

SWEDISH SMARTGRID^{.SE}

FORUM FÖR SMARTA ELNÄT

Roller och ansvar för flexibilitet i elsystemet
Hearing 10 maj 2019

Program

Moderator: Svante Axelsson

09.30 Inledning

09.40 Presentation och synpunkter på förslag

- Lager
- Laststyrning
- Aggregering
- Medborgarenergigemenskaper

11.40 Hur ska marknaden för flexibilitetstjänster fungera?
CoordiNet och NODES

11.50 Vad händer nu?
Anna Törner, Regeringskansliet

11.55 Avrundning

12.00 Lunch

A large array of solar panels is shown from a low angle, extending towards the horizon. The panels are dark blue with a grid of silver lines. The sky above is a mix of blue, purple, and orange, indicating a sunset or sunrise. The panels are arranged in rows that recede into the distance.

Välkommen

Jenny Larsson, *ABB*
ordf. arbetsgruppen för
roller och ansvar

Maria Sandqvist, *chef*
Forum för smarta elnät

Arbetsgruppens uppgifter

Ur strategin för ökad flexibilitet i elsystemet, Forum för smarta elnät 2017:

Förtydliga roller och ansvar för flexibilitet genom lager, laststyrning, aggregering och avkopplingsbar el i en elhandlarcentrisk modell.

samt

Beskriv nyttorna och riskerna med lokala energisystem

Arbetet tar även hänsyn till rapporten *Så kan aggregatorer verka på den svenska elmarknaden (Forum för smarta elnät 2018)*

Genomförande

Workshop aktörer
4 dec 2018



Start arbetsgruppen
1 oktober 2018

Presentation
slutrapport
Juni 2019



Workshop elkunder
19 nov 2018

Hearing
10 maj 2019

Arbetsgruppen för roller och ansvar

Tillsatt av Forum för smarta elnät
2018



Representanter från: *ABB (ordf), E.ON, Energiföretagen, Vattenfall, Siemens, Fortum, IKEA, Vasakronan, Oberoende elhandlare, Energimyndigheten, Skellefteå kraft, Svenska kraftnät och Power Circle.*

Adjungerad expert:
Energimarknadsinspektionen



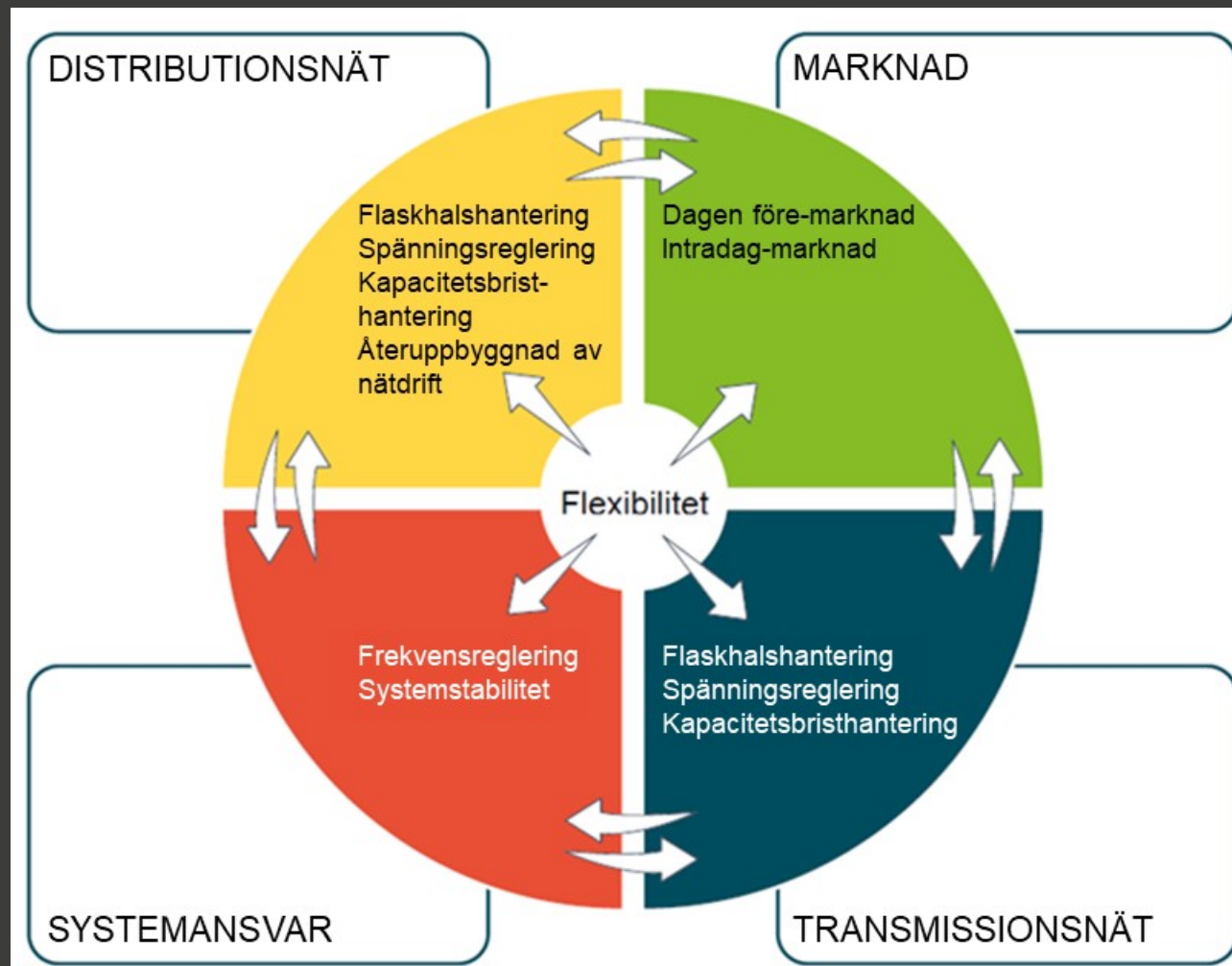
Förslag för roller och ansvar

Anna Nordling,
sektionschef och
Claës af Burén,
*gruppchef, energiproduktion
och distribution WSP*

Bakgrund

- Arbetet leds av Forumet för smarta elnät
- Arbetsgrupp som består av deltagare från myndigheter, energibranschen och näringslivet och kommer att slutrapportera sitt arbete innan sommaren 2019.
- Metoden för att ta fram de förslag som presenteras är genomförande av ett antal workshops med arbetsgruppen samt denna hearing. Syftet med detta arbetssätt är att integrera arbetsgruppens kunskap med övriga branschaktörers kunskap.
- Arbetsgrupp är avsändare av remissdokumentet som presenterats innan denna hearing.
- Arbetsgruppen vill gärna ha er input rörande de identifierade flexibilitetsförslagen.
 - Saknas något förslag?
 - Bör någon förslag revideras?
 - Ska något förslag tas bort?

Bakgrund



Bakgrund

- Arbetet har utgått från nuvarande lagstiftning (t.ex. Ellagen 1997:857)
- Arbetet har även utgått ifrån lagstiftningspaketet "Ren Energi för Alla i Europa"
 - I november 2016 presenterades ett nytt lagförslag av EU-kommissionen: "Ren energi för alla i Europa".
 - Syftet med förslaget är att EU ska vara ledande i världens omställning till ren energi.
 - "Ren energi för alla i Europa" innebär bl.a. ett delvis nytt regelverk samt att nya aktörer ska definieras
 - Den 14 februari 2019 fick Ei ett uppdrag av regeringen att ta fram författningsförslag för genomförande av det nya omarbetade elmarknadsdirektivet "Ren Energi för Alla i Europa".
 - De identifierade förslagen i detta projekt syftar till att bidra till ökad flexibilitet i det svenska elsystemet men också att bidra med inspel till Eis vidare arbete.

Avgränsningar

- Arbetsgruppen har inte tagit ställning till hur förslagen påverkar samhällsutveckling etc. utan utgått från identifierade otydligheter och där det finns ett behov av förtydliganden.
- Detta projekt är därmed inte en utredning av vilken typ av tillämpning av flexibilitetsresurser som ger största möjliga systemnytta.

Energilager

Energilager

- *Att skjuta upp ögonblicket för användning av en viss mängd producerad el, antingen som slutlig energianvändning eller omvandlad till annan energibärare.*

Energilager

- Fokus har lagts på att tydliggöra vad elnätsägaren får göra med avseende på lager då denna är en reglerad monopolverksamhet
- Frågeställningar rör ägande och hantering av lager

Nuvarande svenskt regelverk

- Att hyra ut lagringsutrymmet i ett energilager till andra aktörer kommersiellt har inte likställts med handel eller produktion av el.
- Verksamheten måste dock vara skild från nätverksamheten, eftersom uthyrning inte omfattas av definitionen av nätverksamhet (1 kap 4 § ellagen).
- Däremot om syftet med energilager har varit att skjuta upp försäljning eller tidigarelägga köp av el har det jämförts med handel eller produktion av el i svensk lagstiftning. (Ei, 2016)

Ren Energi

- Energilager ska enligt förslaget till elmarknadsdirektiv (artikel 36) inte få ägas, utvecklas eller drivas av elnätsföretag, annat än i vissa undantagsfall.
- Undantag kan, om det tillåts i den nationella lagstiftningen göras i två olika fall.
 - Det första undantagsfallet som kan tillämpas gäller lager som är fullständigt integrerade nätkomponenter.
 - Det andra undantagsfallet gäller när energilager är nödvändigt för att elnätsföretaget ska kunna uppfylla sina åtaganden för effektiv, tillförlitlig och säker nät drift. Under förutsättning att elnätsföretaget inte stör marknaden eller konkurrensen.

Energilager

Flexibilitetsförslag

- Elnätsföretag får äga och driva energilager
- Elnätsföretaget får äga och kontrollera lagret men som delvis hyrs ut
- Elnätsföretaget får endast äga och driva energilager om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott
- Elnätsföretaget får inte äga och driva energilager (inte ens om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott)

Energilager

- Elnätsföretaget får endast äga och driva energilager om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott

Slutsats:

Detta flexibilitetsförslag är förenligt både med nuvarande svensk lagstiftning samt de aktuella förslagen inom "Ren energi för alla i Europa". Arbetsgruppen rekommenderar därför att detta flexibilitetsförslag inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Hur, var och när sker upphandling av energilagret och vilka krav kan ställas?
- På vilket sätt sker reglering av laddningsmomentet av el?
- Bör nätägare ha rätt att begränsa upphandling av flexibilitet till viss resurs?
- Bör utformning av upphandling regleras med avseende på tidshorisont?
- Långtidskontrakt?
- Efter behov t.ex. dygnsvis marknad?
- Bör utformning regleras med avseende på krav på tillgänglighet?

Energilager

- Elnätsföretag får inte äga och driva energilager inte ens om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott

Slutsats:

Detta flexibilitetsförslag har en viss sannolikhet att genomföras med avseende på förslaget inom Ren Energi. Arbetsgruppen rekommenderar därför att detta flexibilitetsförslag inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Hur hanteras energilager som redan idag ägs av ett elnätsföretag?
- Hur, var och när sker upphandling av energilagret och vilka krav kan ställas?
- Bör elnätsföretag ha rätt att begränsa upphandling av flexibilitet till viss resurs?
- Bör utformning av upphandling regleras med avseende på tidshorisont?
- Långtidskontrakt?
- Efter behov t.ex. dygnsvis marknad?
- Bör utformning regleras med avseende på krav på tillgänglighet?
- Vad sker om inga bud inkommer?
- Hur mycket ska alla elnätsföretag gemensamt kunna lagra i energilager i framtiden för att kompensera sina nätförluster? Kan denna volym bli tillräckligt stor för att påverka marknaden?

Energilager

Flexibilitetsförslag

- Elnätsföretag får äga och driva energilager
- Elnätsföretaget får äga och kontrollera lagret men som delvis hyrs ut
- Elnätsföretaget får endast äga och driva energilager om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott
- Elnätsföretaget får inte äga och driva energilager (inte ens om det syftar till att täcka nätförluster eller tillfälligt ersätta utebliven el vid elavbrott)

Energilager

- Therése Hindman Persson,
chefsekonom Energimarknadsinspektionen
- Pernilla Winnhed,
vd Energiföretagen
- Conny Johansson,
energy manager Stora Enso
- Rikard Silverfur,
hållbarhetschef Fastighetsägarna



Laststyrning

Laststyrning

- *Ändring av elast hos slutkunder från deras normala eller nuvarande konsumtionsmönster.*

Laststyrning

- Fokus har lagts på att tydliggöra vad elnätsägaren får göra med avseende på laststyrning
- Frågeställningar rör roll och påverkan såsom t.ex. tekniska krav och möjlighet till direkt styrning innanför mätare

Nuvarande svenskt regelverk - Laststyrning

- Laststyrning ska utnyttjas för att ge möjlighet för elanvändare eller tredje part att minska eller lägga om sin elförbrukning.
- Elnätsföretag får inte bedriva handel eller produktion med el annat än för att täcka sina egna förluster.
- Laststyrning får användas för att optimera egen drift och investeringar. *Elnätsföretag kan därmed teckna avtal om direkt laststyrning med kund eller upphandla tjänsten från en annan aktör, t.ex. en aggregator eller energitjänsteföretag, som i sin tur tecknar avtal med kunden.*
- Styrning kan ske direkt i mätaren men inte innanför.

Ren Energi - Laststyrning

- Föreslaget direktiv föreskriver att slutkonsumenter ska kunna agera som aktiva kunder vilket inkluderar att tillhandahålla flexibilitet, utan orimliga tekniska krav, administration eller nätavgifter som inte speglar kostnader.
- Elnätsföretag ska i möjligaste mån inte "störa" marknaden. När behov av resurser för att hantera exempelvis flaskhalsar uppstår ska de agera som en oberoende aktör som handlar från olika marknadsaktörer baserat på objektiva, transparenta och icke-diskriminerande kriterier.

Laststyrning

Flexibilitetsförslag

- Elnätsföretaget får installera styrutrustning och styra hos kund
- Elnätsföretag har avtal med anläggningsägare om bortkoppling
- Elnätsföretaget får inte installera styrutrustning men styra hos kund i anslutningspunkt
- Elnätsföretagen köper tjänster för laststyrning
- Elleverantören har avtal med anläggningsägaren om bortkoppling

Laststyrning

- Elnätsföretaget får inte installera styrutrustning men styra hos kund i anslutningspunkt

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget är både möjlig enligt nuvarande lagstiftning och enligt direktivförslaget till "Ren energi för alla i Europa". Arbetsgruppen rekommenderar därför att flexibilitetsförslaget inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Hur hanteras eventuella avtalsrisker mellan de inblandade parterna och hur påverkas balansansvarig?
- Hur skapas tillräckliga incitament för att teknikleverantörer ska delta?
- Kan tillägg behöva göras till dagens funktionskrav för att underlätta tillhandahållandet av laststyrningstjänster?
- Hur säkerställs att laststyrning används på ett marknadsmässigt sätt i förhållande till eventuella andra resurser som kan fylla samma behov, i enlighet med kraven på icke-diskriminering mellan tekniker i Ren energi?
- Vad räknas som innanför mätaren?
- Hur hanteras obalanser?
- Finns det skillnader på vilken form av styrning som får utföras mellan kunder som har en säkring på över eller under 63 A?

Laststyrning

- Elnätsföretagen köper tjänster för laststyrning

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget är i linje med förslaget inom ”Ren energi för alla i Europa” och kräver inga förändringar i nuvarande svensk lagstiftning. Däremot skulle ett antal förtydliganden behöva göras som listas nedan. Arbetsgruppen rekommenderar därför att flexibilitetsförslaget inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Vilka krav kan ställas i en upphandling?
- Hur skapas tillräckliga incitament för att aktörer ska ha möjlighet att delta och vem har detta ansvar?
- Bör elnätsföretag ha rätt att begränsa upphandling av flexibilitet till viss resurs såsom laststyrning?
- Bör utformning av upphandling regleras m.a.p. tidshorisont?
 - o Långtidskontrakt?
 - o Efter behov t.ex. dygnsvis marknad?
- Vad händer om inte tillräckligt med aktörer kan erbjuda flexibilitet i form av laststyrning?
- Hur sker energimätning och tillgång till data när en tredje part styr lasten och förhåller det sig till lagstiftning som rör personliga data och integritet.
- Finns det skillnader på vilken form av styrning som får utföras mellan kunder som har en säkring på över eller under 63 A?

Laststyrning

- Elleverantören har avtal med anläggningsägaren om bortkoppling

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget är möjligt men det krävs att elleverantören har avtal med BSP/BRP.

Arbetsgruppen rekommenderar därför att detta flexibilitetsförslag inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Hur hanteras eventuella obalanser ekonomiskt.

Produktionsstyrning

- *Produktionsstyrning innebär att vissa anläggningar som producerar el frivilligt går med på att användas som flexibilitetsresurs*

Produktionsstyrning

- Fokus har lagts på att tydliggöra vad elnätsägaren får göra med avseende på produktionsstyrning

Nuvarande svenskt regelverk - Produktionsstyrning

- På samma sätt som för avkopplingsbar last samordnar Svenska kraftnät produktionsanläggningar för styrning som reglerobjekt.
- Produktionsstyrning får användas för att optimera egen drift och investeringar. *Elnätsföretag kan därmed teckna avtal om produktionsstyrning med kund eller upphandla tjänsten från en annan aktör, t.ex. en aggregator eller energitjänsteföretag, som i sin tur tecknar avtal med kunden.*

Ren Energi - Produktionsstyrning

- Förslaget föreskriver till förordning att transmissionssystemansvarig ska dimensionera reservkapacitet men att genomförandet ska ske på regional nivå (artikel 6).
- Generellt ska avtal som upphandlas av systemansvarig byggas på en transparent, oberoende och marknadsbaserad process och alla marknadsaktörer ges möjlighet att delta.

Produktionsstyrning

Flexibilitetsförslag

- Elleverantören har avtal med anläggningsägaren om bortkoppling
- Elnätsföretaget har avtal med anläggningsägare om bortkoppling

Produktionsstyrning

- **Elnätsföretag har avtal med anläggningsägare om bortkoppling**

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget handlar om styrning i form av en flexibilitetsresurs. Arbetsgruppen rekommenderar därför att flexibilitetsförslaget inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Regelverksförändringar kan behöva ses över i förhållande till kommande regelverk från Ren energi.
- Under vilka förutsättningar får denna styrning ske?

Laststyrning

Flexibilitetsförslag

- Elnätsföretaget får installera styrutrustning och styra hos kund
- Elnätsföretag har avtal med anläggningsägare om bortkoppling
- Elnätsföretaget får inte installera styrutrustning men styra hos kund i anslutningspunkt
- Elnätsföretagen köper tjänster för laststyrning
- Elleverantören har avtal med anläggningsägaren om bortkoppling

Produktionsstyrning

Flexibilitetsförslag

- Elleverantören har avtal med anläggningsägaren om bortkoppling
- Elnätsföretaget har avtal med anläggningsägare om bortkoppling

Laststyrning

- Therése Hindman Persson,
chefsekonom Energimarknadsinspektionen
- Pernilla Winnhed,
vd Energiföretagen
- Conny Johansson,
energy manager Stora Enso
- Rikard Silverfur,
hållbarhetschef Fastighetsägarna
- Björn Berg,
vd Ngenic



Aggregering

Aggregering

Aggregering är en funktion som hanteras av en fysisk eller juridisk person som kombinerar flera kundlaster eller producerad el till försäljning eller upphandling på någon elmarknad

Aggregering

- Fokus på identifierade otydligheter och där det finns ett behov av förtydliganden
- Frågeställningar rör inbördes förhållandet mellan aggregator och balansansvarig samt hantering av obalanser

Nuvarande svenskt regelverk - Aggregering

- Det finns inte någon entydig definition av aggregering i den svenska lagstiftningen och funktionen har inte heller tidigare funnits i Sverige men idag sker det pilotprojekt i Sverige. Ett exempel är projektet som Fortum och Svenska kraftnät genomfört kring aggregering av styrbara elvärmda varmvattenberedare.
- Det finns idag möjlighet för aktörer att upprätta bilaterala avtal mellan aktörerna. Dessa är relativt oreglerade avtal och har hittills kommit att omfatta mindre volymer. Den bilaterala handeln sker direkt mellan producenter och köpare men behöver ske i enlighet med gällande lagstiftning.

Ren Energi - Aggregering

- Aggregering av kundlaster och dess flexibilitet kan utföras av elhandlare, men enligt "Ren Energi för alla i Europa" (artikel 13) ska det även finnas möjlighet för aggregatorer som är oberoende av elhandlare att delta på elmarknaden med tjänster.
- Aggregatorn ska i likhet med alla andra aktörer på marknaden vara balansansvarig eller ha avtal om balansansvar.
- Ett krav som kan behöva utredas i svensk implementering för att fastställa hur kostnader för obalanser ska hanteras.

Aggregering

Flexibilitetsförslag

- Aggregator handlar med energi oberoende från elhandlare och har eget avtal med balansansvarig.
- Elhandlaren med eget/anlitat balansansvar erbjuder aggregeringstjänst.
- Aggregatorn levererar endast balanstjänster och inte har avtal om balansansvar.

Aggregering

- Elhandlaren med eget/anlitat balansansvar erbjuder aggregeringstjänst

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget är både möjlig enligt nuvarande lagstiftning och enligt direktivförslaget till "Ren energi för alla i Europa. Arbetsgruppen rekommenderar att flexibilitetsförslaget inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet, och det kan vara intressant att belysa hur påverkan sker av de reviderade villkoren för BSP/BRP.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

- Hur påverkas förslaget av reviderade villkoren och uppdelningen av leverantörer av balanstjänster (BSP) samt balansansvariga (BRP)

Aggregering

- Aggregatorn levererar endast balanstjänster och har inte något balansansvar för användaren

Slutsats:

Flexibilitetsförslaget ger att aggregatorn levererar endast balanstjänster och har inte något balansansvar för användaren kan anses vara i linje med en uppdelning av roller. Varianterna ger olika modeller för hur eventuella obalanser kan kompenseras vilket kan vara en viktig fråga. Arbetsgruppen rekommenderar därför att detta flexibilitetsförslag inkluderas i det vidare arbetet med att öka flexibiliteten i det svenska elsystemet för att därmed se om någon kompensationsmodell skulle vara aktuell.

Förtydliganden som behöver göras i eventuella regelverksförändringar innefattar:

Hur ska eventuella obalanser finansieras och regleras?

- ”Den okorrigerade modellen”: Det inte sker någon ekonomisk kompensation för eventuella obalanser
- ”Kompensationsmodellen”: Tredjepartsaggregator med avtal och kompensation från systemoperatören
- ”Den kundintegrerade modellen” : Slutkonsumenten är betalningsansvarig
- ”Den centrala avräkningsmodellen”: En central enhet som övervakar, aktiverar och ersätter aggregatorer
- ”Den centrala avräkningsmodellen” : Med ersättning via schablon

Aggregering

- Therése Hindman Persson,
chefsekonom Energimarknadsinspektionen
- Pernilla Winnhed,
vd Energiföretagen
- Conny Johansson,
energy manager Stora Enso
- Rikard Silverfur,
hållbarhetschef Fastighetsägarna
- Björn Berg,
vd Ngenic
- Anna Jäderström,
*chef balansering och reserver,
Svenska kraftnät*



Medborgarenergigemenskap

Medborgarenergigemenskaper

- Syftet är att identifiera och tydliggöra tänkta nyckelfrågor för medborgarenergigemenskaper och som kan påverka genomförandet av det nya omarbetade elmarknadsdirektivet i svensk lagstiftning. Rekommendationer för nyckelfrågor att beakta och förtydliga.
- Arbetat innefattar inte hur en implementering ska ske, eller de konsekvenser som kan uppkomma, eftersom det uppdraget ligger hos Energimarknadsinspektionen.

Ren Energi

- Regler införs om så kallade medborgarenergigemenskaper, MEG, (*"citizens energy community"*) som tidigare inte har funnits i svensk lagstiftning.
- I tidigare upplagor kallades denna "aktör/funktion" för lokala energisamhällen (*"Local Energy Communities"*) eller energisamhällen.
- *Syftet med medborgarenergigemenskaper är enligt direktivet att tillhandahålla miljömässiga, ekonomiska eller sociala samhällsmässiga fördelar för sina medlemmar, eller de lokala områden där man verkar, snarare än ekonomisk vinst"*
- *"Aktören medborgarenergigemenskaper kan bestå av aktieägare eller medlemmar som är fysiska personer, lokala myndigheter, inklusive kommuner eller småföretag och mikroföretag."*
- MEGens utformning och roll är flexibel och enligt direktivet ska deltagarna ha rätt att delta lokalt eller, om landet beslutar så gränsöverskridande.

Medborgarenergi- gemenskaper (MEG)

Nyckelfrågor

- Under vilka förutsättningar kan en MEG bildas
 - Villkor för anslutning
 - Utan ekonomisk vinst
 - Vilka får bilda en MEG?
 - Gränsöverskridande
- Inbördes förhållande mellan aktörer i en gemenskap
 - Handel mellan deltagarna
 - Hur ska MEG:s elnät betecknas och regleras?
 - Tillgång till ett eget elnät
 - Deltagares möjlighet till frivillighet och att lämna
 - Deltagarnas rättigheter
 - Existerande motsvarigheter till MEG i Sverige
- Gemenskapens förhållande till omgivande aktörer och marknader
 - Handel med organiserade marknader
 - Nettodebitering

Nyckelfrågor – Under vilka förutsättningar kan en MEG bildas

Villkor för anslutning

- Under vilka villkor MEGen ska kunna anslutas till distributionsnätet?

Utan ekonomisk vinst

- Hur definieras den juridiska personen och hur säkerhetsställs syftet *”miljömässiga, ekonomiska eller sociala fördelar snarare än ekonomisk vinst”*.

Nyckelfrågor – Under vilka förutsättningar kan en MEG bildas

Vilka får bilda en MEG?

- Elnätsföretag? Lokala myndigheter och kommuner?
- Gäller specifika regler för säkerhetskänslig infrastruktur?

Gränsöverskridande

- På vilket sätt kan det vara gränsöverskridande, gäller det för flera pris- eller koncessionsområden, regioner, nationellt eller i flera länder?

Nyckelfrågor – Inbördes förhållande mellan aktörer i en gemenskap

Handel mellan deltagarna

- Hur ska av el definieras, hanteras och kompenseras?
- Förtydliganden kan även behöva göras om hur avgifter/intäkter regleras inom gemenskapen

Hur ska MEG:s elnät betecknas och regleras?

- Ges områdeskoncession eller att det lokala nätet uppfyller kraven för att utgöra ett icke koncessionspliktigt nät (IKN)
- Vad gäller avbrottsersättningar, skadestånd och funktionskrav?

Tillgång till ett eget elnät

- Upp till medlemsländerna att besluta men får MEG bygga egna nät eller ta över existerande nät och vad innebär det?

Nyckelfrågor – Inbördes förhållande mellan aktörer i en gemenskap

Deltagarnas möjlighet till frivillighet och att lämna

- Hur kan en enskild deltagare kunna gå ur om deltagaren är ansluten till MEGens nät?

Deltagarnas rättigheter

- Vad gäller avseende konsumentskydd, anslutningsplikt och deltagarnas rättigheter?

Existerande motsvarigheter till MEG i Sverige

- Hur påverkar implementeringen existerande motsvarigheter till MEG i Sverige såsom IKN-nät, kollektivätning mm?

Nyckelfrågor – Gemenskapens förhållande till omgivande aktörer och marknader

Handel med organiserade marknader

- Hur tillgång till organiserade marknader ska kunna se ut och i vilka former det kan ske?

Nettodebitering

- Om det i den svenska implementeringen av direktivet kommer att ges möjlighet till nettodebitering av den produktion och konsumtion som sker inom gemenskapen och under vilka premisser det är möjligt?

Nätkoncessions- utredningen och MEG

Forum för smarta elnät 10 maj 2019

Roger Husblad, utredningssekreterare

Nätkoncessionsutredningen

- Särskild utredare är Elisabet Falemo
- Betänkandet redovisas den 10 juni 2019
- Bakgrund:
 - Energiomställningen
 - Trångt i näten
- Uppdrag:
 - Se över reglerna om nätkoncession i stort

Utredningen och MEG

EU-förhandlingarna och utredningsarbetet:

- Inte lösa frågan om MEG, men inte försvåra

Utredningens förslag:

- Ei får fastställa undantag
- Ei får meddela dispens om särskilda skäl
- Bindande besked tas bort
- IKN ska kunna omfattas av viss reglering
- Några nya eller utökade undantag



Undantag för delning av energi

- Ett internt lågspänningsnät för delning av energi får byggas eller användas utan tillstånd
 1. inom en egen fastighet, och
 2. mellan byggnader och anläggningar som var och en även har en anslutning till en ledning eller ett ledningsnät som används med stöd av nätkoncession
- Det bör inte finnas någon begränsning i rätten att överföra el för annans räkning

Medborgarenergi- gemenskaper

- Therése Hindman Persson,
chefsekonom Energimarknadsinspektionen
- Pernilla Winnhed,
vd Energiföretagen
- Conny Johansson,
energy manager Stora Enso
- Rikard Silverfur,
hållbarhetschef Fastighetsägarna



Hur kan en flexibilitets- marknad fungera?

Marielle Lahti,
projektledare
Forum för smarta elnät

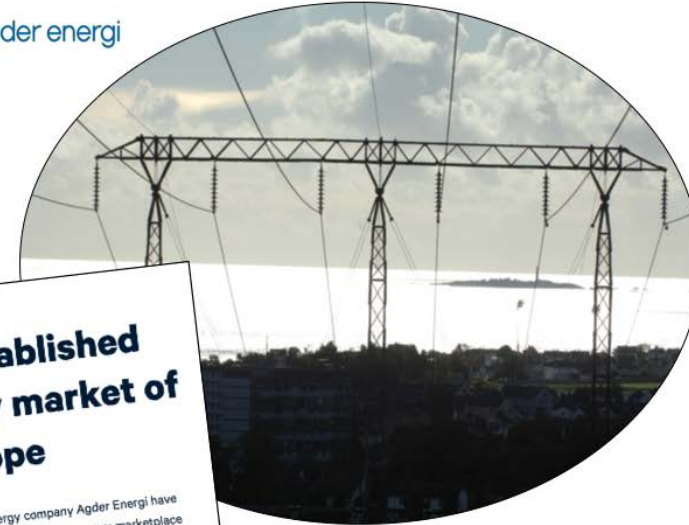


Yvonne Ruwaida,
affärsstrateg Vattenfall

Twitter: @CoordinetS
Web: coordinet-project.eu



NORD POOL agder energi



13 February 2018 10:00
New company established to develop energy market of the future in Europe
Nord Pool, Europe's leading power market, and the energy company Agder Energi have announced the creation of new company - NODES - to establish the power marketplace of the future.

Rickard Nilsson,
*Manager Market Design –
Regulatory Affairs
Nord Pool*

A large array of solar panels is shown from a low angle, extending towards the horizon. The panels are dark blue with a grid of silver lines. The sky above is a mix of blue, purple, and orange, indicating a sunset or sunrise. The panels are arranged in rows that recede into the distance.

Vad händer nu?

Anna Törner,
chef energienheten
Infrastruktur-
departmentet