

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av situationen i Ukraina

Upprättad **220307** Föregående lägesbild 220304, Kommande lägesbild 220309

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

Energimyndigheten bedömer i nuläget risken som låg för generell brist eller omfattande försörjningsstörningar i leveranserna av el, gas eller bensin och diesel i Sverige som en konsekvens av den ryska invasionen av Ukraina.

På 3–4 månader råder stora osäkerheter i händelseutvecklingen samtidigt som energibehovet minskar något i vissa sektorer med anledning av varmare väderlek. Vad gäller olja finns osäkerheter hur den globala marknaden kan kompensera ett minskat intresse av rysk olja på en redan stram oljemarknad.

Till kommande uppvärmningssäsong bedömer Energimyndigheten i nuläget att den mest påtagliga problematiken med energitillförsel kommer vara lageruppfyllnaden av naturgas för värmesäsongen 2022/2023.

Lägesbeskrivning och fortsatt arbete

- Energipriserna har fortsatt stiga kraftigt, trots att gasflödena från Ryssland till Europa har varit stabila.
- På sikt är påverkan på energiflödena svåra att bedöma, men störst risk bedöms i dagsläget föreligga i inom naturgas- och oljeförsörjningen. Planering pågår för att kunna hantera eventuella avbrott eller störningarna inom respektive område.
- Regeringen har meddelat att Sverige avser att delta i en gemensam lageravtappning med IEA.
- Energimyndigheten vill uppmana till vaksamhet vad gäller desinformation och cyberhot riktat mot energiförsörjningen.
- Energimyndigheten följer kontinuerligt utvecklingen och samverkar med andra myndigheter och aktörer avseende energiförsörjningen.

Elförsörjningen

Nuläge

Priserna på fossila bränslen har den senaste veckan stigit vilket påverkar elpriset i länder som exempelvis Tyskland där dessa bränslen används för elproduktion i stor utsträckning. Detta påverkar framför allt elpriserna i södra Sverige under de timmar då handel sker mellan länderna. Det finns fortsatt risk för köldknäppar den närmaste veckan med kalla nätter men något mildare temperaturer dagtid under de timmar då elanvändningen generellt är som högst.

Elförsörjningen inom det nordiska synkrona elnätet är i nuläget stabilt. Inga särskilda åtgärder behöver i nuläget vidtas för att trygga elförsörjningen med anledning av situationen i Ukraina.

- **Elpriser:** Fortsatt höga elpriser i södra Sverige (SE3 och SE4). Priset var över 5 kr per kWh under tre timmar förmiddagen den 7 mars. Under samma tid är priserna i norra Sverige (SE1 och SE2) under 20 öre per kWh. Fler elpriser redovisas i tabell i slutet av dokumentet.
- **Kärnkraft:** Samtliga finska och svenska kärnkraftverk är i drift den 7 mars.
- **Vattenkraft:** God vattentillgång. Magasinnivåerna till vattenkraften låg vecka 8 strax över normalnivåer i Sverige men åtta procentenheter lägre i Norge som helhet.
- **Vindkraft:** Normal produktion senaste dagarna.
- **Elanvändning:** För perioden låg, delvis pga. varmare väder.
- **Export:** Hög elexport. Största flödena just nu är import från Norge och export till Finland.

3–4 månader

Bedömningen är att energitillgången är god i Sverige och att övergången till varmare temperaturer generellt minskar elbehovet i Sverige.

Kommande säsong

Tillgången på naturgas i Europa anses vara tillräcklig på kort sikt men osäker till kommande uppvärmningssäsong. I och med att naturgasen står för 22 procent av den europeiska elproduktionen förs diskussioner om beroendet av rysk gas och detta har bland annat lett till en översyn i Tyskland av beslutet att stänga produktion från kol och kärnkraft. IEA har tagit fram en 10-steps-plan för hur Europeiska unionen ska minska sitt beroende av naturgas från Ryssland.¹ Bland

¹ [A 10-Point Plan to Reduce the European Union's Reliance on Russian Natural Gas – Analysis - IEA](#)

Datum
2022-03-07

annat rekommenderar IEA att Europa inte ska teckna några nya gasavtal med Ryssland samt att utbyggnaden av vind- och solkraft behöver öka.

Idrifttagning av den finska kärnkraftreaktorn Olkilouto 3 planeras till den 31 juli och kommer påverka elflödena i Sverige. Produktionstester pågår med en planerad elproduktion på 400 MW den 15 mars som ska öka till 900 MW under april.

Uranförsörjning

Den enskilt största producenten av uran under 2020 var Kazakstan följt av Australien. Övriga större producenter är Kanada, Namibia, Uzbekistan, Niger, Ryssland och Kina, i fallande ordning. Inget land inom EU har haft någon uranproduktion sedan 2017². Störst uranresurser finns i Australien, följt av Kazakstan, Kanada, Ryssland och Namibia.

Det finns en begränsad spotmarknad men majoriteten av handeln sker via 3–15 åriga kontrakt där producenterna säljer till priser över spotmarknaden, vilket indikerar vikten av försörjningstrygghet på området.

Uran för användning i de svenska kärnkraftverken köps framför allt från Kanada, Australien och Namibia men även från Ryssland. Samtliga kärnkraftsägare i Sverige har en inköpsstrategi att vara oberoende av enskilda länder och leverantörer av uran samt har en eller flera leverantörer av kärnbränsle.

Efter att Ryssland invaderat Ukraina har Vattenfall stoppat planerade leveranser av ryskt kärnbränsle och kommer inte heller att göra några nya inköp från Ryssland till deras kärnkraftverk. Enligt Vattenfall så påverkar inte beslutet driften av Vattenfalls kärnkraftverk, Forsmark och Ringhals.

Vid mer specifika frågor om säkerhetsskydd inom elsektorn, transmissionsnät och utlandsförbindelser hänvisar Energimyndigheten till Affärsverket svenska kraftnät som är Sveriges elberedskapsmyndighet och tillsynsmyndighet för elförsörjningens säkerhetsskydd. Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, hänvisar Energimyndigheten till Strålsäkerhetsmyndigheten.

Se även Energimyndighetens marknadsbrev om elmarknaden [Nuläget på elmarknaden \(energimyndigheten.se\)](#)

Försörjningen av olja och drivmedel

Sverige har ett lågt direkt beroende av rysk oljeimport. 2021 utgjorde rysk råoljeimport omkring åtta procent av den totala svenska råoljeimporten. Den råolja som importeras från Ryssland bedöms vid behov kunna levereras av andra aktörer.

² Tidigare harr FR, DE och RO rapporterat små mängder uranproduktion från gruvor.

För beroendet mellan den svenska biodrivmedelsproduktionen och inköp av naturgas, se avsnitt om naturgas för mer info.

Nuläge

Den svenska drivmedelsbranschen arbetar fortsatt med att minska riskexponering gentemot Ryssland samt att säkerställa fortsatta leveranser. Risken för medvetna leveransstörningar från Ryssland bedöms vara låg. Samtidigt finns indikationer på att flera köpare vänder sig bort från rysk olja, vilket skapar ett stramare globalt utbud i praktiken.

EU och IEA förde under föregående vecka samtal om situationen på den globala oljemarknaden. Den 1 mars 2022 hölls ett IEA-möte på ministernivå där det enades om en gemensam frivillig lageravtappning om 60 miljoner fat olja under en månad från de 31 medlemsländernas beredskapslager. Regeringskansliet informerar om att en process inletts för att regeringen i närtid ska kunna besluta om att Sverige ska bidra till den gemensamma lageravtappningen från svenska oljelager. Det svenska bidraget bedöms inte ha en betydande påverkan på svensk försörjningstrygghet.

Oljepriserna (Brent och WTI) fortsätter att stiga. Prisökningen är framför allt en följd av utvecklingen i Ukraina och visar en tydlig oro på marknaden för tillgången till de ryska oljeleveranserna. Detta visas också av att priset på den ryska oljekvaliteten Urals ligger betydligt lägre jämfört med Brent och WTI.

Det råder fortsatt låga globala lager och de amerikanska kommersiella lagren ligger som tidigare under femårsgenomsnittet även om det har skett i liten ökning de senaste veckorna. De kommersiella lagren som hålls inom OECD är fortsatt på en relativt låg nivå.

3–4 månader

På 3–4 månaders sikt råder stora osäkerheter beroende på händelseutvecklingen. Bedömningen i nuläget är att priset kommer vara fortsatt relativt högt till följd av en stram utbudssituation. OPEC+ har meddelat att man inte kommer ändra sin redan planerade produktionsökning, vilken är en ökning om 400 000 fat per dag i mars och april.³ Indikationer hittills tyder på ett minskat intresse för rysk olja, dels på grund av risken för sanktioner dels som ett sätt att skydda sitt varumärke. Detta kan leda till att det globala utbudet på olja stramas åt, vilket bidrar till högre priser och en ökad risk för att bristsituationer uppstår.

Kommande säsong

Till följd av den sedan tidigare relativt strama marknaden och situationen i Ukraina förväntas marknaden vara fortsatt stram även under kommande säsong. Viss tillkommande produktion är beräknad från producenter utöver Ryssland under 2022 men är sannolikt för liten för att kompensera för ett större bortfall av rysk olja. Detta gäller dels om nya sanktioner skulle riktas direkt mot den ryska

³ [OPEC sticks to plan of gradual output hikes as crude soars | AP News](#)

oljeexporten dels om köpare fortsatt undviker rysk olja. Samtidigt kommer den globala marknaden för olja inte klara av att på kort sikt helt vända sig bort från rysk olja; sannolikt skiftar i stället flödena av rysk olja mer till Asien och europeiska köpare vänder sig i ökad utsträckning mot andra leverantörer.

Hittills har sanktioner mot Ryssland utformats för att undvika att drabba energiexporten. Flera större internationella energibolag har dock meddelat att man lämnar investeringar och projekt i Ryssland. Detta kan påverka Rysslands oljeexport på längre sikt eftersom den ryska oljesektorn är beroende av utländska investeringar och kompetens samt teknologi.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på den globala oljemarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Läget på de globala energimarknaderna](#) som publiceras varannan onsdag. Vecka 9 innehåller marknadsbrevet ett särskilt energifokus-avsnitt, för att ge en fördjupad bild av påverkan på energiförsörjningen med anledning av konflikten i Ukraina.

Försörjningen av gas

Nuläge

Gasförsörjningen på den dansk-svenska naturgasmarknaden är i nuläget stabil. De ryska gasleveranserna till Europa har varit låga de senaste sex månaderna och en oro för avbrott eller störningar i de ryska gasleveranserna till Europa har överskuggat marknaden sedan i höstas. Sedan slutet av vecka 8 har de ryska gasflödena till Europa ökat, särskilt via Ukraina. De ryska gasleveranserna utgjorde den 3 mars 2022 cirka 26 procent av den europeiska gasimporten, men siffran varierar från dag till dag. Europa importerar normalt sett cirka 40 procent av sin gas från Ryssland. EU har ökat sin LNG-import och importerar nu cirka 10 miljarder kubikmeter per månad (bcm), vilket är den högsta importvolymen någonsin. Den 3 mars 2022 utgjorde LNG cirka 22 procent av den europeiska gasimporten. Hur mycket LNG som finns att tillgå för Europa på den globala naturgasmarknaden de kommande månaderna är osäkert. Den globala naturgasmarknaden är ansträngd och karaktäriserats av ett underutbud. Tillgången på spot-marknaden är begränsad då LNG-leveranser ofta är låsta i långa kontrakt.

Hittills har det inte skett några leveransstörningar med anledning av Rysslands invasion av Ukraina och försörjningssituationen, inklusive i Ukraina, beskrivs som förhållandevis stabil⁴. Risken för störningar på grund av kriget kan dock inte uteslutas, ej heller risken för att även försörjningen till det västsvenska naturgasnätet skulle komma att påverkas.

⁴ I syfte att trygga driften under det pågående kriget behövde ukrainsk transmissionsnätsoperatör sektionera gasnäten. Detta är en icke-marknadsbaserad åtgärd, vilket innebär att krisnivå *kris* måste vara tillkännagivet innan åtgärden kunde vidtas. Därför tillkännagav ukrainsk behörig myndighet krisnivå *kris* den 1 mars 2022.

Skulle naturgasexporten från Ryssland i nuläget stoppas eller begränsas av någon anledning har europeiska länder generellt möjlighet att säkra kontinuiteten av naturgasförsörjningen under nuvarande uppvärmningssäsong genom uttag från europeiska lager, inhemska produktion och import från andra länder än Ryssland. Detta omfattar också naturgasförsörjningen på den dansk-svenska naturgasmarknaden. Den danska lagerfyllnaden har under 2022 ökat marginalerna för att hantera en försörjningsstörning.

Under kallare väderförhållanden ökar risken för att störningar uppstår på den europeiska naturgasmarknaden, inklusive på den dansk-svenska naturgasmarknaden. EU-kommissionen har gjort en samlad bedömning att en total förbrukningsminskning om ca. 12 procent i detta fall vore nödvändig för att upprätthålla systembalans i händelse av att alla ryska flöden skulle avbrytas. Dock skulle ökade LNG-leveranser till Europa reducera den behövda förbrukningsminskningen till ca 6 procent. Dessa beräkningar grundas på ett antagande om att alla överföringskapaciteter mellan de europeiska länderna utnyttjas fullt ut.

Den senaste veckan har priserna på den nordvästeuropeiska handelshubben stigit kraftigt trots att de ryska gasleveranserna inte har minskat. TTF M+1 stängde den 4 mars på drygt EUR192 per MWh. Detta kan jämföras med stängningspriset EUR88 per MWh den 23 februari.

Den europeiska naturgasmarknaden har varit ansträngd en längre tid och priserna är höga och volatila. Se energimyndighetens marknadsbrev för mer information.

3–4 månader

Det är svårt att bedöma risken för störningar framöver, något som beror på ett antal faktorer. Dessa är vädret, hur den ryska invasionen av Ukraina påverkar försörjningen, samt hur den europeiska gaslageruppfyllnaden fram till oktober 2022 utvecklas. Enligt EU-kommissionens beräkningar kommer Europa avsluta vintern med en lagernivå runt 18 procent, att jämföra med 30 procent tidigare år.

Kommande säsong

De europeiska naturgaslagren är i nuläget låga och målet om att nå 80 procents lageruppfyllnad inom Europa innan nästa uppvärmningssäsong kommer sannolikt vara en stor utmaning. Den europeiska gasmarknaden bygger på en cyklisk marknad med ett överflöd på sommaren (då billig gas lagras) och ett underskott på vintern (då gasen säljs dyrt). Detta kommer sannolikt inte vara fallet den kommande lagringssäsongen. Detta innebär dels att lagren måste börja fyllas i relativ närtid, och dels att särskilda incitament troligtvis måste införas på marknaden för att lagra gas. Dessutom kan icke-marknadsbaserade åtgärder komma att behöva tillgripas för att fylla gaslagren.

Konsekvenser av försörjningsstörningar i det västsvenska naturgasnätet

En störning i det västsvenska naturgasnätet skulle kunna få konsekvenser för både el- och värmeproduktion i södra Sverige. En mindre försörjningsstörning bedöms i nuläget få inga eller mindre konsekvenser för samhällsviktig verksamhet. Ett avbrott i gasförsörjningen bedöms dock få allvariga konsekvenser för samhällsviktig verksamhet inom exempelvis kollektivtrafik och industriell produktion. I vissa fall kommer påverkan vara direkt och i andra fall kommer påverkan ske senare.

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands invasion av Ukraina för närvarande inte har någon direkt påverkan på värme- och kylförsörjningen vad gäller bränsleförsörjningen. Energimyndigheten bedömer att läget inom bränsleförsörjningen är stabilt. En viss andel av det fasta bibränslet som används vid framför allt kustbaserade kraft- och fjärrvärmeverk från utlandet importeras idag från Baltikum. Även återvunnet trädbränsle och avfall importeras i viss utsträckning med fartyg. Handel med trädbränsle sker framför allt i Östersjöregionen. Detta är en utveckling som pågått under en lång tid och det har bidragit till att bygga upp bibränslemarknaderna i fler länder runt Östersjön. Ett skärpt säkerhetspolitiskt läge i Östersjön skulle kunna få påverkan på fastbränsleförsörjningen för vissa kraft- och fjärrvärmeverk i Sverige.

Nuläge

En risk idag är att kallt väder leder till snabba lagerminskningar hos värme/kylproducenter, vilket i kombination med svårigheter att hitta fraktfartyg kan innebära att vissa importberoende energiproducenter får svårigheter att ändra sina bränslelogistikkedjor på kort tid.

3-4 månader

Om 3-4 månader minskar riskbilden generellt i takt med varmare väderlek.

Kommande säsong

Inför kommande eldningsssäsong bedöms en konjunkturedgång kunna leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion. Det finns en risk för ökad konkurrens om den svenska skogsråvaran med stigande priser om flera europeiska energiföretag/bränsleproducenter vänder sig till Sverige om leveranser från öst utebli.

Import av bränsle samt prisutveckling

Värmeproducenterna har ett gynnsamt läge då det under 2022 varit milt väder i Europa och Skandinavien, vilket generellt sätt minskar värmebehovet. Det finns prognoser om att kyligare väder väntas de kommande veckorna. En längre period av kallt väder kan snabbt minska lagernivåerna av bibränslen hos energiföretagen. Tillgången till träpellets på de industriella spotmarknaderna i Nordvästeuropa är begränsad, vilket har lett till fortsatt stigande priser också under vecka 9. Spotpriset på industripellets i Nordvästeuropa har ökat med 60

procent sedan början av september förra året då priserna på naturgas i Europa på började skjuta i höjden och pelletsproducenterna prioriterar befintliga leveranskontrakt. I bakgrunden finns brist på råmaterial och höjda energipriser i vissa viktiga producentländer. Leveranser av pellets från Ryssland till Västeuropa under kommande veckor och månader kan uppleva störningar på grund av logistiska problem och sanktioner. Det finns indikationer på att det kan bli svårare att hitta rederier som vill befakta ryska hamnar än tidigare, på grund av risk för att betalning för frakten kommer att utebli.

Rysk export av pellets till Europa uppgick till drygt två miljoner ton under 2021, vilket motsvarar drygt 10 procent av den europeiska pelletsförbrukningen. Den svenska importen av pellets från Ryssland har minskat kraftigt under de senaste tre åren och uppgick preliminärt till knappt 40 000 ton under 2021. Tack vare de höga elpriserna i många länder i Nordvästeuropa är det fortfarande attraktivt att producera el från pellets. Det finns dock farhågor om att ryska och belarusiska bränsleproducenter kommer att förlora sina hållbarhetscertifieringar på grund av den väpnade konflikten. Detta skulle hindra de flesta större västeuropeiska energiföretag från att använda ryskt bibränsle.

Bedömningen är att Sverige tar en mindre del av den ryska och belarusiska pelletsen och att denna med planering går att ersätta från annat håll, även inhemskt. Samma bedömning gäller för den flis som importeras från Ryssland och Belarus.

Mot slutet av årets andra kvartal väntas pelletskvantiteter bli tillgängliga på spotmarknaden. Även nya sanktioner mot Belarus kan påverka pelletsexporten, liksom exporten av flis och andra bibränsleråvaror därifrån till främst Baltikum. Även på den i Europa växande småskaliga pelletsmarknaden är det för närvarande generellt höga prisnivåer på bränslet.

På den internationella spotmarknaden för bränsleflis har nu utbud och efterfrågan tillfälligt kommit bättre i balans, främst tack vare den varmare vädret. Obalansen beror inte på Rysslands invasion av Ukraina. Spotpriset på bränsleflis i nordvästeuropa är fortfarande mycket högt och fortsatte uppåt under vecka 9. Spotpriset på bränsleflis i Nordvästeuropa har ökat med drygt 50 procent sedan början av september förra året. Ryssland är en stor exportör av rundved till Baltikum. Skulle denna export stoppas kommer det på en del håll bli ett minskat flöde av biprodukter för bland annat bränsleproduktion.

Som jämförelse uppgick den inhemska tillförseln av oförädlade träbränslen till 55 TWh under 2020 medan importen samma år var ca 3 TWh. Den inhemska produktionen av träpellets var ca 1,5 miljoner ton eller 7 TWh under 2020 medan importen uppgick till 0,6 TWh och exporten 0,8 TWh. De flesta bränsleleveranser till de svenska kraftvärme- och värmeverken sker på långa kontrakt.

Avseende import av avfall för energiåtervinning sker importen primärt från länder i Västeuropa, där Norge är det enskilt största landet (55 procent) följt av Storbritannien, Finland och Tyskland.

Kol och utsläppsrätter

Som en konsekvens av det säkerhetspolitiska läget i Ukraina har det europeiska kolpriset varit volatilt under den senaste veckan. Front month-priset för april ökade från USD200 per ton till USD247 per ton den 24 februari och minskade dagen efter med USD30 per ton för att på måndagen vecka 9 (den 28 februari) åter stiga till USD254 per ton. Den 1 mars ökade priset ytterligare till USD301 per ton och den 2 mars till USD447 per ton vilket alltså är en knapp tredubbling jämfört med vad priset var innan Rysslands invasion, 3 mars minskade priset med knappt USD100 per ton ned till 347 per ton för att dagen efter, 4 mars återgå till USD424 per ton. Bakgrunden är att aktörer försöker hitta andra kolleveranser än ryska. Ryssland tillgodoser i vanliga fall omkring 60–70 procent av Europas kolefterfrågan. Det finns en farhåga hos aktörer att kolimport från Ryssland kommer att stoppas. Sverige importerade under 2021 2 100 000 ton kol där de tre största exportländerna var; Australien 970 000 ton, Ryssland 650 000 ton och USA 380 000 ton. Merparten av denna import användes inom industriella processer inom exempelvis stålindustrin.

Utsläppsrättspriserna har minskat kraftigt sedan Rysslands invasion av Ukraina. 23 februari var stängningspriset för utsläppsrätterna i december EUR95 per ton och minskade dagen efter till EUR87 per ton. Priset har sedan fallit kraftigt och handlades 4 mars för EUR65 per ton. Bakgrunden är att marknadsaktörer är osäkra på hur invasionen kommer att påverka den ekonomiska utvecklingen och således efterfrågan på utsläppsrätter från industriella aktörer. Den 7 mars sjönk priset ytterligare och har efter kl 09.00 handlats för under EUR60 per ton.

Sanktioner

I ett gemensamt uttalande på lördagen den 26 februari meddelade EU, USA, Kanada och Storbritannien att man inför ett tredje sanktionspaket mot Ryssland. Sanktionerna ska riktas mot vissa ryska banker som stängs ute från transaktionssystemet SWIFT och mot den ryska centralbanken. Åtgärder ska också tas mot utfärdandet av sk gyllene pass och en arbetsgrupp ska tillsättas för att identifiera och frysa tillgångar hos ryska privatpersoner och företag under sanktioner som finns i USA, EU, Storbritannien och Kanada. I uttalandet meddelar parterna att man också kommer öka arbetet med att motverka desinformation och hybridkrigföring. Sanktionerna ska färdigställas och implementeras inom kort. Exakt utformning av sanktionerna och vissa detaljer är därmed ännu inte känt⁵. Huruvida Rysslands eventuella gensvar på sanktionerna kommer att påverka energisektorn är i dagsläget oklart, Energimyndigheten följer frågan.

⁵ Dnr 2022-000371 PM sanktioner mot RU 220227_1050

Marknadspriser

	2020	2021	Spot, 6 mars	Spot, 7 mars	Forward, M+1, april 3 mars	Forward, M+1, april, 4mars	Forward, kvartal, Q2	Forward, år, 2023
Spotpris el, EUR/MWh								
Systempris Nordpool	11	62	162	184	134	150	114	53
SE1 och 2	13	42	14	16				
SE3	21	66	69	207				
SE4	26	81	104	208				
Tyskland	30	97	341	410	344	422	406	169
Frankrike	32	109	364	421	383	420	420	206
Råolja, USD/fat								
Brent	42,3	70,4			110,5	118,1		
WTI	39,3	68			107,7	115,7		
Naturgas, EUR/MWh								
TTF M+1 årsgenomsnitt	15,6	48,2						
TTF M+1					160,8	192,6		
Kol, enhet								
API2 apr22	61	68			347	424		
Pris på utsläppsrätter, enhet								
Dec22	24	39		60	67	65		

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