
v. 5	580,41	636,69	600,54	596,00	560,94	529,78	520,93	<b>575,04</b>
v. 6	558,95	544,38	557,10	518,46	483,86	0,00	0,00	<b>532,55</b>

Spotpriser i MALSEK

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	<b>503,52</b>
v. 1	485,74	231,28	435,18	583,15	525,51	523,78	530,97	<b>473,66</b>
v. 2	574,27	506,36	509,53	660,87	506,56	493,48	492,27	<b>534,76</b>
v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	635,17	566,77	564,24	<b>543,06</b>
v. 4	705,57	645,36	713,25	815,03	684,87	557,26	538,83	<b>665,74</b>
v. 5	581,42	636,69	600,54	618,62	571,36	529,78	520,93	<b>579,91</b>
v. 6	558,95	544,38	557,10	518,83	483,86	0,00	0,00	<b>532,62</b>

Dagens spotpriser i EUR

SYS	49,14	NO1	49,6	FI	50,09	LT	49,63
SE1	48,67	NO2	49,6	DK1	40,75	EEX	41,62
SE2	48,67	NO3	48,67	DK2	43,28		
SE3	48,67	NO4	48,67	EE	50,09		
SE4	48,67	NO5	49,6	LV	50,09		

## Finansiellt

Fortsatt uppgång under torsdagen. Prognoserna visade på mindre nederbörd under nästkommande tiodagarsperiod men fortsatt mildare väder. Priserna i fronten hoppade upp 1 euro på förmiddagen drivet av stigande utsläppsrätter. På eftermiddagen sjönk kolet och drog med sig utsläppsrätterna ned, vilket fick priserna i fronten och längre ut på kurvan att vända ned. Q2-19 stängde upp 25 cent på 44,75 €/MWh och YR-20 upp 20 cent på 36,85 €/MWh.

Oljepriserna föll efter nya uppgifter om att USA och Kina står en bit ifrån varandra kring en lösning av handelskriget, men att en ytterligare dispens utöver befintliga 90 dagar kan bli aktuell. WTI-oljan stängde till 52,44 \$ per fat. Kolpriset föll kraftigt under eftermiddagen och kvartalskolet noterade 20-månaderslägsta, drivet av ett aggressivt sälj i marknaden. Kol med leverans 2020 stängde på 81,50 \$ per ton vilket är ned 2,25 dollar för dagen. Utsläppsrätterna följde med kolet ned och EUA DEC-19 stängde till 23,40 € per ton.

Elcertifikatpriserna steg under dagen. Spotcertifikaten stängde på 182 kronor per certifikat. Kronan försvagades och EUR/SEK noterade 10,47 under eftermiddagen.

## Marknadspriser kl. 13:00

Olja (WTI) \$/fat	CO2 €/ton	Q2-19 €/MWh	YR-20 €/MWh	EUR/SEK	USD/SEK	Elcert Spot SEK
52,38	23,18	43,75 - 43,85	36 - 36,2	10,51	9,27	178,75

## Statistik

	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02
Q2-19	47,50	47,55	47,21	46,10	45,75	43,90	43,80	44,38	44,75	0,00
År 2020	38,51	39,14	38,97	37,95	37,90	36,90	36,65	37,25	36,85	0,00
EEX 2020	49,78	49,77	49,55	48,77	49,03	48,10	48,55	49,70	49,06	0,00
EU ETS 2019	22,79	23,40	23,07	22,31	21,95	23,05	23,17	23,71	23,48	0,00
Kol API2 2020	84,70	85,00	85,95	85,20	84,20	81,65	80,30	81,10	79,10	0,00
SKM Olja Front Month	51,99	53,31	54,23	53,79	55,26	54,56	53,66	54,01	52,64	0,00
Gas NBP Cal20	53,90	54,61	54,61	54,38	54,03	53,79	53,73	53,56	53,06	0,00
Marginalkostnad kol-20	49,10	49,62	49,66	48,65	48,17	48,35	48,06	48,82	48,09	0,00
Marginalkostnad kol Q2-19	48,52	49,02	48,92	47,82	47,27	47,47	47,17	47,92	47,01	0,00
Marginalkostnad gas-20	49,60	50,15	49,86	49,34	49,11	49,16	49,16	49,04	48,69	0,00
Marginalkostnad gas Q2-19	46,93	47,27	46,43	45,55	44,87	45,06	44,99	44,68	43,88	0,00

Kontakta oss för att binda priset.

Bengt Carlsson 070 – 697 81 51  
 Johan Tholf 013-20 83 13  
 Henric Karlsson 013-20 83 67