

Omdirigering i Sverige under 2023

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, naturgas, fjärrvärme och fjärrkyla. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Förord

Denna rapport har tagits fram av Energimarknadsinspektionen (Ei) och innehåller en sammanfattning av elnätsföretagens användning av omdirigering i Sverige under 2023. Ei ska ta fram rapporten enligt artikel 13.4 i elmarknadsförordningen (2019/943). Fem distributionsnätsföretag i Sverige samt Affärsverket svenska kraftnät, som är systemansvarig för överföringssystem i Sverige, har uppgett att de under 2023 har använt sig av sådan omdirigering som ska redovisas till Ei i enlighet med artikel 13.

Eskilstuna, januari 2025

Caroline Törnqvist
Avdelningschef

Jenny Radkova
Analytiker

Innehållsförteckning

Summary	5
Sammanfattning	7
1 Inledning	9
Inrapportering av omdirigering enligt artikel 13 i elmarknadsförordningen	9
Marknadsbaserad och icke-marknadsbaserad omdirigering.....	10
2 Inrapporterad omdirigering för år 2023	12
Omdirigering för systemansvarig för överföringssystem	12
Omdirigering för systemansvariga för distributionssystem	13
3 Rekommendationer om förbättringar	16

Summary

Transmission system operators and distribution system operators that use redispatch shall report this to the National Regulatory Authority (NRA), according to the Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity (electricity market regulation) applied from 2020. In Sweden the Swedish Energy Markets Inspectorate (Ei) is the NRA. Redispatch is a measure that system operators may use to relieve physical congestion in the electricity network. The regulation for reporting redispatch is found in Article 13 in the electricity market regulation. In the regulation it is stated that system operators shall report redispatch at least annually whereafter NRAs shall publish a summary, together with recommendations for improvement where necessary, and submit the report to the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER).

The transmission system operator in Sweden, Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät), has reported their use of redispatch to Ei. Svenska kraftnät has used resources mainly from heat power but also from hydro power, wind power, gas turbines and demand side response. Redispatch was used to handle overload internally in Sweden and the total volume of redispatch was 86 937 MWh during 2023 within Sweden.

There are more than 170 distribution system operators in Sweden where of five have reported to Ei that they have used redispatch during the year of 2023. This is the same distribution system operators as last year. The distribution system operators that have reported that they have used redispatch are Ellevio AB, Göteborg Energi Nät AB, Mölndal Energi Nät AB, Jämtkraft Elnät AB and Eon Energidistribution AB. The mainly used resources for redispatch are from hydro power, wind power and demand side response. Reasons for the redispatch have been to avoid congestion in their own electricity grid and in the overlying grid and to improve the efficiency in their own grid. The reported total volume redispatch was 62 469 MWh.

This is the second round of reports from the system operators that have been gathered and relatively few of the Swedish distribution system operators have reported to Ei. The limited reporting during years 2022 and 2023 could follow from that most distribution system operators in Sweden do not use redispatch. Around ten distribution system operators have reported that they have not used redispatch 2023. Another explanation could be that the knowledge of the reporting requirement is limited. Ei will continue to inform the distribution system operators

about the reporting obligation stated in Article 13.4 in the electricity market regulation. Ei shall also continue to inform the system operators regarding the content of the regulation, meaning that market-based redispatch shall be used first and if non-marked based redispatch is used as an exception, it should be motivated based on Article 13.3.

Sammanfattning

Elnätsföretag som använder sig av *omdirigering* ska rapportera det till Energimarknadsinspektionen (Ei) enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (elmarknadsförordningen) som började tillämpas år 2020. Rapporteringen ska ske genom inskickande av en rapport minst en gång per år. Omdirigering är en åtgärd som elnätsföretag kan använda för att hantera och undvika överbelastning av elnätet. Reglerna för inrapportering av omdirigering framgår av artikel 13 i elmarknadsförordningen. Ei ska sedan offentliggöra en sammanfattning av rapporterna och skicka informationen vidare till byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter, Acer (The European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators), tillsammans med rekommendationer om förbättringar vid behov.

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät), som är systemansvarig för överföringssystem i Sverige, har rapporterat in sin användning av omdirigering. Av rapporten för 2023 framgår att Svenska kraftnät har använt sig av främst värmekraft men även av vattenkraft, vindkraft, gasturbiner och efterfrågefleksibilitet för omdirigering. Anledningen uppges vara för att hantera överbelastning internt i Sverige och den totala volymen omdirigering är 86 937 MWh inom Sverige.

I Sverige finns det över 170 systemansvariga för distributionssystem (distributionsnätsföretag) varav fem har rapporterat in till Ei att de har använt sig av omdirigering under 2023. Detta är samma distributionsnätsföretag som vid förra årets inrapporteringstillfälle. De distributionsnätsföretag i Sverige som har uppgett att de har använt sig av omdirigering under 2023 är Ellevio AB, Göteborg Energi Nät AB, Mölndal Energi Nät AB, Jämtkraft Elnät AB samt Eon Energidistribution AB. Distributionsnätsföretagen har enligt rapporterna mestadels använt sig av vattenkraft, vindkraft samt efterfrågefleksibilitet för omdirigeringen. Skälen som nämnts för omdirigeringarna har varit att undvika överbelastning i eget elnät eller mot överliggande nät samt att öka effektiviteten i eget nät. Den totala inrapporterade volymen omdirigering som gjordes av distributionsnätsföretagen var ungefär 62 469 MWh.

Denna rapportering är den andra som Ei har mottagit från de systemansvariga för överföringssystem och distributionssystem. Det är få av de svenska systemansvariga för distributionsnät som har rapporterat in omdirigeringar till Ei. Så var det även vid den föregående rapporteringen. Det låga antalet kan bero på

att de allra flesta systemansvariga på distributionsnättnivå i Sverige inte använder omdirigering eller att kännedomen om regelverket är begränsad. Ei ska fortsätta att informera distributionsföretagen om rapporteringsplikten enligt artikel 13.4 i elmarknadsförordningen. Vidare ska Ei fortsätta informera elnätsföretagen om regelverkets innebörd, det vill säga att marknadsbaserad omdirigering ska användas i första hand och att om icke-marknadsbaserad omdirigering används så ska undantaget vara motiverat utifrån artikel 13.3.

1 Inledning

Reglerna för rapportering av omdirigering framgår av artikel 13 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (elmarknadsförordningen). Bland annat ska alla systemansvariga för överföringssystem och distributionssystem som berörs av artikeln rapportera den använda omdirigeringen till Energimarknadsinspektionen (Ei) årligen. Ei ska sedan offentliggöra en sammanfattning av rapporterna och skicka informationen vidare till byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter, Acer¹ (the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators).

Omdirigering definieras i elmarknadsförordningen² som

en åtgärd, inbegripet begränsning av tilldelad kapacitet som aktiveras av en eller flera systemansvariga genom att ändra produktionsmönstret eller belastningsmönstret, eller båda, för att ändra fysiska flöden i elsystemet och minska en fysisk överbelastning eller på annat sätt säkerställa systemsäkerhet.

Vidare så definieras överbelastning i elmarknadsförordningen som

en situation där alla begäranden från marknadsaktörer om handel mellan nätområden inte kan tillmötesgås därför att de avsevärt skulle påverka de fysiska flödena genom nätelement som inte kan klara dessa flöden.

Ei har informerat elnätsföretagen om inrapporteringsskyldigheten genom flertal nyheter och genom e-post. Ei har också informerat på myndighetens webbplats om vad omdirigering är och vad inrapporteringsskyldigheten innebär samt uppdaterat en mall som elnätsföretagen kan använda sig av för inrapporteringen.

Inrapportering av omdirigering enligt artikel 13 i elmarknadsförordningen

Enligt artikel 13.4 i elmarknadsförordningen ska den rapport som skickas in till Ei från respektive elnätsföretag innehålla följande:

- a) Utvecklingsnivån och effektiviteten hos marknadsbaserade mekanismer för omdirigering av produktionsanläggningar, energilagringsanläggningar och anläggningar för efterfrågeflexibilitet.

¹ The European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators (Acer) är en samarbetsorganisation för EU:s tillsynsmyndigheter inom energiområdet.

² Artikel 2, Definitioner, i elmarknadsförordningen.

b) Skälen, volymerna i MWh och typen av produktionskälla som omfattas av omdirigering.

c) De åtgärder som vidtagits för att minska behovet av omdirigering nedåt avseende produktionsanläggningar som använder förnybara energikällor eller högeffektiv kraftvärme i framtiden, inklusive investeringar i digitalisering av nätinfrastrukturen och i tjänster som ökar flexibiliteten.

Den berörda tillsynsmyndigheten ska överlämna rapporten till Acer och offentliggöra en sammanfattning av de uppgifter som avses i första stycket leden a, b och c, tillsammans med rekommendationer om förbättringar, vid behov.

Marknadsbaserad och icke-marknadsbaserad omdirigering

Omdirigering ska i första hand ske utifrån marknadsbaserade metoder enligt artikel 13 i elmarknadsförordningen. Exempel på marknadsbaserade metoder är att anordna en konkurrensutsatt upphandling eller att tjänsterna anskaffas på en organiserad marknadsplats. Icke-marknadsbaserade metoder får endast användas om det inte är möjligt att använda marknadsbaserade metoder. Således behöver ett elnätsföretag motivera icke-marknadsbaserad omdirigering. Användning av villkorade avtal, det vill säga att en resurs har aktiverats i enlighet med det villkorade avtalet, är ett exempel på åtgärd som betraktas som en icke-marknadsbaserad metod för omdirigering. Undantagen för att använda icke-marknadsbaserade metoder framgår av artikel 13.3 i elmarknadsförordningen:

Icke-marknadsbaserad omdirigering av produktion, energilagring och efterfrågefleksibilitet får endast användas om:

- a) Inget marknadsbaserat alternativ är tillgängligt.
- b) Alla tillgängliga marknadsbaserade resurser har använts.
- c) Antalet tillgängliga kraftproduktionsanläggningar, energilagringsanläggningar eller anläggningar för efterfrågefleksibilitet i området och lämpliga för tillhandahållande av tjänsten är för lågt för att säkerställa effektiv konkurrens.
- d) Den aktuella nätsituationen leder till överbelastning på ett så regelbundet och förutsebart sätt att marknadsbaserad omdirigering skulle innebära regelbunden strategisk budgivning, vilket skulle öka den interna överbelastningsnivån, och den berörda medlemsstaten har antagit en handlingsplan för att hantera denna överbelastning eller säkerställer att den tillgängliga minimikapaciteten för handel mellan elområden är i enlighet med artikel 16.8.

I artikel 13.6 i elmarknadsförordningen står det mer om principerna som ska tillämpas vid användningen av icke-marknadsbaserad omdirigering nedåt. Omdirigering nedåt kan exempelvis vara att be en aktör att dra ned på produktion. I artikeln står det att:

- a) Kraftproduktionsanläggningar som använder förnybara energikällor ska bli föremål för omdirigering nedåt endast om inga andra alternativ finns eller om andra lösningar skulle leda till kraftigt oproportionella kostnader eller allvarliga risker för nätets säkerhet.
- b) El som produceras i en högeffektiv kraftvärmeprocess ska bli föremål för omdirigering nedåt endast om inga andra alternativ än omdirigering nedåt av kraftproduktionsanläggningar som utnyttjar förnybara energikällor finns, eller om andra lösningar skulle leda till oproportionella kostnader eller allvarliga risker för nätets säkerhet.
- c) Egenproducerad el från produktionsanläggningar som utnyttjar förnybara energikällor eller högeffektiv kraftvärme och som inte matas in i överförings- eller distributionsnätet får omdirigeras neråt endast om ingen annan lösning finns för att lösa nätets säkerhetsproblem.
- d) Omdirigering nedåt enligt leden a, b och c ska vara vederbörligen motiverad, på ett transparent sätt. Motiveringen ska ingå i rapporten enligt punkt 3.

Användningen av icke-marknadsbaserad omdirigering nedåt, enligt artikel 13.6 a, b, c, ska motiveras i rapporteringen till Ei. Detta anges i elmarknadsförordningen artikel 13.6 d. Motiveringen ska utgå ifrån de undantag för användning av icke-marknadsbaserad omdirigering som räknas upp i artikel 13.3 i elmarknadsförordningen.

Den sista punkten i artikeln är 13.7 som handlar om ekonomisk ersättning för icke-marknadsbaserad omdirigering:

Om icke-marknadsbaserad omdirigering utnyttjas ska den vara föremål för ekonomisk ersättning från den systemansvarige som efterfrågar omdirigeringen till operatören av produktionsanläggningar, energilagringsanläggningar eller anläggningar för efterfrågefleksibilitet, utom i fråga om producenter som godtagit ett anslutningsavtal enligt vilket säker leverans av energi inte garanteras. Den ekonomiska ersättningen ska vara minst lika med den högsta av följande delar eller en kombination av dem om tillämpning av endast den högre skulle leda till en omotiverat låg eller omotiverat hög ersättning:

- a) Extra driftskostnader till följd av omdirigeringen, t.ex. extra bränslekostnader i fråga om omdirigering uppåt, eller tillhandahållande av reservvärme i fråga om omdirigering nedåt av kraftproduktionsanläggningar som använder högeffektiv kraftvärme.
- b) Nettointäkterna från den försäljning av el på dagen före marknaden som kraftproduktionsanläggningar, energilagringsanläggningar eller anläggningar för efterfrågefleksibilitet skulle ha inbringat utan begäran om omdirigering; om ekonomiskt stöd beviljats till produktionsanläggningar, energilagringsanläggningar eller anläggningar för efterfrågefleksibilitet, baserat på den mängd el som produceras eller förbrukas, ska ekonomiskt stöd som skulle ha erhållits om det inte hade varit för begäran om omdirigering anses vara en del av nettointäkterna.

2 Inrapporterad omdirigering för år 2023

I detta avsnitt följer en sammanfattning av rapporteringen som respektive elnätsföretag har skickat in till Ei. Utöver Svenska kraftnät, som är systemansvarig för överföringssystem i Sverige, är det fem systemansvariga för distributionssystem som har rapporterat att de har använt sig av omdirigering under 2023. Dessa är Ellevio AB, Göteborg Energi Nät AB, Mölndal Energi Nät AB, Jämtkraft Elnät AB samt Eon Energidistribution AB. Ytterligare tio distributionsnätsföretag har redovisat att de inte använt någon omdirigering under 2023. Utifrån de rapporter som har kommit in till Ei kan vi sammanfattningsvis se att marknadsbaserade mekanismer för användning av omdirigering är under fortsatt utveckling med tester av flexibilitetsmarknader samt genom upphandlingar och bilaterala avtal.

Omdirigering för systemansvarig för överföringssystem

I detta avsnitt sammanfattar vi rapporteringen från Svenska kraftnät. Svenska kraftnät är det elnätsföretag som stod för störst volym av den totala volymen omdirigering under 2023.

Under 2023 var det framför allt värmekraft som reglerades upp (omdirigering uppåt) eftersom Svenska kraftnät avtalat med värmekraftresurser om att vara tillgängliga för detta vid behov. Svenska kraftnät beskriver i sin rapportering hur viktig resursernas geografiska placering är för både omdirigering och även för mothandel. Icke-marknadsbaserad omdirigering används av Svenska kraftnät endast vid behov när det saknas marknadsbaserade resurser eller om alla sådana redan har använts, enligt Svenska kraftnät.

När det gäller omdirigering nedåt anger Svenska kraftnät att det endast skett i mycket begränsad omfattning när det varit nödvändigt och vindkraft har reglerats ner endast om det är det enda alternativ som finns. Ensidig omdirigering används enligt Svenska kraftnät oftast för att minska flaskhalsar inom ett område eftersom det kräver färre åtgärder.

I nedanstående Tabell 1 framgår vilka resurser, samt volymerna, som Svenska kraftnät använt för omdirigering. De produktionskällor som Svenska kraftnät har nyttjat för omdirigering för att hantera överlast i eget elnät under 2023 är främst värmekraft men även vattenkraft, vindkraft och gasturbiner samt en mindre andel efterfrågefleksibilitet har använts.

Tabell 1 Resurs och volym för nyttjad omdirigering inom Sverige av Svenska kraftnät

Resurs	Volym (MWh)
Värme kraft	83 050,49
Vattenkraft	2 106,31
Vindkraft	1 104,6
Gasturbiner	616,9
Efterfrågeflexibilitet	58,33
Totalt	86 936,63

Under 2023 uppger Svenska kraftnät att de använde omdirigering endast för att hantera överlast i eget elnät. Totalt nyttjades ungefär 86 937 MWh för omdirigering i Sverige och 17 470 MWh i utlandet. Ungefär 98 procent av den omdirigering som Svenska kraftnät genomförde var uppreglering (omdirigering uppåt). Årets volym av omdirigering, 86 937 MWh, är en ökning från de 20 024 MWh som inrapporterades för omdirigering i Sverige under 2022. Efterfrågeflexibilitet användes till en mindre andel.

Under 2023 nyttjades resurser i alla elområden i Sverige för att undvika överlast, varav störst andel resurser, 94 procent av total volym inom Sverige, aktiverades i elområde 3. Svenska kraftnät är det elnätsföretag i Sverige som stod för störst volym omdirigering under 2023 och enligt tidigare rapportering även under 2022.

Omdirigering för systemansvariga för distributionssystem

I detta avsnitt återges vad respektive distributionsnätsföretag har rapporterat för volymer, skäl samt produktionskälla för den använda omdirigeringen. Här ingår också efterfrågeflexibilitet och energilagring utöver källor för produktion. Fem av 170 distributionsnätsföretag har rapporterat att de har använt sig av omdirigering under 2023.

Utvecklingen av lokala flexibilitetsmarknader är pågående och befinner sig fortfarande i en uppbyggnadsfas. Några distributionsnätsföretag är redan aktiva på dessa marknader och rapporterar att de använt sig av omdirigering som en del av sin verksamhet. Elnätsföretagen anger att de undersöker och testar olika marknadsbaserade metoder för att säkerställa att dessa lösningar kan tillgodose deras behov av resurser för omdirigering. I rapporterna från tre av de fem distributionsnätsföretagen nämns ingen användning av icke-marknadsbaserad omdirigering. Ett distributionsnätsföretag uppger att de utforskar möjligheten att använda bilaterala överenskommelser eller villkorade avtal, men att dessa ännu inte har avropats. Två distributionsnätsföretag använder bilaterala avtal eller överenskommelser när ingen marknadsbaserad mekanism finns tillgänglig.

Ytterligare tio distributionsnätsföretag har rapporterat att de inte använt någon omdirigering under 2023. Två av dessa nämner utmaningar med marknadens utveckling och effektivitet, som ett lågt antal aktörer och höga kostnader kopplade till marknadsbaserad omdirigering exempelvis genom lokal flexibilitetsmarknad.

Av de rapporterade uppgifterna framgår det att vattenkraft, vindkraft och efterfrågefleksibilitet är de resurser som mestadels har använts medan energilagransanläggningar inte har använts alls. Ett distributionsnätsföretag nämner samplanering av avbrotstider med kunderna för att minimera produktionsbortfall som en åtgärd de arbetar med. Ett annat distributionsnätsföretag uppger digitaliseringsprojekt och samarbete med aktörer inom energilagring som åtgärder för att minska omdirigering nedåt av förnyelsebar produktion. I Tabell 2 sammanfattas distributionsnätsföretagens inrapporterade omdirigering per resurs, skäl och volym i MWh.

Tabell 2 Distributionsnätsföretagens nyttjade omdirigering i volym per resurs samt skäl till omdirigeringen

Elnätsföretag	Resurs	Volym (MWh)	Skäl
Ellevio AB	Vattenkraft	44 448,8	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät
Ellevio AB	Vindkraft	17 876,3	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät
Ellevio AB	Efterfrågefleksibilitet	25,49	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät
Eon Energidistribution AB	Efterfrågefleksibilitet	22,86	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät samt överliggande nät
Eon Energidistribution AB	Andra resurser	17,53	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät samt överliggande nät
Göteborg Energi Nät AB	Efterfrågefleksibilitet	25,0	Hantering för att öka effektiviteten i eget nät samt undvika överuttag och begränsning från överliggande nät
Möndal Energi Nät AB	Efterfrågefleksibilitet	29,9	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät samt överliggande nät
Jämtkraft Elnät AB	Vattenkraft	23,5	Hantering för att undvika överbelastning i eget nät
Totalt	-	62 469,38	-

De fem distributionsnätsföretagen uppger att anledningarna till omdirigeringarna som gjorts har varit att hantera överbelastning för eget nät, undvika överuttag, undvika begränsning i överliggande nät samt förbättra effektiviteten i eget nät. Ett distributionsnätsföretag uppger att efterfrågefleksibilitet använts för omdirigering vid nätkapacitetsbrist. Samma distributionsnätsföretag rapporterar in en större

andel omdirigering än övriga och uppger att omdirigering gjorts med anledning av arbete i elnätet. Detta innebär att den totala volymen omdirigering i årets rapport är större än i förra årets rapport.

Ett elnätsföretag har rapporterat in volym från flexibilitetstjänster.

Flexibilitetstjänster nämns i elmarknadsdirektivet, artikel 32.1, som tjänster för hantering av överbelastning och för att förbättra effektiviteten i driften och utvecklingen av distributionssystemet. Totalt inrapporterades 62 469 MWh för omdirigering inklusive i vissa fall även flexibilitetstjänster under 2023. Detta är betydligt mer än de 1 682 MWh som inrapporterades av samma fem elnätsföretag för år 2022. Ökningen beror främst på att ett distributionsnätsföretag under året använt omdirigering vid pågående arbete i elnätet.

För 2022 var volymen omdirigering med efterfrågefleksibilitet totalt 18 MWh, medan den inrapporterade omdirigeringen med efterfrågefleksibilitet för 2023 totalt uppgick till ungefär 103 MWh. Volymen omdirigering med efterfrågefleksibilitet har alltså ökat jämfört med året innan.

3 Rekommendationer om förbättringar

Ei ska årligen överlämna en rapport som sammanfattar inrapporteringen av omdirigering till Acer och vid behov lämna rekommendationer om förbättringar, enligt artikel 13.4 i elmarknadsförordningen.

Av 2023 års rapportering som Ei har mottagit framgår det att Svenska kraftnät är den aktör som mest använder omdirigering i Sverige. För att bedöma hur utvecklingsnivån och effektiviteten hos marknadsbaserade mekanismer för omdirigering ser ut har vi utgått från de få rapporter som kommit in från nätföretagen på distributionsnätetsnivå. Det är svårt att dra tydliga slutsatser baserat på det som rapporterats in eftersom aktörerna är så få, och eftersom det endast ännu finns rapportering för åren 2022 och 2023 är det även svårt att säga något om trenderna. Det framgår ändå att genom tester, undersökningar och pilotprojekt hos elnätsföretagen fortsätter utvecklingen av exempelvis flexibilitetsmarknader på några platser i landet. Rapporteringen visar även att bilaterala avtal, överenskommelser eller villkorade avtal förekommer och i vissa fall även använts för omdirigering. Ett tiotal elnätsföretag har dessutom rapporterat att de inte använder omdirigering.

Denna rapportering är den andra som Ei mottagit från de systemansvariga. Precis som föregående år är det få nätföretag på distributionsnätetsnivå som har rapporterat omdirigeringar till Ei. Det kan bero på att de allra flesta systemansvariga på distributionsnätetsnivå i Sverige inte använder omdirigering. Det kan också bero på att kännedomen om regelverket är låg. Hur rapporteringen lämnas in till Ei är även fortsatt under utveckling. Ei anser att underlaget även i år är för litet för att kunna bedöma behovet av rekommendationer och Ei avstår därför från att ge generella rekommendationer till de systemansvariga.

För närvarande inväntar Ei en konsultstudie som kartlägger flexibilitetsmarknader i Sverige. Studien syftar till att inhämta kunskaper om utvecklingen av marknadsplatser där omdirigering kan göras.

Ei avser även att fortsätta att informera och vid behov påminna elnätsföretagen om rapporteringsplikten i artikel 13.4 i elmarknadsförordningen. Vidare avser Ei att fortsätta att informera elnätsföretagen om regelverkets innebörd, det vill säga att marknadsbaserad omdirigering ska användas i första hand och att om icke-marknadsbaserad omdirigering används så ska undantaget vara motiverat utifrån artikel 13.3 i elmarknadsförordningen.

