
Elmarknadsråd

2015-09-15

Svenska kraftnät, Sundbyberg



SVENSKA
KRAFTNÄT

Dagordning

1. Dagordningen fastställs
2. Föregående mötesanteckningar
3. Balanssvarsavtalet *Jenny Lagerquist*
 - > Bemötande av remissvar
4. Workshop om vissa balansfrågor *Jenny Lagerquist*
5. Status för europeiska nätkoder inom Marknad *Fredrik Wik*
6. Acers rekommendation till balanskod *Elin Broström,
Energimarknadsinspektionen*
7. Public consultation från EU-kommissionen *Fredrik Wik*

8. Avräkningsinformation

Tania Pinzón

LUNCH

9. Svenska kraftnäts remissvar på Thema-rapport
om generation adequacy

Ulf Moberg

8. Effektreservsupphandling

Zarah Andersson

9. Preliminär stamnätstariff 2016

Caroline Carlstrand

10. NBS-projektet – status

Robert Thelander

11. Svenska kraftnäts uppdrag att utveckla
en tjänstehub

Tania Pinzón

8. Övriga frågor

9. Kommande möten

Svenska kraftnät styrelse

Ulla Sandborgh



SVENSKA
KRAFTNÄT

Bo Netz

Ordförande

Överdirektör, Sida

Övriga styrelseuppdrag:

Ledamot i Statens Kulturråd och styrelsen för AB Trav och Galopp

Anna-Stina Nordmark-Nilsson

Vice ordförande

Senior advisor och ägare Regina AB

Övriga styrelseuppdrag:

Ledamot i Sveaskog AB, Sveaskog Förvaltnings AB, Softronic AB och Dedicare AB.

Björn Carlsson

CEO Ackkärrs Bruk och konsult i Investment Banking

Bo Normark

VD Power Circle AB

Övriga styrelseuppdrag:

Ledamot i Energiutvecklingsnämnden vid Statens energimyndighet

Charlotte Zackari

Chefsjurist, Tullverket

Mikael Berglund

Ordförande byggnadsnämnden Umeå kommun

Charlotte Bergqvist

VD Trinda energy

Övriga styrelseuppdrag:

Styrelseordförande Power Circle

Erik Böhlmark

Facklig förtroendeman SACO

Stefan Ekberg

Facklig förtroendeman ST

Balansansvarsavtalet 2015

Elmarknadsrådet 15 september 2015

Jenny Lagerquist, Marknadsdesign
Projektledare Balansansvarsavtalet

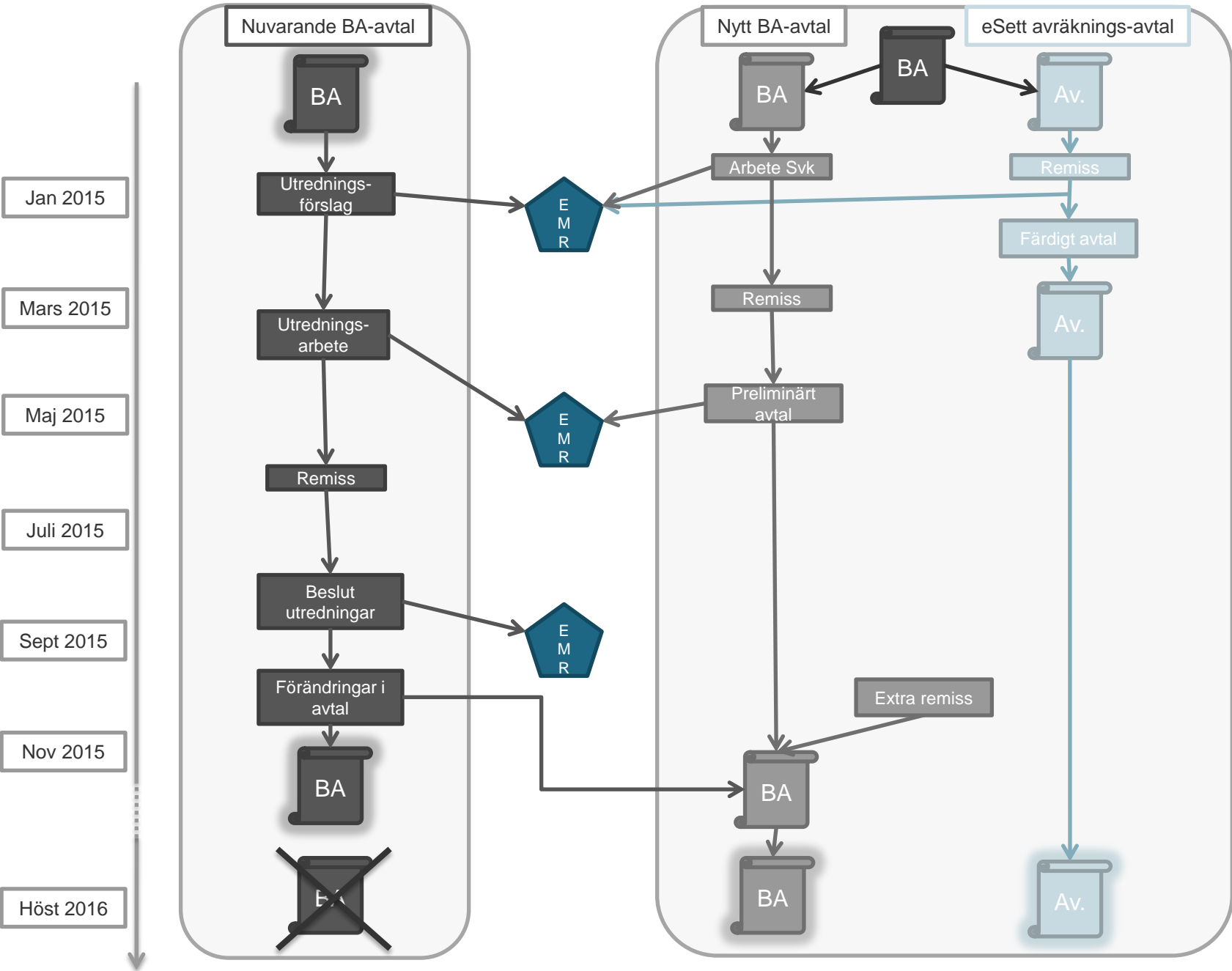


Agenda

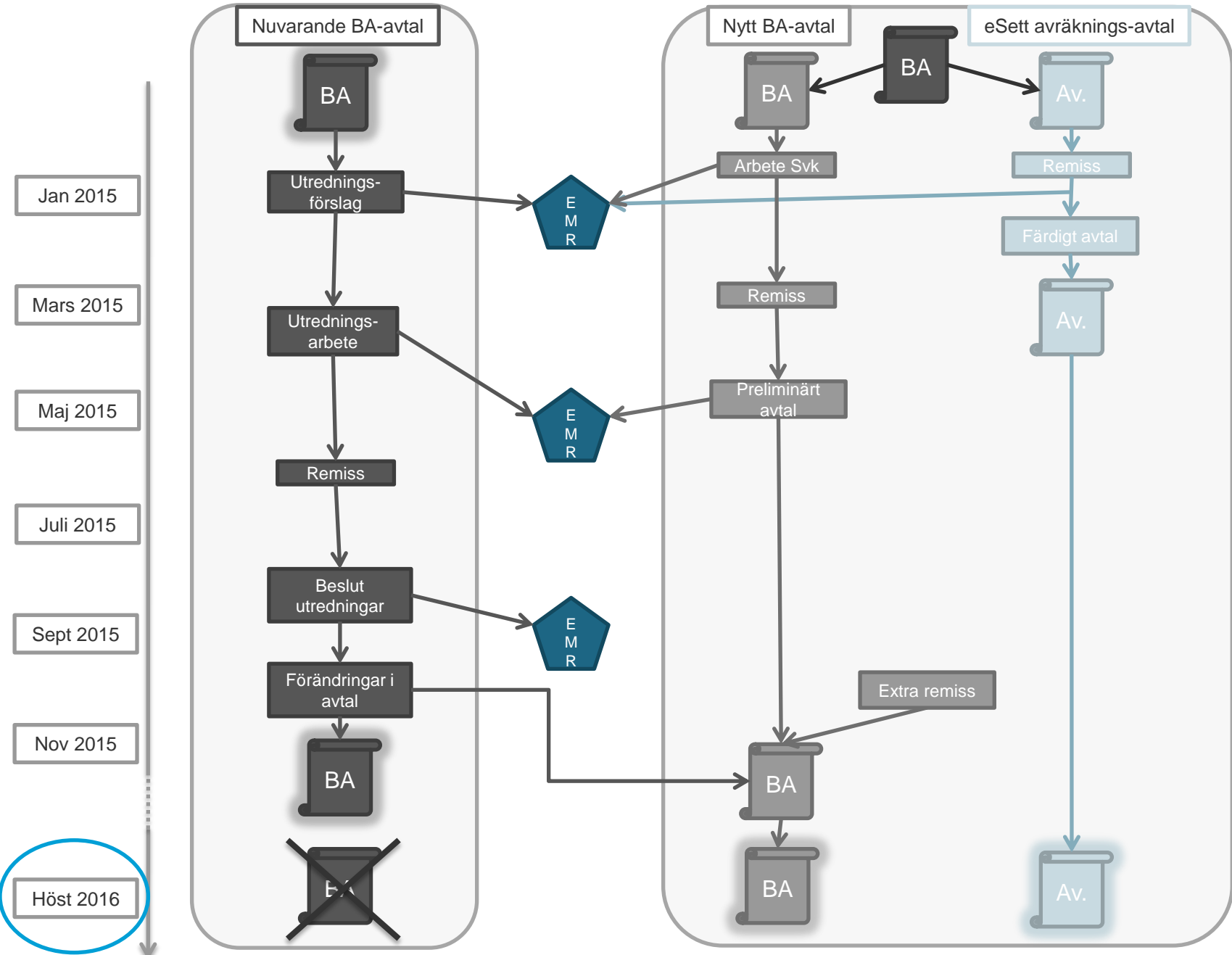
- > Intro Balansansvarsavtalet
- > Remissbemötande
 - > Ändringar till 16 nov 2015
- > Extra remiss
 - > Nya Balansansvarsavtalet hösten 2016

Agenda

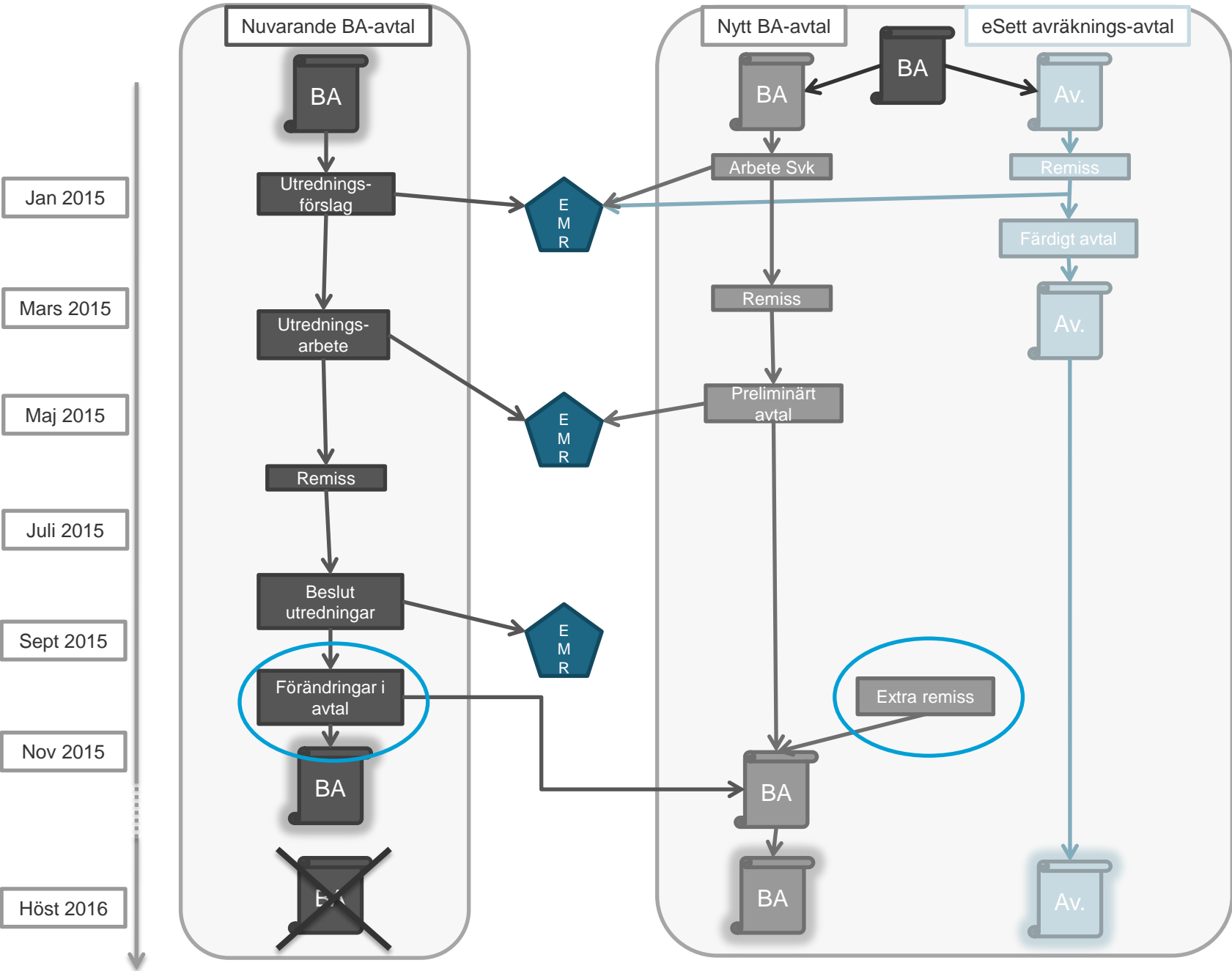
- > Intro Balansansvarsavtalet
- > Remissbemötande
 - > Ändringar till 16 nov 2015
- > Extra remiss
 - > Nya Balansansvarsavtalet hösten 2016



Process för hantering av avtal Balansansvar 2015-2016



Process för hantering av avtal Balansansvar 2015-2016



Process för hantering av avtal Balansansvar 2015-2016

Agenda

> Intro Balansansvarsavtalet

> Remissbemötande

> Ändringar till 16 nov 2015

> Extra remiss

> Nya Balansansvarsavtalet hösten 2016

Tidplan Balansansvarsavtalet



Gällande
BA-avtal



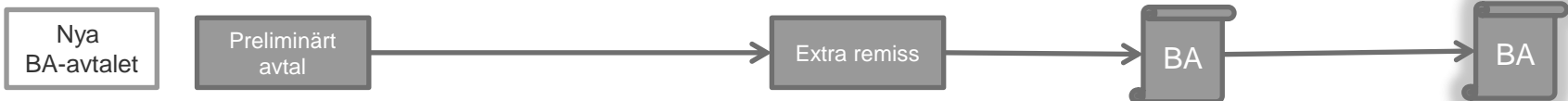
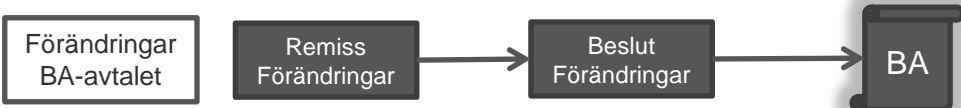
Nuvarande BA-avtal



Uppdaterat BA-avtal



Nytt BA-avtal



Bemötande av inkomna remissvar

> Remissutskick

- > Ändringsförslag gällande från 16 nov 2015

- > Pågick 26 maj – 26 juni 2015

> Remissvar

- > Elva aktörer inkom med remissvar

- > Totalt 46 synpunkter fördelat över 33 ämnen

> Remissbemötande

- > Utskick till Balansansvariga 16 sep 2015

- > Presentation Elmarknadsråd (utvalda delar)

Namnbyte: ”faktablad” → ”regeldokument”

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår namnbyte för att tydliggöra koppling mot Balansansvarsavtalet – bindande.
 - > *Regler för Reglerobjekt* – delvis befintligt i avtalet
 - > *Regler för upphandling och rapportering av FCR-N och FCR-D* – ej hänvisat till i avtalet
 - > *Regler för prisberäkning av budpris för FCR-N och FCR-D* – befintligt i avtalet

> Remissvar:

- > Regeldokument för prisberäkning bör ej införas.

> Bemötande:

- > Regeldokumentet för prisberäkning finns redan idag, och är lika bindande idag som med det nya förslaget, det är endast ett namnbyte av dokumentets typ som ändringen gäller.

Storleksnivå för Produktionsreglerobjekt

Sammantaget

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår att anläggningar över 10 MW ska vara ett eget Reglerobjekt.

> Remissvar:

- > Många bra remissvar inkomna vilket har fått Svenska kraftnät att justera förslaget.

> Bemötande:

- > Ändrar storleksnivån: Anläggningar över 50 MW ska vara ett eget Reglerobjekt.
 - > Anläggningar inom en station kan ingå i samma Reglerobjekt förutsatt att inte den enskilda anläggningen överstiger 250 MW.

Storleksnivå för Produktionsreglerobjekt

1/3

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår att anläggningar över 10 MW ska vara ett eget Reglerobjekt.

> Remissvar:

- > Svårt att förstå motiveringen till ändringsförslaget.

> Bemötande:

- > En högre detaljeringsgrad i informationen till kontrollrummet hjälper till i arbetet.
 - > Ett första steg mot bättre frekvenskvalitet – koppling till mätning behövs.
-

Storleksnivå för Produktionsreglerobjekt

2/3

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår att anläggningar över 10 MW ska vara ett eget Reglerobjekt.

> Remissvar:

- > Svårighet att uppnå storleksgräns för bud till Reglerkraftmarknaden.

> Bemötande:

- > Med det justerade förslaget bör denna problematik undvikas.

Storleksnivå för Produktionsreglerobjekt

3/3

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår att anläggningar över 10 MW ska vara ett eget Reglerobjekt.

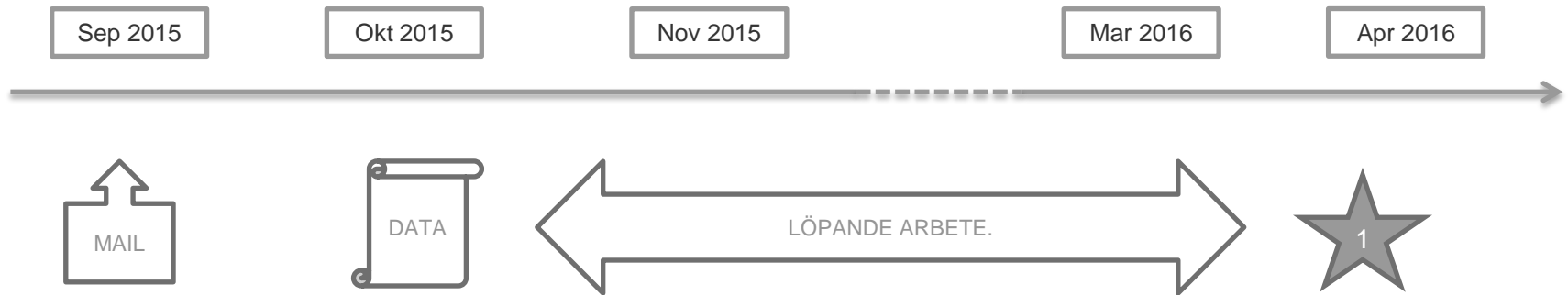
> Remissvar:

- > Kort implementeringstid då vissa IT-ändringar kan komma att krävas.

> Bemötande:

- > Svenska kraftnät kommer i dialog med Balansansvarig implementera de nya Reglerobjekten. Om undantag tidsmässigt skulle behövas för vissa krav pga. IT-utveckling så kan undantag ske upp till 1 år efter implementeringsstart.

Implementeringsplan för Reglerobjekt



> Senast 18 sep 2015:

- > Mailutskick till kontaktperson för avräkning/operativ drift.
 - > Mall för datainsamling

> 23 okt 2015:

- > Deadline för datainsamling via mall.

> 23 okt 2015 – 31 mars 2016:

- > Löpande implementering av Reglerobjekt.
 - > Samråd mellan Svenska kraftnät och Balansansvarig.

> 1 apr 2016:

- > Nya Reglerobjekt etablerade.

Kraftslag för Produktionsreglerobjekt

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår införa nya kraftslag (produktionstyper) enligt Transparensförordningen.

> Remissvar:

- > -

> Bemötande:

- > Då komplikationer har identifierats i och med införandet av nya kraftslag så har Svenska kraftnät beslutat att skjuta på införandet av dessa.

Beräkning av budpris för FCR

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår förtydligande koppling till regeldokument gällande beräkning av budpris för FCR, samt möjlighet till uppföljning av efterlevnad.

> Remissvar:

- > Marginalprissättning och nordisk harmonisering (inkom både för FRR-A och FCR).

> Bemötande:

- > FRR-A: Nordisk projekt pågår, inga nationella ändringar till dess resultat, målsättning är gemensam nordisk marknad inkl. prissättningsmodell.
- > FCR: Inget projekt pågår nu, aktörernas synpunkter kommer att tas i beaktande när detta kan vara aktuellt.

Prissättande bud vid aktiverad Effektreserv

> Bakgrund:

- > Svenska kraftnät föreslår tydliggöra texten gällande prissättning vid aktiverad effektreserv.
 - > *"... sätts Uppregleringspriset till det högsta av följande bud: Det högsta **avropade** kommersiella Uppregleringsbudet, det högsta avropade förbrukningsreduktionsbudet i Effektreserven ..."*

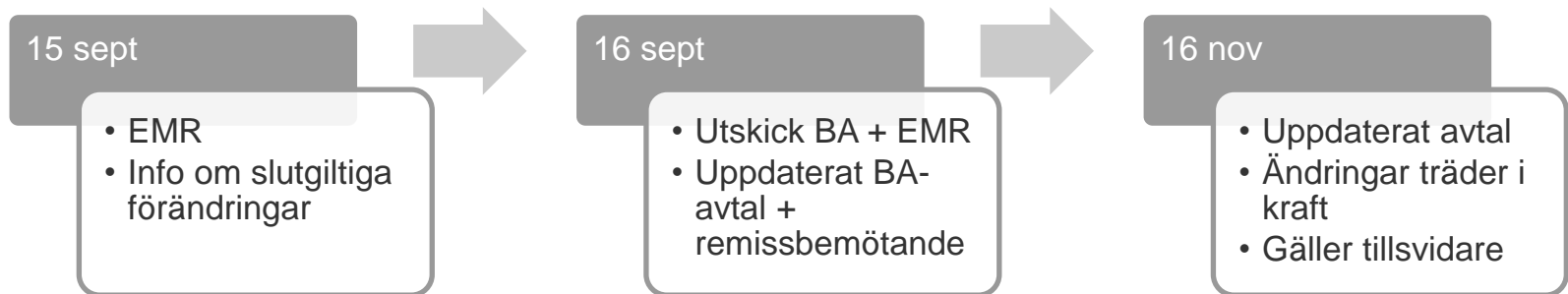
> Remissvar:

- > Förslaget innebär godtycklighet när Effektreserven får användas, föreslår **tillgängliga** istället.

> Bemötande:

- > Förslaget berör endast prissättningen – ändras enligt förslag.
- > Tillägg i stycke om när effektreserven får aktiveras med syfte att tydliggöra:
 - > *"Under perioden 16 november till 15 mars, om kommersiella **tillgängliga** bud saknas, kommer Svenska Kraftnät att utnyttja de bud på förbrukningsreduktioner som ingår i Effektreserven."*

Nästa steg förändringsförslag



Agenda

- > Intro Balansansvarsavtalet
- > Remissbemötande
 - > Ändringar till 16 nov 2015
- > Extra remiss
 - > Nya Balansansvarsavtalet hösten 2016

Tidplan Balansansvarsavtalet



Gällande
BA-avtal



Nuvarande BA-avtal



Uppdaterat BA-avtal



Nytt BA-avtal

Förändringar
BA-avtalet

Remiss
Förändringar

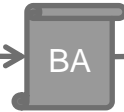
Beslut
Förändringar



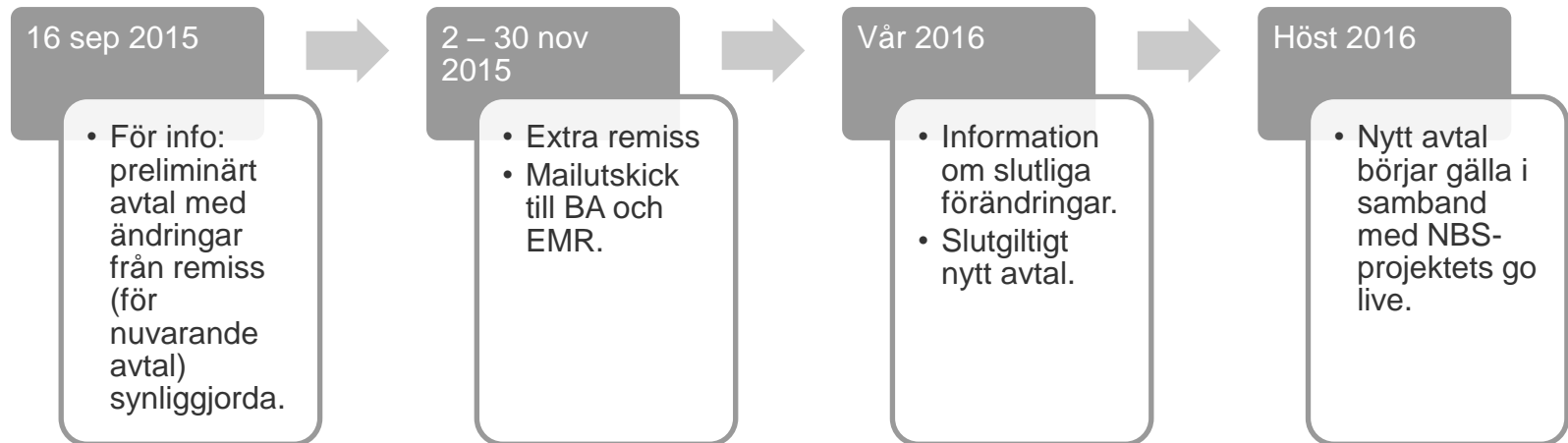
Nya
BA-avtalet

Preliminärt
avtal

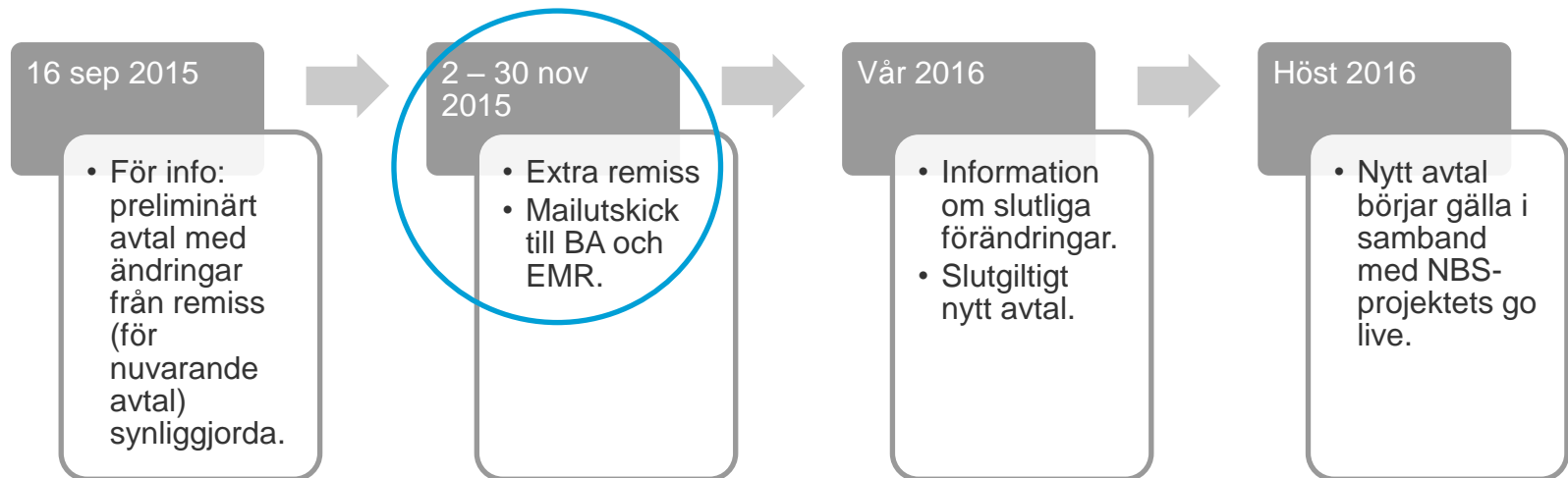
Extra remiss



Nästa steg nya Balansansvarsavtalet



Nästa steg nya Balansansvarsavtalet



Extra remiss – pågående utredningar

2 – 30 nov
2015

- Extra remiss
- Mailutskick till BA och EMR.

- > 4 utredningar pågår på Svenska kraftnät just nu:
 - > Principer för Förbrukningsreglerobjekt
 - > Deadlines för korrigerings
 - > Villkor för Bortkopplingspris
 - > Textändringar i avtalet gällande hantering vid störning
- > Obs, alla utredningar innebär inte nödvändigtvis förslag till ändring.

Sammanfattningsvis

- > Uppdatering Balansansvarsavtalet
 - > Utskick 16 sep 2015
 - > Uppdaterat avtal
 - > Implementeringsanvisningar Reglerobjekt
 - > Gäller från 16 nov 2015
- > Extra remiss
 - > 2 – 30 nov 2015
 - > Avtalet färdigt i vår

TACK!

Jenny Lagerquist
jenny.lagerquist@svk.se



Workshop om Balansfrågor

2015-09-15

Jenny Lagerquist,
Marknadsdesign



SVENSKA
KRAFTNÄT

Bakgrund

- > På Elmarknadsråden i september 2014 framfördes vissa marknadsaktörers synpunkter genom Nord Pool Spot gällande:
 - > Balans inför timmen
 - > Reglerkraftpris i realtid
- > Baserat på den diskussion som följde under Elmarknadsrådets möte så beslutades att Svenska kraftnät anordnar en Workshop i ämnena.
 - > Med syfte att låta aktörerna framföra sina synpunkter och gemensamt diskutera relaterade balansfrågor.

Svenska kraftnäts arbete

- > Svenska kraftnät skickade innan sommaren ut en inbjudan till workshop 4 november med önskemål om input och eventuella ämnesförslag.
 - > Ett förslag inkom: FCR-prissättning.
- > I augusti bad Svenska kraftnät om ytterligare bakgrund till de som framfört frågorna ursprungligen:
 - > Problembeskrivningar
 - > Presentation av aktör under workshopen

Resultat

- > En aktör framförde att denna kunde presentera problemformuleringar och sina åsikter kring:
 - > Balans inför timmen
 - > Reglerkraftpris i realtid
- > Den aktör som framförde en synpunkt att diskutera FCR-prissättning gick med på att presentera problemformulering och sina åsikter i frågan.

Slutsats

- > Svenska kraftnät ser därför att intresset för workshopen inte är så stort som förväntades.
 - > Syftet att låta aktörerna framföra sina synpunkter och gemensamt diskutera balansfrågor uppfylls inte med enbart två aktörer som presenterar och beskriver problemen.
- > Svenska kraftnät har därför beslutat att ställa in workshopen.
 - > Information går ut till Balansansvariga och Elmarknadsråd skriftlig senare i veckan.

Status för de europeiska nätkoderna

Elmarknadsråd 15 september 2015

Fredrik Wik

Europeiska Kommissionens tidsplan

2015

	DEC	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
CACM	Voting		Scrutiny						Adoption					
FCA		Update Text					Committee and Translation			Voting				
RfG			Committee and Translation				Voting			Scrutiny			Adoption	
HVDC		Update Text				Committee and Translation				Voting				
DCC		Update Text				Committee and Translation				Voting				
OS, OPS, LFCR		Redrafting and Combining							Committee and Translation				Voting	

CACM - gemensamma riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning

- > Trädde i kraft den 14 augusti 2015
- > Riktlinjerna träder i kraft i form av en förordning och blir därmed direkt bindande i varje medlemsstat
- > Riktlinjer bestämmer bl.a. hur den gränsöverskridande handeln med el ska utformas för såväl DA som ID marknaderna i Europa.
- > CACM GL ska vara införda senast i slutet av 2018 och kräver insatser av alla aktörer; producenter, nätföretag, börser, systemoperatörer och tillsynsmyndigheter.
- > Införande av CACM kräver aktivt deltagande av alla berörda parter och ACER och ENTSO-E etablerar därför s.k. **Stakeholder Committes** där aktörerna kan vara med och påverka processen genom ett remissförfarande.

Den första remissen skickades ut den 24 augusti och berör förslaget att dela in Europa i 11 kapacitetsberäkningsregioner (Capacity Calculation Regions, CCR).

Information om tänkt seminarium om CACM

- > Svenska kraftnät planerar att anordna ett seminarium om CACM
 - > Seminariet avser sammanfatta vilka metoder som enligt CACM ska föreslås av TSO:er på europeisk och regional nivå, hur Svenska kraftnät arbetar och hur aktörerna kan påverka
 - > Seminariet förväntas äga rum i november
 - > Inbjudan kommer att skickas ut om/när datum är satt

Balanskoden - ACER kvalificerande rekommendation på NC EB

- > Den 22 juli lämnade Acer sin kvalificerade rekommendation till Kommissionen för antagande.
- > Vad som nu händer är oklart då tidplanen beror på utvecklingen av andra koder och riktlinjer i Kommitologi processen. Men man kan anta att en kommitologiprocess kommer att påbörjas under 2016.
- > ACER föreslår med sin kvalificerade rekommendation ändringar i NC EB. Dessa förändringar varierar i sak och kan grovt delas in i tre kategorier:
 - > Ändringar som behövs för att förbättra tydligheten i NC EB och förbättra dess verkställande.
 - > Ändringar som behövs för att säkerställa följdriktighet med CACM
 - > Ändringar som behövs för att förbättra specifika delar (enligt ACER) av NC EB med målet att säkerställa en effektiv integration och funktion av balanseringmarknaden.

Tack!

För mer information

<https://www.entsoe.eu/major-projects/network-code-development/Pages/default.aspx>

<http://ec.europa.eu/energy/en/topics/markets-and-consumers/wholesale-market/electricity-network-codes>



SVENSKA
KRAFTNÄT

Information om offentlig konsultation - EU-kommissionens meddelande - ny marknadsmodell för energimarknaderna

EU-kommissionens meddelande - Ny marknadsmodell

> Bakgrund

- > Åtgärds paket för en Energiunion, 25.2.2015
COM(2015)80 final, http://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:1bd46c90-bdd4-11e4-bbe1-01aa75ed71a1.0016.03/DOC_1&format=PDF

> Meddelande – ny marknadsmodell

- > EU-kommissionens meddelande om en ny elmarknadsdesign är nu föremål för offentlig konsultation.
- > Konsultationen består av två delar. Dels frågor om en ny marknadsdesign, och dels separata frågor om försörjningstrygghet inom elsektorn.

<https://ec.europa.eu/energy/en/consultations/public-consultation-new-energy-market-design>

Ny marknadsmodell tar bland annat upp

- > Skapa välfungerande kortfristiga elmarknader som ger full tillgång till flexibel teknik.
- > Särskilt intradags- och balansmarknader måste anpassas för ett system med storskaliga gränsöverskridande flöden och stora mängder intermittent förnybar produktion.
- > Alla prisbegränsningar bör undanröjas, intradags-ledtider och handelsintervall bör förkortas och stängningstiderna bör närma sig realtid.
- > Balansmarknaderna måste omfatta större områden än de gör idag
- > Prizonerna för el i grossistledet bör också återspegla var överföringskapaciteten finns, och inte bara medlemsstaternas gränser.
- > Ur investeringssynvinkel är långsiktiga prissignaler viktiga. Viktigt att elmarknaden tillåts sända rätt prissignaler i tillräcklig kapacitet.
- > Långsiktiga kontrakt mellan marknadsaktörer kan bidra till att minska investeringsrisken.
- > Kapacitetsmekanismer kan vara motiverade under vissa omständigheter. Kapacitetsmekanismer bör endast användas på faktiska marknadsmisslyckanden, och inte stödja oekonomisk eller ohållbar produktion.
- > En mera standardiserad riskbedömning i EU. Beslut om huruvida det behövs en kapacitetsmekanism bör baseras på en sådan standardiserad bedömning.
- > Det är önskvärt att fastställa en eller fler referensmodeller för en kapacitetsmekanism för regional användning och därmed underlätta gränsöverskridande deltagande och minimera snedvridningar på marknaden.

Tack!

Frågor?



SVENSKA
KRAFTNÄT

EDIEL-avtal

EMR 15 september 2015

Tania Pinzón, enhetschef Marknadsstöd



SVENSKA
KRAFTNÄT

Processen för nytt EDIEL-avtal

- > Uppdaterat och förenklat EDIEL-avtal på remiss till 11/5 2015.
- > Remissvar sågs över och avtalet reviderades
- > Uppsägning av avtal skickades ut i mitten av juni och avtalen slutar gälla 2015-12-31.
- > Det nya avtalet skickades ut tillsammans med uppsägningen. Det nya avtalet gäller from 2016-01-01.
- > **Fel prisbilaga gick ut. Beslut om ändrad bilaga publicerades 2015-07-01: <https://www.ediel.se/Portal/Document/2912>**
- > **Alla avtal som nu atteras av Svk returneras tillsammans med följebrev samt korrekt prisbilaga.**

Avtal och bilagor

- > Skillnaden mellan remiss och nytt avtal 2016:
<https://www.ediel.se/info/edielavtal/1/228>
- > Avtal och prisbilagor 2016 återfinns här:
<https://www.ediel.se/info/edielavtal/1/229>

Capacity Adequacy in the Nordic Electricity Market – Thema

Svenska kraftnäts kommentarer

Leveranssäkerhet

- > Alla förväntar sig ett lika robust eller robustare system som tidigare
- > Systemet blir mindre robust med den utveckling som pågår
- > Behöver diskuteras vad vi accepterar i Sverige

”Energy only” marknad

- > Med den utveckling vi ser nu verkar den ha tjänat ut
 - > Prissätter det vi inte behöver - energi
 - > Efterfrågar inte det vi behöver - effekt
- > Någon mekanism som prissätter produktion av effekt sannolikt nödvändig

Effekt

- > Bemöta formuleringar som
 - > "Det går nog bra i de flesta situationer"
 - > "Man kan lösa problemet med import"
- > Det räcker inte för Svenska kraftnät
- > Alla kan inte lita på import
- > Betona att effektfrågan måste tas på allvar

Effekt

- > Flexibilitet hos förbrukningen viktig del i elmarknadens funktion
 - > Men ...

- > Förbrukning har inte samma egenskaper som produktion
 - > Snabbhet, varaktighet och repeterbarhet

- > Planerbar icke väderberoende produktion behövs i någon form

Frågor?



Effektreserven



Elmarknadsrådet
15 september 2015

Zarah Andersson
Marknadsdesign

Effektreserven 2014/2015

Vinterperioden 2014/2015

- > Ingen aktivering av balansskäl
- > Stenungssund aktiverad 21-24/1, på grund av nätproblem i Vattenfalls nät på västkusten

Utfall ekonomi (SEK)

Intäkter 127 900 000

Kostnader 109 300 000

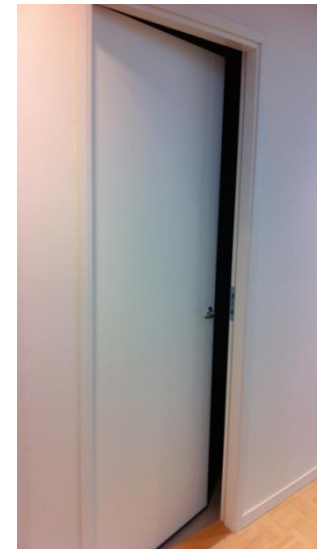
Återbetalning 18 600 000

Upphandling av effektreserven 2015/2016

Förordningen om effektreserv (2010:2004)

Maximal storlek och minsta andel förbrukningsreduktion till år 2020

Vinter	Max volym, MW	Minsta volym förbrukning
2011/12 – 2012/13	1750	-(25%)
2013/14 – 2014/15	1500	-(25%)
2015/16 – 2016/17	1000	(25%)
2017/18 – 2019/20	750	(25%)



Upphandling av reduktion 2015/2016

- > Anbudsinbjudan skickades ut i maj
- > Anbudstiden gick ut den 12 augusti
- > Totalt 842 MW
- > Upphandlat 340 MW
- > Holmens Bruk AB och Stora Enso AB

Reduktion under fem vintrar

År	Möjlig effekt MW/vinter	Upphandlad effekt MW/vinter	Kostnad upphandlad effekt SEK/MW
11/12	392	362	58 327
12/13	598	464	67 671
13/14	676	531	88 684
14/15	766	626	73 079
15/16	842	340	34 935

Upphandlad effektreserv 2015/2016

- > Upphandlad effektreserv produktion och reduktion
 - > EO.N Värmekraft Sverige AB, 660 MW
 - > Holmens Bruk AB, 290 MW
 - > Stora Enso AB, 50 MW

Totalt 1000 MW

64 200 000 kronor

Övrigt inom effektreserven

> Remiss om lagändring i effektreservlagen

> Svenska kraftnät tillstyrker i remissvaret:

> Förlängning av lagen från 2020 till 2025

> Svenska kraftnät ska få ingå avtal med flera avtalsparter en de som är specificerade i dagen lag.

> Svenska kraftnät avvisar förslaget om särskilda miljökrav för effektreservens produktionsresurser.

Länk till vårt svar som finns på hemsidan: <http://www.svk.se/siteassets/om-oss/remissvar/promemorian-effektfragan.pdf>

Effektproblematik i den nordiska elmarknaden: <http://www.svk.se/siteassets/om-oss/remissvar/emg-remissvar-thema-rapport-om-effektproblematiken.pdf>

Frågor?

Tack för att ni lyssnade!

Preliminär stamnätstariff 2016

Elmarknadsrådets möte 2015-09-15

Caroline Carlstrand



SVENSKA
KRAFTNÄT

För kostnadstäckning och som styrmedel

> Målsättning kostnadstäckning

> Investeringsbehov 11,5 mdkr 2016 till 2018

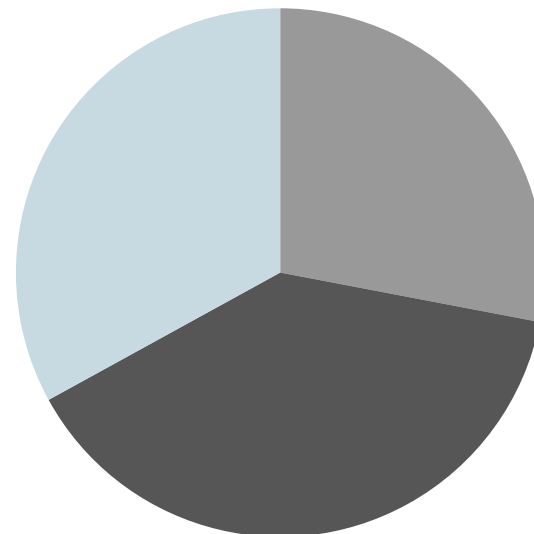
> Kompensation för transmissionsförluster

> Målsättning styrmedel

> Kostnadseffektiv utbyggnad och nyttjande av stamnätet till nytta för nätkunden

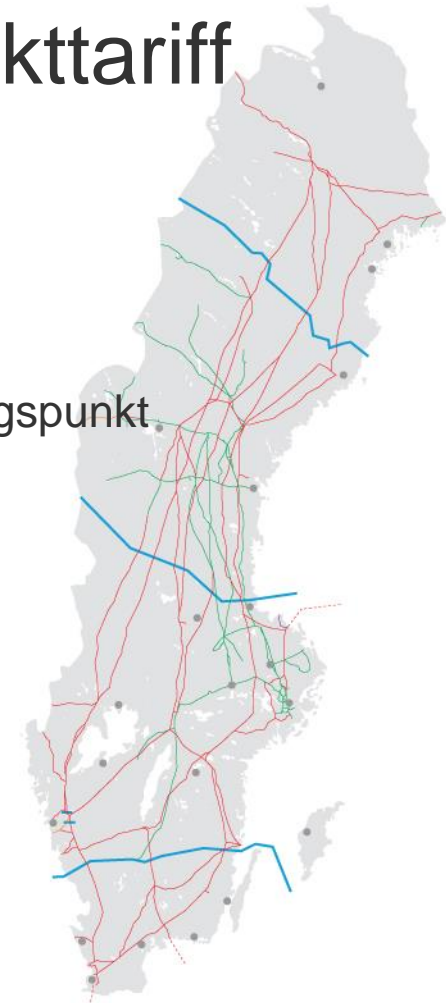
> Likabehandling och kostnadsriktighet

■ Förluster
■ Kapitalkostnad
och överskott
■ Drift och
underhåll



Svenska kraftnät tillämpar punkttariff

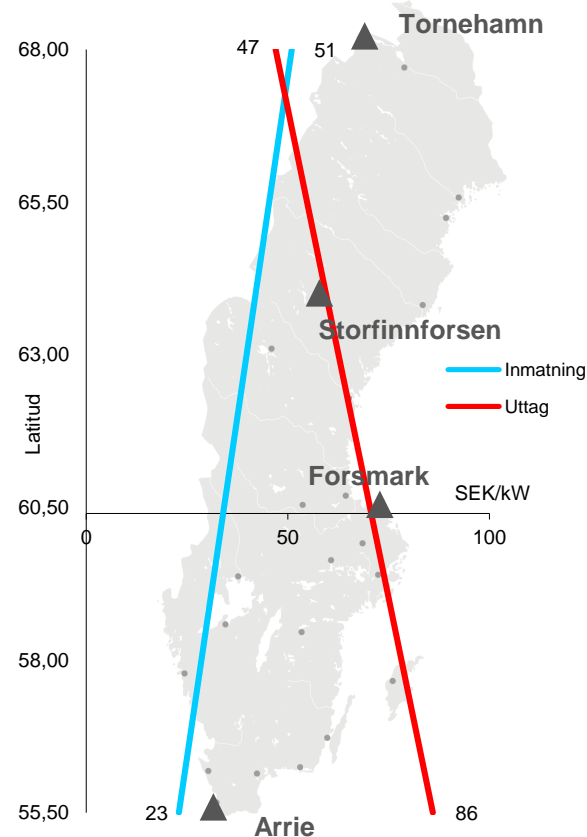
- > Abonnenter har tillgång till hela nätet
- > Baseras på energi- och effektförhållanden i anslutningspunkt.
- > Alternativet till punkttariff är kanaltariff



Övrig karaktäristik	I Svenska kraftnäts tariff
Geografisk differentiering	Ja
Tidsdifferentiering	Nej
Avgift på uttag	Ja
Avgift på inmatning	Ja
Fast del	Ja, Effektaggift tas ut per abonnerad MW
Rörlig del	Ja, Energiavgift tas ut per överförd MWh

Geografisk differentiering av effektaggift återspeglar faktiska kostnader

	Tornehamn
Inmatning	51 kr/kW
Uttag	47 kr/kW
	Storfinnforsen
Inmatning	41 kr/kW
Uttag	61 kr/kW
	Forsmark
Inmatning	34 kr/kW
Uttag	71 kr/kW
	Arrie
Inmatning	23 kr/kW
Uttag	86 kr/kW



Total tariffintäkt oförändrad men avgiften ändrad enligt styrelsebeslut dec 2014

- > Den totala effektavgiftintäkten oförändrad jämfört med föregående år
- > Dock har abonnemangsnivåerna gått ner något vilket betyder att effektavgiften per MW går upp något
 - > Uttag i snitt 0,4 %
 - > Inmatning i snitt 1,5 %
- > Till detta kommer av styrelsen beslutad omfördelning från förbrukning till produktion
 - > Marginell omfördelning: 65 % och 35 %
- > Och av styrelsen beslutad minskad geografisk differentiering på uttag vilket betyder
 - > Ökade avgifter på uttag i norr
 - > Minskade avgifter på uttag i söder
- > Marginellt minskad geografisk differentiering på inmatning

Största förändringarna

> Uttag i snitt +0,4 %

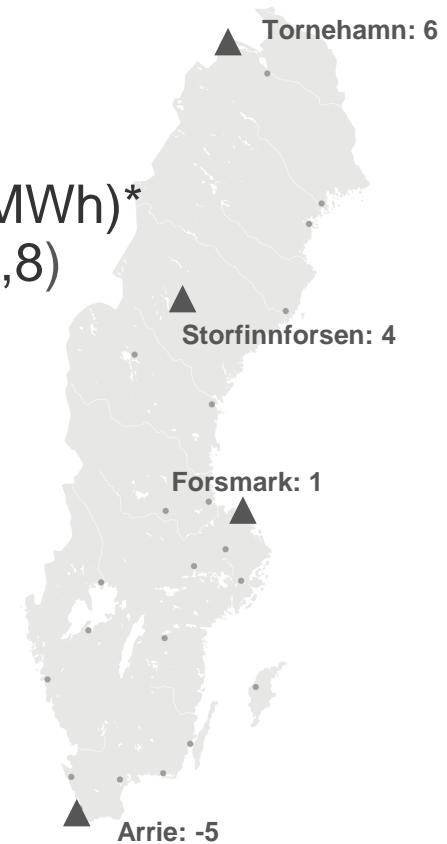
- > Nio abonnemangspunkter (norr om Letsi) får ökning om 10 % eller mer, på grund av minskad geografisk differentiering
- > Störst minskning längst i söder, -8 %, på grund av minskad geografisk differentiering
- > Totalt ca 70 uttagspunkter ökad avgift, 70 minskad och 10 oförändrade
 - > Gräns vid snitt två ungefär

> Inmatning i snitt +1,5 %

- > Ökning med upp till 4,6 % på grund av generell ökning och viss överflyttning från förbrukning till produktion
- > Oförändrad avgift i 80 av 151 utbytespunkter
- > På grund av lite minskad geografisk differentiering även på uttag är ökningen störst i söder

Energiavgiften täcker kostnader för överföringsförluster

- > Energiavgift = Pris förlustel i elområdet (kr/MWh)*
Förlustkoefficient * Korrektionskoefficient (0,8)
- > Förlustkoefficienter mellan -5 och +7 %



Förlustkraftpriset ner med 9 % och minskade koefficienter

- > Förlustkraftpriset -9 % i samtliga områden
 - > På grund av lägre säkrat pris
 - > Riskpåslagen i stort oförändrade
- > Koefficienterna omräknade enligt metod fastställd av styrelsen
 - > Högst en procentenhets förändring (kan motsvara 50 % om 1 -> 2)
 - > Koefficienten ändrad i hälften av abonnemangspunkterna
 - > Enbart minskade koefficienter (för att undvika överkompensering)

Möjlighet att teckna tillfälliga abonnemang för att bättre nyttja kapaciteten

> Tillfälliga effektabonnemang

- > Tecknas för enstaka vecka. Begäran om tillfälliga abonnemang anmäls till Svenska kraftnät senast timmen innan abonnemangets början och omfattar tiden fram till 24:00 abonnemangets sista dygn.
- > För tillfälliga abonnemang debiteras dels en avgift motsvarande 1/200 av årlig effektavgift per abonnerad vecka och kW och dels en utfallsbaserad avgift motsvarande 1/500 av årlig effektavgift per nyttjad kWh.

> Abonnemangsöverskridande

- > Avgift per timme motsvarande 1/500 av den årliga effektavgiften för det effektbelopp varmed abonnemanget överskridits.
- > Från och med tredje timmen av översskridande under ett och samma dygn är motsvarande avgift istället 1/50 av den årliga effektavgiften.

Exempel

> Avgiften beräknas som:

> $\frac{1}{200} * \text{årlig effektavgift i punkten} * \text{ansökt kW} * 1000 +$

> $+ \frac{1}{500} * \text{årlig effektavgift i punkten} * \text{utnyttjad kW} * 1000$

> där den första termen är en fast effektavgift och den andra termen är en rörlig avgift baserat på energi inom det tillfälliga abonnemanget

Frågor?

Tack!



SVENSKA
KRAFTNÄT



NBS – Nordic Balance Settlement

Elmarknadsrådet

2015-09-15

Robert Thelander



Agenda

Status i projektet

Legala förutsättningar

Övriga uppdateringar

Projektet annonserade nyligen en försening där go-live flyttas från våren till hösten 2016

Förskjuten tidplan

- Förseningen annonserades 3/9-2015 på:

www.eSett.com

www.svk.se (samt www.fingrid.fi & www.statnett.no)

3.9.2015 / The go-live dates for launching the Nordic Balance Settlement are revised

The launch of the Nordic Balance Settlement will be postponed. The new dates for implementation are yet to be set, but the launch will move from spring to autumn 2016. The delay is due to several reasons including IT development, our evaluation of market participant readiness and legal processes, says Minnakaisa Ahonen, Project leader of the NBS project and CEO of eSett.

Based on the results of the user acceptance tests and testing experiences with selected testing partners the project has concluded that the new imbalance settlement system is not yet performing as well as expected. Therefore it is not possible to initiate the Operational Test Runs (OTR) within the whole Nordic Market as initially scheduled. A new time schedule will be prepared to mitigate identified risks and to ensure the successful roll-out in involved countries. More information will follow during September.

–We have also assessed the status and readiness of the NBS stakeholders and come to the conclusion that the delay of the launch is necessary. Many market participants have indicated a need for additional time for operative and IT related preparations, says Minnakaisa Ahonen.

During autumn 2015 validation and preparation of market structure data will continue actively between market participants and eSett. The commissioning plan will be updated according to the new time schedule during September. The updated commissioning plan will be available on the website <http://www.esett.com/commissioning>.

For more information, please contact:

Minnakaisa Ahonen, project leader NBS and CEO eSett +358 50 542 5427

Tidpunkterna för införandet av gemensam nordisk balansavräkning (NBS) reviderade

3 september

Införandet av en gemensam nordisk balansavräkning (Nordic Balance Settlement, NBS) kommer att flyttas fram. De nya datumen för implementering är ännu inte beslutade men klart är att implementeringen flyttas från våren till hösten 2016. Den reviderade tidplanen beror på flera olika faktorer där IT-utveckling, marknadsaktörernas förberedelser samt införandet av nya legala förutsättningar (med stöd för NBS-modellen) har bedömts som särskilt viktiga, säger Minnakaisa Ahonen, projektledare för NBS projektet och VD på eSett.

Baserat på resultaten av såväl användartester (UAT) samt erfarenheter från testning med utvalda "testing partners" är slutsatsen att det nya avräkningssystemets prestanda inte är på den förväntade nivån. Därför är

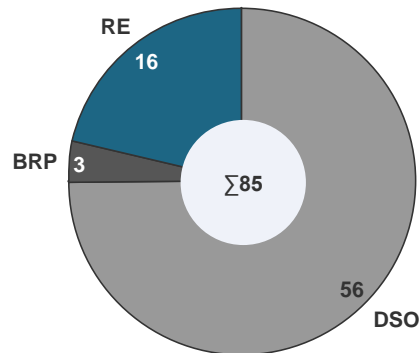
Förseningen grundar sig i problem med utvecklingen av det nya avräkningssystemet samt en utvärdering av aktörernas förberedelser

Bakgrund till den reviderade tidplanen

- Problem med IT-utvecklingen
 - Prestandaproblem i den nuvarande plattformen som var tänkt att användas för testning med samtliga aktörer
- Otillräckliga förberedelser bland marknadens aktörer
 - Baserat på resultatet av den marknadsundersökning som skickades ut kan det konstateras att marknadens aktörer inte har kommit tillräckligt långt i sina förberedelser
- Kort tid för införandet av nytt regelverk med stöd för NBS

Resultat av marknadsundersökning

Erhållna svar



Kommentarer

- Endast $\frac{1}{4}$ av respondenterna är redo för OTR
 - i Sverige endast $\frac{1}{8}$
- $\frac{1}{3}$ av de svenska respondenterna har inte etablerat en plan för nödvändiga IT-åtgärder
- 65 % av de svenska respondenterna har svarat att de inte planerar att delta i den viktiga skuggavräkningen

www.eSett.com/newsletter

En ny plan med inriktning mot driftsättning under hösten 2016 är under framtagande och kommer att presenteras under september

Konsekvenser av den reviderade tidplanen

- Pågående dialog med systemleverantören för att säkerställa en ny realistisk tidplan för driftsättning
- Förlängd utveckling av det nya avräkningssystemet för att säkra systemets funktionalitet och prestanda
- Framskjuten testning gentemot eSett för samtliga aktörer. Testningen gentemot Edielportalen kvarstår som planerat.
- Uppdatering av "Commissioning plan" 1.0 → 2.0 inklusive tillämpbara förtydliganden från aktörerna

För den enskilde aktören ger den nya tidplanen mer utrymme för implementering och testning

Konsekvenser av framskjuten tidplan

- Konsekvenserna för de olika aktörer skiljer sig åt beroende på aktörsroll och hur långt man har kommit i sina förberedelser. För Svenska kraftnät som agerar både som TSO, BRP och DSO är konsekvenserna ringa. Detta då:
- Planen för förberedelserna inom Svenska kraftnät inte förändras på grund av den reviderade tidplanen.
- De förberedelser som behövs kommer vi att genomföra innan utgången av 2015. Den tid som därefter kvarstår kommer att användas för testning och finjusteringar i enlighet med ursprunglig plan.
- Ovanstående resonemang bör kunna appliceras för respektive aktör.

Agenda

Status i projektet

Legala förutsättningar

Övriga uppdateringar

Arbetet med regelförändringarna på den svenska marknaden med anledning av NBS fortsätter som planerat

Legala förutsättningar

- En proposition kring förändringarna i "Ellagen" lades fram i maj 2015. Lagrådsremissen accepterades utan anmärkning. Beslut kring propositionen väntas under oktober/november 2015.
- Arbetet med nödvändiga förändringar i "Mätförordningen" har påbörjats och beslut väntas enligt plan (i likhet med ellagsförändringarna) under oktober/november 2015
- Energimarknadsinspektionen inledde det formella arbetet med "Mätföreskrifterna" kort efter att propositionen lagts fram. En referensgrupp har tillsatts och 3 referensgruppsmöten har hållits.
- Planen för det kommande arbetet ser ut enligt nedan
 - Augusti: Samråd
 - September – Oktober: Remiss
 - November – December: Godkännande
 - December – Tryck

Agenda

Status i projektet

Legala förutsättningar

Övriga uppdateringar

Edielportalen har utvecklats och är nu tillgänglig för testning

Utveckling av Edielportalen

- Nya systemtester (TGT) & aktörstester (AGT) har införts
- Testerna gentemot Edielportalen blev något försenade och kunde inledas i mitten på augusti
 - Ett par testfall kommer att kompletteras så snart de är godkända
 - System och aktörer blir godkända – Därefter kan testerna gentemot eSett starta
- Exempelsamlingar specifikt för svenska aktörer kommer publiceras och kompletteras vartefter

I NBS modellen kommer antalet tillåtna balansansvarige per elleverantör och nätområde ändras jämfört med dagens modell

Tillåtet antal balansansvariga per elleverantör och nätområde

- I Designrapporten från 2011 framgår i avsnitt "2.1.4 Retailer (RE)"
The REs responsibility regarding balance settlement are:
 - *The retailer must have an agreement with a BRP.*
 - *RE can only use one BRP for consumption in the same MGA*
 - *RE can only use one BRP for production in the same MGA*
 - *RE can use different BRPs in different MGAs.*
- I NBS handbok finns även detta upptaget under avsnitt 2.2.5
"A RE can use one BRP for consumption and one BRP for production in the same MGA and use different BRPs in different MGAs"

Svenska kraftnät

Regeringsuppdrag för en kundvänligare Elmarknad

-Uppdrag att utveckla och driva en central informationshanteringsmodell

Tania Pinzón



Om uppdraget

Regeringsuppdraget i korthet

- > Svenska kraftnät ska utveckla och driva en hubb för den svenska elmarknaden. En delredovisning av hubbens funktioner, finansiering och organisation ska göras senast 1 juni 2016.
- > Svenska kraftnät ska undersöka möjligheterna till samarbete med våra nordiska grannländer
- > Tidpunkt för när hubben ska vara i drift finns inte angivet.
- > Ei har fått ett parallellt uppdrag att införa nödvändiga författningsförändringar samt att göra en översyn av tidigare lämnade förslag för att implementera en elhandlarcentrisk modell.

Svk: <http://www.regeringen.se/contentassets/4702f4a76a2a4488876ae7424c2ecaca/m2015-2635-uppdrag-svk.pdf>

Regeringsuppdrag forts

- > Svenska kraftnät ska senast 1 juni 2016 (eller vid annan tidpunkt efter överenskommelse) redovisa följande:
 - > Teknisk utformning av hubben
 - > Specifikation av hubbens funktioner,
 - > Lagringsform för mätvärden och annan information samt
 - > kostnadsnyttoanalys för de centrala vägval som gjorts.
 - > Bedömning av tidpunkt då hubben kan tas i drift och tidplan för införande.
 - > Plan för driften av hubben och förvaltningsorganisation.
 - > Årliga kostnader och hur de bör finansieras.

Samråd & samarbeten

- > Löpande redovisning till Ei samt varje kvartal lämna underlag till Ei för behov av författningsändringar
- > Inhämta Ei:s synpunkter på utformning i centrala frågor.
- > Kunskap från Datainspektionen
- > Inhämta synpunkter från Statens energimyndighet, Konsumentverket, Statistiska Centralbyrån, Konkurrensverket samt **berörda intressenter, t.ex. Svensk Energi och kundföreträdare.**
- > Ta hänsyn till övriga nordiska länder arbete samt utreda förutsättningarna för ett framtida nordiskt samarbete.

Vad händer nu?

Planering av projektet

- > Intern planering och resursallokering pågår
- > Pågående rekrytering av extern projektledning (konsult)
- > Samarbetsformerna med Ei:s projektledning ska utarbetas
- > Tolkning av förtydligande av delar av uppdraget ska göras tillsammans med departement och Ei
- > Möjliga samarbetsformer med övriga nordiska TSO:er diskuteras
 - > Erfarenhetsutbyte
 - > Studiebesök

Organisation - preliminärt

- > Arbetet organiseras i 2 etapper.
 - > Etapp 1: "Förstudie" med delrapportering 1 juni 2016
 - > Etapp 2: Genomförande
- > Ett huvudprojekt med flera ingående delprojekt
- > Arbetsgrupper/referensgrupper med representanter från marknadsaktörerna ska knytas till projektet.
 - > Ei och Svk planerar gemensam träff med branschen under hösten och återkommer med mer information