



# Ökad transparens i elcertifikatsystemet

Regeringsuppdrag om att utreda möjligheter  
till ökad transparens i elcertifikatsystemet

*ER 2018:18*



Energimyndighetens publikationer kan beställas eller laddas ner via [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se), eller beställas via e-post till [energimyndigheten@arkitektkopia.se](mailto:energimyndigheten@arkitektkopia.se)

© Statens energimyndighet

ER 2018:18

ISSN 1403-1892

Juni 2018

Upplaga: 50 ex

Tryck: Arkitektkopia AB, Bromma

# Förord

Med denna rapport redogör Energimyndigheten sitt uppdrag att utreda möjligheter att utöka transparensen i elcertifikatsystemet (M2017/01728/Ee, Regeringsbeslut II:4).

Arbetet med uppdraget har genomförts av medarbetare på Energimyndigheten. Inom uppdraget har intervjuer genomförts med olika aktörer på marknaden, både med exploatörer och branschorganisationer. De synpunkter som framkom under intervjuerna sammanfattas i denna rapport. Elcertifikatsystemets användarråd har använts som referensgrupp vid ett möte som genomfördes i oktober 2017. Där hölls en muntlig diskussion kring uppdragets frågeställningar.

Under våren 2018 bjöd Energimyndigheten och Norges vassdrags- och energidirektorat (NVE) in till skriftliga inspel för utredningsarbetet inom Kontrollstation 2019. Ett antal av dessa inspel hade kommentarer direkt till detta uppdrag som sammanfattas i rapporten. Samtliga skriftliga inspel presenteras på Energimyndighetens hemsida.



Caroline Asserup  
Avdelningschef, Avdelningen för förnybar energi och klimat

# Innehåll

<b>Förord</b> .....	1
<b>Sammanfattning</b> .....	3
<b>Summary</b> .....	5
<b>1 Inledning</b> .....	8
1.1 Uppdraget.....	8
1.2 Avgränsningar .....	10
1.3 Genomförande/Metod.....	10
<b>2 Information som publiceras idag</b> .....	11
2.1 Vindbrukskollen.....	11
2.2 Marknadsstatistik från Energimyndigheten .....	12
2.3 Information från andra aktörer.....	13
<b>3 Information som efterfrågas för ökad transparens</b> .....	14
3.1 Efterfrågat i remissvar Kontrollstation 2017 .....	14
3.2 Synpunkter från aktörer vid intervjuer.....	14
3.3 Skriftliga synpunkter till Kontrollstation 2019.....	15
3.4 Summering av information/åtgärder som efterfrågas .....	16
<b>4 Möjliga åtgärder för ökad transparens</b> .....	17
4.1 Uppgifter som kan öka transparensen avseende kommande projekt .....	17
4.2 Krav på obligatorisk föransmälan för att få elcertifikat.....	19
4.3 Utökad marknadsbevakning .....	23
4.4 Förbättringar av listan med planerade projekt .....	23
4.5 Publicering av faktisk elproduktion.....	24
4.6 Utvidga Vindbrukskollen till fler kraftslag .....	24
<b>5 Analys och förslag</b> .....	26
5.1 Utökad marknadsbevakning .....	26
5.2 Obligatorisk föransmälan .....	27
5.3 Publicering av faktisk elproduktion.....	27
5.4 Vindbrukskollen.....	28
<b>6 Referenser</b> .....	29
<b>Bilaga 1 – Frågor till aktörer kring transparensen i elcertifikatsystemet</b> ...	30

# Sammanfattning

Enligt uppdrag från regeringen (dnr M2017/01728/Ee) ska Energimyndigheten utreda och ge förslag till uppgifter som skulle öka transparensen på elcertifikatmarknaden (exempelvis investeringsbeslut) och hur dessa uppgifter ska kunna samlas in, förvaltas, administreras och presenteras på ett tillförlitligt sätt. Uppdraget omfattar också att utreda möjligheten till och förutsättningarna för att Vindbrukskollen eller ett annat webbaserat verktyg kan innefatta information om flera produktionsslag inom ramen för elcertifikatsystemet och dess funktion.

Framtagna förslag ska analyseras avseende de rättsliga konsekvenser, kostnader och nyttor som förslagen kan förväntas innebära. Nyttan med eventuella krav på inrapportering måste vägas mot den administrativa börda som kravet skulle innebära för berörda företag och myndigheter.

I detta uppdrag är fokus att förbättra möjligheten för marknadens aktörer att få tillförlitlig information om hur mycket förnybar elproduktion som kommer att byggas ut och när den kommer att tas i drift, för att därmed kunna följa utbyggnaden. Uppdraget omfattar transparensen generellt i systemet och är inte kopplat till en stoppmekanism eftersom detta utreds i ett separat uppdrag inom Kontrollstation 2019.

## Uppgifter som kan öka transparensen

Energimyndigheten publicerar idag en lista över planerade projekt för förnybar elproduktion i Sverige. Projekten har i listan olika status till exempel tillståndsgiven, under byggnation, drifttagen. För att få ytterligare information om vilka projekt som är på väg att realiseras, och därmed är på väg in i elcertifikatsystemet, har några uppgifter identifierats som kan användas för att säkerställa projektens status: investeringsbeslut, beslut om nätkoncession, förhandsanmälan av byggarbetsplats till Arbetsmiljöverket samt anmälan till kommunen.

Vid de intervjuer som har genomförts inom uppdraget har (slutligt) investeringsbeslut ansetts visa med god säkerhet att ett projekt kommer att realiseras. Alla större aktörer på marknaden publicerar sina investeringsbeslut och uppgiften finns därmed tillgänglig.

Beslut om nätkoncession kan ge en indikation om att investeringsbeslut kan vara på gång. Uppgifter om förhandsanmälan till Arbetsmiljöverket och anmälan till kommunen kan användas för att bekräfta att ett projekt är under byggnation, som komplement till de informationskällor som idag används vid marknadsbevakning.

## Åtgärder för ökad transparens

Energimyndigheten föreslår att transparensen avseende tillkommande projekt till elcertifikatsystemet ökas genom att Energimyndigheten kompletterar sin marknadsbevakning med insamling av offentliga uppgifter om investeringsbeslut, beslut om nätkoncession, förhandsanmälan till Arbetsmiljöverket och vid behov anmälan till kommunen. Inhämtning av de nya uppgifterna skulle förstärka och kvalitetssäkra de uppgifter om projektens status som idag presenteras i listan över planerade projekt.

För att öka tillförlitligheten till uppgifterna i listan behöver de bättre synkroniseras med uppgifterna i Vindbrukskollen. Idag uppdateras listan två gånger per år, tätare uppdatering av listan ger bättre aktualitet och tillförlitlighet. Energimyndigheten kommer att uppdatera listan kvartalsvis från och med kvartal 3 2018. För att tillgängliggöra den information som finns i listan föreslås att en mer användarvänlig sammanställning av informationen tas fram och att listan lyfts fram på Energimyndighetens hemsida. Relevant information från andra källor kan också göras mer tillgänglig genom att lägga till länkar på Energimyndighetens hemsida.

Inom utredningen har också möjligheten för att införa en obligatorisk föransmälan för elcertifikat studerats. Transparensen inom elcertifikatsystemet bedöms dock på likvärdigt sätt kunna förbättras genom att Energimyndigheten utökar sin marknadsbevakning enligt ovan. Energimyndigheten föreslår därför inte ett krav på föransmälan. Ett krav på föransmälan skulle dock kunna bli aktuellt när en stoppmekanism införs, beroende på stoppmekanismens utformning.

## Vindbrukskollen

I Vindbrukskollen finns idag bland annat information om befintliga vindkraftsanläggningar och planerade vindkraftsprojekt. Mycket av informationen om planerade projekt är densamma som i Energimyndighetens lista med planerade projekt, bland annat projektens status. Det som skiljer är att Vindbrukskollen är ett planeringsverktyg. Det finns ett interaktivt kartverktyg där man kan se anläggningarnas exakta läge och även andra kartlager med information som är användbar vid planering av vindkraftsprojekt, till exempel vindkartering, riksintressen och andra värdefulla natur- och kulturmiljötyper.

En "Förnybartkoll" som innehåller information om planerade projekt för alla kraftslag skulle omfatta samma information som i listan med planerade projekt. Utöver det skulle anläggningarnas geografiska placering finnas, vilket inte bedöms ge ökad transparens inom elcertifikatsystemet. Energimyndigheten gör därför bedömningen att det utifrån syftet att öka transparensen inom elcertifikatmarknaden inte är motiverat att skapa en "Förnybartkoll". Samma uppgifter, utom den visuella geografiska informationen, föreslås enligt ovan att presenteras i listan över planerade projekt. En Excel-lista är enklare och mindre kostsamt att administrera.

En "Förnybartkoll" skulle dock kunna vara ett användbart verktyg för planering av förnybar elproduktionsutbyggnad med fördelen att få all information samlad på ett ställe. Den stora utmaningen är dock att denna tänkta "Förnybartkoll" skulle behöva tillgodose flera olika syften samtidigt eftersom de olika kraftslagen har olika behov av planeringsunderlag. En "Förnybartkoll" skulle dock bli en omfattande databas där utmaningen blir att hålla uppgifterna uppdaterade och tillförlitliga. Om man vill skapa en "Förnybartkoll" behöver en förstudie göras, där syfte, behov och vilka användarna ska vara analyseras.

## Publicering av faktisk elproduktion

Publicering av den faktiska elcertifikatberättigade elproduktionen ger möjlighet till bättre bedömningar av framtida tilldelning av elcertifikat. Energimyndigheten föreslår att faktisk elcertifikatberättigad elproduktion publiceras på Energimyndighetens hemsida. Elproduktion aggregerad per månad och ett år bakåt i tiden publiceras per anläggning. Publicering görs en gång per år med start 2019, det vill säga hela 2017 års elproduktion publiceras i början av 2019.

# Summary

According to assignment (M2017/01728/Ee) from the Swedish government, the Swedish Energy Agency has been directed to investigate and recommend measures to increase the transparency of the Swedish electricity-certificate market. Such measures could include, for example, information on final investment decisions (FID). The Agency has also been directed to suggest how this information might be collected, managed, administrated and presented in a reliable manner. The assignment also includes investigating the possibility of expanding the web-based GIS-tool, “Vindbrukskollen”, to include information on all renewable sources eligible for electricity certificates, not just wind power.

The results produced, as well as the effects of these results are to be analyzed from legal and cost benefit perspectives. The benefits of, for example, mandatory submissions of FID are to be weighed against the administrative burden the requirement would impose on affected companies and government agencies.

This assignment is to focus on increasing access to reliable information for actors in the electricity-certificate market, for example, information on how much renewable capacity is currently under construction, projects where FID have been made, and when the capacity will enter the electricity-certificate system. The investigation is to be limited to the transparency of the electricity-certificate system in general, and is not directly connected to the parallell assignment on implementing a phase-out-rule for the electricity-certificate system, where transparency related to the phase-out-rule will be further investigated.

## **Information to increase market-transparency**

The Swedish Energy Agency publishes a list of all planned renewable projects in Sweden twice a year. The projects listed have different statuses depending on where they are in the process, such as “permitted”, “under construction” or “in service”. This investigation has identified further information that can be included in the list to make it even more user-friendly and to get an overview of which projects are about to enter the system. Recommendations for such information include: “investment decisions made”, “permissions for grid connection”, “applications for construction sites” from the Swedish Work Environment Authority, as well as information from applications made by developers to municipalities.

From the interviews conducted within the investigation, it has been determined that the FID provides a highly reliable indicator as to whether a project will be realized. All of the larger actors in the market publish their FIDs, and the information is thus available to the public.

Grid connection permissions can give an indication as to whether an FID is about to be made. The application for permission to start a construction site, made to the Swedish Work Environment Authority, as well as applications made to relevant municipalities provide a similar indication, and these can be a compliment to already existing sources of information that are used today to track renewable developments.

## **Actions for increased transparency**

The Swedish Energy Agency recommends that transparency related to projects entering the electricity-certificate system should be increased by complementing surveys of planned projects with the above-mentioned information, FIDs, permissions for grid connection, applications for construction sites and, if necessary, information from municipalities. Collecting and distributing this information would increase the awareness regarding which projects are about to enter the system and would provide more reliable and useful information on the system as a whole. The information will be incorporated in the list of planned projects that the Swedish Energy Agency currently compiles.

To further increase the reliability of the information provided in the list of planned projects, it is recommended that this data be synchronized with “Vindbrukskollen”, a wind power planning tool available to the public. The list of planned projects is currently updated twice a year. More frequent updates will keep the list more up-to-date and synchronized. To make the information in the list more accessible, a user-friendly summary of the list should be made available on the website of the Swedish Energy Agency. Relevant information from other sources should also be made more accessible by creating links to these pages on the website of the Swedish Energy Agency.

The possibility of implementing a mandatory pre-application for electricity certificates has also been studied. However, the conclusion reached is that the transparency of the electricity-certificate market can be increased to a similar degree through market analyses provided by the Swedish Energy Agency and by incorporating the information mentioned above in the list of planned projects. The Swedish Energy Agency thus does not recommend a mandatory pre-application for electricity certificates. Such an application process could, however, be relevant if a phase-out-rule is implemented that would require such an application process. But this will be further investigated in the assignment on recommending a suitable phase-out-rule.

## **Vindbrukskollen**

Vindbrukskollen contains information on wind turbines in service as well as planned wind power projects. A lot of the information on planned projects in Vindbrukskollen is similar to the information contained in the list of planned projects, including project status, etc. The main difference is that Vindbrukskollen is a planning tool. The tool includes an interactive mapping function where it is possible to see the geographic location of turbines, both planned and in-service. Other map-layers are also available and include information that is useful in the planning process for new wind power.

To expand Vindbrukskollen to include all renewable power sources, and incorporate power plants in-service and under planning would not provide the market with more information than what is already available in the list of planned-projects, except for information on the exact geographic locations of projects. The Swedish Energy Agency determines that, from a transparency perspective, it is not warranted to expand Vindbrukskollen to include all renewable sources. Similar information will still be available in the list of planned-projects.



Despite this, the expansion of Vindbrukskollen could be useful as a planning tool for all renewable power development, not just wind power. The biggest challenge is, however, that this expanded tool would have to cater to several different types of use-cases as the different renewable power sources have different planning needs. The expanded tool would comprise a large database that would require extensive resources in order to maintain and to ensure all the information contained is reliable and up-to-date. If Vindbrukskollen is to be expanded, a pre-study should be made in order to analyze the purpose of the tool and the needs it would meet, as well as including a user survey.

### **Publication of actual power production**

The publishing of actual electricity-certificate-eligible power production would enable better assessments of future issuing of electricity certificates. The Swedish Energy Agency thus recommends that the actual electricity-certificate-eligible power production be published on the website of the Swedish Energy Agency. Such information should be released one year after production, for discretion purposes. The production figures should be published once a year starting in 2019. Thus, the total production of 2017 by power plant should be published no earlier than the beginning of 2019.

# 1 Inledning

## 1.1 Uppdraget

Enligt uppdrag från regeringen (dnr M2017/01728/Ee) ska Energimyndigheten utreda och ge förslag till uppgifter som skulle öka transparensen på elcertifikatmarknaden (exempelvis investeringsbeslut) och hur dessa uppgifter ska kunna samlas in, förvaltas, administreras och presenteras på ett tillförlitligt sätt. Uppdraget omfattar också att utreda möjligheten till och förutsättningarna för att Vindbrukskollen eller ett annat webbaserat verktyg kan innefatta information om flera produktionsslag inom ramen för elcertifikat-systemet och dess funktion.

Framtagna förslag ska analyseras avseende de rättsliga konsekvenser, kostnader och nyttor som förslagen kan förväntas innebära. Nyttan med eventuella krav på inrapportering måste vägas mot den administrativa börda som kravet skulle innebära för berörda företag och myndigheter.

Redovisning av uppdraget ska ske till Regeringskansliet (miljö- och energidepartementet) senast den 15 juni 2018.

Uppdraget genomförs inom ramen för Kontrollstation 2019 där Energimyndigheten även har fått i uppdrag att utreda följande:

- analysera och ge förslag på utformningen av en stoppmekanism som ska bidra till måluppfyllelsen och förutsägbarhet till marknadsaktörerna före och efter det nya mållåret 2030.
- utreda om det bör ställas krav på att det ska ha gått en viss tidsperiod innan en ny tilldelningsperiod får påbörjas efter omfattande ombyggnation.
- bevaka om det har skett tilldelning av elcertifikat när det rörliga elpriset (spotpriset) i Sverige är noll eller lägre samt analysera eventuella effekter på elmarknaden vid en sådan händelse.

Dessa uppdrag ska redovisas till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) senast den 20 december 2018.

### **Bakgrund**

Energimyndigheten och Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) förser fortlöpande elcertifikatmarknadens aktörer med information för att befintliga och potentiella aktörer på marknaden ska få en bild av marknadsläget i elcertifikatsystemet. Det omfattar bland annat information om godkända anläggningar inom elcertifikatsystemet, utbyggnadstakten i Sverige, planerade projekt. Denna typ av information är viktig för att säkerställa elcertifikatmarknadens funktion och stabilitet, se mer i kapitel 2.

Energimyndigheten har inom ramen för den senaste kontrollstationen för elcertifikatsystemet 2017 redovisat de informationsinsatser som myndigheten har genomfört, eller kommer att genomföra, under perioden 2015–2017 i syfte att stärka marknadsfunktionen. I kontrollstationen 2017 ingick även att analysera om det finns behov av ytterligare information för att säkerställa elcertifikatmarknadens funktion.

I rapporten Kontrollstation 2017 framhålls att både myndigheterna och marknadsaktörerna har ansvar för att elcertifikatmarknaden är transparent och välfungerande. Det är viktigt att marknadsaktörerna tar ansvar för att förmedla relevant information till marknaden när exempelvis investeringsbeslut fattas. Flera marknadsaktörer har i samband med remittering av Energimyndighetens rapport betonat behovet av tydligare och mer systematisk information utöver den information som myndigheten redan tillhandahåller.

Fokus för detta uppdrag är att förbättra transparensen gällande ny elproduktion som är på väg in i elcertifikatsystemet. I dagsläget står vindkraft för en stor del av den pågående utbyggnaden av förnybar elproduktion. Det finns många vindkraftsprojekt som har erhållit miljötillstånd men där inget investeringsbeslut ännu tagits. Osäkerhet finns alltså om vilka projekt som är på väg att realiseras och när de kommer att tas i drift, och vilka tillståndsgivna projekt som kanske aldrig tas i anspråk. Det är viktigt att förbättringar i transparensen tar hänsyn till alla kraftslag och är teknikneutral. Men eftersom de stora vindkraftparkerna har en stor inverkan på elcertifikatsystemet är det också viktigt att ha en bra bevakning av just vindkraftmarknaden.

### ***Varför behövs transparens***

Transparensen behövs för att skapa en mer effektiv marknad och minimera riskerna för aktörerna på marknaden. Att öka transparensen på elcertifikatmarknaden innebär att öka insynen i marknadens funktioner för marknadens aktörer.

Att alla marknadsaktörer har tillgång till information om vilka kraftanläggningar som är under byggnation är en viktig mekanism i elcertifikatsystemet. Informationen behövs för att projektörer ska få en signal om hur den framtida elcertifikatberättigade elproduktionen ser ut för att kunna göra pris- och nyttoanalyser för sina planerade projekt. Informationen är viktig både för att undvika att investera i projekt som förutsätter ett visst elcertifikatpris, men också för att marknaden ska kunna följa utbyggnadstakten i förhållande till de uppsatta målen.

### ***Transparens i relation till måluppfyllelse***

Transparensens betydelse ökar när vi närmar oss måluppfyllelse och slutet av elcertifikatsystemet. I takt med att det uppsatta produktionsmålet för elcertifikatsystemet uppnås behöver marknadens aktörer tydlig information om den kommande utbyggnaden. Detta för att bedöma hur deras projekt ligger till i relation till övriga aktörer och den uppsatta ambitionen, och därmed dra slutsatser om de kan räkna med ersättning från elcertifikat eller inte.

Om investeringarna fortsätter i den takt vi sett det senaste året kan det bli så att elcertifikatsystemets mål kommer uppnås i god tid innan 2030. En utredning om en stoppregel utförs just nu av Energimyndigheten i samband med Kontrollstation 2019, vilken kommer klargöra vilka regler som ska gälla i slutet av elcertifikatsystemet<sup>1</sup>.

---

<sup>1</sup> Uppdraget redovisas i december 2018.

## 1.2 Avgränsningar

Utredningen i detta uppdrag kommer ha störst fokus på att öka transparensen gällande ny elproduktion som är på väg in i elcertifikatsystemet. Det är viktigt att förbättringar i transparensen tar hänsyn till alla kraftslag. Men eftersom de stora vindkraftparkerna har en stor inverkan på elcertifikatsystemet är det viktigt att ha en bra bevakning av just vindkraftmarknaden.

Inom utredningen har Energimyndigheten också utrett möjligheten till ökad transparens gällande faktisk tilldelning av elcertifikat genom publicering av faktisk elcertifikatberättigad elproduktion.

I detta uppdrag utreds om transparensen kan ökas inom elcertifikatmarknaden och inte inom elmarknaden i stort. Uppdraget omfattar transparensen generellt i systemet och är inte kopplat till en stoppmekanism eftersom detta utreds i ett separat uppdrag inom Kontrollstation 2019.

Elcertifikatmarknaden är gemensam med Norge men i Norge avslutas elcertifikatsystemet 2020 och norska anläggningar måste tas i drift innan utgången av 2021 för att bli godkända för elcertifikat. Norges vassdrag- och energidirektorat (NVE) förser marknaden med information bland annat om utbyggnaden i Norge men NVE har inte fått motsvarande uppdrag att utreda transparensen. Av dessa anledningar avgränsar sig denna utredning till transparensen avseende utbyggnad i Sverige.

## 1.3 Genomförande/Metod

För att få in marknadens åsikter kring möjligheten att öka transparensen i elcertifikatsystemet har intervjuer med åtta marknadsaktörer genomförts. Aktörerna bestod av representanter från branschorganisationer och elproducenter och projektörer inom vind-, sol-, vatten- och biokraft. Elcertifikatsystemets användarråd har använts som referensgrupp vid ett möte som genomfördes i oktober 2017. Där hölls en muntlig diskussion kring uppdragets frågeställningar.

Synpunkter begärdes även in till detta uppdrag inom arbetet med Kontrollstation 2019, svaren sammanställs under kapitel 3. Alla synpunkter kan läsas på Energimyndighetens hemsida för Kontrollstation 2019 (Energimyndigheten, 2018).

Frågor som ställdes under intervjuerna av aktörerna var bland annat hur de ställde sig till ett eventuellt krav på föranmälan för att kunna få tilldelning av elcertifikat. Vi frågade även om vad ett investeringsbeslut innebar för aktören samt om hur de ser på förslaget att publicera elproduktionsdata per anläggning. Samtliga frågor som ställdes till aktörerna finns i Bilaga 1 och svaren sammanställs i kapitel 3.

## 2 Information som publiceras idag

### 2.1 Vindbrukskollen

Vindbrukskollen är en digital karta över vindkraften i Sverige med flera kartlager över olika informationstyper, till exempel; vindkraftverk, riksintressen, vindhastigheter, kommuners vindbruksplaner. Vindbrukskollen är tänkt att fungera som ett planeringsunderlag för både projektörer och myndigheter. Vindkraftverken är indelade i olika statusklasser, till exempel uppförda, tillstånd beviljade, under handläggning.

En användare kan enkelt och gratis exportera information från Vindbrukskollen till en Excel-fil. Vindbrukskollen innehåller även en WMS/WMF-tjänst som kan användas för att importera data om vindkraftverken till ett eget GIS-program.

#### *Förvaltning och administration av Vindbrukskollen*

Vindbrukskollen är en del av Vindlov.se, en webbplats med samlad information om tillståndsprocessen för vindkraft. Energimyndigheten ansvarar för Vindlov men driften av Vindbrukskollen sköts av ett kansli på Länsstyrelsen i Västra Götaland. På Vindbrukskollen kan verksamhetsutövare samt kommuner och länsstyrelser själva lägga in information. Många länsstyrelser är aktiva och lägger in information i Vindbrukskollen. Det är dock kansliet som sköter det mesta av informationsuppdateringen och arbetar med kvalitetssäkring av informationen på olika sätt.

De senaste två åren har kansliet fokuserat på att kvalitetssäkra de vindkraftverk som har statusklassen ”uppförda”. Denna statusgrupp innehåller kvalitetssäkrad information om bland annat placering, maxeffekt, totalhöjd, navhöjd, rotordiameter. Fokusområde för kvalitetssäkringen kommande år kommer att vara de planerade verken, det vill säga de som handläggs eller har ett beviljat tillstånd.

Det finns inget krav på att verksamhetsutövarna eller kommunerna samt länsstyrelserna ska lägga in information i Vindbrukskollen. Frågan om att göra Vindbrukskollen obligatorisk har utretts i två regeringsuppdrag (Energimyndigheten, 2014) (Energimyndigheten, 2015). Den senare utredningen som gjordes 2015 visade att det finns lagtekniska svårigheter med att göra Vindbrukskollen obligatorisk och i dagsläget finns inga planer på att införa ett sådant krav. Även om det skulle vara obligatoriskt att rapportera in uppgifter till Vindbrukskollen måste uppgifterna kontrolleras och kvalitetssäkras, det vill säga samma typ av arbete som kansliet idag redan gör. Om ett obligatorium infördes skulle därmed tiden och kostnaden för inrapportering och kontroll öka markant.

#### *Förbättringar i Vindbrukskollen kommer att ske under 2018*

En ny version av Vindbrukskollen kommer att lanseras under hösten 2018 som gör att kartan både blir enklare att använda och innehåller fler funktioner än i dag. Till exempel kommer uppgifterna att dateras, samt att uppgift om nätkoncession kommer att visas. Uppgift om igångsättningstid som redan finns idag kommer att synliggöras bättre. Dessa förbättringar svarar väl mot de synpunkter och förslag på förbättringar som uppkommit genom åren i olika forum.

## 2.2 Marknadsstatistik från Energimyndigheten

Följande marknadsstatistik tillhandahålls av Energimyndigheten.

### *Årsrapport*

Energimyndigheten sammanställer varje år en rapport (Energimyndigheten, 2016) om läget på Elcertifikatmarknaden. I denna rapport sammanställs nyckelsiffror kring måluppfyllelse, tilldelning och annullering av elcertifikat, utveckling av reserven och hur prisnivåerna legat senaste året.

### *Kvartalsrapport*

Energimyndigheten tar fram kvartalsrapporter (Energimyndigheten, 2018) om Elcertifikatmarknaden. Kvartalsrapporterna innehåller elcertifikatsberättigad elproduktion, prisutvecklingen samt information om förväntad kvotpliktig elanvändning. Rapporten omfattar både Norge och Sverige.

### *Lista över planerade projekt*

Planerade projektlistan är ett Excel-dokument som innehåller en sammanställning av offentlig information om planerade projekt inom förnybar elproduktion i Sverige. Listan används idag av aktörer inom elcertifikatsystemet och analytiker för att göra prognoser för utbyggnaden av förnybar elproduktion.

Listan tas fram två gånger per år och finns på Energimyndighetens webbplats (Energimyndigheten, 2018). Planerade projektlistan innehåller status och preliminärt drifttagningsdatum för kommande projekt. Statusklasserna som finns i listan är:

- Planläggning/Tillståndssökt
- Tillståndsgiven
- Avslag
- Genomförs inte
- Investeringsbeslut fattat
- Under konstruktion
- I drift

Genom att kombinera statusarna med preliminärt drifttagningsdatum, och hur dessa har förändrats över tiden kan aktörer på marknaden skapa sig en bild av marknadsläget, vad som är på ingång i elcertifikatsystemet den närmaste tiden, vilka projekt som är tillståndsgivna, och vilka projekt som inte är aktiva längre. Syftet med listan är att alla nuvarande och tillkommande aktörer i elcertifikatsystemet ska kunna få en överblick över marknaden idag och i framtiden.

Listan innehåller även information om i vilken ort, kommun och i vilket elområde projekten planeras. Detta i kombination med projektnamn och projektör ger en tydlig bild var anläggningarna kommer att byggas.

### ***Lista med anläggningar som är godkända för elcertifikat***

Excel-dokumentet ”Godkända anläggningar” är en lista över anläggningar som är godkända för tilldelning av elcertifikat i Sverige. Här finns för varje anläggning information bland annat om beräknad förnybar normalårsproduktion, tilldelningsfaktor, installerad effekt, slutdatum för tilldelning med mera. Listan uppdateras varje dygn och publiceras på Energimyndighetens webbsida.

### ***Kontrollstationer***

Kontrollstationerna är gemensamma utredningar för att värdera behovet av ändringar i regelverk och justeringar av kvotkurvan för att nå det gemensamma mål som Norge och Sverige satt upp till 2020, samt det svenska målet till 2030. Vad Kontrollstationerna ska fokusera på det aktuella året baseras på uppdrag i regleringsbrev och har som generellt syfte att förbättra elcertifikatsystemet.

### ***Sammanställning av beviljade miljötillstånd***

Energimyndigheten sammanställer de tillstånd som finns beviljade men ännu inte utnyttjats för byggnation av vindkraft i Sverige. Sammanställningen visar var tillstånden finns, vilka höjder tillstånden gäller för, när tillstånden måste ha tagits i anspråk (igångsättningstid), giltighetstid med mera. Sammanställningen publiceras på Energimyndighetens webbplats (Energimyndigheten, 2018) och uppdateras en gång per år.

## **2.3 Information från andra aktörer**

Branschorganisationen Svensk Vindenergi publicerar varje kvartal statistik på hur mycket vindkraft som har byggts baserat på information om turbinbeställningar från tillverkare av turbiner. De publicerar även en prognos för framtida utbyggnad utifrån en egen bedömning av vilka projekt som kommer att realiseras och när (Svensk Vindenergi, 2018).

SVEBIO publicerar en karta som innehåller befintliga och planerade biokraftvärmeverk i Sverige (Svebio, 2018). Kartan omfattar anläggningar som genererar el med biobränslen, torv och avfall som bränsle. Kartan publiceras även i Bioenergitidningen.

Precis som Energimyndigheten så redovisar NVE marknadsstatistik på sin webbplats, och sammanställer marknadsrelevant information i publikationer som kvartalsrapport och årsrapport. Myndigheterna har en kommunikationsplan för den gemensamma marknaden för elcertifikat. Principerna för kommunikation ska vara lika i båda länderna och vara känt för marknaden. Men det finns några skillnader i vilken information som publiceras. NVE ger bland annat ut en översikt över anläggningar och utbyggnadstakt i Norge där även datum för byggstart publiceras fortlöpande när uppgifter är inlämnade till myndigheten.

## 3 Information som efterfrågas för ökad transparens

### 3.1 Efterfrågat i remissvar Kontrollstation 2017

Det som kan utrönas från remissvaren till Kontrollstation 2017 är att många aktörer är relativt nöjda med de åtgärder som redan gjorts som till exempel lagfästa principer för kvotjustering och publikationen av listan med planerade projekt. Nedan redovisas de konkreta förslag för ökning av transparensen som inkommit i remissvaren:

- Det efterfrågas en rutin för att rapportera byggstart till Energimyndigheten, samt att byggstart bör definieras närmare. Dock måste hänsyn tas så den ökade administrationsbördan för alla aktörer blir så liten som möjligt.
- Tätare annulleringar föreslås som en åtgärd för att öka översikten över hur många certifikat som finns tillgängliga i systemet.
- Mer transparens om utbyggnation efterfrågades. Aktörerna uttrycker oro för att det ska byggas mer än det uppsatta målet.
- Det framhålls att även aktörerna har ett ansvar att analysera och tolka den marknadsinformation som finns.

### 3.2 Synpunkter från aktörer vid intervjuer

Energimyndighetens projektgrupp intervjuade åtta aktörer som en del av informationsinhämtningen i utredningsarbetet. Aktörerna bestod av representanter från branschorganisationer, elproducenter och projektörer inom vind-, sol-, vatten- och biokraft. De viktigaste synpunkterna som kom upp under intervjuerna var:

- Det finns många verktyg idag för att få en översikt över utbyggnadstakten, bland annat Planerade projektlistan, Vindbrukskollen, och Svensk Vindenergis sammanställning av turbinbeställningar för att nämna några. Att koppla samman dessa samt länka till information från Norge lyftes fram som en bra förbättring av transparensen. Det betonas dock av flera aktörer att dessa verktyg har individuella svagheter, inaktuella data i Planerade projektlistan och Vindbrukskollen till exempel.
- En ”Förnybartkoll” tas upp av flera som en bra åtgärd för att säkerställa att alla aktörer har översikt över den totala utbyggnaden.
- De flesta aktörer är villiga att rapportera in investeringsbeslut för att kunna bli godkända för elcertifikat, men vill helst inte rapportera in konfidentiell information som till exempel kopia på avtal eller investeringsbeslut.
- Flera aktörer ser det som positivt att utvidga den Planerade projektlistan till att omfatta igångsättningstid, det vill säga tiden för när tillstånden ska ha tagits i bruk, samt om eventuell nätkoncession är beslutad.
- De flesta aktörer är positiva till att publicera faktisk elproduktion av anläggningar men några aktörer är mer skeptiska till förslaget.



- Genom att Energimyndigheten samlar in och publicerar information om marknadsläget kan även aktörer som inte själva har resurser att göra egen marknadsbevakning, skapa sig en bild över marknadsläget och göra prisanalyser. De stora aktörerna har möjligheter att göra egna kostnadsprognoser på elcertifikat utifrån information de insamlat själva eller köpt.
- En annan aktör menar att genom att marknadsbevaka de största aktörerna får man en bra överblick över hur mycket som ska byggas, listan över planerade projekt används endast ibland.
- Det fanns även aktörer som inte hade hört talas om den Planerade projektlistan.

Marknadsaktörerna hade olika synpunkter om publicering av faktisk elproduktion per anläggning. Förslaget som lades fram vid intervjun var att publicera elproduktion per anläggning aggregerad månadsvis samt att endast elproduktion äldre än ett år skulle visas. Information om faktisk elproduktion kan användas för att se hur mycket el varje anläggning producerar jämfört med den angivna normalårsproduktionen. Skillnader uppstår naturligt pga. väderförhållanden men vid driftproblem eller förändrad driftstrategi vid exempelvis biokraftvärmeverk är skillnaden mer oförutsägbar och kan bli stor.

Flera aktörer uttryckte att publicering av faktisk elproduktion skulle vara nyttig information för marknaden. Både för att kunna göra analyser av elcertifikatpriser baserat på faktiskt tilldelning men även för att kunna identifiera vindparker med bra vindlägen för att kunna se var re-powering skulle kunna vara mest lönsamt. Några aktörer identifierade dock farhågor med att publicera faktisk elproduktion då inte alla producenter och projektörer är intresserade av att visa faktisk elproduktion för sina vindparker. Kanske har man haft problem som påverkat elproduktionen och som varit svåra att rå över, marknaden kan då tolka denna information felaktigt.

### 3.3 Skriftliga synpunkter till Kontrollstation 2019

Som en del av Kontrollstation 2019 har Energimyndigheten och NVE efterfrågat skriftliga synpunkter till utredningsarbetet. Flera av dessa inspel svarar direkt till det här uppdraget. Många av synpunkterna framhäver att transparensen är extra viktig i samband med att systemet börjar bli fullt. Några av inspelen förespråkar att det här uppdraget ska beakta transparensen i systemets slutskede. Nedan listas de viktigaste synpunkterna för detta uppdrag:

- Flera aktörer anser att ansökan om elcertifikat bör göras redan i samband med investeringsbeslut alternativt byggstart. Detta för att investerare tidigt ska få veta om projektet kommer att erhålla elcertifikat eller inte. Flera var positiva till att ansökan ska knytas till någon form av bindande avtal/kontrakt på material eller arbete. Aktörerna ska kunna se hur mycket av det återstående elcertifikatsystemet som har reserverats och hur mycket som finns kvar. Synpunkten sätts alltså i samband med stängningen av elcertifikatsystemet, inte med transparensen generellt.
- Energimyndigheten bör definiera en regel för när det kan anses vara säkert att en investering genomförs.
- Krav på föransökan ska införas tidigt, så snart som möjligt, för att systemet inte ska hinna bli fullt.

- Om det införs en rapporteringsplikt för planerade investeringsprojekt behöver det klargöras vilket ansvar projektägare har för lämnade uppgifter. Det kan finnas många skäl till varför projekt blir försenade som ligger bortom en projektägars kontroll som tillståndsgivning, förseningar i nödvändiga elnätsförstärkningar med mera.
- Det bör övervägas om det finns behov av en storleksgräns (effekt). Detta med tanke på att många mindre aktörer inte ens ansöker om elcertifikat på grund av administrativ börda.
- Planerade projektlistan kan bli mer heltäckande och uppdateringstillfällena flera. Bättre kvalitet och aktualitet hos uppgifterna på Energimyndighetens respektive NVE:s hemsidor efterfrågas, för att de aktörer som står inför ett investeringsbeslut lättare ska kunna göra en egen bedömning om möjligheten att hinna få elcertifikat.
- En aktör föreslår att en vidareutveckling av Vindbrukskollen skulle kunna vara att komplettera med information om nätet. En aktör efterfrågar ”den svensk-norska förnybartkollen”.
- Uppföljning av avvikelser mellan rapporterad normalårsproduktion och verkligt utfall bör göras regelbundet. Ny uppskattning av normalårsproduktionen bör göras regelbundet, utifrån en gemensam metod för olika kraftslag och olika referensperioder. Resultatet bör redovisas i myndigheternas kvartalsrapporter.

### 3.4 Summering av information/åtgärder som efterfrågas

Det är tydligt att den information som publiceras måste vara tillgänglig för alla och uppdaterad, och att kunskapen ökar om vilka informationskällor som finns tillgängliga för att kunna skapa sig en bild av marknadsläget.

För att få en översikt över utbyggnadstakten efterfrågas förbättrad aktualitet i Planerade projektlistan och på Vindbrukskollen, samt att man på Energimyndighetens hemsida lägger till länkar till andra källor för information. Vissa efterfrågar tätare uppdateringar av Planerade projektlistan.

Flera aktörer anser att ansökan om elcertifikat bör göras redan i samband med investeringsbeslut alternativt byggstart. Detta för att investerare tidigt ska få veta om projektet kommer att erhålla elcertifikat eller inte. Aktörerna ska kunna se hur mycket av det återstående elcertifikatsystemet som har reserverats och hur mycket som finns kvar.

Flera aktörer ser det som positivt att utvidga den Planerade projektlistan till att omfatta även igångsättningstid, det vill säga när tillstånd måste tas i anspråk.

De flesta aktörer ser positivt till att publicera faktisk elproduktion för anläggningar, men vissa aktörer vill hålla denna informationen sekretessbelagd.

”Förnybartkollen” är något som benämnts som positivt i flera intervjuer, där det även tagits upp att inkludera konsumtion och distributionsaspekter i detta kartverktyg. Detta skulle vara ett bra planeringsverktyg för aktörer att få en översikt över var det planeras att byggas och var det finns behov för mer utbyggnad. Några efterfrågar att ”Förnybartkollen” även ska omfatta utbyggnaden i Norge.

## 4 Möjliga åtgärder för ökad transparens

I detta kapitel redovisas dels utredningen kring utökning av Vindbrukskollen, dels möjligheten att införa obligatorisk föranmälan för elcertifikat och dels de uppgifter som har identifierats som skulle kunna öka transparensen gällande planerade projekt, möjliga förslag till insamling av uppgifter samt hur uppgifterna kan presenteras. I nästa kapitel analyseras de olika förslagen avseende nytta, kostnad och administrativ börda. Åtgärderna utgår bland annat från de synpunkter som inkommit och som redovisas i kapitel 3.

### 4.1 Uppgifter som kan öka transparensen avseende kommande projekt

I dagsläget står vindkraft för en stor del av den pågående utbyggnaden av förnybar elproduktion. Det finns många vindkraftsprojekt som har erhållit miljötillstånd men där inget investeringsbeslut ännu tagits. Osäkerhet finns alltså om vilka projekt som är på väg att realiseras och vilka som kanske aldrig tas i anspråk. I detta kapitel beskrivs några uppgifter som kan ge information för att säkrare kunna avgöra vilken elproduktion som är på väg in i elcertifikatsystemet.

#### *Investeringsbeslut*

Vid de intervjuer som har genomförts inom uppdraget har (slutligt) investeringsbeslut ansetts visa med god säkerhet att ett projekt kommer att realiseras. Det ska hända något exceptionellt för att ett investeringsbeslut ska tas tillbaka.

Alla större aktörer på marknaden, och de flesta mindre, publicerar sina investeringsbeslut, antingen genom ett pressmeddelande eller på respektive hemsida. För börsnoterade bolag finns ett krav på att publicera större investeringar<sup>2</sup>, för kommunala bolag är det offentliga uppgifter. För övriga bolag finns inget sådant krav, men de större aktörerna på marknaden uttrycker att de ändå tillkännager stora investeringar i ett pressmeddelande eller som en nyhet på deras hemsida. Motiveringen till det är att man vill marknadsföra sig, stora grön-el-projekt är bra PR. Även leverantörer av produkter, till exempel vindturbiner, publicerar större beställningar. Denna uppgift är därmed i hög grad tillgänglig för Energimyndigheten att hämta in och publicera.

Vad ett investeringsbeslut innebär kan dock vara olika för de olika kraftslagen enligt de uppgifter som framkommit vid intervjuer. Till exempel vid byggnation av ett kraftvärmeverk kan ett investeringsbeslut i form av ett politiskt beslut tas tidigt, för att sedan efter upphandling fastställas eller avfärdas. Först efter upphandling och när alla avtal är på plats är det klart om projektet blir av och byggnation kan påbörjas. Vid ett vindprojekt kan på liknande sätt ett inriktningsbeslut om investering tas tidigt i processen, medan ett slutligt investeringsbeslut tas först när allt är på plats såsom miljötillstånd, eventuell nätkoncession, turbinavtal, entreprenadavtal, eventuell arrendeavtal, finansiering med mera.

<sup>2</sup> Lag (2007:528) om värdepappersmarknaden.

Det framkom också vid intervjuerna att byggnation för det mesta kan påbörjas direkt efter att investeringsbeslut har tagits, beroende på om det är lämplig byggsäsong.

### ***Förhandsanmälan av byggarbetsplats till arbetsmiljöverket***

Vid större byggarbeten måste en förhandsanmälan av byggarbetsplats skickas in till Arbetsmiljöverket innan byggstart. I förhandsanmälan av byggarbetsplats beskrivs de planerade åtgärderna och det ingår information om planerat datum för byggstart samt planerat datum för avslut av byggarbetet (Arbetsmiljöverket, 2017).

Förhandsanmälan av byggarbetsplats omfattar större byggprojekt. Enligt Arbetsmiljöverket gäller kravet på förhandsanmälan för de byggarbetsplatser där:

- arbetet beräknas pågå under mer än 30 arbetsdagar och där fler än 20 personer vid något tillfälle sysselsätts samtidigt *eller*
- det totala antalet persondagar beräknas överstiga 500.

Byggherren<sup>3</sup> ska se till att förhandsanmälan hålls uppdaterad (Arbetsmiljöverket, 2017). Det innebär att beräknad byggstart och beräknat datum för avslut av byggarbetet också ska uppdateras till Arbetsmiljöverket.

Alla större kraftprojekt, oavsett kraftslag, omfattas därmed av förhandsanmälan av byggarbetsplats. Information om förhandsanmälan kan visa om en anläggning är under byggnation och kan användas som komplement till de informationskällor som används vid marknadsbevakningen idag. Detta är en offentlig handling som Energimyndigheten kan hämta in.

### ***Beslut om nätkoncession***

Att en vindkraftpark har fått tillstånd för nätanslutning, så kallad nätkoncession är en indikation på att projektet verkligen kommer att bli av. Därför är information om vilka planerade vindkraftparker som även fått nätkoncession intressant. Beslut om nätkoncession är offentlig handling som kan inhämtas från Energimarknadsinspektionen som är den tillståndsprövande myndigheten.

Vid intervjuer har flera aktörer inom vindkraft uppgett att beslut om nätkoncession ska vara på plats innan slutligt investeringsbeslut kan tas. Vissa väljer att ha miljötillstånd på plats innan processen med ansökan om nätkoncession dras igång. Andra hanterar processerna med ansökan och samråd för miljötillstånd respektive nätkoncession parallellt.

Företag som vill ägna sig åt elöverföring måste ansöka om tillstånd (nätkoncession) för att få bedriva elnätsverksamhet. Tillståndsprövningen finns för att säkerställa att företag är lämpliga att driva elnätsverksamhet, och för att förhindra att elledningar byggs på ett sätt som skadar människor, djur och natur onödigt mycket. Tillstånd krävs för alla starkströmsledningarna som har en spänning, strömstyrka eller frekvens som kan vara farlig för personer eller egendom. Detta inkluderar de 230-voltsledningarna vi har i våra bostadshus. Däremot kan vissa elledningar byggas utan tillstånd. Detta kallas för icke koncessionspliktiga nät och förkortas IKN.

---

<sup>3</sup> Den som låter utföra arbetet.

Anslutning av en vindkraftpark sker antingen till en befintlig ledning i närheten eller så måste en ny ledning dras. Den som innehar nätkoncession i den anslutningspunkt som vindkraftparken vill ansluta till är skyldig enligt ellagen att ansluta den nya elproduktionen. Elnätet inom en vindkraftpark kan undantas från nätkoncession men provning sker i varje enskilt fall.

Uppgifter om nätkoncession kommer att läggas in på de vindkraftsprojekt som har erhållit beslut, i den nya versionen av Vindbrukskollen som lanseras under hösten 2018.

### ***Kommuners och länsstyrelser information***

Kommunerna och Länsstyrelserna har vetskap om vilken elproduktion som byggs i kommunen eller länet. En vindkraftsanläggning är antingen tillståndspliktig enligt Miljöbalken eller bygglovspliktig enligt Plan- och bygglagen. För de minsta vindkraftverken som inte behöver miljötillstånd krävs en anmälan till kommunen enligt Plan- och bygglagen. Även om en vindkraftsanläggning är tillståndspliktig enligt Miljöbalken ska en anmälan göras till kommunen. Dessutom måste kommunen ha tillstyrkt anläggningen för att prövningsmyndigheten ska kunna bevilja tillstånd. För vindkraftverk som kräver bygglov ska även startbesked och slutbesked erhållas av byggnadsnämnden innan anläggningen kan börja byggas respektive tas i drift.

Att anlägga solceller på tak eller bygga en solcellspark kräver i regel inte bygglov. I vissa fall kan det komma att krävas bygglov beroende på konstruktion och läge så kontakt med kommunen måste ändå tas inför anläggande av solceller. Bygglov krävs dock alltid för den transformatorstation som solcellsparken kopplas till.

Effektökningar i ett vattenkraftverk känner länsstyrelsen till eftersom vattenkraftverk är klassat som miljöfarlig verksamhet enligt Miljöbalken.

Kommunerna har således information om byggstart för vindkraftsprojekt i kommunen, samt även i vissa fall om solcellsanläggningar och Länsstyrelsen har kännedom om vattenverksamhet.

I dagsläget samlar Vindbrukskollen in uppgifter från kommuner om vindkraft två gånger per år. Syftet med insamlingen är att ta reda på status för planerade vindkraftparker; om de har börjat byggas eller om de inte längre är aktuella. Viss information från länsstyrelserna i vindkraftärenden går direkt in i Vindbrukskollen per automatik och resterande information läggs in av vindkraftshandläggare på länsstyrelsen eller av Vindbrukskollens sekretariat.

## **4.2 Krav på obligatorisk föransmälan för att få elcertifikat**

Att införa ett krav på föransmälan för att kunna få sin anläggning godkänd för elcertifikat kan vara ett sätt att få in uppgifter som ökar transparensen avseende den elproduktion som är på väg in i systemet. I detta avsnitt diskuteras hur ett krav på obligatorisk föransmälan skulle kunna utformas. Eftersom en utredning pågår om utformning av en stoppmekanism för elcertifikatsystemet tittar vi i detta uppdrag på hur en föransmälan generellt kan förbättra transparensen på elcertifikatmarknaden, och inte kopplat till stoppmekanismen.

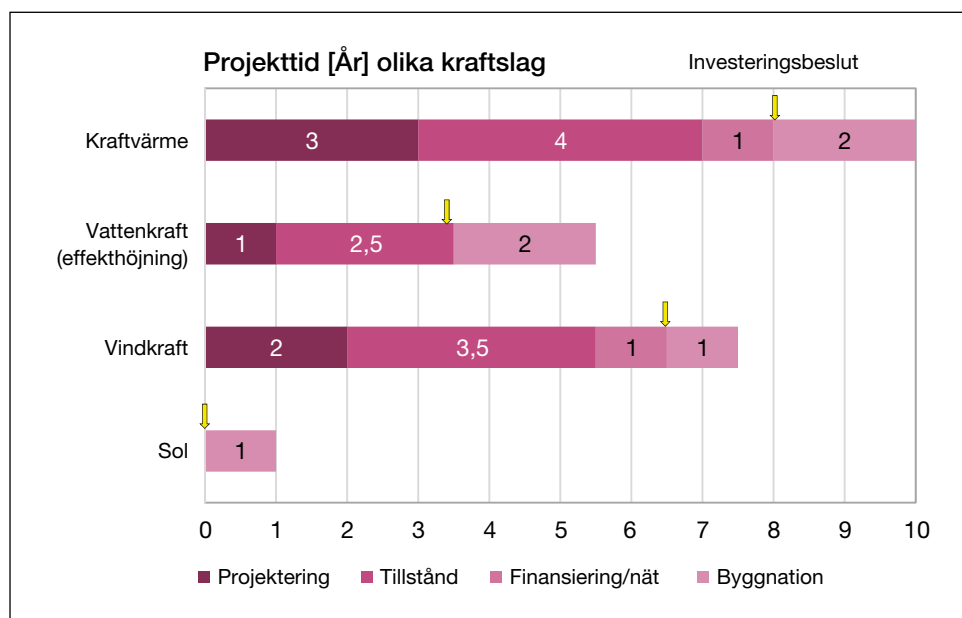
### Obligatorisk förämälan vid investeringsbeslut för ökad transparens

För att en förämälan för elcertifikat ska vara tillförlitlig så behöver den skickas in först då det är säkert att ett projekt kommer att realiseras. Förämälan måste också inkomma i god tid innan anläggningen tas i drift för att ge den information som marknaden behöver. Enligt uppgift från genomförda intervjuer kan ett investeringsbeslut med god säkerhet visa att ett projekt kommer att realiseras. Beslutet tas före eller i direkt samband med byggstart vilket därmed är det tidigaste tillfället som det kan konstateras att ett projekt kommer att realiseras.

Ett investeringsbeslut kan tas vid flera tillfällen i ett projekt. Till exempel vid byggnation av ett kraftvärmeverk kan ett investeringsbeslut i form av ett politiskt beslut tas tidigt, för att sedan efter upphandling fastställas eller avfärdas. Först efter upphandling och när alla avtal är på plats är det klart om projektet blir av och byggnation kan påbörjas. För att kunna formulera detaljerna kring kravet i lagtext behöver en definition av investeringsbeslut tas fram. Investeringsbeslut ska innebära att projektet med säkerhet kommer att genomföras vilket innebär att till exempel ett politiskt beslut om en biokraftanläggning inte skulle omfattas av definitionen.

Beroende på vilket kraftslag det handlar om kan tiden från investeringsbeslut till driftsättning av anläggningen variera, se Figur 1 där ungefärliga medelvärden för projekt-tider visas. Till exempel kan ett solkraftprojekt genomföras på mindre än ett år, medan en stor biokraftanläggning kan ta flera år att genomföra efter taget investeringsbeslut. Dessa byggtider innebär att om förämälan skickas in direkt efter taget investeringsbeslut får marknaden information i god tid innan idrifttagning av nya anläggningar.

Kravet på förämälan skulle även gälla vid ansökan om ny tilldelning för produktionsökning samt för ny tilldelning vid omfattande ombyggnation.



Figur 1 Ungefärliga projekttider för olika kraftslag, dessa kan dock variera stort beroende på projektets storlek, byggsäsong med mera. Pilarna markerar principiellt tidpunkten för slutligt investeringsbeslut. Källa: Information från intervjuer.

### ***Beskrivning av obligatorisk föransökan (utan verifiering)***

För att säkerställa att föransökan inkommer i god tid innan idrifttagning kan kravet formuleras så att föransökan för elcertifikat skickas in i samband med investeringsbeslut, till exempel senast 14 dagar efter att investeringsbeslut har tagits. För att ge förutsägbarhet avseende elproduktion som är på väg in i systemet så skulle konsekvensen av att inte föransöka en anläggning i tid vara att anläggningen helt mister möjligheten att tilldelas elcertifikat. Det gäller även om innehavaren skulle ges en sanktionsavgift för försenad föransökan eller om anläggningen skulle ges minskad tilldelning av elcertifikat.

När investeringsbeslut är taget kan projektägaren<sup>4</sup> fylla i ett förtryckt formulär med uppgifter om projektet. Formuläret signeras av firmatecknare som då intygar att lämnade uppgifter är korrekta, att investeringsbeslut är taget och att projektet därmed kommer att realiseras.

Förutom uppgifter om innehavaren har följande uppgifter identifierats som nödvändiga:

- Kraftslag
- Anläggningens installerade effekt
- Beräknad förnybar normalårsproduktion
- Beräknat drifttagningsdatum
- Datum för investeringsbeslut
- Antal produktionsenheter
- Fastighetsbeteckning där anläggningen är placerad

De projekt som har skickat in föransökan publiceras i en lista på Energimyndighetens hemsida. Till exempel kan listan med planerade projekt användas och en särskild status läggs till för anläggningar som har skickat in föransökan. Endast dessa anläggningar kommer att kunna tilldelas elcertifikat. Uppdatering av status ”föransökan inskickad” skulle behöva ske löpande allteftersom föransökan kommer in eller uppgifter i dessa förändras.

Den som har skickat in en föransökan för elcertifikat skulle bli skyldig att hålla de inrapporterade uppgifterna uppdaterade. Väsentliga förändringar behöver meddelas skyndsamt efter att en förändring har skett. Om uppgifterna inte hålls uppdaterade kan det medföra att man inte erhåller elcertifikat. Väsentliga förändringar i ett projekt kan till exempel vara ändrad effekt eller stora förseningar i projektet. Om en obligatorisk föransökan skulle införas behövs ett regelverk tas fram där detta specificeras.

### ***Beskrivning av obligatorisk föransökan med verifiering***

Föransökan med verifiering innebär i praktiken samma förfarande som beskrivits ovan, men med skillnaden att någon form av verifiering skickas in till Energimyndigheten tillsammans med föransökan. Med verifiering menas ett dokument som med säkerhet visar att ett projekt kommer att realiseras. Verifieringen skulle kunna vara en kopia av investeringsbeslutet men det finns även andra dokument som med stor säkerhet skulle kunna visa att ett projekt realiseras som till exempel turbinavtal, entreprenadavtal eller liknande.

---

<sup>4</sup> Den som är innehavare av den planerade anläggningen.

Föransökan utan verifierat innebär att innehavaren intygar att investeringsbeslut har tagits och att anläggningen kommer att realiseras. Ett verifierat i form av en kopia av investeringsbeslut eller avtal bedöms inte ge någon ökad tillförlitlighet till föransökan. Med verifierat så kan Energimyndigheten behöva hantera känsliga uppgifter i inskickade investeringsbeslut eller andra avtal.

### ***Vem ska skicka in föransökan, effektgräns***

Ju lägre installerad effekt en planerad anläggning har desto mindre påverkar den utbyggnadstakten och måluppfyllelsen inom elcertifikatsystemet. Detta gör att man kan tänka sig en effektgräns och att kravet på föransökan endast omfattar de anläggningar som ligger över gränsen.

För att kunna sätta effektgränsen på rätt nivå, det vill säga för att inte missa för stor del av elproduktionen, har Energimyndigheten tittat på hur stor del av elproduktionen som ligger under olika effekter. Tabell 1 visar att cirka 1,5 % (1,1+0,4%) av den elproduktion som har tagits i drift inom elcertifikatmarknaden i Sverige sedan år 2012 har en installerad effekt på upp till 1 MW.

En effektgräns på 1 MW för föransökan bedöms ge marginell påverkan på transparensen om tillkommande förnybar elproduktion. Ett undantag för mindre anläggningar kan även motiveras av administrativa kostnader och att projekt med korta ledtider från investeringsbeslut till idrifttagning inte ger ökad transparens då en föransökan kommer nära in på driftsättning.

Tabell 1. Elcertifikatsberättigade anläggningar som har tagits i drift under perioden 1 januari 2012 till 1 mars 2018 fördelade inom olika effektintervaller.

Installerad effekt (MW)	Antal (st)	Förväntad elcertifikatsberättigad elproduktion (TWh)	Andel av total elcertifikatsberättigad elproduktion (%)
<0,5	6 754	0,15	1,1 %
0,51–1	30	0,05	0,4 %
1,1–5	1 169	9,0	64,8 %
5,1–10	25	0,6	4,6 %
10,1–100	39	3,5	24,7 %
>100	1	0,8	5,3 %
Totalt	8 018	14,0	100 %

Källa: Energimyndigheten

### ***Obligatorisk föransökan kräver lagändring***

Föransökan av anläggningar som i framtiden ska tilldelas elcertifikat är en sådan skyldighet som ska införas i lag eller förordning. Befintliga bemyndiganden i lagen omfattar inte en rätt för regeringen att föreskriva en skyldighet att föransöka. Ändringar i såväl lag som förordning om elcertifikat är därmed nödvändiga om en obligatorisk föransökan ska införas.

Konsekvensen av att inte föransöka en anläggning i tid skulle vara att anläggningen helt mister möjligheten att tilldelas elcertifikat. Att en anläggning helt förlorar rätten att ansöka om tilldelning av elcertifikat är ett grundläggande ingrepp i systemet. Den



generella skyldigheten att föranmäla anläggningar bör därför framgå av lag. Närmare bestämmelser om vad som utgör ett investeringsbeslut, hur det ska anmälas och när en anmälan senast måste inkomma regleras lämpligen i förordning eller föreskrift.

Vad som utgör ett investeringsbeslut skulle behöva preciseras i förordning och föreskrift. En utgångspunkt kan vara att bindande avtal ska ha träffats om beställning av material eller tjänst av en viss omfattning. Dessutom måste samtliga tillstånd som krävs för konstruktionen vara slutligt beviljade.

### 4.3 Utökad marknadsbevakning

Istället för att ställa krav på föranmälan vid investeringsbeslut från aktörerna skulle Energimyndigheten kunna bevaka marknaden för att fånga upp investeringsbeslut. Vid de intervjuer som genomfördes framkom att när investeringsbeslut tas publiceras det i form av ett pressmeddelande eller på respektive bolags hemsida vilket gör det möjligt för Energimyndigheten att bevaka och hämta in uppgiften.

De uppgifter som rapporteras till andra myndigheter, förhandsanmälan till Arbetsmiljöverket, beslut om nätkoncession och anmälan till kommunen, kan ge ytterligare information om vilka projekt som är på gång att realiseras eller är under byggnation. Dessa uppgifter skulle komplettera den information som redan finns i listan över planerade projekt. Därmed skulle förutsättningarna förbättras för aktörer på marknaden att kunna skapa sig en bild av vilka projekt som kommer att realiseras och när.

### 4.4 Förbättringar av listan med planerade projekt

Planerade projektlistan är ett Excel-dokument som innehåller en sammanställning av offentlig information om planerade projekt inom förnybar elproduktion i Sverige. Listan tas fram två gånger per år och finns på Energimyndighetens webbplats (Energimyndigheten, 2018). Planerade projektlistan innehåller status och preliminärt drifttagningsdatum för kommande projekt. Listan används idag av aktörer inom elcertifikatsystemet och analytiker för att göra prognoser för utbyggnaden av förnybar elproduktion.

I dagsläget uppdateras listan två gånger per år. Några aktörer har i intervjuerna och skriftliga inspel uppmanat till att uppdatera listan oftare för ökad aktualitet. Om listan även ska omfatta information om investeringsbeslut från utökad marknadsbevakning och uppgifter som hämtats från andra myndigheter finns ett ökat behov för marknaden får tillgång till denna information oftare är två gånger per år. Den ökade investerings takten som har konstaterats under 2017 motiverar också tätare uppdatering av listan med planerade projekt.

Det har även påpekats vid intervjuer och skriftliga inspel att uppgifterna i listan inte alltid är tillförlitliga, det kan vara inaktuella uppgifter eller att uppgifterna i listan inte stämmer överens med det som anges i Vindbrukskollen. För att förbättra tillförlitligheten kan arbetet med uppdatering av listan över planerade projekt bättre synkroniseras med det arbete som Länsstyrelsen i Västra Götaland gör med Vindbrukskollen. En förbättringsåtgärd kan vara att det tydligt framgår i listan vilka uppgifter som har uppdaterats och när.

Att flera aktörer inte var medvetna om att listan finns är ett problem som har identifierats under denna utredning. Om denna lista ska kunna ge ökad transparens gällande den

planerade utbyggnaden är det viktigt att den är tillgänglig och enkel att hitta. För att den ska bli enklare att hitta kan energimyndighetens sida för marknadsstatistik struktureras om så att listan lyfts fram. För att göra innehållet i listan mer tillgängligt för alla kan en mer användarvänlig sammanställning av informationen i den Planerade projektlistan presenteras på Energimyndighetens hemsida.

#### 4.5 Publicering av faktisk elproduktion

Information om faktisk elproduktion kan användas för att se hur mycket el som faktiskt har producerats jämfört med den angivna normalårsproduktionen. Detta kan i sin tur användas för att göra bättre bedömningar av faktisk tilldelning av elcertifikat.

Månadsvis elproduktionsdata finns tillgängligt för Energimyndigheten i form av utfärdandestatistik i elcertifikatdatabasen. Uppgifterna är allmänna handlingar men kan fortfarande omfattas av sekretess. Ställningen på ett certifikatkonto i Cesar, det aktuella innehavet av certifikat, omfattas av sekretess<sup>5</sup>. Uppgifter om en specifik anläggnings elproduktion ger dock inte direkt information om ställningen på innehavarens konto. Elproduktionsdata kan dock vara sekretessbelagd enligt regeln om affärs- och driftförhållanden<sup>6</sup>.

När det gäller sekretessbestämmelserna om affärs- och driftförhållanden respektive information om kontoställningen måste man anta att risken för skada är mindre för historiska data. Hittills har myndighetens bedömning varit att värden för innevarande och föregående år omfattas av sekretess, eftersom det kan antas ha betydelse för ett företags ekonomiska läge.

#### 4.6 Utvidga Vindbrukskollen till fler kraftslag

Uppdraget formulerar specifikt att denna utredning ska undersöka möjligheten att utvidga Vindbrukskollen att omfatta fler kraftslag och bli en ”Förnybartkoll”.

Vindbrukskollen är ett planeringsverktyg för vindkraft som kan användas av både branschen och myndigheter. Vindkraften är mycket beroende av lokalisering, eftersom det ofta finns motstående intressen för markanvändningen på den tänkta platsen. Inget annat förnybart kraftslag har samma utmaning vad gäller den geografiska aspekten. Utbyggnaden av solel sker än så länge småskaligt och ofta på befintliga tak. Utbyggnaden av vattenkraften förväntas ske främst av effektökningar i redan befintliga anläggningar. Utbyggnaden av biokraft sker oftast med att man bygger en till eller ersätter en gammal panna på samma ställe som tidigare.

Vindbrukskollen har även uppgift att vara en källa till statistik över vindkraften i Sverige.

Det som är viktigt för elcertifikatsystemets funktion är möjligheten att få information om hur mycket elproduktion som är på väg in i systemet samt hur mycket som tas i drift. Det är viktigt att dessa uppgifter är tillförlitliga för att tillföra transparens.

Om man skulle skapa en ”Förnybartkoll” skulle den stora fördelen vara att få information samlad på ett ställe. De stora utmaningarna är dock att denna tänkta

<sup>5</sup> 31 kap 10 § offentlighet- och sekretesslagen (OSL).

<sup>6</sup> 30 kap. 23 § OSL.

”Förnybartkoll” dels skulle behöva tillgodose flera olika syften samtidigt eftersom de olika kraftslagen har olika behov, och dels att hålla informationen uppdaterad.

För solel finns till exempel inte alls behov av samma planeringsstöd som för vindkraften. Dessutom finns det olika behov för olika målgrupper. Till exempel för villaägare eller fastighetsägare som planerar solanläggningar är behovet att kunna få en karta med hustak och vilka potentialer det finns att bygga solel på dessa. Medan för de företag som vill bygga solparker är behovet snarare eventuellt en noggrannare solkartering.

Att skapa en ”Förnybartkoll” skulle bli ett mycket omfattande projekt eftersom det är många olika syften som behöver tillgodoses samtidigt. Innan ett sådant projekt kan påbörjas behöver fler frågor besvaras, såsom vad är syftet, vilka är användarna, vad är den extra nyttan? Om syftet är att tillföra transparens till elcertifikatsystemet så behövs tillförlitliga uppgifter. Men att hålla informationen uppdaterad för en så pass omfattande tjänst som en ”Förnybartkoll” skulle bli en stor utmaning och kräva stora resurser<sup>7</sup>.

---

<sup>7</sup> Som en jämförelse kan nämnas att Vindbrukskollen kostat 17 miljoner för de sex åren den funnits sedan den lanserades 2012.

## 5 Analys och förslag

I det här kapitlet analyseras de möjliga åtgärderna för ökad transparens och utifrån analysen ges förslag till åtgärder.

Sammanfattningsvis föreslår Energimyndigheten följande:

- För att öka transparensen avseende tillkommande projekt till elcertifikat-systemet föreslås att Energimyndigheten utökar sin marknadsbevakning genom att komplettera med nya uppgifter om projektens status i listan över planerade projekt, och genom att kvalitetssäkra den information som redan finns.
- Energimyndigheten gör bedömningen att det utifrån syftet att öka transparensen inom elcertifikatmarknaden inte är motiverat att skapa en "Förnybartkoll".
- Faktisk elcertifikatberättigad elproduktion publiceras på Energimyndighetens hemsida, i början av 2019 publiceras elproduktionen under 2017, aggregerat månadsvis per anläggning.

### 5.1 Utökad marknadsbevakning

Inhämtning av de nämnda uppgifterna samt synkronisering med Vindbrukskollens arbete skulle förstärka och kvalitetssäkra den marknadsstatistik som idag presenteras i listan över planerade projekt. Det skulle därmed förbättra förutsättningarna för aktörer på marknaden att kunna skapa sig en bild av vilka projekt som kommer att realiseras och när.

Uppgifterna behöver vara tillförlitliga och tillgängliga för att ge god transparens. Det har framkommit under utredningen att uppgifterna i listan ibland inte är korrekta och att tillgängligheten behöver förbättras. Åtgärder för att förbättra tillförlitligheten och tillgängligheten behövs därmed.

Utökad marknadsbevakning skulle innebära ökad arbetsbörda för Energimyndigheten i form av inhämtning av uppgifter samt arbetet med att öka tillgängligheten och tillförlitligheten till uppgifterna. Mest arbete ger inhämtning av uppgifter om investeringsbeslut och anmälan till kommunerna, eftersom dessa inhämtas från flera avsändare.

#### ***Slutsats utökad marknadsbevakning***

Energimyndigheten föreslår att transparensen avseende tillkommande projekt till elcertifikatsystemet ökas genom att Energimyndigheten utökar sin marknadsbevakning med insamling av uppgifter om investeringsbeslut, beslut om nätkoncession, förhandsanmälan till Arbetsmiljöverket och vid behov anmälan till kommunen.

Inhämtning av de nya uppgifterna samt synkronisering med Vindbrukskollens arbete skulle förstärka och kvalitetssäkra de uppgifter om projektens status som idag presenteras i listan över planerade projekt. Tillgängligheten och tillförlitligheten till uppgifterna i listan höjs också genom:

- Tätare uppdateringar av listan, Energimyndigheten uppdaterar listan kvartalsvis från och med kvartal 3 2018.

- Energimyndighetens webbsida för marknadsstatistik struktureras om så att listan lyfts fram.
- En mer användarvänlig sammanställning av den Planerade projektlistan presenteras på Energimyndighetens hemsida.

Relevant information från andra källor kan också göras mer tillgänglig genom att lägga till länkar på Energimyndighetens hemsida.

## 5.2 Obligatorisk föransmälan

Obligatorisk föransmälan skulle innebära att endast de kraftprojekt (>1 MW) som har föransmälts kan godkännas för elcertifikat och information om dessa projekt, samt planerat drifttagningsdatum, skulle enkelt kunna överskådas. Men systemet med föransmälan innebär dock inte att transparensen kring tillkommande projekt blir fullständig eftersom projekt kan falla bort ur listan eller försenas. Inga nya stora projekt kan plötsligt dyka upp och bli godkända för elcertifikat.

En obligatorisk föransmälan skulle innebära att det finns risk för aktörer att inte erhålla elcertifikat överhuvudtaget för sina planerade projekt om aktören missar att skicka in föransmälan i tid eller inte meddelar väsentliga förändringar i tid. Inskickad föransmälan ger inte en garanti för att erhålla elcertifikat.

Obligatorisk föransmälan skulle kräva lagändring. För Energimyndigheten skulle nya arbetsuppgifter tillkomma i form av granskning av föransmälningar, uppföljning av lämnade uppgifter, tillsyn samt löpande uppdatering av uppgifter om föransmällda projekt.

### *Slutsats obligatorisk föransmälan*

Nyttan med att införa en obligatorisk föransmälan är att transparensen skulle öka jämfört med idag avseende den elproduktion som är på väg in i elcertifikatsystemet. Men transparensen bedöms på likvärdigt sätt kunna ökas genom att Energimyndigheten utökar sin marknadsbevakning. Energimyndigheten föreslår därför inte ett krav på föransmälan.

### *Föransmälan i relation till måluppfyllelse*

Ett krav på föransmälan skulle dock kunna bli aktuellt vid införandet av en stopp-mekanism. En föransmälan skulle kunna användas för att skapa ett kösystem genom att en godkänd föransmälan skulle ge en garanti för att erhålla elcertifikat. Föransmälan skulle då få ett annat syfte än enbart ökad transparens. Ett kösystem baserat på föransmälan skulle underlätta för aktörer som planerar nya kraftprojekt att avgöra om projektet kommer att erhålla elcertifikat eller inte.

## 5.3 Publicering av faktisk elproduktion

Nyttan med publicering av faktisk elproduktion är att man kan se hur mycket el som faktiskt produceras jämfört med den angivna beräknade normalårsproduktionen. Detta kan i sin tur användas för att kunna göra bättre bedömningar av faktisk tilldelning av elcertifikat.

Det är dock viktigt att det enbart publiceras data som är över ett år gammalt för att uppgifterna enligt vår juridiska bedömning inte ska vara sekretessbelagda.

Denna information finns tillgänglig och kan publiceras utan stor ökad administrativ börda, till exempel som en lista på Energimyndighetens hemsida, med koppling till listan med redan godkända anläggningar.

### ***Slutsats publicering av faktisk elproduktion***

Energimyndigheten föreslår att faktisk elproduktion publiceras på Energimyndighetens hemsida. Ett år gamla värden på elproduktionen publiceras per anläggning, aggregerat månadsvis. Publicering görs en gång per år med start 2019, det vill säga hela 2017 års elproduktion publiceras i början av 2019.

## **5.4 Vindbrukskollen**

En "Förnybartkoll" som innehåller information om planerade projekt för alla kraftslag skulle omfatta samma information som i listan med planerade projekt. Utöver det skulle anläggningarnas geografiska placering finnas, vilket inte bedöms ge ökad transparens inom elcertifikatsystemet. Samma uppgifter, utom den visuella geografiska informationen, föreslås enligt ovan att presenteras i listan över planerade projekt. En Excel-lista är enklare och mindre kostsamt att administrera.

### ***Slutsats Vindbrukskollen***

Energimyndigheten gör bedömningen att utifrån syftet att öka transparensen inom elcertifikatmarknaden är det inte motiverat att skapa en "Förnybartkoll". För syftet att öka transparensen inom elcertifikatmarknaden är det viktigare att lägga resurser på att kvalitetssäkra och tillgängliggöra den information som redan finns i Planerade projektlistan och Vindbrukskollen samt genom utökad marknadsbevakning inhämta och sammanställa information som finns tillgänglig på ett bättre och mer användarvänligt sätt.

En "Förnybartkoll" skulle dock kunna vara ett användbart verktyg för planering av förnybar elproduktionsutbyggnad med fördelen att få all information samlad på ett ställe. Den stora utmaningen är dock att denna tänkta "Förnybartkoll" skulle behöva tillgodose flera olika syften samtidigt eftersom de olika kraftslagen har olika behov av planeringsunderlag. En "Förnybartkoll" skulle dock bli en omfattande databas där utmaningen blir att hålla uppgifterna uppdaterade och tillförlitliga. Om man vill skapa en "Förnybartkoll" behöver en förstudie göras, där syfte, behov och vilka användarna ska vara analyseras.

## 6 Referenser

- Arbetsmiljöverket. (den 21 november 2017). *Förhandsanmalan av byggarbetsplats*. Hämtat från av.se: <https://www.av.se/produktion-industri-och-logistik/bygg/forebygg-risker-pa-byggarbetsplatsen/forhandsanmalan-av-byggarbetsplats/>
- Energimyndigheten. (2014). *Vidareutveckling av databasen Vindbrukskollen Dnr 2017-0009*. Eskilstuna: Energimyndigheten.
- Energimyndigheten. (2015). *Förutsättningar för att göra Vindbrukskollens e-tjänst obligatorisk i vindkraftärenden Dnr 2015-4463*. Eskilstuna: Energimyndigheten.
- Energimyndigheten. (2016). *En svensk-norsk elcertifikatsmarknad, Årsrapport för 2016 ET 2017:9*. Eskilstuna: Energimyndigheten.
- Energimyndigheten. (den 19 mars 2018). *Kontrollstation 2019*. Hämtat från Energimyndigheten.se: <http://www.energimyndigheten.se/fornybart/elcertifikatsystemet/kontrollstationer/kontrollstation-2019/> den 19 mars 2018.
- Energimyndigheten. (februari 2018). *Marknadsstatistik*. Hämtat från Energimyndigheten.se: <http://www.energimyndigheten.se/fornybart/elcertifikatsystemet/marknadsstatistik/>
- Energimyndigheten. (2018). *Planering och tillstånd*. Hämtat från Energimyndigheten.se: <http://www.energimyndigheten.se/fornybart/vindkraft/planering-och-tillstand/>
- Svebio. (den 19 mars 2018). *Biokraft i Sverige*. Hämtat från Bioenergitidningen.se: <https://bioenergitidningen.se/e-tidning-kartor/biokraft-i-sverige-2017>
- Svensk Vindenergi. (den 19 mars 2018). *Statistik*. Hämtat från Svensk Vindenergi: <http://svenskvindenergi.org/statistik>

# Bilaga 1 – Frågor till aktörer kring transparensen i elcertifikatsystemet

## Vad finns idag och hur används det?

- Använder du listan av planerade projekt och/eller annan information som beskriver läget för planerade projekt i Sverige (ex Svensk Vindenergi, köper/gör egna prognoser)?
- Använder du informationen i Vindbrukskollen?

## Investeringsbeslut

- Vad innebär ett investeringsbeslut för er?
- Hur lång tid innan ett projekt byggs fattar ni ett investeringsbeslut?
- Hur skulle ni som aktör se på ett krav att rapportera investeringsbeslut till Energimyndigheten en bestämd tid innan ansökan för att kunna bli godkänd för elcertifikat?

## Förbättringar av transparensen

- Hur lång tid innan projektet sätts i drift skulle ni behöva veta att projektet kommer byggas för att informationen ska vara värdefull för er?
- Vilken information skulle förbättra transparensen i elcertifikatsystemet för ert användande?
- Vilken information skulle kunna förbättra möjligheten till att göra prisprognoser?

## Publikation av elproduktionsdata

- Hur ser ni på möjligheten att kunna ta del av mer detaljerad elproduktionsstatistik per anläggning?
- Hur gamla elproduktionsdata är ok att publicera? Är det känsliga uppgifter?



## **Ett hållbart energisystem gynnar samhället**

Energimyndigheten har helhetsbilden över tillförsel och användning av energi i samhället. Vi arbetar för ett hållbart energisystem som är tryggt, konkurrenskraftigt och har låg negativ påverkan på hälsa, miljö och klimat.

Det innebär att vi:

- tar fram och förmedlar kunskap om effektivare energianvändning till hushåll, företag och myndigheter,
- ger utvecklingsstöd till förnybara energikällor, smarta elnät och framtidens fordon och bränslen,
- ger möjligheter till tillväxt för svenskt näringsliv genom att stödja förverkligandet av innovationer och nya affärsidéer,
- deltar i internationella samarbeten, bland annat för att nå klimatmålen,
- hanterar styrmedel som elcertifikatsystemet och handeln med utsläppsrätter,
- tar fram nationella analyser och prognoser, samt ansvarar för Sveriges officiella statistik på energiområdet.



Energimyndigheten, Box 310, 631 04 Eskilstuna  
Telefon 016-544 20 00, Fax 016-544 20 99  
E-post [registrator@energimyndigheten.se](mailto:registrator@energimyndigheten.se)  
[www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)