

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **230627** Föregående lägesbild 230530, kommande lägesbild 230829

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen är i nuläget stabil. Risken för effektbrist har minskat från reell till låg tack vare en bättre energisituation i norra Europa.
- Drivmedelsförsörjningen bedöms som stabil och risken för försörjningsstörningar är låg.
- Värmeförsörjningen bedöms som stabil. Dock förväntas prishöjningar i vissa nät på grund av högre bränslepriser.
- Gasförsörjningen är för närvarande stabil men det finns utmaningar inför säsongen 2023/2024.¹

Lägesbeskrivning sedan 230530 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten uppmanar samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapporterar avvikelser till ansvarig myndighet.
- EU:s energiministrar beslutade den 28 mars om förlängning av förbrukningsminskning på gas enligt förordning (EU) 2022/1369. Förslaget innebär en fortsatt förbrukningsminskning på 15 % för perioden 1 april 2023 till 31 mars 2024.
- Energimyndigheten uppmanar fortsatt till att minska elanvändningen.
- Energimyndigheten ser positivt på att aktörer redan nu påbörjar återfyllnad av drivmedel till reservkraft och andra drivmedelslager och genomför detta under en längre period för att plana ut en efterfråganstopp senare under året.
- Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att i god tid lägga sina beställningar av pellets och stärka sin beredskap.

¹ Energimyndighetens beslut från den 20 juni krisnivå om *tidig varning* för det västsvenska naturgasnätet är fortsatt gällande.

- EU har antagit ett elfte sanktionspaket gentemot Ryssland.

Sanktioner mot Ryssland

Den 23 juni antog EU ett nytt, elfte sanktionspaket mot Ryssland². Paketet fokuserar framför allt på att stärka och motverka kringgående av tidigare införda sanktioner. Bland annat introduceras ett nytt verktyg som ger EU möjligheten att begränsa försäljning, leverans, överföring eller export av vissa varor och teknik som omfattas av sanktioner till vissa länder utanför EU där risken anses vara fortsatt och särskilt hög för kringgående. Paketet inkluderar också ytterligare förbud mot transitering av vissa känsliga varor som exporteras via Ryssland från EU till länder utanför EU, bland annat för avancerad teknik, varor och teknik som används inom luftfarts- eller rymdindustrin samt flygbränsle och tillsatsmedel i bränsle. Paketet stärker och utökar omfattningen av befintliga handelsrestriktioner, huvudsakligen gällande handeln med avancerad teknik och produkter med dubbla användningsområden samt med varor och komponenter som kan bidra till en teknisk förstärkning av Rysslands försvars- och säkerhetssektor. Exempel på importrelaterade åtgärder inkluderar bland annat skärpta importrestriktioner för järn- och stålprodukter. Vidare utökas EU:s lista över individuella sanktionsobjekt med över 100 privatpersoner och enheter. Omfattningen för det befintliga medieförbudet utökas samtidigt med ytterligare fem mediekkanaler.

På transportområdet införs också en rad nya åtgärder. Bland annat införs ett förbud mot att lägga till i EU-hamnar för fartyg som sysslar med omlastning mellan fartyg och som misstänks bryta mot förbudet mot import av rysk olja eller G7-koalitionens oljepristak. Förbudet gäller även fartyg som manipulerar eller stänger av sina navigeringssystem när de transporterar rysk olja som omfattas av oljesanktionerna.

Införandet av sanktionspaketet innebär också att det tillfälliga undantag som beviljats Tyskland och Polen för leverans av råolja från Ryssland via den norra delen av oljeledningen Druzjba formellt upphör. Olja som har sitt ursprung i Kazakstan eller övrigt tredjeland kommer dock att kunna fortsätta transiteras via Ryssland och importeras till EU via ledningen.

För mer information om EU:s sanktioner mot Ryssland

- [EU:s sanktioner mot Ryssland efter invasionen av Ukraina \(europa.eu\)](https://europa.eu/eu-press/en/stories/2023/06/23/eu-imposes-11th-sanctions-package-against-russia)
- [EU:s sanktioner mot Ryssland – så fungerar de - Consilium \(europa.eu\)](https://europa.eu/eu-press/en/stories/2023/06/23/eu-imposes-11th-sanctions-package-against-russia)

² [Elfte sanktionspaketet \(europa.eu\)](https://europa.eu/eu-press/en/stories/2023/06/23/eu-imposes-11th-sanctions-package-against-russia)

Elförsörjningen

Sveriges effektläge är i nuläget stabilt. Plötsligt bortfall av tillförsel kan dock snabbt ändra marginalerna i kraftsystemet även om sommarhalvåret generellt innebär tillräckligt utbud av el tillsammans med en låg efterfrågan.

Nuläge sedan 230530: Flera timmar med negativa priser i maj

I juni påverkades priserna i Sverige främst av väder och kärnkraftsrevisioner. För månaden som helhet har prisnivån generellt varit högre än månaden innan. Som lägst var priset -60 öre per kWh (11 juni) i samtliga elområden och som högst 1,5 kronor per kWh i elområde SE1, SE2, SE3 (26 juni), samt 2,2 kronor per kWh i elområde SE4 (19 juni). I genomsnitt har priserna legat kring 45 öre per kWh i elområde SE1, SE2, SE3, och 1 krona per kWh i elområde SE4.

Varmt och soligt väder i hela Europa med inslag av mycket vind- och solkraft har bidragit till lägre förbrukning samt import från kontinenten samt vidare flöden i Sverige från söder mot norr. Det ställer krav på upp- och nedreglering i realtid för att hållas elsystemet ska hållas i balans. Svenska kraftnät har tidigare uppmanat balansansvariga aktörer att komma in med fler bud, framför allt på nedreglering för att kunna upprätthålla balansen på ett effektivt sätt.³

Elprisstöd för elintensiva företag som Energimyndigheten hanterat kan inte längre sökas. Ansökningsperioden avslutades den 18 juni.⁴ Den del av elstödet som rör näringsidkare och juridiska personer hanteras av Skatteverket och ansökan är öppen till den 25 september 2023.⁵

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpriser:** Elpriserna den 27 juni är i stort sett samma i hela Sverige, i genomsnitt 94 öre per kWh i elområde SE1, SE2, SE3, medan det är några öre högre i elområde SE4. Som högst är priset 1,4 kronor per kWh i elområde SE4 natten mot onsdag och som lägst är priset negativ 73 öre per kWh i elområde SE1-3 natten mot tisdag.
- **Kärnkraft:** Total kapacitet i Norden är 85 % den 27 juni. Det är endast Ringhals 3 som har årlig revision för tillfället och har förlängt återstarten 3 dagar till den 28 juni.⁶ Oskarshamn 3 reducerar sin effekt med upp till 100 MW då temperaturen i havet är hög vilket påverkar kylförmågan. Problemet bedöms kvarstå till åtminstone 17 juli.⁷ Forsmark 3 startar den årliga revisionen den 2 juli, det är den enda revision som pågår under juli.
- **Vattenkraft:** Vattentillgången i Nordens magasin är relativt normal för årstiden. Magasinnivån vecka 24 var 53,7 % för Sverige. Det är 8 procentenheter under normalnivå⁸ men eftersom snösmältningen var

³ [Brist på reglerbud en växande utmaning | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

⁴ [Elkostnadsstöd för elintensiva företag \(energimyndigheten.se\)](#)

⁵ [Elstöd till företag | Skatteverket](#)

⁶ [Nord Pool - REMIT UMM - Ringhals 3 SE3](#)

⁷ [Nord Pool - REMIT UMM - Oskarshamn 3 SE3](#)

⁸ För perioden 1960–2021

sen i år är det svårt att göra en jämförelse mot historiska värden. Snösmältningen pågår fortfarande. I Norge⁹ som helhet är fyllnadsgraden 55,6 %, vilket är 2,3 procentenheter under medianvärdet¹⁰ för veckan.

- **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas vindtillgången vara lägre än normal under veckan, fram till nästa måndag (3 juli)¹¹. Fel i vindkraftparkerna Djupdal, Kallamossen och Markbygden¹² (SE1) minskar tillgänglig kapacitet med ungefär 500 MW. Målarberget¹³ vindkraftpark i Norberg (116 MW) påverkas av en skogsbrand i områden och är tagen ur drift. Tillgängligheten i vindkraftparkerna Tvinnesheda och Lemnhul¹⁴ (SE4) begränsas på grund av nätproblem fram till 1 juli med ungefär 180 MW.
- **Export/import:** Likväl som underhåll i kärnkraften pågår underhåll i elnätet under sommaren vilket stundvis kan påverka överföringen mellan länder och Sveriges elområden. Exempelvis begränsar ett underhåll överföringskapaciteten till och från elområde SE3, samt mellan Sverige SE4 och Danmark DK2¹⁵.

3–6 månaders sikt: Tillgången på eleffekt i södra Sverige under höglasttimmar bedöms som stabil

Elförsörjningen i Sverige bedöms vara stabil på 3-6 månaders sikt. Förutom påverkan från väder (vind och sol) och temperatur följer utvecklingen elpriserna på kontinenten samt bränslepriserna, främst naturgas, men även priser på kol och olja framför allt under uppvärmningssäsong. Plötsligt bortfall av produktion eller begränsningar i överföring kan hastigt ändra marginalerna i kraftsystemet. Begränsningar i produktion och överföring kan därför snabbt förändra såväl kort- som långsiktiga priser.

Revisionerna av svensk och finsk kärnkraft påbörjas den 15 april med Oskarshamn 3. Revisionsperioden kommer pågå över sommaren och fram till 10 oktober då Forsmark 2 är åter i drift.

Sedan den 16 april är kärnkraftreaktorn Olkiluoto 3 (OL3) i kommersiell drift. För Finland innebär reaktorn ett minskat importberoende från bland annat Sverige. Reaktorn är och kommer vara begränsad under året på grund av kapacitetsbrist i elnätet med varierande antal MW.¹⁶

6–12 månaders sikt: Tillgången på naturgas i Europa påverkar elpriserna i Sverige

Elförsörjningen på längre sikt påverkas starkt av utvecklingen i försörjningen av gas. Flertalet av de länder som Sverige är direkt anslutet till använder gas för uppvärmning, vilken till viss del kan ställas om till el. Samtidigt pågår det

⁹ Norges vattenkraft utgör en stor del av elproduktionen i Norden och är därför viktig i elsystemet. Magasinkapaciteten i NO2 är exempelvis störst i Norden, vilket motsvarar hela Sveriges kapacitet.

¹⁰ Beräknad på de senaste 20 åren.

¹¹ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹² [Nord Pool - REMIT UMM - Djupdal SE1](#), [Nord Pool - REMIT UMM - Kallamossen SE1](#), [Nord Pool - REMIT UMM - Markbygden SE1](#)

¹³ [Nord Pool - REMIT UMM - Målarberget SE3](#)

¹⁴ [Nord Pool - REMIT UMM - Tvinnesheda SE4](#), [Nord Pool - REMIT UMM - Lemnhult SE4](#)

¹⁵ [Nord Pool - REMIT UMM - Begränsningar SE3](#) och relaterade meddelanden.

¹⁶ [Nord Pool - REMIT UMM - Olkiluoto FI](#)

ansträngningar att ersätta gas inom andra sektorer, inte minst industrin. I och med att gasförsörjningen för nästa vinter bedöms som utmanande (se avsnittet om försörjningen av gas nedan) förväntas även elförsörjningen påverkas. Omställningen kan leda till en ökad elanvändning i länder som Sverige är sammankopplade med och därmed finns en risk att effektbalansen försämras, vilket i sin tur gör att elpriset ökar under timmar när resurssituationen (elproduktion och överföring) är begränsad.

Vindkraftens produktionskapacitet förväntas växa under 2023 (kring 3,5 TWh¹⁷ normalårsproduktion), större delen förväntas driftsättas under andra hälften av året¹⁸. Drygt 50 % byggs i SE2, en knapp tredjedel byggs i SE3 följt av SE4 och minst i SE1.¹⁹

Inför vintern 2023/2024 har den norska regeringen aviserat om en styrningsmekanism som innebär ett lagstadgat ansvar för vattenkraftsproducenter i Norge att trygga elförsörjningen. Styrmekanismen som ska införas i god tid kommer innehålla skärpta krav på producenter i situationer när vattennivåerna i magasinen förväntas vara låga. Det kan även leda till minskad elexport i sådana situationer.²⁰

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid frågor gällande systemövergripande frågor för el och kortsiktig effektbalans, kontakta Svenska kraftnät som tillika är systemoperatör för el.

Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, kontakta Strålsäkerhetsmyndigheten.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på elmarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Nuläget på elmarknaden \(energimyndigheten.se\)](#).

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att risken för försörjningsstörningar är låg inom drivmedelsförsörjningen. Den globala marknaden är än mindre stram än under vintern 22/23.

Nuläge sedan 230530: Oförändrad bedömning av försörjningstrygghet för drivmedel sedan föregående lägesbild

Energimyndighetens bedömning av försörjningstryggheten är oförändrad. Någon bristsituation är i dagsläget inte aktuell. Marknaden är avvaktande och inga större rörelser sker för tillfället. Begränsad raffinaderikapacitet, sanktionerna mot rysk

¹⁷ [Ny prognos: Elproduktionen ökar mer än elanvändningen fram till 2026 \(energimyndigheten.se\)](#)

¹⁸ Den förväntade verkliga produktionsökningen under 2023 blir därför betydligt lägre än årsproduktionen.

¹⁹ [Statistik-och-prognos-vindkraft-Sverige-Q1-2023_FINAL.pdf \(svenskvindenergi.org\)](#)

²⁰ [Bedre styring av forsyningssikkerheten - regjeringen.no](#)

råolja och oljeprodukter samt EU:s och Storbritanniens förbud mot sjöfartstjänster för rysk oljehandel kommer även framdeles att påverka utbudet.

3–6 månaders sikt: Efterfrågetillväxten för den globala oljeanvändningen bedöms öka under 2023

Energimyndigheten bedömer att den europeiska marknaden åter kommer vara stram under Q3 och Q4, främst gällande mellandestillat. Då priset och tillgången för tillfället är relativt stabilt ser Energimyndigheten det som positivt att aktörer redan nu påbörjar återfyllnad av drivmedel till reservkraft och andra drivmedelslager och genomför detta under en längre period för att plana ut en efterfråganstopp senare under året.

6–12 månaders sikt: Osäkerheter att bedöma utvecklingen

På längre sikt bedömer Energimyndigheten att efterfrågan på olja kommer accelerera kraftigt. Det bedöms att östra Asien kommer att stå för 90 % av ökningen på den globala efterfrågan av olja under perioden 2022-2028, vilket motsvarar 5.5 miljoner fat per dag.²¹

IEA ser att redan tidigare var aktörer på oljemarknaden inställda på att marknaden kommer stramas åt och gå mot ett betydande utbudsunderskott under andra halvåret 2023. De senaste produktionsminskningarna hos OPEC+ riskerar att förvärra dessa påfrestningar och driva både råolja- och produktpriserna högre.

Energimyndigheten påminner om månadsbrevet Globala energimarknader som publiceras varannan vecka.²²

Försörjningen av gas

Försörjningen till den dansk-svenska naturgasmarknaden är stabil. Lagernivåerna i och gasförsörjningen till Europa är stabila i nuläget. Energimyndighetens beslut från den 20 juni 2022 krisnivå om *tidig varning*²³ för det västsvenska naturgasnätet är dock fortsatt gällande. Det bedöms fortsatt finnas utmaningar för gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden under vintern 2023/2024.

Nuläge sedan 230530: EU förlänger förbrukningsminskning på 15 %

Lagerfyllnaden av gas i EU som helhet låg på 55,7 % av kapaciteten i slutet av gasåret vilket trots detta hade den högsta nivån sedan 2011 i början av april. Nivån är cirka 20 procentenheter över genomsnittet för de senaste fem åren, och Lagernivåerna i EU har fortsatt stiga. Den svenska lagernivån ligger på 99 %. Detta samtidigt som det just nu finns god tillgång på LNG i Europa. Kombinationen av de höga lagernivåerna och god tillgång på LNG har haft en effekt på gaspriset. Priset på europeiska TTF nådde en lägsta nivå på 35,20 € per

²¹ Oil 2023 – Analysis - IEA

²² De globala energimarknaderna (energimyndigheten.se)

²³ I enlighet med förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas

MWh i maj, en nivå som senast sågs i juli 2021 när Ryssland först började pressa Europas energiförsörjning inför sin invasion av Ukraina.

Det sjunkande gaspriset ger en uppfattning om att Europa framgångsrikt hanterat gaskrisen genom att utnyttja alternativa gaskällor, införa gaslagringskrav samt främjat förbrukningsminskning i unionen samt att man påskyndat utbyggnaden av förnybar energi och även gynnats av en mild vinter. EU:s LNG-import från Ryssland nådde 22,1 miljarder kubikmeter förra året, en ökning med 39 % jämfört med 2021, och stod för 16 % av årets totala sjöburna import. LNG-volymerna var mycket lägre än de 155 miljarder kubikmeter rörledd gas som EU importerade från Ryssland årligen före Ukrainakriget. Europa ersatte de flesta av dessa volymer med LNG från alternativa leverantörer som USA, förnybar energi och energibesparingar och därmed minskat andelen rörledd gas från Ryssland till ca 10 %.

EU:s energiministrar beslutade 28 mars om att förlänga förbrukningsminskningen enligt förordning (EU) 2022/1369. Beslutet innebär en fortsatt förbrukningsminskning på 15 % för perioden 1 april 2023 till 31 mars 2024 baserat på den historiska förbrukningen från 2017 till 2022. Syftet med att förlänga förbrukningsminskningen är att säkerställa gastillgången för kommande vinter.

3–6 månaders sikt: Återfyllnad av gaslager samt förbrukningsminskning

Under perioden kommer återfyllnad av gaslager att ske. Utfallet kommer att påverka behov av åtgärder inför uppvärmningssäsongen 2023/2024. De åtgärder som EU-kommissionen vidtagit om lagringskrav kvarstår.

De europeiska gaslagren är fortsatt på en högre nivå jämfört med samma period tidigare år. Det varmare vädret under vintern har hållit nere förbrukningen i Europa. Hur den långsiktiga tillförseln av LNG kan komma att förändras när Kinas efterfrågan på gas ökar påverkar bedömningen framåt.

Energimyndighetens bedömning är att gasförsörjningsläget är stabilt men att det fortsatt finns utmaningar inför säsongen 2023/2024.

6–12 månaders sikt: Utmaningar finns fortsatt för vintern 2023/2024

Bedömningen är fortsatt att den europeiska gasförsörjningssituationen under vintern 2023/2024 kan komma att bli mer utmanande än under vintern 2022/2023 trots välfyllda gaslager. Bedömningen gäller även den dansk-svenska gasförsörjningen. Återstarten av gasfältet Tyra i Nordsjön är planerad till första kvartalet 2024. Detta medför att den dansk-svenska marknaden kommer fortsatt vara beroende av inflöde från Tyskland, Baltic Pipe och övriga Europa. Dock är dansk-svensk marknad bättre försörjd detta gasår på grund av att vi nu har två tillförselpunkter: Ellund och Baltic Pipe. Åtgärder planeras och vidtas från EU-kommissionen för att kompensera den ryska gasen till de europeiska gaslagren inför nästkommande vinter 2023/2024.

Sveriges förbrukningsminskning för 2023/2024 planeras

Energimyndigheten har påbörjat arbetet inför kommande vinters förbrukningsminskning. Inriktningen är att inhämta prognoser från de stora inhemska förbrukarna i syfte att få en indikation på det samlade behovet. Detta arbete har påbörjats och slutlig prognos är planerat till 15 juni. Den preliminära bedömningen är att målet på 15 % kan nås utan åtgärder på företagsnivå.

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen. Däremot har kriget påverkat bränslepriser och priser på olika typer av insatsvaror. Några värmeleverantörer har aviserat betydande prishöjningar under hösten, främst till följd av fördyrade bränslen. I synnerhet i södra delarna av landet är försörjningsläget på sina håll ansträngt i samband med lagerfyllnad inför kommande eldningsäsong.

Nuläge sedan 230530: Hög efterfrågan på energived och flis

De internationella spotpriserna på träpellets av industriskvalitet i nordvästeuropa har de senaste månaderna fortsatt nedåt, men från mycket höga nivåer, till följd av överutbud samt välfyllda lager hos de större användarna. De internationella spotpriserna är nu åter på väg i riktning mot mer historiskt normala nivåer efter fjolårets pristopp. På Baltpool noteras nu en stabilisering av pelletspriset och en viss uppgång efter en lång period av sjunkande priser under våren.

Spotpriset på bränsleflis i nordvästeuropa tycks nu ha stabiliserats eller till och med ökat något. Sedan årsskiftet är spotpriserna per energienhet för flis något högre än de för pellets i nordvästra Europa vilket sett över längre tid är ovanligt. I Sverige är efterfrågan på energived och bränsleflis mycket hög för kontrakt som omfattar kommande vinter. Även utländska uppköpare av energived och bränsleflis är nu verksamma i landet vilket bidrar till nuvarande läge där det är svårare än tidigare för värmeföretagen att teckna långtidskontrakt med inhemska leverantörer. Orsaken till detta är att de svenska priserna för närvarande ligger betydligt under internationell spot i kombination med en för närvarande mycket lågt värderad krona. Från leverantörshåll avvaktas inte sällan förväntat bättre priser senare under säsongen.

Ett ytterligare orosmoment på marknaden är fortsatt allmän minskning av sågverksaktiviteten vilket betyder mindre mängd biprodukter för energianvändning. Flera skogsbolag har genomfört betydande prishöjningar på rundved, i exempelvis Mellansverige har massavedspriserna fördubblats på ett år, och därtill kraftiga prishöjningar på energived och GROT. En varm och torr sommar kan förstärka en bristsituation ytterligare eftersom skogsmaskiner då inte kan utnyttjas fullt ut på grund av risk för gnistbildning. Från leverantörshåll finns ett växande intresse att planera för GROT-sortimentet. Efter att tidigare ha varit begränsade i sin prissättning av import upplever nu inhemska bränsleleverantörer att de har möjlighet att förhandla med fler uppköpare på utländska importberoende marknader där träbränsleanvändningen har utvecklats betydligt under senare år. GROT-produktion kräver dock planering och tid för bränslet att

torka. Efter torrsommaren 2018 användes mer energitorv för att fylla ut i samband med brist på trädbränslen och en liknande situation skulle kunna uppstå i år. Andra sortiment som kan fylla ut på marginalen är barkborreskadad ved, virke från rensning av åkerkanter och diken samt stubbar från lämpliga marker.

På villamarknaden har priserna på fasta biobränslen på de viktigaste marknaderna i Europa nu åter vänt uppåt i linje med normala säsongsvariationer efter att ha dalat kraftigt under det senaste halvåret och höstens enorma pristopp. Priserna ligger dock fortfarande på historiskt höga nivåer. De svenska villapelletspriserna låg på en historiskt hög men stabil nivå under perioden oktober – februari enligt tillgänglig statistik från Pelletsförbundet.²⁴

Efterfrågan på villapellets har ökat de senaste åren. I synnerhet under andra halvåret av 2022 var det svårt att få tag på pellets på många håll i landet. Detta efter hamstring och uppköp i Sverige av utländska aktörer. Energimyndigheten ser att efterfrågan fortsätter att vara stark och därför är det viktigt med kontinuitetsplanering när det kommer till inköp av pellets. På grund av råvarubrist, bland annat kopplat till sågverkskonjunkturen men även förväntat ökad efterfrågan på spån från fjärrvärmesektorn, finns det risk att tillgången på pellets kommer att vara begränsad under kommande uppvärmningssäsong. Energimyndigheten uppmanar därför pelletskonsumenter att i god tid lägga beställningar av pellets och stärka sin beredskap.

3–6 månaders sikt: En ny uppvärmningssäsong inleds

De svenska rundvedspriserna ligger lägre än i vissa av våra grannländer, men är på uppgång. Det råder sannolikt en fortsatt stark efterfrågan på energived, pellets och GROT. Även utländska kraft- och värmeproducenter riktar intresse mot svenskt trädbränsle. En ny uppvärmningssäsong inleds någon gång i oktober med ökande bränsleförbrukning. Energimyndigheten ser ett ökande intresse för GROT-sortimentet mot bakgrund av stigande priser i landet på industriella biprodukter och energived. För ett antal bolag kan det bli en ansträngd bränslesituation. Faktorer som påverkar är en ökad export från Sverige av olika biobränslen, en minskad export till Sverige från kringliggande länder, till exempel av returträflis och en svag krona. Detta medför att det kan bli svårt att få tag i de volymer som bedöms nödvändiga under höstens och vinterns uppvärmningssäsong.

6–12 månaders sikt: Vinter och stort värmebehov

En konjunkturedgång kan leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion vilket i sin tur kan medföra en mer ansträngd situation för värmebolagen och deras möjlighet att säkra bränsle. En konjunkturedgång medför till exempel specifikt minskade volymer av avfall för förbränning. Enligt KI:s juniprognos verkar dock nedgången inte bli så kraftig som tidigare befarat. Förhållandevis låga timmerpriser i Sverige i kombination med en lågt värderad krona gör dock att svenska sågverk kan hålla uppe produktionen jämfört med

²⁴ [Pelletsprisindex - Pelletsförbundet \(pelletsforbundet.se\)](https://pelletsforbundet.se)

internationella konkurrenter. Ny produktionskapacitet för pellets ansluter till marknaden.

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden mot svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd med anledning av Rysslands krig mot Ukraina.

Nuläge sedan 230530: Kritisk infrastruktur är fortsatt ett intresse för cyberattacker

Cyberangrepp mot kritisk infrastruktur är fortsatt ett område av intresse för hotaktörer. Statsstödda grupper från Ryssland, Iran och Nordkorea bedöms utgöra störst risk för cyberangrepp mot kritisk infrastruktur.

USA:s federala myndigheter utsattes allra senast av ett större cyberangrepp av ryska hotaktörer. Energidepartementet och dess olika avdelningar var ett av offren.²⁵

Energimyndigheten uppmanar därmed alla aktörer inom energisektorn att fortsätta cybersäkerhetsarbetet.

3–6 månaders sikt

Energimyndigheten bedömer att cyberattacker kommer att fortsätta inom energisektorn.

6–12 månaders sikt

Utifrån det rådande säkerhetspolitiska läget med ökat antal cyberattacker, Sveriges NATO-ansökan och Rysslands krig mot Ukraina bedömer Energimyndigheten att försök till cyberangrepp mot Sveriges kritiska infrastruktur kommer fortsätta.

Cybersäkerhetsarbetet är fortsatt viktigt för aktörer inom energisektorn

Energimyndigheten noterar ett ökat antal allvarliga dataintrång hos aktörer och betonar fortsatt vikten av cybersäkerhetsarbete. Vid eventuella angrepp är det särskilt viktigt att aktören rapporterar incidenter till berörd tillsynsmyndighet.

För mer information och råd

- [Information på Energimyndighetens webbplats om varför vi behöver minska elanvändningen och hur du kan bidra.](#)
- [Rekommendation med anledning av höjd hotnivå för cyberangrepp \(energimyndigheten.se\)](#)
- [Veckobrev – www.cert.se](http://www.cert.se)
- [Bli inte lurad](#) (Myndigheten för psykologiskt försvar)
- [Hemberedskap \(msb.se\)](http://msb.se)
- [Tänk säkert \(sakerhetskollen.se\)](http://sakerhetskollen.se)

²⁵ <https://edition.cnn.com/2023/06/15/politics/us-government-hit-cybeattack/index.html>

Bilaga: Marknadspriser

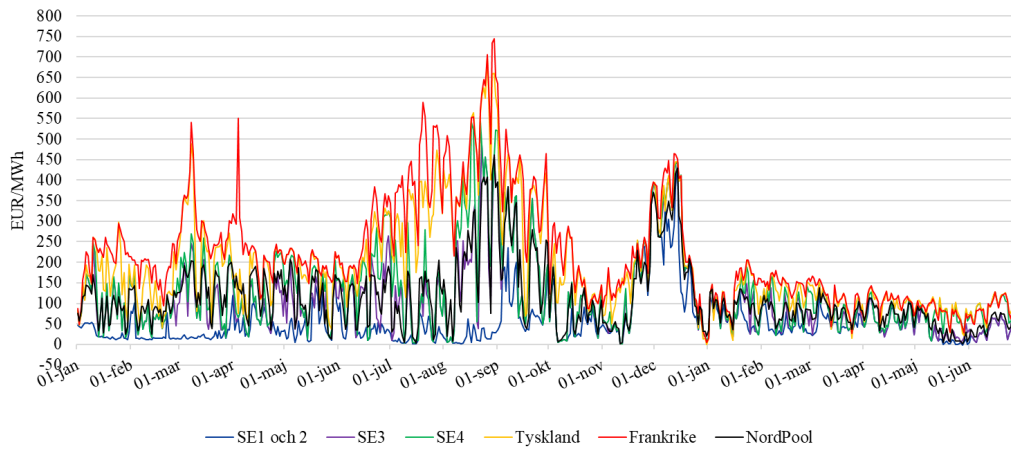
Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år

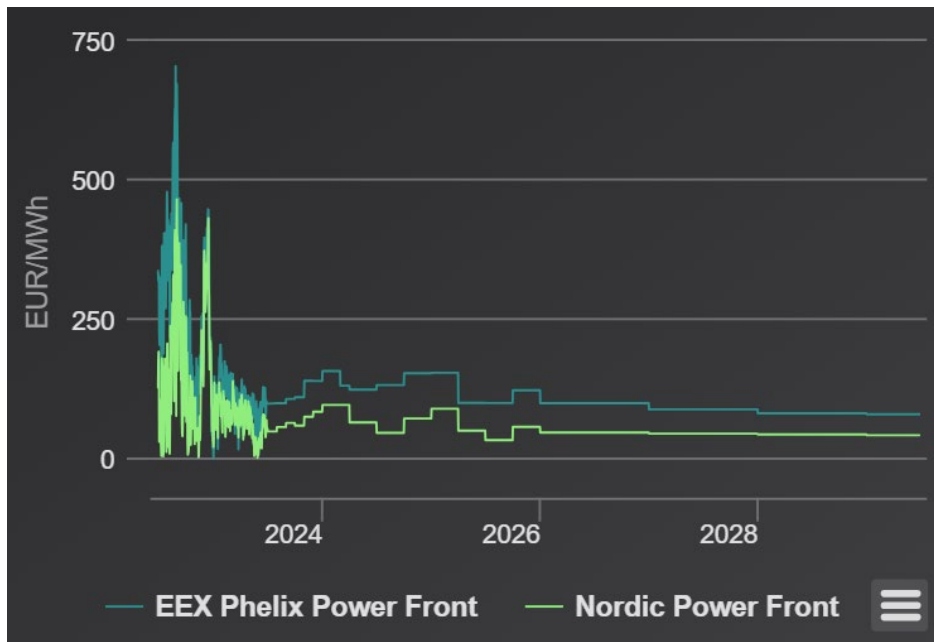
	2020	2021	2022	Spot, 26 juni	Spot, 27 juni	Forward M+1	Forward kvartal, Q3 2023	Forward år 2024
El, EUR/MWh								
Systempris Nordpool	11	62	136	67	68	44	53	67
SE1 och 2	13	42	59/62	75	80			
SE3	21	66	129	75	80			
SE4	26	81	152	90	84			
Tyskland	30	97	235	97	102	95	101	141
Frankrike	32	109	276	90	104	97	102	189
Naturgas, EUR/MWh								
TTF M+1	16	48	134			32,26		
Råolja, USD/fat								
Brent	42	70	98			74,18		
WTI	39	68	93			69,37		
Kol, USD/ton								
API2	61	68	277			116,2		
Pris på utsläppsrätter , EUR/ton								
Dec23	24	39	81	86,25				
Biobränsle, SEK/MWh								
Förädlad	311	319	353					
Skogsflis	201	195	208					

Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307

Elpriser

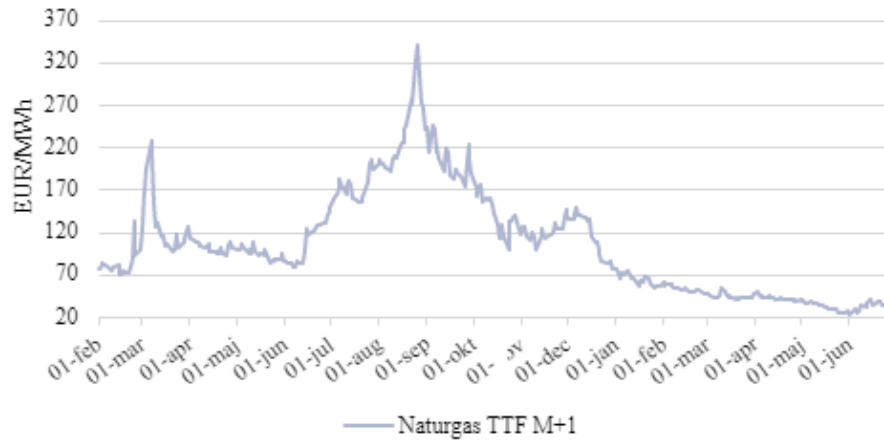


Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 27 juni på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh

Naturgaspriser

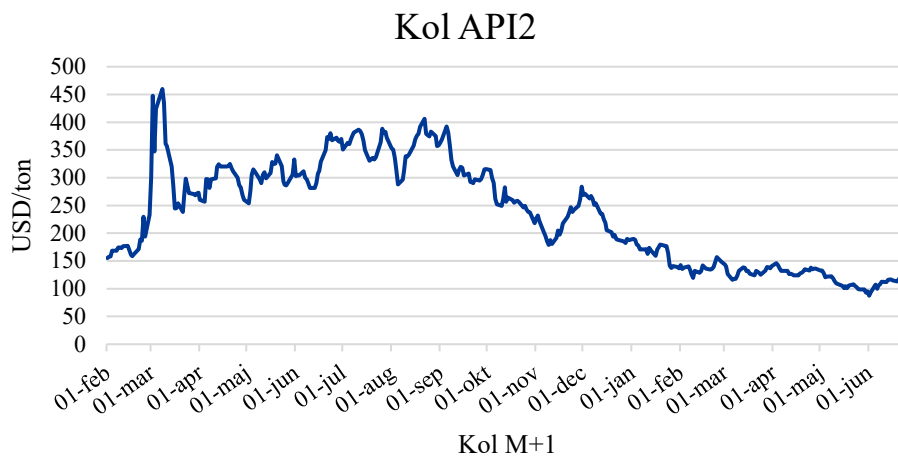


Figur 3 Naturgaspris stängningspris Ice Endex TTF (M+1) EUR/MWh

Värme och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

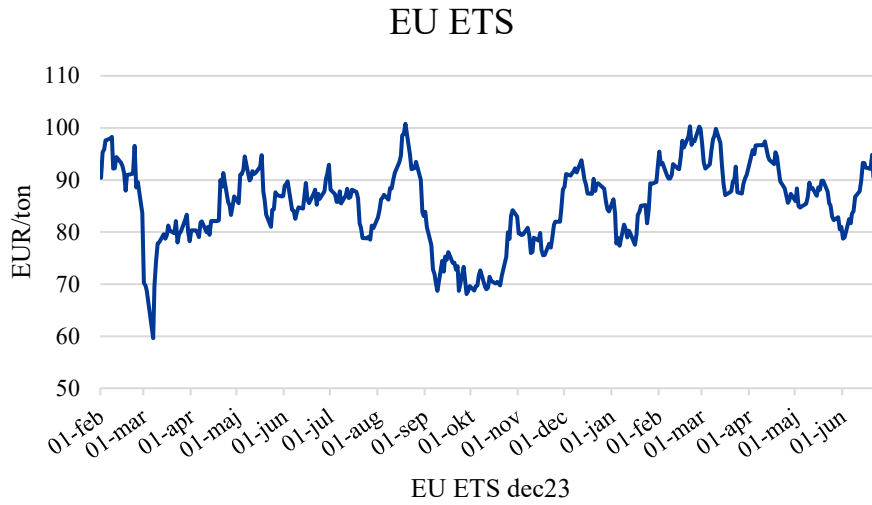
Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](#) (energimyndigheten.se) som publiceras en gång i månaden.

Priset på kol



Figur 4 Kol stängningspris, ICE Coal API2 (M+1) USD/ton

Priset på utsläppsrätter



Figur 5 Pris på utsläppsrätter inom EU:s utsläppshandelssystem ETS, ICE Endex EUA EUR/ton

Priset på olja

