

Prövning av metod för samordnad omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Baltikum

Beslut

1. Energimarknadsinspektionen (Ei) godkänner Affärsverket svenska kraftnäts (Svk) förslag (bilaga 1) till metod för samordnad omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Baltikum.
2. Beslutet gäller under förutsättning att samtliga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum fattar ett beslut med samma innebörd.
3. Detta beslut kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen.

Beskrivning av ärendet

Av Europeiska kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning (förordning (EU) 2015/1222) framgår att alla systemansvariga för överföringssystem (de systemansvariga) i varje kapacitetsberäkningsregion, senast 16 månader efter godkännandet av förslaget till kapacitetsberäkningsregioner, ska utarbeta ett förslag om en gemensam metod för samordnade omdirigeringar och motköp.

Kapacitetsberäkningsregion Baltikum utgörs enligt ACERs beslut nr 06/2016 av den 17 november 2016 av följande elområdesgränser och ansvariga systemansvariga för överföringssystem.

- a) Estland – Lettland, Elering AS och Augstprieguma tīkls;
- b) Lettland – Litauen, Augstprieguma tīkls och Litgrid AB;
- c) Estland – Finland, Elering AS och Fingrid Oyj;
- d) Litauen – Sverige, Litgrid AB och Svk;
- e) Litauen – Polen, Litgrid AB och PSE S.A.

Ansökan

I mars 2018 inkom Svk med en ansökan om att Ei ska godkänna ett förslag till metod för samordnad omdirigering och motköp för kapacitetsberäkningsregion Baltikum. Av



ansökan framgår att denna är framtagen gemensamt av de systemansvariga för överföringssystemen (TSO) inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum.

Ei har, tillsammans med övriga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum analyserat förslaget. I ett samordnat beslut i september 2018 har tillsynsmyndigheterna inom region Baltikum begärt att de systemansvarigas ansökan ska ändras.

Svk har sedan i november 2018 kommit in med en ändrad ansökan.

Av ansökan framgår bl.a. hur de systemansvariga för överföringssystem ska samordna sitt arbete med den regionala kapacitetsberäknaren. Vidare framgår också att den föreslagna metoden ska genomföras efter att metoden för samordnad driftsäkerhetsanalys i enlighet med artikel 75 i förordning (EU) 2017/1485 har införts och börjat användas inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum och de gemensamma bestämmelserna i artikel 76 i förordning (EU) 2017/1485 avseende regional samordning av driftssäkerhet har införts.

Samordning och ärendets handläggning

Ei har tillsammans med övriga tillsynsmyndigheter i kapacitetsberäkningsregion Baltikum berett ärendet i syfte att samordna de nationella beslut som enligt förordning (EU) 2015/1222 krävs av alla tillsynsmyndigheter inom en viss region.

Tillsynsmyndigheterna har i sin samordning kommit fram till att de systemansvariga för överföringssystemens förslag till metod kan godtas.

Bestämmelser som ligger till grund för beslutet

Förordning (EU) 2015/1222

Samordnade omdirigeringar och motköp

1. Senast 16 månader efter det föreskrivna godkännande av kapacitetsberäkningsregioner som avses i artikel 15 ska alla systemansvariga för överföringssystem i varje kapacitetsberäkningsregion utarbeta ett förslag om en gemensam metod för samordnade omdirigeringar och motköp. Förslaget ska vara föremål för samråd i enlighet med artikel 12.

2. Metoden för samordnade omdirigeringar och motköp ska inbegripa åtgärder med gränsöverskridande betydelse och ska möjliggöra att alla systemansvariga för överföringssystem i varje kapacitetsberäkningsregion ändamålsenligt kan minska den fysiska överbelastningen, oavsett om orsakerna till den fysiska överbelastningen huvudsakligen faller utanför deras respektive kontrollområde eller inte. Metoden för samordnade omdirigeringar och motköp ska beakta det faktum att dess tillämpning avsevärt kan påverka flöden utanför kontrollområdet för den systemansvarige för överföringssystemet.

3. Varje systemansvarig för överföringssystem får omdirigera alla tillgängliga produktionsenheter och laster i enlighet med de lämpliga mekanismer och överenskommelser som gäller för dess kontrollområde, inklusive sammanlänkningsregioner. Senast 26 månader efter det föreskrivna godkännandet av kapacitetsberäkningsregioner ska alla systemansvariga för överföringssystem i varje kapacitetsberäkningsregion utarbeta en rapport, som ska vara föremål för samråd enligt artikel 12, som bedömer den successiva fortskridande samordningen och harmoniseringen av dessa mekanismer och överenskommelser, inklusive förslag. Rapporten ska lämnas in till deras respektive tillsynsmyndigheter för bedömning. Förslagen i rapporten ska förhindra att dessa mekanismer och överenskommelser snedvrider marknaden.

4. Varje systemansvarig för överföringssystem ska avstå från ensidiga och ej samordnade omdirigerings- och motköpsåtgärder med gränsöverskridande betydelse. Varje systemansvarig för överföringssystem ska samordna användningen av resurser för omdirigering och motköp, med hänsyn tagen till deras inverkan på driftsäkerhet och ekonomisk effektivitet.

5. De berörda produktionsenheterna och lasterna ska tillhandahålla priserna för omdirigering och motköp till systemansvariga för överföringssystem innan dessa resurser tas i anspråk för omdirigering och motköp. Prissättning av omdirigering och motköp ska baseras på

a) priser på de relevanta elmarknaderna för den relevanta tidsramen, eller

b) kostnaden för resurser i form av omdirigering och motköp, beräknade på ett öppet sätt och på grundval av uppkomna kostnader.

6. Produktionsenheter och laster ska i förväg lämna all nödvändig information för att beräkna kostnaden för omdirigering och motköp till de berörda systemansvariga för överföringssystemen. Denna information ska delas mellan de berörda systemansvariga för överföringssystemen enbart för omdirigerings- och motköpsändamål. (artikel 35)

Den föreslagna metoden ska även innehålla ett förslag till tidplan för dess genomförande samt en beskrivning av vilka effekter metoden förväntas få för de övergripande målen i förordningen. (artikel 9.9)

De övergripande målen för förordning (EU) 2015/1222 är följande.

- a) främja ändamålsenlig konkurrens inom elproduktion, elhandel, och elförsörjning,
- b) säkerställa optimal användning av infrastruktur för överföring,
- c) säkerställa driftsäkerhet,
- d) optimera beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden,

- e) säkerställa rättvis och icke-diskriminerande behandling av systemansvariga för överföringssystem, nominerade elmarknadsoperatörer, byrån, tillsynsmyndigheter och marknadsaktörer,
- f) säkerställa och förbättra öppen och tillförlitlig information,
- g) bidra till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen,
- h) ta hänsyn till behovet av en rättvis och välordnad marknad och en rättvis och välordnad prisbildning,
- i) skapa en spelplan med lika villkor för nominerade elmarknadsoperatörer,
- j) tillhandahålla en icke-diskriminerande tillgång till kapacitet mellan elområden. (artikel 3.)

Om godkännandet av metoden kräver ett beslut av mer än en tillsynsmyndighet ska de behöriga tillsynsmyndigheterna samråda, samordna och driva ett nära samarbete med varandra för att nå en överenskommelse avseende metoden. (artikel 9.10)

Beslutet om inlämnad metod ska fattas inom sex månader efter att tillsynsmyndigheten, eller i förekommande fall, efter att den sista berörda tillsynsmyndigheten tagit emot metoden. (artikel 9.10)

Förordningen trädde i kraft den tjugonde dagen efter det att den offentliggjorts i Europeiska unionens officiella tidning. (artikel 84)

Ellagen (1997:857)

I ett beslut av nätmyndigheten enligt sådana riktlinjer som har antagits med stöd av förordning (EG) nr 714/2009 ska det anges att beslutet kan komma att ändras eller upphävas efter begäran av Europeiska kommissionen. (12 kap. 1 b §)

Ei:s motivering till beslutet

De formella kraven på ansökan och beslutsprocessen

Svk:s ansökan har kommit in i tid. Svk har samordnat sin ansökan med övriga systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum.

Ei har samordnat detta beslut med övriga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum. De formella kraven på beslutsprocessen är därmed uppfyllda.



Prövning i sak

Förslaget innebär att en gemensam metod skapas för att samordna omdirigering och mothandel inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum. Metoden syftar till att optimera och upprätthålla den kapacitet mellan budområden som lämnas till dagen före- respektive intradagsmarknaden. Metoden reglerar också hur de systemansvariga för överföringssystem ska samordna sitt arbete med den regionala kapacitetsberäknaren och är en viktig förutsättning för att den redan beslutade kapacitetsberäkningsmetoden ska kunna fungera. Vidare framgår också när den föreslagna metoden ska genomföras.

Ei delar Svk:s uppfattning att metodförslaget uppfyller de krav som ställs på en sådan metod i förordningen (EU) 2015/1222. Svk:s metodförslag kan därför godkännas.

Beslutet i detta ärende förutsätter för sin giltighet att samtliga tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum fattar nationella beslut med samma innebörd.

Hur man överklagar Se bilaga 2, Så här gör du för att överklaga beslutet.

Detta beslut har fattats av generaldirektören Anne Vadasz Nilsson. Vid den slutliga handläggningen deltog även chefsjuristen Göran Morén, chefsekonomen Thérèse Hindman Persson, avdelningschefen Caroline Törnqvist, juristen Claes Vendel Nylander samt experten Lars Tedebrand, föredragande.

Anne Vadasz Nilsson

Lars Tedebrand

Bilagor

1. Ansökan - förslag till metod för samordnad omdirigering och mothandel för kapacitetsberäkningsregion Baltikum
2. Så här gör du för att överklaga beslutet.

Skickas till:

Affärsverket svenska kraftnät

ACER - Byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (för kännedom)

**Gemensam metod för samordning av
omdirigering och motköp för
systemansvariga för överföringssystem i
kapacitetsberäkningsregion Baltikum i
enlighet med artikel 35 i kommissionens
förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli
2015 om fastställande av riktlinjer för
kapacitetstilldelning och hantering av
överbelastning**

2 november 2018

Innehållsförteckning

Med beaktande av följande skäl.....	3
Artikel 1 Syfte och tillämpningsområde.....	4
Artikel 2 Definitioner	4
Artikel 3 Gemensam metod för samordning av omdirigering och motköp.....	5
Artikel 4 Införande av samordningsmetoden.....	6
Artikel 5 Språk.....	7

2018-12-11

2018-100266-0011

Alla systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum,

Med beaktande av följande skäl

- (1) Detta dokument beskriver en gemensam metod, framtagen av systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum avseende samordning av omdirigering och motköp (härefter kallad "samordningsmetoden") i enlighet med artikel 35 i kommissionens förordning (EU) 2015/1222 av den 24 juli 2015 om fastställande av riktlinjer för kapacitetstilldelning och hantering av överbelastning.
- (2) I enlighet med artikel 9.9 i förordning 2015/1222 kommer den föreslagna metoden för kapacitetsberäkningsregion Baltikum att bidra till och inte på något sätt förhindra att målsättningarna i artikel 3 i förordning 2015/1222 uppfylls. Samordningsmetoden säkerställer driftssäkerhet samt en rättvis och icke-diskriminerande behandling av de systemansvariga för överföringssystem (i enlighet med artikel 3.c och 3.e i förordning 2015/1222).
- (3) Samordningsmetoden kompletterar metoden för kapacitetsberäkning inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum i syfte att främja en god konkurrens (genom att minska överbelastning) inom produktion, handel och leverans av elektricitet. Metoden säkerställer också en optimal användning av infrastrukturen för överföring genom en effektiv tillämpning och samordning av resurser för omdirigering och motköp mellan de systemansvariga för överföringssystem, vilket bidrar till en effektiv och långsiktig drift och utveckling av elöverföringssystemet och elsektorn i unionen, samt optimering av beräkning och tilldelning av kapacitet mellan elområden (i enlighet med artikel 3.a, 3.b, 3.d och 3.g i förordning 2015/1222).
- (4) I denna samordningsmetod tas hänsyn till de allmänna principer, målsättningar och metoder som fastställts i förordning 2015/1222, samt i kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem. I förordning 2017/1485 fastställs regler och krav för hur metoder ska tas fram för att skydda driftssäkerhet, frekvenskvalitet och effektivt användande av de sammanlänkade systemen och resurserna.
- (5) Omdirigering och motköp får användas i driften i enlighet med artikel 23 i förordning 2017/1485 i vilken principer för förberedelser, aktivering och samordning av avhjälpande åtgärder anges.
- (6) I enlighet med artikel 78.1.b i förordning 2017/1485 ska varje systemansvarig för överföringssystem förse den regionala säkerhetssamordnaren med en aktuell förteckning över möjliga avhjälpande åtgärder i de kategorier som anges i artikel 22 i förordning 2017/1485.

(7) I denna samordningsmetod gäller följande, om inte annat föreskrivs av sammanhanget:

- a) Singular form omfattar även plural form och omvänt;
- b) Rubriker är angivna för att underlätta läsningen och påverkar inte tolkningen av metoden;
- c) Hänvisningar till lagstiftning, förordningar, direktiv, föreläggande, handling, föreskrift, eller övriga antagna dokument ska inkludera varje ändring, utvidgning eller nytt antagande av den som då gäller
- d) Hänvisningar till "artiklar" syftar på artiklar i detta dokument, om inte annat föreskrivs.

(8) I enlighet med artikel 35.2 i förordning 2015/1222 ska samordningsmetoden omfatta åtgärder som har gränsöverskridande betydelse. I denna metod ska gränsöverskridande betydelse med avseende på omdirigering och motköp tolkas som behovet av att säkerställa att sådana åtgärder inte överför en överbelastning till en annan gräns eller över en gräns. Detta ska uppnås genom att systemansvariga för överföringssystem tillämpar omdirigering och motköp.

LÄMNAR IN DENNA SAMORDNINGSMETOD TILL ALLA TILLSYNSMYNDIGHETER INOM KAPACITETSBERÄKNINGSREGION BALTIKUM:

Artikel 1

Syfte och tillämpningsområde

Metoden för samordning av omdirigering och motköp som beskrivs i detta dokument ska anses vara den gemensamma metoden för kapacitetsberäkningsregion Baltikums systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 35 i förordning 2015/1222 och omfattar samordningsmetoden i händelse av överbelastning på:

- a. existerande och framtida elområden och sammanlänkningsområden inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum för vilka förordning 2015/1222 är tillämplig, och
- b. kritiska nätelement som ägs av de systemansvariga för överföringssystem eller andra juridiska enheter, som har en inverkan på kapaciteten mellan elområden och elområdesgränser inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum.

Artikel 2

Definitioner

Avseende denna samordningsmetod ska den terminologi som används definieras på samma sätt som i artikel 2 i förordning 2015/1222, förordning (EG) 714/2009 och direktiv 2009/72/EG. Dessutom använder de systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum följande definition:

1. "Berörda systemansvariga för överföringssystem" – två systemansvariga som är verksamma på båda sidor av angränsande elområdesgränser på vilka överbelastning har uppkommit.

Artikel 3
Gemensam metod för samordning av omdirigering och motköp

1. Omdirigering och motköp kan tillämpas efter att alla andra icke kostsamma åtgärder uttömts.
2. De avhjälpande åtgärder som kostar minst (med beaktande av deras effektivitet) ska, med hänsyn också tagen till driftssäkerhetskrav, användas.
3. Om det uppstår en fysisk överbelastning på en gränsöverskridande sammanlänkning ska omdirigering och motköp initieras av den/de systemansvariga för överföringssystem som har ansvar för att åtgärda överbelastning vid respektive gränsöverskridande sammanlänkning. Berörda systemansvariga kan avtala om vilken av de aktuella systemansvariga som ska vara den initierande parten för omdirigerings- och motköpsåtgärder vid respektive gränsöverskridande sammanlänkning. Omdirigering och motköp kan också aktiveras på grund av fel, funktionsfel eller oväntade avbrott på respektive sammanlänkning eller för att hantera tekniska begränsningar på respektive sammanlänkning för högspänd likström (teknisk minimieffekt).
4. Omdirigering och motköp som utförts för att minska en fysisk överbelastning ska inte i sin tur orsaka några ytterligare fysiska överbelastningar.
5. Varje systemansvarig har möjlighet att använda alla tillgängliga produktionsenheter och laster för omdirigering och motköp i enlighet med de lämpliga mekanismer och överenskommelser som gäller inom kontrollområdet. Detta inkluderar sammanlänknings- och motköpsåtgärder med gränsöverskridande betydelse.
6. Systemansvariga för överföringssystem ska avstå från ensidiga eller ej samordnade omdirigerings- eller motköpsåtgärder med gränsöverskridande betydelse.
7. Systemansvarig för överföringssystem som har ansvar för att åtgärda en överbelastning på gränsöverskridande sammanlänkning ska samordna (åtgärden ska godkännas av båda de berörda systemansvariga) motköp och omdirigering, åtminstone med den systemansvarige med vilken den delar den berörda sammanlänknings- och motköpsåtgärden, med avseende på att åtgärden kan påverka dennes driftssäkerhet och ekonomiska effektivitet.
8. Produktions- och förbrukningsenheter ska i förväg tillhandahålla bud som kan användas av systemansvariga för överföringssystem för omdirigering och motköp. Prissättningen för aktiverade bud för omdirigering och motköp ska baseras på: a) priserna på de relevanta marknaderna (exempelvis balansmarknad, intradagsmarknad etc), och/eller b) ett pris som motsvarar den faktiska kostnaden eller inkomsten för aktivering av balansresurser genom metoden pay as bid.
9. Systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum ska i efterhand dela all relevant information som erfordras för att fastställa priserna för utbyte av balansenergi i omdirigerings- och motköpsyfte samt avseende kostnader för aktuella motköp och omdirigeringar.
10. Produktions- och förbrukningsenheter ska tillhandahålla den information som avses i punkt 9 i denna artikel i enlighet med lämpliga mekanismer och överenskommelser som har slutits mellan respektive last- och produktionsenheter och de systemansvariga för överföringssystem.
11. Förberedelser, aktivering och samordning av avhjälpande åtgärder för att förhindra att systemets drifttillstånd försämras ska utföras i enlighet med artikel 23 i förordning 2017/1485.
12. Om omdirigering och motköp används i enlighet med artikel 21 i förordning 2015/1222 ska de systemansvariga för överföringssystem delge den berörda regionala säkerhetssamordnaren uppgifter om tillgängliga och tillämpliga avhjälpande åtgärder.

13. Om den samordnade regionala bedömningen av driftsäkerhet visar en begräsning, ska den regionala säkerhetssamordnaren, i enlighet med artikel 78.2.a i förordning 2017/1485, lämna rekommendationer till de berörda systemansvariga för överföringssystem avseende de mest effektiva, även ur ekonomisk synpunkt, avhjälpande åtgärderna inklusive omdirigering och motköp.
14. När en systemansvarig för överföringssystem erhåller en rekommendation på en avhjälpande åtgärd, inklusive omdirigering och motköp, från den regionala säkerhetssamordnaren så ska denne utvärdera förslaget avseende de berörda elementen som påverkas av föreslagna åtgärder och som återfinns inom dennes kontrollområde, i enlighet med artikel 78.4 i förordning 2017/1485. Den systemansvarige ska besluta om den rekommenderade åtgärden ska genomföras eller inte. I det fall det beslutas att rekommendationen inte ska följas ska detta motiveras till den regionala säkerhetssamordnaren. Om den systemansvarige beslutar att följa rekommendationen ska de föreslagna avhjälpande åtgärderna användas på de element som återfinns inom den systemansvariges kontrollområde under förutsättning att det är förenligt med de faktiska i realtid rådande förhållandena.
15. Systemansvariga för överföringssystem har möjlighet att inte genomföra avhjälpande åtgärder som har rekommenderats av den regionala säkerhetssamordnaren i det fall de föreslagna åtgärderna ej är förenliga med de faktiska i realtid rådande förhållandena, eller om mer effektiva avhjälpande åtgärder finns tillgängliga för den systemansvarige vid tidpunkten för beslutet om aktivering av avhjälpande åtgärd.
16. Regionala säkerhetssamordnare inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum är skyldiga att upprätthålla ett register i fem (5) år avseende föreslagna omdirigerings- och motköpsåtgärder, inklusive:
 - a) omdirigering och motköp utfört av systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum på grundval av förslag från regionala säkerhetssamordnare baserade på resultat från utförda säkerhetsanalyser,
 - b) motiveringar till varför rekommendationer från den regionala säkerhetssamordnaren har avslagits av de systemansvariga för överföringssystem inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum.

På begäran av nationella tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum, har regionala säkerhetssamordnare inom regionen skyldighet att tillhandahålla ett komplett register över de uppgifter som anges i artikel 16.a och 16.b.

17. De systemansvariga för överföringssystem ska aktivera avhjälpande åtgärder så nära realtid som möjligt med hänsyn till när aktivering förväntas behövas och hur akut den aktuella driftssituation som behöver lösas är. För situationer där behovet av motköp är känt i förväg och det inte förväntas några förändringar i driftsförhållanden, kan också beslut angående avhjälpande åtgärder fattas i förväg.
18. Bilaga 1 till detta dokument beskriver i detalj de roller, ansvarsområden och samordningsprocess för omdirigering och motköp som har upprättats bland de systemansvariga för överföringssystem och regionala säkerhetssamordnare för tidsramarna dagen före, intradag, nära realtid samt i realtid.

Artikel 4

Införande av samordningsmetoden

1. De systemansvariga för överföringssystem ska införa denna samordningsmetod inom sex (6) månader efter att berörda nationella tillsynsmyndigheter inom kapacitetsberäkningsregion Baltikum har godkänt denna samordningsmetod, eller efter att beslut har fattats av Byrån för samarbete mellan energimyndigheter, i enlighet med artikel 9.11 och 9.12 i förordning 2015/1222.

Artikel 5

Språk

Referensspråket för denna metod ska vara engelska. För att undvika tveksamheter då systemansvariga för överföringssystem behöver översätta denna metod till sina nationella språk, i händelse av inkonsekvens mellan den engelska version som publiceras av systemansvariga för överföringssystem i enlighet med artikel 9.14 i förordning 2015/1222 och en version på ett annat språk, är berörda systemansvariga skyldiga att undanröja dessa motsägelser genom att tillhandahålla berörda nationella tillsynsmyndigheter en reviderad översatt utgåva av denna metod.

2018-12-11

2018-100266-0011

Bilaga 1

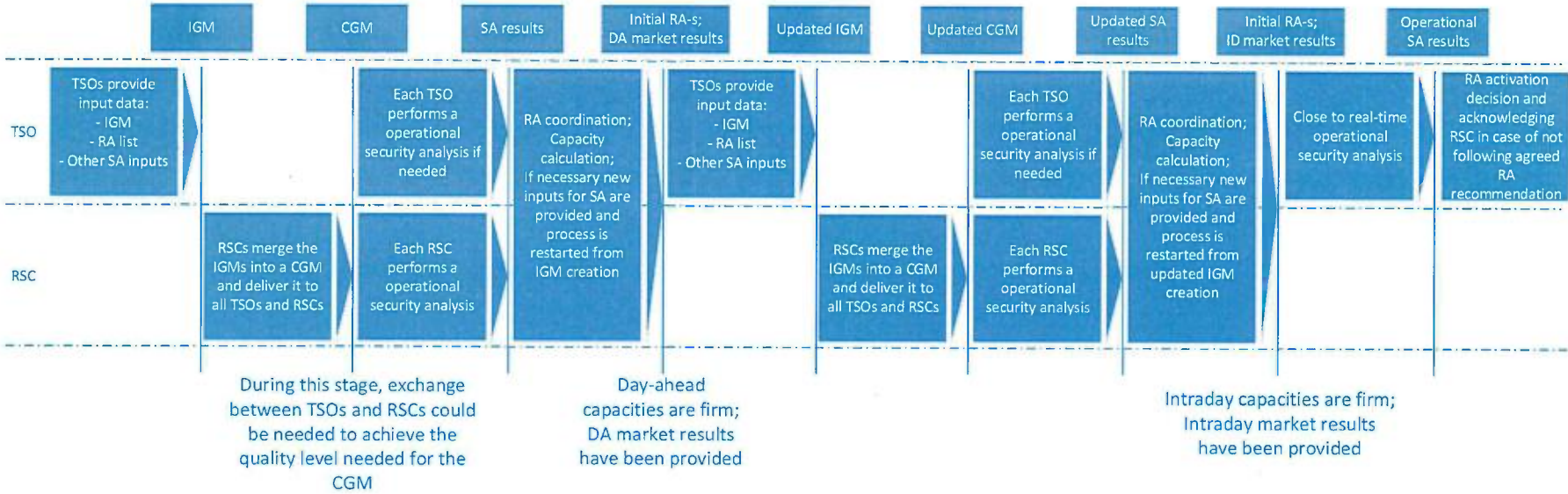
Process för identifiering, samordning och aktivering av omdirigerings- och motköpsåtgärder

Bilden på nästa sida är en översikt av de roller, ansvarsområden och samordningsprocess för omdirigering och motköp som har upprättats mellan de systemansvariga för överföringssystem (TSO) och regionala säkerhetssamordnare (RSC) inom tidsramarna för dagen före, intradag, nära realtid samt i realtid.

I en generell situation har systemansvariga för överföringssystem såväl som regionala säkerhetssamordnare möjlighet att utföra driftsäkerhetsanalyser i enlighet med metoden för samordnad driftsäkerhetsanalys fastställd i artikel 75 i förordning 2017/1485. En detaljerad beskrivning av relationerna mellan systemansvariga för överföringssystem och regionala säkerhetssamordnare med avseende på driftsäkerhetsanalys och kapacitetsberäkning är föremål för juridiskt fastställande i metoder och processer framtagna i enlighet med artikel 74-78 i förordning 2017/1485 samt artikel 27.2 i förordning 2015/1222. Enligt förordning 2017/1485 ska systemansvariga för överföringssystem förse regionala säkerhetssamordnare med information och data som erfordras för att en regional bedömning av driftsäkerheten ska kunna utföras. Efter att bedömning av driftsäkerheten har utförts, samordnar/kontrollerar de systemansvariga för överföringssystem och regionala säkerhetssamordnare/samordnade kapacitetsberäknare resultaten och planerade avhjälpande åtgärder. Vilket kan utläsas av bilden på nästa sida så har processen för driftsäkerhetsanalys, kapacitetsberäkning och kontroll av resultat flera likheter med varandra avseende tidsramarna för kapacitetsberäkning för dagen före och intradag.

Efter tidpunkten för gate closure mellan elområden under tidsramen för intradag och fram till en timme (30 min) innan realtid, då det inte är möjligt att utföra någon ändring i kapacitet på intradag för påföljande timme, kan de systemansvariga för överföringssystem, på grundval av marknadsresultat såväl som med beaktande av resultaten från driftsäkerhetsanalyser, samordna aktivering av avhjälpande åtgärder redan innan realtid. Systemansvariga för överföringssystem kan baserat på observationer av elkraftsystem i realtid såväl som med beaktande av samordnad kapacitet mellan elområden, samordna och aktivera avhjälpande åtgärder också under realtidsdrift. I det fall motköp aktiveras i realtid av systemansvarig för överföringssystem, tillämpas budlistan för tillgängliga reserver för att välja ut den minst kostsamma reserven (med hänsyn tagen till dess tekniska effektivitet och villkoret avseende att inte orsaka annan fysisk överbelastning).

Systemansvariga för överföringssystem har också möjlighet att neka genomförande av avhjälpande åtgärder under driftstimmen (även då dessa avhjälpande åtgärder har rekommenderats av regional säkerhetssamordnare och systemansvarig för överföringssystem har godkänt dess genomförande under en tidigare tidsperiod). Systemansvarig för överföringssystem ska informera den regionala säkerhetssamordnaren avseende avhjälpande åtgärder som ej aktiveras, som har föreslagits av regional säkerhetssamordnare men som ej har utförts under driftstimmen.



Så här gör du för att överklaga beslutet

Om du inte är nöjd med beslutet kan du överklaga det hos Förvaltningsrätten i Linköping. Överklagandet ska vara skriftligt.

När du överklagar ska du

- 1 tala om vilket beslut du överklagar genom att ange ärendets diarienummer
- 2 redogöra för vad beslutet gäller, vad du tycker är fel i beslutet, varför du vill att beslutet ska ändras och på vilket sätt
- 3 lämna dina kontaktuppgifter: namn, personnummer eller organisationsnummer, postadress, telefonnummer och e-postadress.

Du kan också skicka med de handlingar som du anser har betydelse.

Om du anlitar ombud ska du uppge kontaktuppgifter till ombudet.

Senaste dag för att överklaga

Inom tre (3) veckor från den dag då du tog emot beslutet måste ditt överklagande ha kommit till Energimarknadsinspektionen. Detta gäller oavsett om du är privatperson eller företrädare ett företag.

Om du som klagar företräder det allmänna ska överklagandet dock ha kommit in inom tre (3) veckor från den dag då beslutet meddelades.

Vem tar emot överklagandet?

Du ska skriva att du vill överklaga beslutet till Förvaltningsrätten i Linköping, men du ska ändå skicka överklagandet till Energimarknadsinspektionen.

Adressen är:

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Vad händer sedan?

Energimarknadsinspektionen prövar först om överklagandet kommit in i rätt tid. Om överklagandet kommer in för sent kan det avvisas. Annars överlämnar Energimarknadsinspektionen skrivelsen och övriga handlingar i ärendet till Förvaltningsrätten i Linköping som prövar överklagandet. I vissa fall kan Energimarknadsinspektionen själv ompröva beslutet.

För ytterligare upplysningar kan du vända dig till Energimarknadsinspektionen