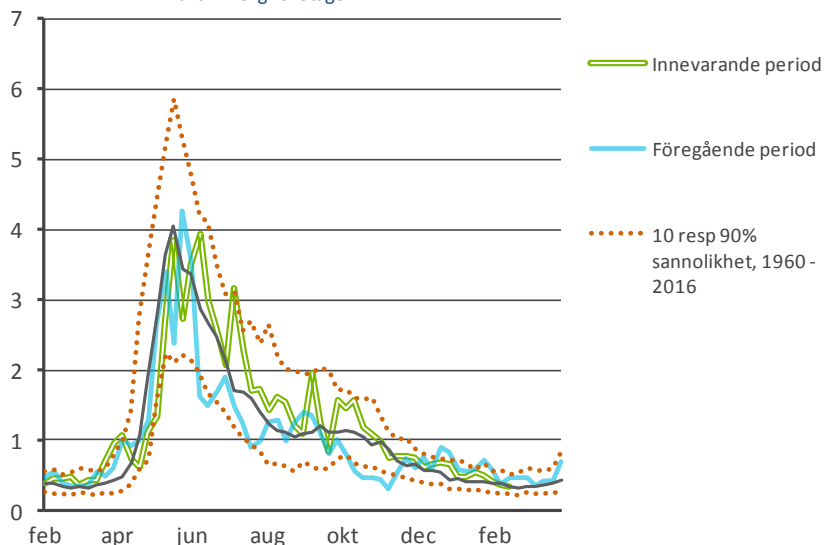
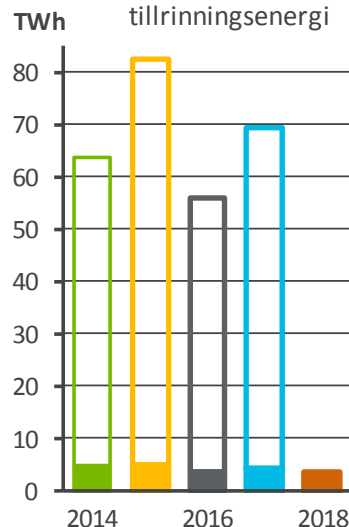


Tillrinningsenergi per vecka

TWh/vecka källa: Energiföretagen

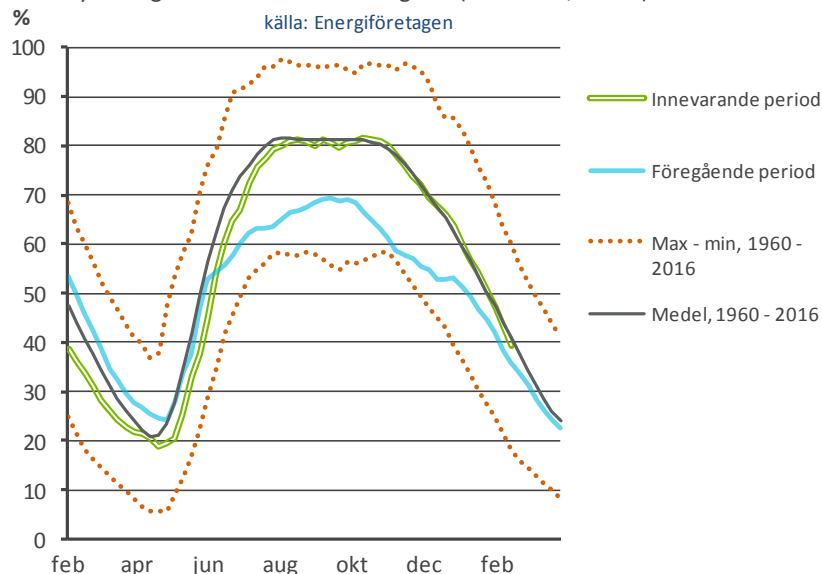


Ackumulerad tillrinningsenergi



Fyllnadsgrad i svenska vattenmagasin (100%= 33,7 TWh)

källa: Energiföretagen



**Beräknad tillrinningsenergi för vecka 2018-08 blev 339 GWh, vilket är 97 % av medianvärdet under perioden 1960-2016.**

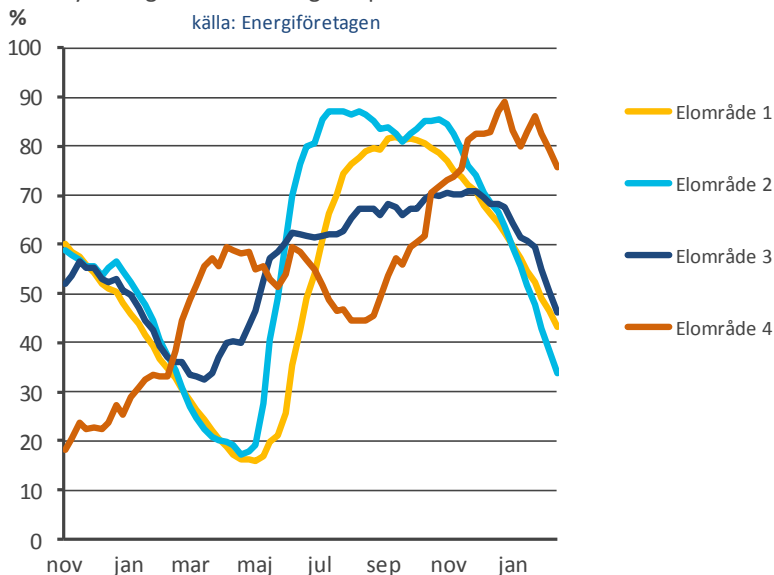
**Det totala magasinets energiinnehåll är beräknat till 13 221 GWh denna vecka.**

**Magasinsändring under veckan från 43,2 % till 39,3 % (vid veckans slut).**

**Medelvärde för magasin-fyllnaden under perioden 1960-2016 är 40,8 %.**

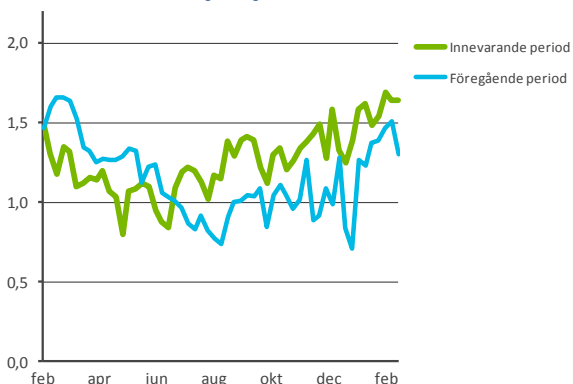
Fyllnadsgrad i vattenmagasin per elområde

källa: Energiföretagen

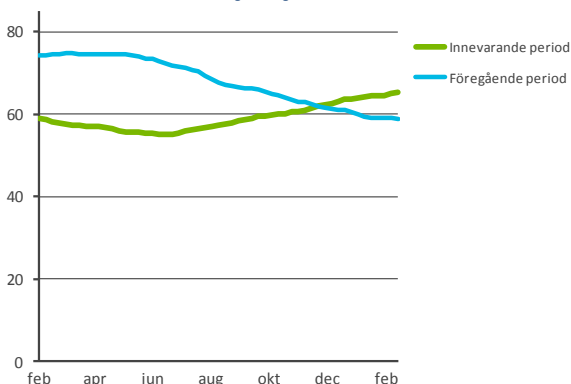


| Elområde | Procent | GWh   |
|----------|---------|-------|
| SE1      | 43,1    | 6 386 |
| SE2      | 33,8    | 5 318 |
| SE3      | 46,2    | 1 347 |
| SE4      | 75,8    | 170   |

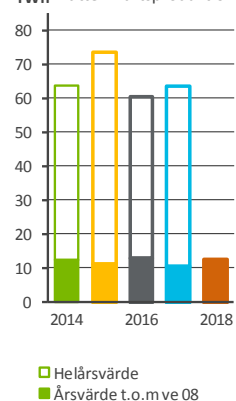
Vattenkraftsproduktion per vecka  
källa: Energiföretagen



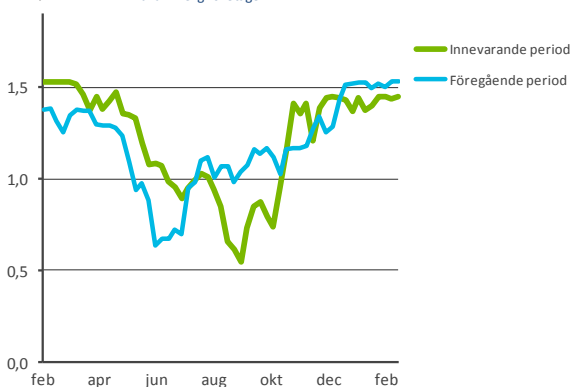
Vattenkraftsproduktion summa 52 veckor  
källa: Energiföretagen



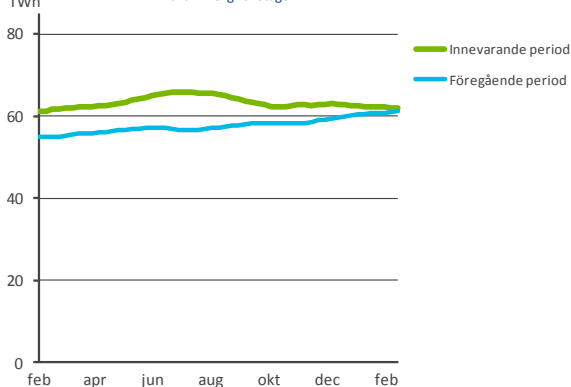
Akkumulerad vattenkraftsproduktion



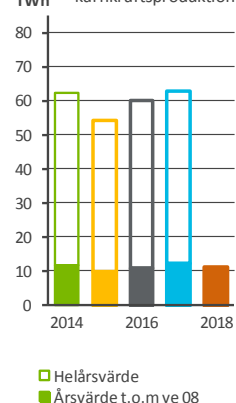
Kärnkraftsproduktion per vecka  
källa: Energiföretagen



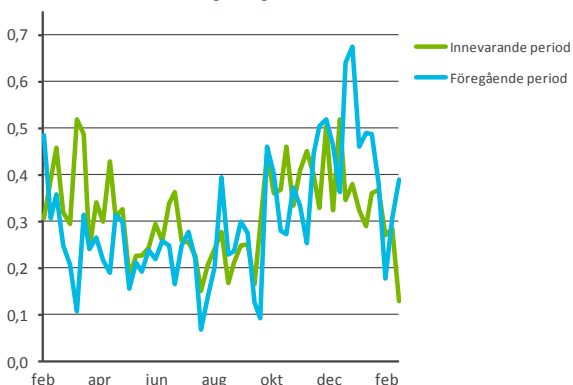
Kärnkraftsproduktion summa 52 veckor  
källa: Energiföretagen



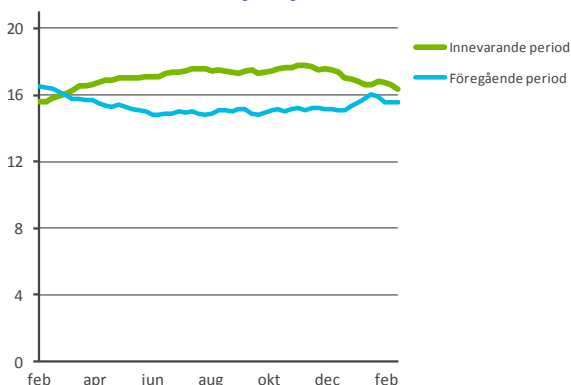
Akkumulerad kärnkraftsproduktion



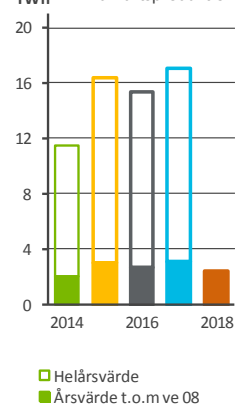
Vindkraftsproduktion per vecka  
källa: Energiföretagen



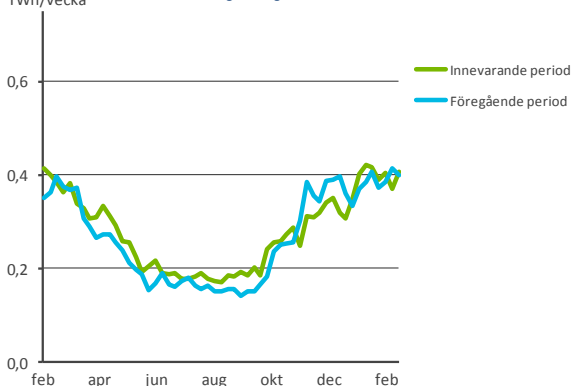
Vindkraftsproduktion summa 52 veckor  
källa: Energiföretagen



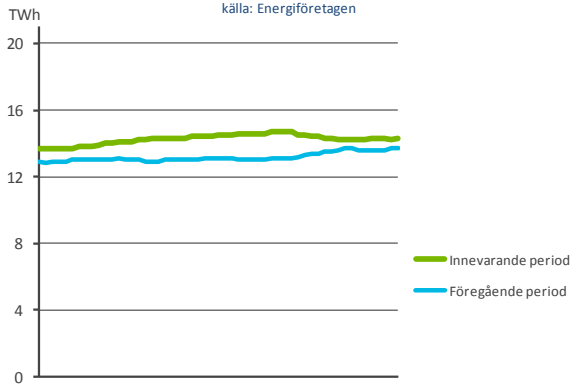
Akkumulerad vindkraftsproduktion



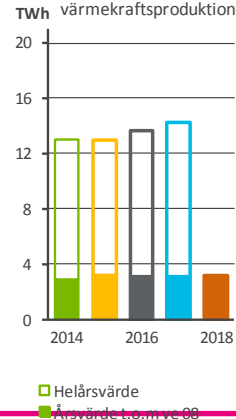
Övrig värmekraftsproduktion per vecka  
källa: Energiföretagen

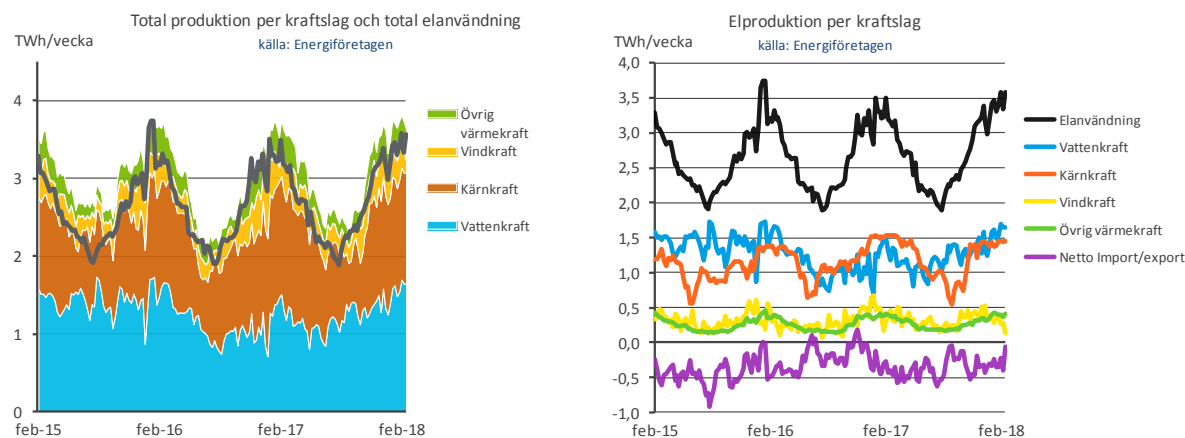
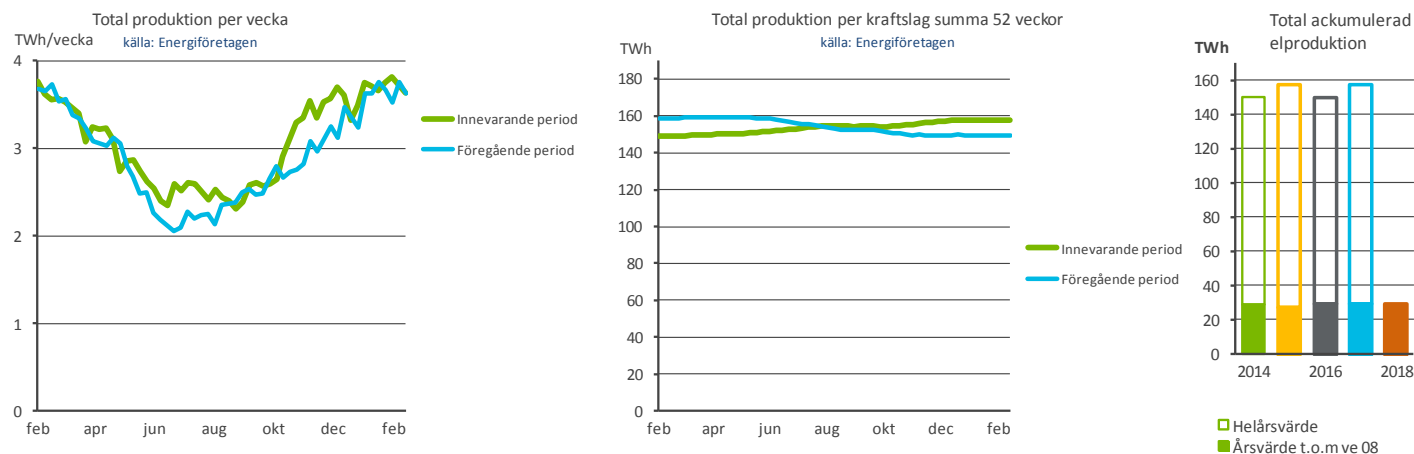


Övrig värmekraftsproduktion summa 52 veckor  
källa: Energiföretagen



Akkumulerad övrig värmekraftsproduktion





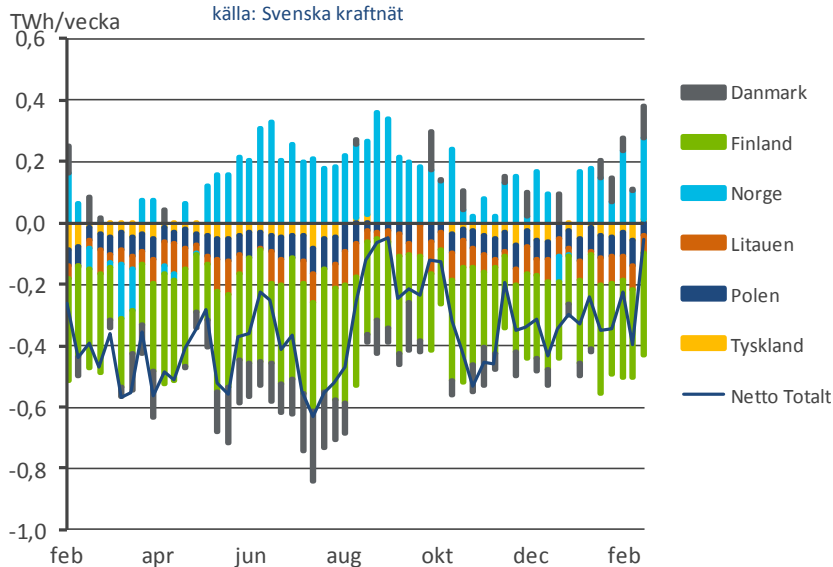
Tabell 1

| Sverige                                                                  | Vattenkraft        | Vindkraft          | Kärnkraft          | Övrig värmekraft | Total produktion  |            |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|------------------|-------------------|------------|
| 2016-07                                                                  | 1 658              | 359                | 1 317              | 397              | 3 732             | GWh        |
| 2016-08                                                                  | 1 656              | 249                | 1 252              | 375              | 3 533             | GWh        |
| 2017-07                                                                  | 1 304              | 390                | 1 530              | 400              | 3 624             | GWh        |
| 2017-08                                                                  | 1 175              | 459                | 1 531              | 385              | 3 550             | GWh        |
| 2018-07                                                                  | 1 641              | 285                | 1 434              | 370              | 3 730             | GWh        |
| <b>2018-08</b>                                                           | <b>1 641 (40%)</b> | <b>129 (-72%)</b>  | <b>1 450 (-5%)</b> | <b>408 (6%)</b>  | <b>3 628 (2%)</b> | <b>GWh</b> |
| Siffror inom parantes är innevarande år i förhållande till föregående år |                    |                    |                    |                  |                   |            |
| Ack <sup>1</sup> t.o.m.2016-08                                           | 12,9               | 2,70               | 10,8               | 3,1              | 29,5              | TWh        |
| Ack t.o.m.2017-08                                                        | 10,7               | 3,15               | 12,2               | 3,1              | 29,1              | TWh        |
| <b>Ack t.o.m.2018-08</b>                                                 | <b>12,6 (18%)</b>  | <b>2,41 (-23%)</b> | <b>11,4 (-7%)</b>  | <b>3,2 (3%)</b>  | <b>29,5 (1%)</b>  | <b>TWh</b> |
| <sup>1</sup> Ackumulerat summanvärde från årets början                   |                    |                    |                    |                  |                   |            |
| Summa 52 <sup>2</sup> veckor t.o.m. 2016-08                              | 74,7               | 16,15              | 55,1               | 12,9             | 158,8             | TWh        |
| Summa 52 veckor t.o.m. 2017-08                                           | 58,2               | 15,80              | 61,6               | 13,7             | 149,2             | TWh        |
| <b>Summa 52 veckor t.o.m. 2018-08</b>                                    | <b>65,4 (12%)</b>  | <b>16,32 (3%)</b>  | <b>62,0 (1%)</b>   | <b>14,3 (4%)</b> | <b>158,0 (6%)</b> | <b>TWh</b> |

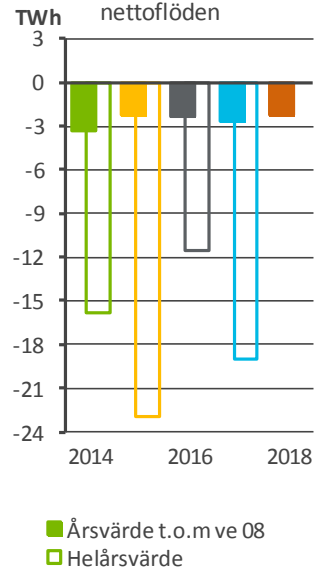
<sup>2</sup> Rullande årsvärde summa av 52 veckor

Netto kraftflöden till och från Sverige

källa: Svenska kraftnät

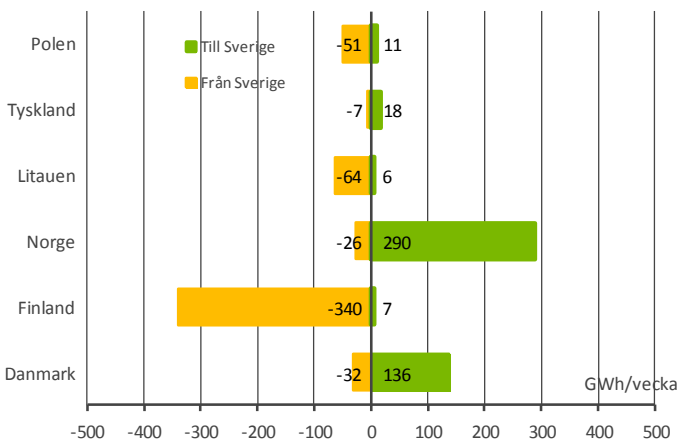


Totala ackumulerade nettoflöden



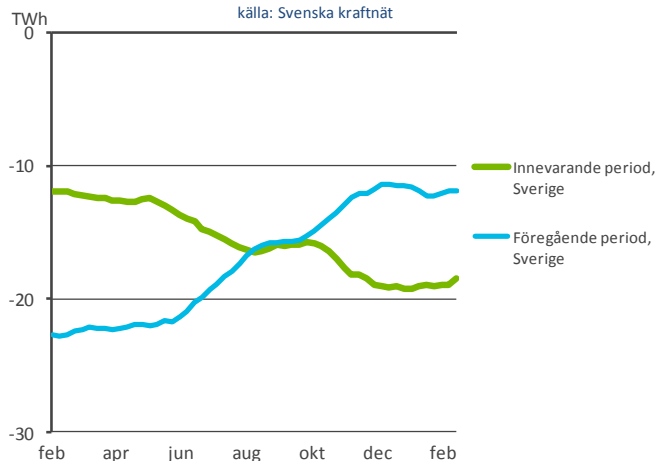
Kraftflöden till och från Sverige

källa: Svenska kraftnät

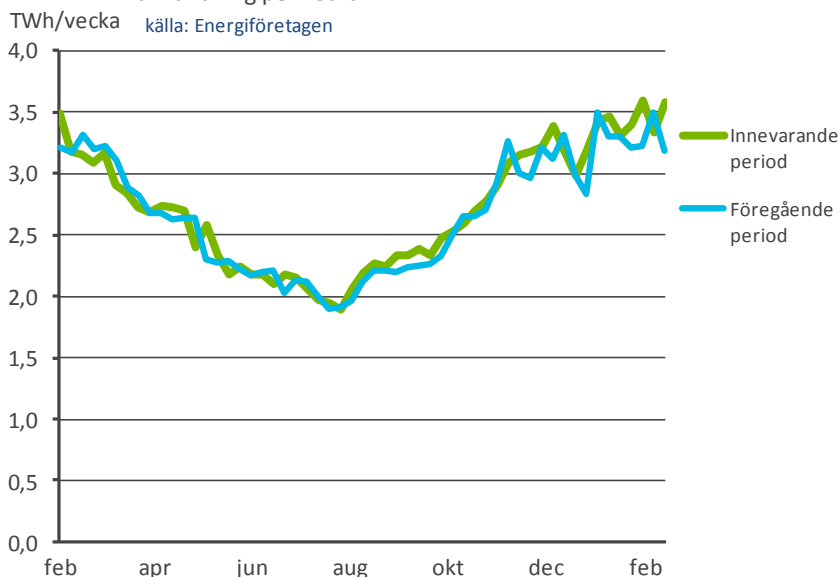


Netto kraftflöden till och från Sverige

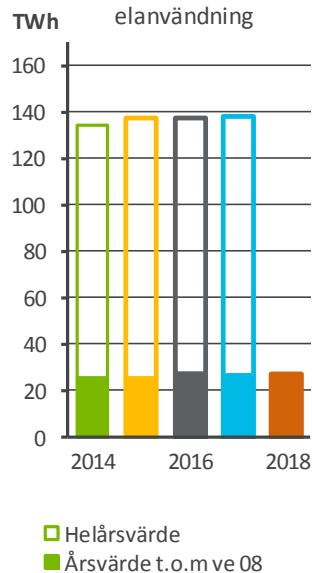
källa: Svenska kraftnät



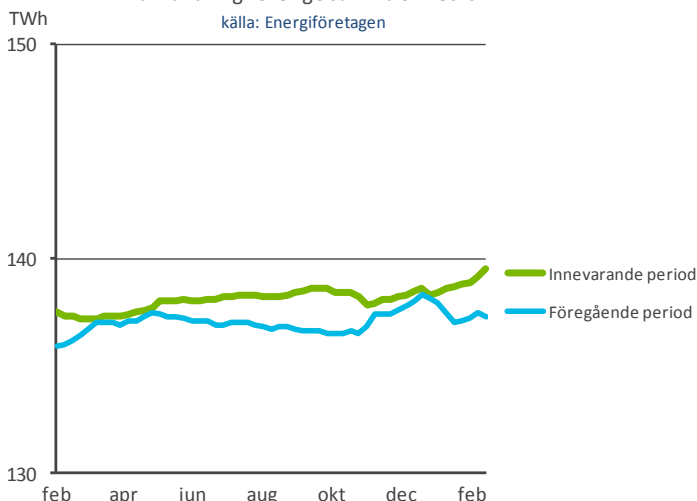
Elanvändning per vecka



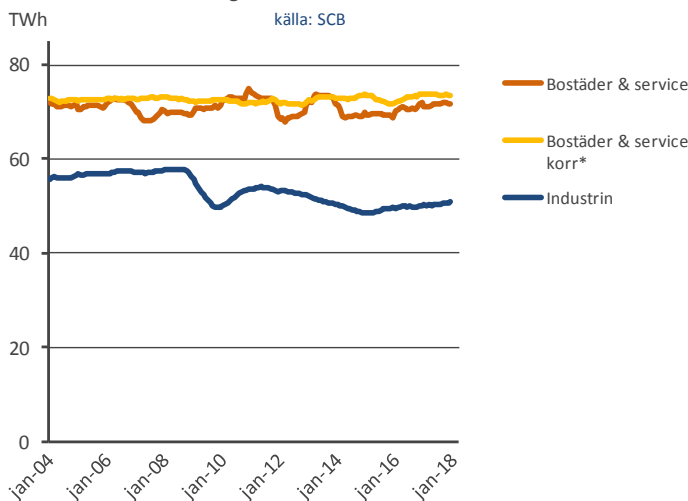
Total ackumulerad elanvändning



Elanvändning i Sverige summa 52 veckor



Elanvändning rullande tolv månadersvärde



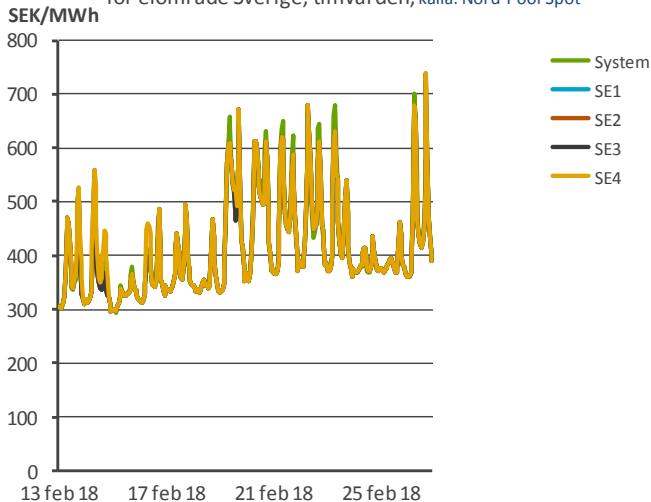
\* temperaturkorrigerad elanvändning

Tabell 2  
Sverige

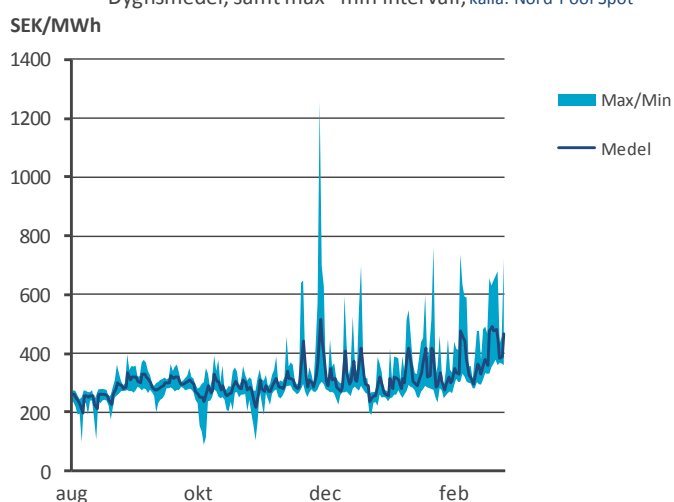
|                                                                          | Total             | Netto<br>import/export | Elanvändning       |                   |            |
|--------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------|--------------------|-------------------|------------|
|                                                                          |                   |                        | Utfall             | Temp. Korr.       |            |
| 2016-07                                                                  | 3 732             | -411                   | 3 321              | 3 494             | GWh        |
| 2016-08                                                                  | 3 533             | -337                   | 3 196              | 3 347             | GWh        |
| 2017-07                                                                  | 3 624             | -440                   | 3 184              | 3 518             | GWh        |
| 2017-08                                                                  | 3 550             | -392                   | 3 158              | 3 413             | GWh        |
| 2018-07                                                                  | 3 730             | -395                   | 3 335              | 3 593             | GWh        |
| <b>2018-08</b>                                                           | <b>3 628 (2%)</b> | <b>-53 (-87%)</b>      | <b>3 575 (13%)</b> | <b>3 441 (1%)</b> | <b>GWh</b> |
| Siffror inom parantes är innevarande år i förhållande till föregående år |                   |                        |                    |                   |            |
| Ack <sup>1</sup> t.o.m.2016-08                                           | 29,5              | -2,3                   | 27,2               | 27,9              | TWh        |
| Ack t.o.m.2017-08                                                        | 29,1              | -2,7                   | 26,4               | 28,0              | TWh        |
| <b>Ack t.o.m.2018-08</b>                                                 | <b>29,5 (1%)</b>  | <b>-2,2 (-19%)</b>     | <b>27,3 (3%)</b>   | <b>28,3 (1%)</b>  | <b>TWh</b> |
| <sup>1</sup> Ackumulerat summavärde från årets början                    |                   |                        |                    |                   |            |
| Summa 52 <sup>2</sup> veckor t.o.m. 2016-08                              | 158,8             | -22,4                  | 136,4              | 141,3             | TWh        |
| Summa 52 veckor t.o.m. 2017-08                                           | 149,2             | -11,9                  | 137,3              | 142,9             | TWh        |
| <b>Summa 52 veckor t.o.m. 2018-08</b>                                    | <b>158,0 (6%)</b> | <b>-18,5 (55%)</b>     | <b>139,5 (2%)</b>  | <b>143,7 (1%)</b> | <b>TWh</b> |

<sup>2</sup> Rullande årsvärde summa av 52 veckor

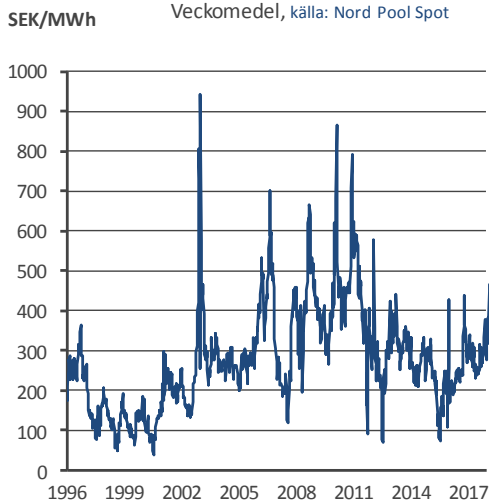
Elpris Nord Pool Spot, Systempris och för elområde Sverige, timvärden, källa: Nord Pool Spot



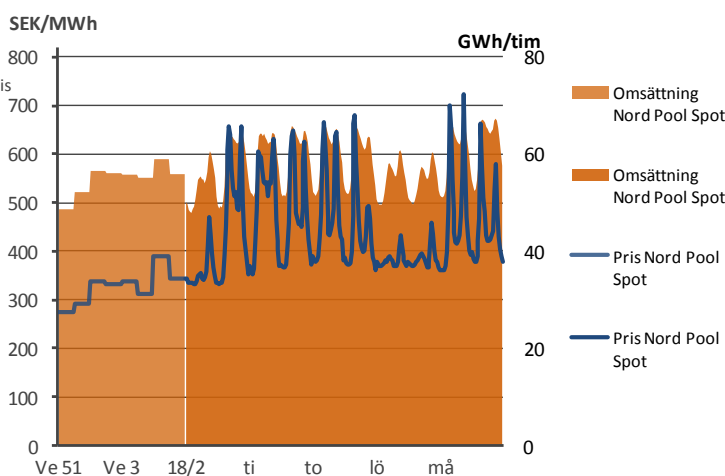
Elpris Nord Pool för spothandel Dygnsmedel, samt max - min intervall, källa: Nord Pool Spot



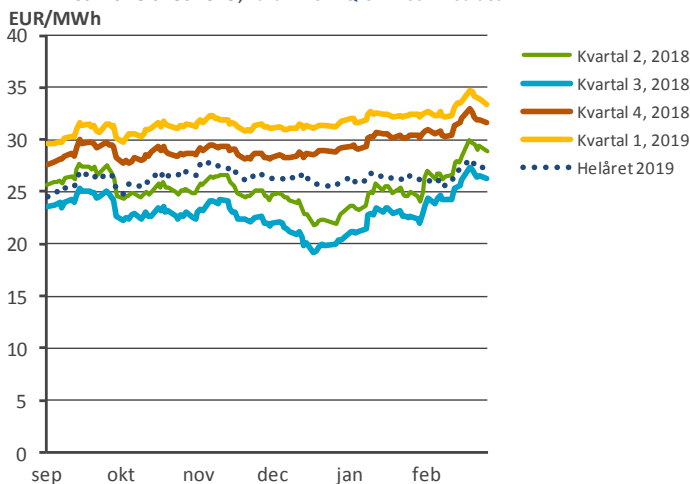
Elpris Nord Pool för spothandel Veckomedel, källa: Nord Pool Spot



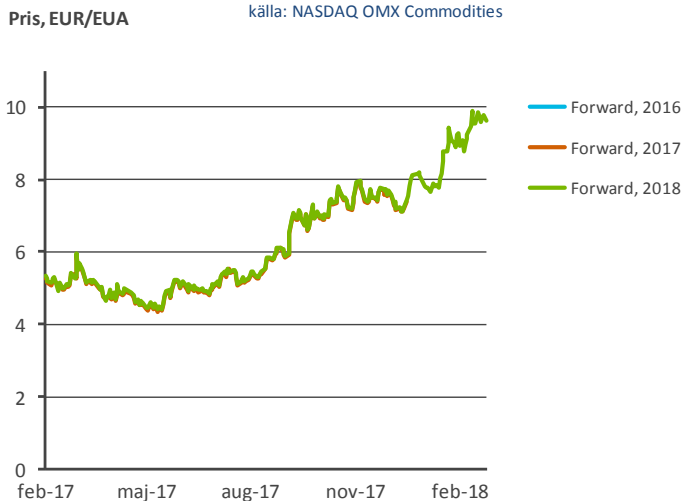
Nord Pool Spot, priser och omsättning tidigare veckomedelvärden samt senaste timvärden, källa: Nord Pool Spot



NASDAQ OMX terminspriser, kvartal 2018 och 2019 samt helåret 2019, källa: NASDAQ OMX Commodities

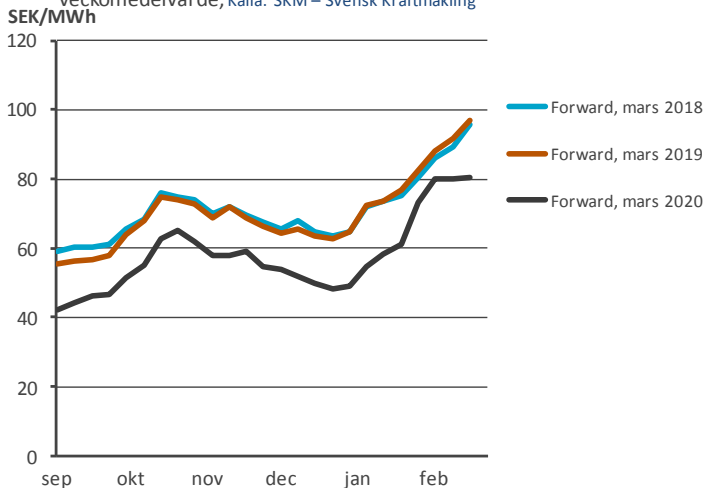


NASDAQ OMX handel med CO2 utsläppsrätter källa: NASDAQ OMX Commodities



SKM elcertifikatspris vid forwardhandel

Veckomedelvärde, Källa: SKM – Svensk Kraftmätning

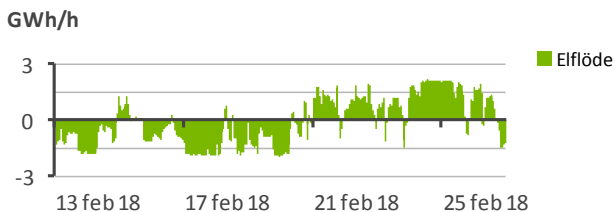
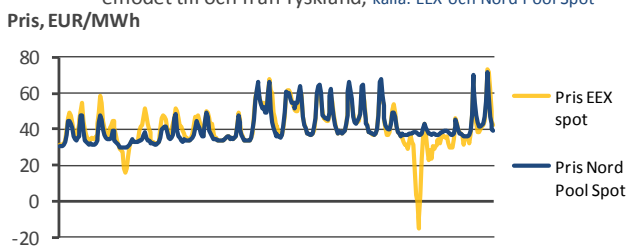


SKM elcertifikatspris vid spothandel

Veckomedelvärde, Källa: SKM – Svensk Kraftmätning

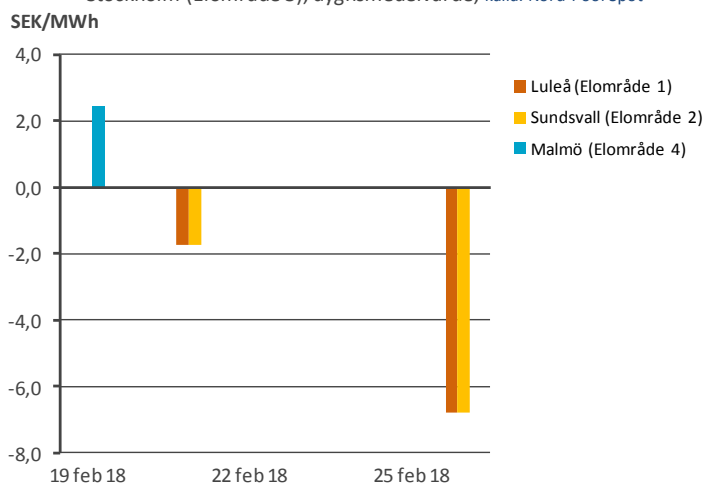


EEX och Nord Pool Spot systempris samt det nordiska elflödet till och från Tyskland, källa: EEX och Nord Pool Spot



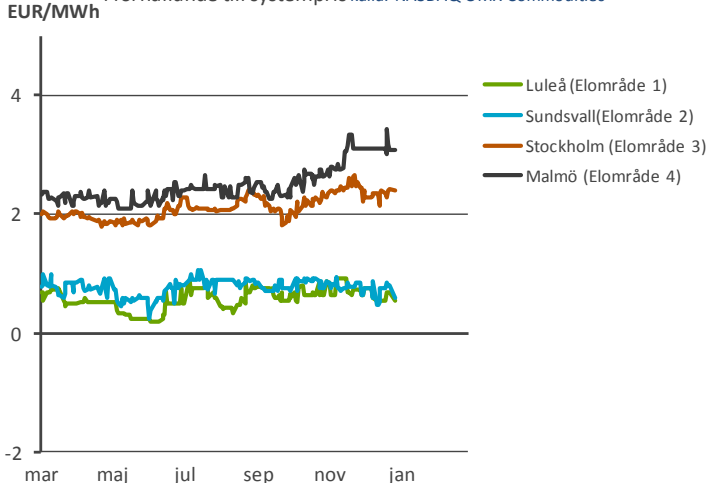
Områdespriser avvikelse jämfört

Stockholm (Elområde 3), dygnsmedelvärde, källa: Nord Pool Spot



NASDAQ OMX, svenska EPAD-kontrakt år 2018

i förhållande till systempris källa: NASDAQ OMX Commodities



Områdespriser avvikelse jämfört med

Nord Pool Spot systempris, dygnsmedelvärde, källa: Nord Pool Spot

