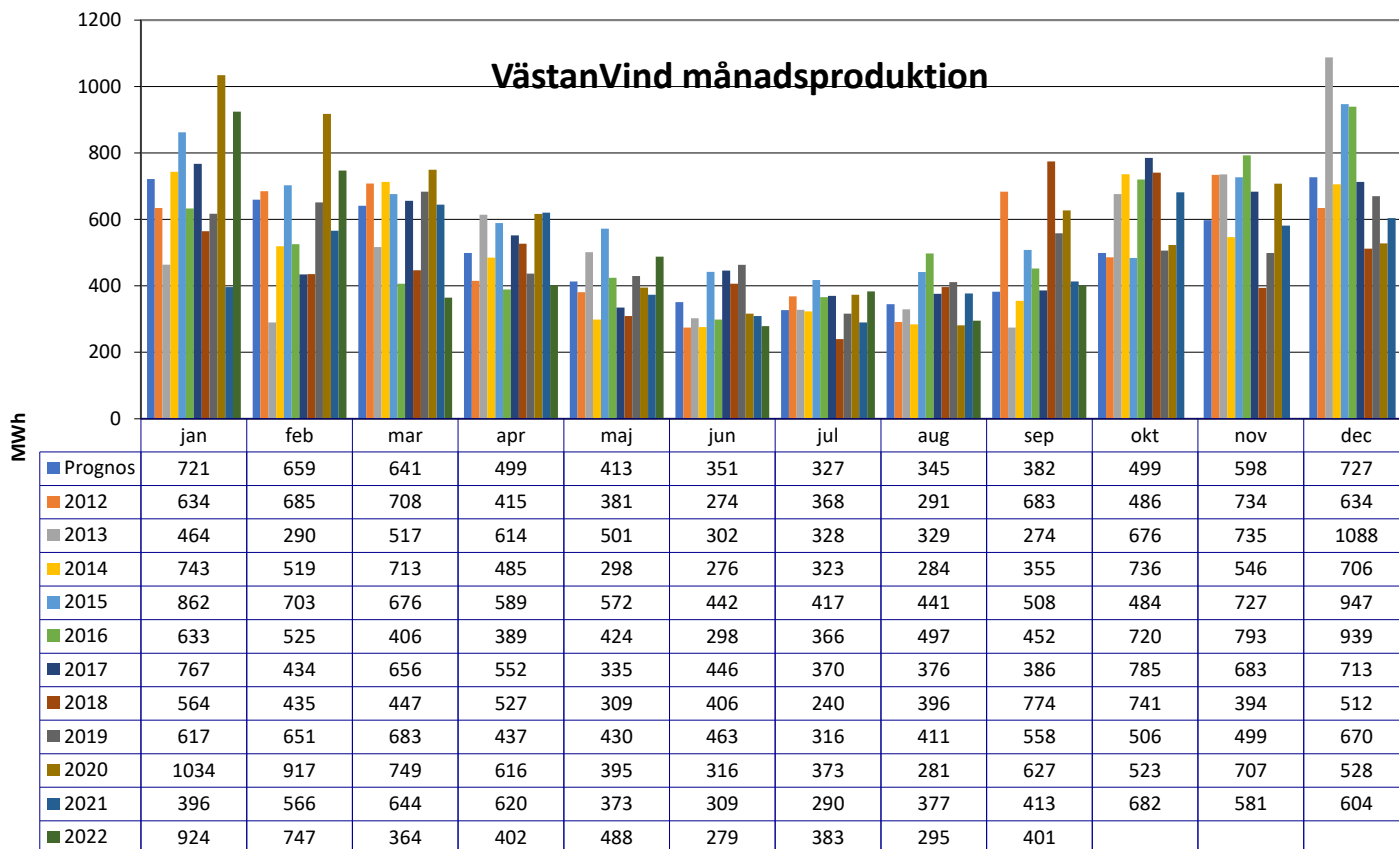
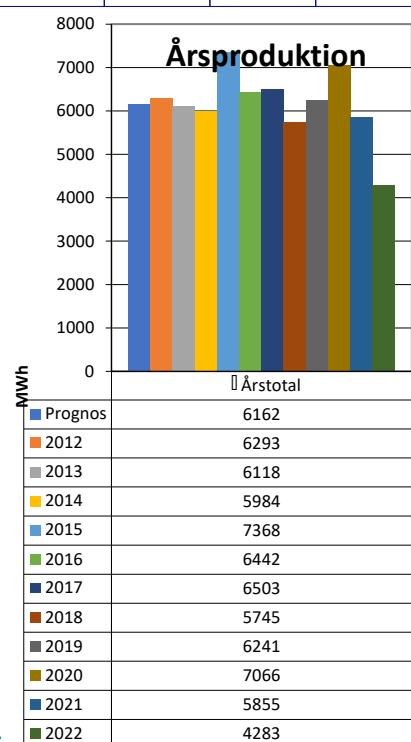


## Normal vind under maj-september

Under månaderna maj till och med september producerade Elvy normalt vilket gör att hittills i år ligger den totala förbrukningen endast strax under prognos. Tillgängligheten var över 99% för alla månaderna utan juni då det utfördes bladreparationer. Reparationerna gjorde på vindfattiga dagar så påverkan på produktionen blev minimal.



Diagrammet visar månadsproduktionen för ELVY i Vindpark Töftedalsfjället. De första blåa staplarna visar den prognosticerade produktionen och de mörkgröna staplarna visar produktionsutfallet för 2022. Övriga staplar visar utfallet för tidigare år.



Antal medlemmar april

720 st

Skicka gärna vidare nyhetsbrevet till intresserade.

## Tankar från styrelsen

Nu är valet till riksdag, region, och kommun över. De höga elpriserna var en av de frågor som debatterades mest. Det har väl inte förbigått någon att elmarknaden just nu är väldigt turbulent, framförallt beroende på saker som sker i vår omvärld. Tyvärr har inte politiken kunnat samla sig runt en gemensam energiöverenskommelse vilket nog är nödvändigt för att få en långsiktig hållbar elproduktion med ett stort inslag av vind och sol. För oss delägare i VästanVinds vindkraftverk i Dalsland är ändå trösten att vindkraftsel kostar mindre än den normala elmixen.

Styrelsen har både tråkiga och roliga nyheter att förmedla till er andelsägare.

För att börja med den tråkiga informationen så var andelspriset för medlemmarna i VästanVind för ett år sedan 23 öre/ kWh i prisområde 3 och 24,5 öre/kWh i prisområde 4. Styrelsen har nödgats att höja detta pris stegvis och från november 2022 kommer priset i område 3 att vara 80 öre/kWh och i område 4 110 öre/kWh. Samtliga priser är angivna exklusive moms. Som andelsägare får du vara med och dela på kostnaderna när dessa uppstår likväl som du är med och delar på vinst när denna uppstår.

Den roliga nyheten är att det finns ett stort intresse att investera i vind-el och ett stort intresse att bli medlem i VästanVind. Sedan i våras finns inga fria andelar att köpa, föreningen är fulltalig. På vår hemsida finns en köp- och säljdel där intresset att köpa andelar är mycket stort.

Styrelsen har hittills sagt att vi är nöjda med nivån på föreningen men med det stora intresset för förnybar el kanske vi får tänka om och köpa in oss i ny vind och/eller sol-elproduktion och därmed skapa nya andelar till försäljning. Detta är en viktig strategifråga, ett vägska, för föreningen och styrelsen kommer att jobba med frågan i december. Har du som medlem tankar om VästanVinds framtid är du välkommen att dela med dig av dessa till styrelsen.

Vänliga hälsningar  
VästanVinds styrelse

## EU vill införa kortare ledtider för elproduktion och elnät

Mot bakgrund av Rysslands invasion av Ukraina har EU-kommissionen lanserat RePower EU – en plan för att göra Europa oberoende av ryska fossila bränslen genom en påskyndad utbyggnad av förnybar energiproduktion. Kommissionen föreslår bland annat åtgärder för att förkorta tillståndprocesserna för elproduktion och elnät.

Kommissionen föreslår skärpta energimål:

- Målet om andelen förnybara energikällor i energianvändningen år 2030 höjs från 40 procent till 45 procent.
- Målet om energieffektivitet år 2030 höjs från 9 procent till 13 procent.
- 1 236 gigawatt (GW) förnybar energi ska produceras år 2030, varav 510 GW vindkraft (tidigare 480 GW vind).
- 65 GW elektrolysatorkapacitet (tidigare 40 GW vind).

Energiförsörjningen ska diversifieras och ett ökat samarbete genom gemensamt inköp av gas, liquified natural gas (LNG) och vätgas. Riktlinjer för kortsiktiga åtgärder för att hantera höga energipriser och inledande förslag om strukturella reformer av energi-marknaden har också lanserats.

För att skynda på utbygganden av förnybar energi föreslås åtgärder för kortare tillståndstider. Det innebär att vissa "go-to-zoner" skapas, där tillståndet skulle påskyndas ännu mer, samt att en regel för "positiv tystnad" ska tillämpas för att skynda på tillståndsgivningen.

Tre dokument redogör för kommissionens planer:

- Lagändringar i direktivet om förnybar energi (REDIII), med syftet att ovanstående principer

ska införlivas i de pågående förhandlingarna.

- En icke-bindande rekommendation som syftar till att hjälpa medlemsstater att påskynda tillståndsgivningen och återspegla åtgärderna i uppdateringen av sina nationella energi- och klimatplaner.
- En vägledning som åtföljer rekommendationerna med specifika exempel från medlemsstaterna.

Planen innehåller också åtgärder för att påskynda elektrifieringen av EU:s energisystem från dagens 23 procent till 33 procent år 2030 genom:

- En fördubbling av den nuvarande utbyggnadshastigheten för individuella värmepumpar, vilket innebär ackumulerade 10 miljoner enheter under de kommande fem åren.
- En ökning av energieffektivitetsmålet till 13 procent i energieffektivitetsdirektivet (tidigare 9 procent).
- Att medlemsstaterna kan överväga vissa skatteåtgärder för att uppmuntra användningen av värmepumpar och elfordon (och vätgas).
- Att uppmuntra intressenter inom produktion av förnybar energi (till exempel sol, vind, geotermisk energi, biomassa och värmepumpar).

EU förutspår totalt 584 miljarder Euro 2030 i investeringar i elnätet, vilket är ytterligare 39 miljarder euro jämfört med fit-for-55.

För vätgas sätter REPowerEU ett mål på 10 miljoner ton inhemsk förnybar vätgasproduktion och 10 miljoner ton förnybar vätgasimport till 2030 (varav 4 för ammoniak). Delmålen för förnybara bränslen av icke-biologiskt ursprung (RFNBO) i direktivet om förnybar energi föreslås höjas för industri (75 procent upp från 50 procent) och transport (5 procent upp från 2,6 procent). EU kommer även att inrätta en plattform för

gemensamma inköp av importerad vätgas. EU förväntar sig att cirka 30 procent av EU:s produktion av primärstål kommer att vara koldioxidfri till 2030, vilket kräver 1,4 miljoner ton förnybar vätgas.

Samtidigt som RePowerEU presenterades lade EU-kommissionen fram två delegerade akter om förnybar vätgas och elektrobränslen (RFNBO), som är mandaterade under artikel 27 i det gällande förnybartdirektivet. I dagsläget omfattar de vätgas och elektrobränslen i transportsektorn. I utkastet till reviderat förnybartdirektiv (REDIII) som just nu förhandlas i rådet föreslås att reglerna utökas till att gälla även andra sektorer, med delmål för förnybar vätgas i transport och industri. De båda delegerade akterna ligger ute för offentligt samråd till den 17 juni och är öppna för alla att svara på.

Den ena akten reglerar under vilka omständigheter vätgas får räknas som förnybar:

<https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/7046068-Production-of-renewable-transport-fuels-share-of-renewable-electricity-requirements-en>

Den andra akten sätter metod för beräkning av växthusgaser för vätgas och elektrobränslen:

<https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12713-Renewable-energy-method-for-assessing-greenhouse-gas-emission-savings-for-certain-fuels-en>

*Svensk vindenergi, juni 2022*

## Utbyggnad av transmissionsnätet i svenskt sjöterritorium

Svenska Kraftnät har redovisat ett regeringsuppdrag med en plan för utbyggnad av transmissionsnätet i svenskt sjöterritorium. Affärsverket har gjort ett gediget och genomarbetat arbete och Svensk Vindenergi är positiva till flera delar i redovisningen.

Elanvändningen förväntas öka stort och snabbt. För att den havsbaserade vindkraften ska kunna bidra till att möta den ökande efterfrågan på el är anslutningen en avgörande faktor.

Det är positivt att Svenska kraftnät har arbetat fram två alternativ för anslutning, ett för direktanslutning som utvecklaren själv bekostar och ett där Svenska kraftnät bygger ut en anslutningspunkt till svenskt sjöterritorium. Det är också positivt att man pekar ut 6 prioriterade områden och aviserar ytterligare en utlysning för fler områden. I det arbetet är det viktigt med samordning med uppdraget om att möjliggöra ytterligare 90 TWh i enlighet med den pågående uppdateringen av havsplanerna.

Dock finns en risk att projekten fördröjas och försenas i och med att Sverige, till skillnad från andra länder, valt att inte ansöka om undantag från statsstödsreglerna. Ett undantag hade möjliggjort anslutningspunkter i ekonomisk zon och dessutom inte begränsat storleken på parkerna som med nuvarande villkor.

En annan uppenbar risk är att Svenska kraftnäts bedömning av projektens lämplighet blir ytterligare en prövning i ett redan spretigt och krångligt förfarande. Vi ser tvärtom ett behov av ökad samordning av tillståndsprocessen för kortare tillståndstider. Det är något som också är aktuellt i EU-kommissionens RePower EU-paket med åtgärder för kortare tillståndstider.

– Det bra att förutsättningarna för anslutning klargörs. Minskade oklarheter leder till minskade risker, vilket är viktigt för investeringsbesluten som krävs för att utbyggnaden ska komma igång, säger Lina Kinning,

ansvarig för havsbaserad vindkraft på Svensk Vindenergi.

Svensk Vindenergi analyserar rapporten vidare och ser mycket fram emot fortsatt god dialog med Svenska Kraftnät i det fortsatta arbetet.

Slutligen skulle det vara värdefullt om Svenska kraftnät skyndsamt klargör om den sammanlagda preliminära investeringen på 30-42 miljarder kronor till år 2035 ska skrivas av på 30 eller 50 år, och att investeringen ska ge 40 TWh ny elproduktion.

– Vår bedömning är att om man slår ut investeringen på 30 år så handlar det om en kostnad på cirka 1,2 öre/kWh för elnätscunderna, avslutar Lina Kinning.

Länk till rapporten: [Uppdrag att förbereda utbyggnad av transmissionsnät till områden inom Sveriges sjöterritorium](#)

*Svensk Vindenergi, juni 2022*

## Havsbaserad vindkraft i Östersjön för starkare energisäkerhet

Igår samlades regeringschefer och energiministrar från Östersjöländerna, Europeiska kommissionens ordförande Ursula von der Leyen och kommissionären för energifrågor Kadri Simson i Köpenhamn för att stärka samarbetet på energisäkerhetsområdet i Östersjöregionen. Frågan är mer aktuell än någonsin på grund av Rysslands krig mot Ukraina och när Ryssland använder energi som ett vapen mot Europa.

Vid mötet lanserades en deklaration för stärkt energisäkerhetssamarbete genom en uttalad ambition att bygga ut den havsbaserade vindkraften i Östersjöregionen till minst 19,6 GW till 2030, vilket är en sjufaldig ökning från dagens nivå. Regeringscheferna skrev under på att de kommer att driva snabbare tillståndsprocesser. Potentialen för havsbaserad vindkraft i Östersjöområdet är enligt deklarationen 93 GW.

[Läs Marienbergdeklarationen här.](#)

*Svensk Vindenergi, aug 2022*

## Ekologiskt hållbar vindkraft i Östersjön

I Östersjön finns stora ytor som är lämpliga för vindparker med bottenfasta fundament. Det visar en ny Vindvalrapport. Projektets forskare har undersökt möjligheterna för storskalig och hållbar utbyggnad av vindkraft i svenska vatten i Östersjön.

Forskarna har tagit fram kartor för sjöfågel, fisk, tumlare och säl som visar föreslagna restriktioner för vindkraft. Dessa kartor har överlagrats med kartor med områdesskydd och industrins önskemål om vindkraftsetablering. Därefter har tillgängliga ytor, med och utan restriktioner, räknats fram.

Resultaten visar att det finns stora ytor lämpliga för vindparker med bottenfasta fundament. I Egentliga Östersjön har en stor del av dessa någon form av restriktion för att säkerställa hållbarhet. I Bottenhavet och Bottenviken finns även stora ytor utan föreslagna restriktioner. Vindkraft med flytande fundament, som generellt har lägre påverkan, gör ännu större delar av Östersjön intressanta för vindkraftsutbyggnad.

Forskarna föreslår en etappvis utbyggnad där kunskap från kontrollprogram tas till vara. Den första etappen kan innehålla 5–10 vindparker spridda i Östersjön där gärna några har flytande fundament då denna teknik är ny och därför extra viktig att lära från.

[Läs hela rapporten här.](#)

Vindval, Naturvårdsverket, *aug 2022*