

Avdelningen för konsumenträtt
Tor Ny
016-16 27 19
tor.ny@ei.se

Remiss av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el

Med anledning av Energieffektiviseringsdirektivet¹ och de förändringar i ellagen (1997:857) och mätförordningen² som följer finner Energimarknadsinspektionen (Ei) att det finns ett behov av att revidera Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:3).

De ändringar som föreslås är en skyldighet för nätkoncessionshavare att rapportera elanvändares och elproducenters mätresultat på begäran till ett företag som de utsett. Vidare införs ett nytt elfte kapitel som rör rapportering av historisk förbrukning för elanvändare som har smarta elmätare.

Ei föreslår att föreskriften träder i kraft den 1 september 2014 under förutsättning att de föreslagna ändringarna i ellagen och i mätförordningen träder i kraft. De nya bestämmelserna i ellagen förväntas träda ikraft den 1 juni 2014 och de föreslagna ändringarna i mätförordningen, vari Ei bemyndigas att utfärda föreskrifter, förväntas träda i kraft först den 1 juli 2014.

Ei tar gärna emot era eventuella synpunkter **senast den 9 juni 2014**. Remissyttrande kan skickas antingen med e-post under adress registrator@ei.se eller med post under adress Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange **diariernr 2014-101636** på post- eller e-postskrivelse. Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Tor Ny 016-16 27 19.

Med vänliga hälsningar

Rémy Kolessar
Avdelningschef

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG

² Förordning om ändring i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el; SFS 2014:x

1. The first part of the document is a list of names and titles, including "The Hon. Mr. Justice" and "The Hon. Mr. Justice".



Bilagor: Förslag till föreskrifter, Konsekvensutredning.



kunden inte har tillgång till nätkoncessionshavarens internetbaserade media t.ex. genom en pappersutskrift. För timmätta schablonavräknade uttagspunkter bör dock nätkoncessionshavarens rapportering ske via nätkoncessionshavarens internetbaserade media.

11 kap. Information om historisk förbrukning

1 § För elanvändare med en uttagspunkt som timavräknas per dygn och för elanvändare med en timmätt schablonavräknad uttagspunkt ska nätkoncessionshavaren utan särskild kostnad tillhandahålla uppgifter om förbrukning som minst omfattar de senaste tre åren eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. Dessa uppgifter ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts.

Nätkoncessionshavaren ska utan särskild kostnad för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare.

2 § Information om historisk förbrukning enligt 1 § ska göras tillgänglig varje kvartal om elanvändaren begär det och i annat fall minst två gånger per år.

Allmänna råd

Nätkoncessionshavarens information om historisk förbrukning sker på sätt som nätkoncessionshavaren beslutar t.ex. via internetbaserat media, via faktura, sms, e-post, genom pappersutskrift eller enligt överenskommelse med elanvändaren.

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 september 2014.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Tor Ny

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

EIFS
2014:x

beslutade den x juli 2014

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ följande med stöd av 10, 14 och 19–22 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och beslutar följande allmänna råd.

dels att 6 kap. 4, 5 och 8 §§ ska ha följande lydelse,

dels att ett nytt elfte kapitel införs.

6 kap. Rapportering av enskilda mätvärden för en mätpunkt

Rapportering av enskilda mätvärden för en inmatningspunkt

4 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast den femte vardagen efter mätdygnen till den elleverantör som köper den inmatade energin.

Enskilda mätvärden från en inmatningspunkt ska rapporteras till den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten och på begäran till det företag som elproducenten utsett, inom fem vardagar efter mätdygnen i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut.

Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt, avseende en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § andra stycket 2 mätförordningen, senast den femte vardagen efter mätdygnen till den systemansvariga myndigheten.

Rapportering av enskilda mätvärden i en uttagpunkt som ska timavräknas per dygn

5 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en uttagpunkt som ska timavräknas per dygn senast den femte vardagen efter mätdygnen till elleverantören.

Enskilda mätvärden från en uttagpunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten och på begäran till det företag som elanvändaren utsett. Om debiteringsperioden omfattar mer än en månad, och undantaget enligt 1 § andra stycket inte är tillämpligt, ska vid rapportering i samband med debitering även mätarställningar vid varje månadsskifte redovisas.

I de fall elanvändaren begär rapportering med elektroniskt kommunikationsmedel enligt 1 kap. 5 § ska enskilda mätvärden från en uttagpunkt rapporteras till elanvändaren och på begäran till det företag som elanvändaren utsett inom fem vardagar efter mätdygnen.

Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagpunkt

8 § Nätkoncessionshavaren ska till elanvändaren och på begäran till det företag som elanvändaren utsett senast vid sin debitering rapportera enskilda mätvärden i en uttagpunkt som ska schablonavräknas, utan särskild kostnad för elanvändaren. Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar fler än en månad,
- årsförbrukning enligt 3 kap. 5 § och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. I de fall det begärs ska nätkoncessionshavaren lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

Nätkoncessionshavaren ska rapportera på ett för kunden lättförståeligt sätt.

Elanvändaren har utöver vad som följer av första stycket rätt att ta del av enskilda mätvärden enligt 1 § varje månad om denne begär det.

Allmänna råd

Nätkoncessionshavarens rapportering kan ske via nätkoncessionshavarens internetbaserade media eller om

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG (EUT L 315, 14.11.2012, s.1, Ceflex 32012L0027).



Avdelningen för konsumenträtt
Tor Ny
016-16 27 19
tor.ny@ei.se

Konsekvensutredning avseende Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring av föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2014:x)

Denna konsekvensutredning avser Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätföreskrifterna). Förändringarna är förhållandevis begränsade.

Konsekvensutredningen har upprättats i enlighet med förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning.

1. En beskrivning av problemet och vad man vill uppnå

Med anledning av implementeringen av energieffektiviseringsdirektivet¹, de ändringar som föranleds i ellagen (1997:857) och mätförordningen² genomför Ei ändringar i mätföreskrifterna. Då de nya bestämmelserna i ellagen träder ikraft den 1 juni 2014 och ändringarna i mätförordningen vari Ei bemyndigas att utfärda föreskrifter den 1 juli 2014, föreslår Ei att föreskriften träder i kraft den 1 september 2014.

De ändringar som föreslås följer direkt av kraven i direktivet. Ett nytt elfte kapitel införs som rör rapportering av historisk förbrukning för elanvändare som har smarta elmätare. Med detta avses de elanvändare som ingått ett elavtal som förutsätter att överförd el ska mätas per timme och inte debiteras merkostnaderna för sådan mätning enligt 3 kap. 11 § ellagen och elanvändare med ett säkringsabonnemang överstigande 63 A³. I övrigt så behålls kapitelindelningen och paragrafnumreringen överensstämmer med gällande mätföreskrifter. Nedan beskrivs kortfattat de föreslagna förändringarna.

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG (EUT L 315, 14.11.2012, s.1, Celex 32012L0027).

² Förordning om ändring i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el; SFS 2014:x

³ Prop. 2013/14:174 s. 144 f.

6 kap

4 §

I första stycket stryks "om parterna har kommit överens om annat". Bisatsen "om inte elanvändaren och nätkoncessionshavaren har kommit överens om annat" i paragrafens andra styckes andra mening stryks eftersom rapportering enligt direktivet inte är frivillig. I andra stycket införs en skyldighet för nätkoncessionshavaren att rapportera mätvärden på begäran av elproducenten till ett företag som elproducenten utsett.

5 §

I andra styckets första mening stryks bisatsen "om inte elanvändaren och nätkoncessionshavaren har kommit överens om annat". Vidare införs en skyldighet för nätkoncessionshavaren att på begäran rapportera mätvärden till ett företag som elanvändaren utsett. Enligt tredje stycket kan elanvändaren på begäran få enskilda mätvärden enligt 1 kap. 5 § inom fem vardagar efter mätdygnen. Denna möjlighet kommer numera också att omfatta det av elanvändaren utsedda företaget om elanvändaren begär det.

8 §

För elanvändare med en månadsmått schablonavräknad uttagpunkt ska nätkoncessionshavaren rapportera enskilda mätvärden, årsförbrukning och förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna. Enligt Art 10.3 a i direktivet införs en skyldighet för nätkoncessionshavaren att rapportera information på slutanvändarens energifaktura (bl.a. mätvärden och årsförbrukning) och historisk förbrukning, i den utsträckning informationen finns tillgänglig, på begäran av elanvändaren till det företag som elanvändaren utsett. I första styckets första mening görs ett tillägg att nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden på begäran till det företag som elanvändaren utsett. Rapporteringen ska enligt Art. 11.1 direktivet ske utan särskild kostnad för elanvändaren. I första styckets tredje strecksats görs tillägget att förbrukningsstatistiken per månad i kWh ska rapporteras för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontraktets löptid, om denna är kortare. Om det finns tillgängligt historisk förbrukning för mer än tretton månader ska elanvändaren och det företag som elanvändaren utsett även få del av denna.

11 kap

1 §

För elanvändare med smarta elmätare gäller att nätkoncessionshavaren enligt Art. 11.1 direktivet ska tillhandahålla uppgifter om förbrukning utan särskild kostnad som minst omfattar de senaste tre åren eller innevarande



leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. Uppgifterna ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts.

Nätkoncessionshavaren ska utan särskild kostnad för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare.

2 §

Nätkoncessionshavaren har en skyldighet att göra informationen om historisk förbrukning för elanvändare med smarta elmätare varje kvartal om elanvändaren begär det eller minst två gånger per år. I det allmänna rådet ges exempel på vilka sätt nätkoncessionshavaren kan göra informationen tillgänglig för elanvändaren.

2. Vilka alternativa lösningar som finns för det man vill uppnå och vilka effekterna blir om någon reglering inte kommer till stånd?

Regleringen bidrar till att anpassa redan existerande föreskrifter till ny lagstiftning. Föreskriftsändringarna krävs för att energieffektiviseringsdirektivet ska implementeras i svensk lag. Om reglering inte sker innebär det att marknadsaktörerna inte får den reglering som behövs för att uppfylla energieffektiviseringsdirektivets och ellagens bestämmelser. Alternativet hade varit att implementera direktivets regler i mätförordningen vilket har bedömts som mindre lämpligt av regeringen. Området är reglerat sedan länge genom myndighetsföreskrifter eftersom det är av största vikt att alla inblandade aktörer gör på samma sätt så att elmarknaden fungerar. Ei kan inte se några alternativa lösningar till att anpassa föreskrifterna till gällande lagstiftning och EU-direktivet.

3. Vilka berörs av regleringen?

Nätkoncessionshavare, energitjänsteföretag och elanvändare berörs av regleringen.

4. Överensstämmer regleringen med eller går den utöver de skyldigheter som följer av Sveriges anslutning till Europeiska unionen?

De aktuella reglerna är i linje med de skyldigheter som följer av EU-regler.

5. Behövs särskild hänsyn tas när det gäller tidpunkten för ikraftträdande och finns det behov av speciella informationsinsatser?

Tidpunkten för ändringarna i mätförordningen är satta till den 1 juli 2014. För att företagen ska hinna anpassa sig till de nya bestämmelserna i föreskriften föreslås att datum för ikraftträdande blir den 1 september 2014.



6. Hur många företag berörs och hur stora är företagen?

170 nätföretag och ett okänt antal energitjänsteföretag. Eftersom marknaden för energitjänsteföretag är relativt ny är det okänt hur många företag det rör sig om. Storleksordningen på nätföretagen (monopolverksamhet) varierar stort, från ett tiotal kunder till över en miljon kunder.

7. Vilken tidsåtgång kan regleringen föra med sig för företagen och vad innebär regleringen för företagens administrativa kostnader? Vilka andra kostnader kan den föreslagna regleringen medföra för företagen och vilka förändringar i verksamheten kan företagen behöva vidta till följd av den föreslagna regleringen?

Ändringar avseende 6 kap. 5, 6 och 8 §§

Föreskriften anpassas till de nya bestämmelserna i ellagen och Art. 10 i energieffektiviseringsdirektivet. I likhet med regeringens bedömning i prop. 2013/14:174 s. 227 ff. gör Ei bedömningen att de nya bestämmelserna inte antas medföra några kostnader för nätföretagen. Detta eftersom de nya bestämmelserna inte bör innebära något större merarbete för nätföretagen då de i princip endast innebär mindre justeringar av redan i dag fungerande rutiner som nätföretagen tillämpar. Krav på att ta fram mätvärden till elanvändarna och andra marknadsaktörer såsom elhandlare och balansansvariga har funnits sedan ett flertal år och det finns rutiner för hur dessa ska rapporteras. Rapporteringen på begäran från kunderna till energitjänsteföretagen uppskattas därför med anledning av detta inte utgöra några ökade kostnader. Ett nätföretag driver sin verksamhet med nätkoncession och har ett legalt monopol. Detta får till följd att de eventuellt ökade administrativa kostnaderna inte påverkar nätföretagets avkastning totalt sett, eftersom företaget har rätt att slå ut kostnaderna på samtliga kunder inom ett redovisningsområde.

När det gäller energitjänsteföretagen är möjlighet att få tillgång till sina kunders förbrukningsuppgifter i princip en grundläggande förutsättning för att kunna bedriva en sådan verksamhet. Syftet med de nya bestämmelserna är bl.a. att skapa förutsättningar för en utveckling av marknaden för energitjänster.

Ändringar avseende nytt 11 kap.

De nya bestämmelserna som följer direkt av Art. 10.2 i direktivet avser tydligare krav gällande sammanställning och presentation av uppmätta förbrukningsuppgifter som ligger till grund för faktureringen. Nätföretagen har redovisat förbrukningsuppgifterna till kunderna sedan ett flertal år och det finns rutiner för hur dessa ska sammanställas och presenteras för kunderna. De uppgifter som behövs för ändamålet samlas redan idag av nätföretagen vilket innebär att ingen ny uppgiftsinsamling krävs för att uppfylla de nya bestämmelserna. I vissa fall kan det dock medföra behov av mindre justeringar



som bedöms kräva begränsade arbetsinsatser och således inte antas medföra några betydande kostnader för nätföretagen. Det gäller t.ex. att sammanställa uppgifter avseende en längre period än vad som är brukligt hos vissa nätföretag idag. Dessa eventuella engångskostnader påverkar inte heller nätföretagets avkastning totalt sett, eftersom företaget har rätt att slå ut kostnaderna på samtliga kunder inom ett redovisningsområde. En grov uppskattning är att det krävs mellan 0 och 10 persondagar för en anpassning till de nya bestämmelserna. Baserat på en lönekostnad per persondag om ca 2 500 kronor⁴ innebär det en engångskostnad på mellan 0 kr och 25 000 kr. Den totala nettoomsättningen för samtliga nätföretagen uppgick under 2012 till 28,7 miljarder kronor.

Energitjänsteföretagen berörs inte direkt av dessa bestämmelser.

För elanvändarna kan rapporteringen av historisk förbrukning innebära en vinst eftersom en ökad kännedom om energiförbrukningen antas leda till en minskad förbrukning. Det är svårt att bedöma den faktiska besparingen men ett flertal studier uppskattar energibesparingen till ca 1-2 % per kund.

8. I vilken utsträckning kan regleringen komma att påverka konkurrensförhållandena för företagen?

Ei:s bedömning är att de nya bestämmelserna i ellagen och föreskrifterna i sig inte kommer att påverka konkurrensen för monopolföretagen (nätföretagen). De aktuella reglerna kommer också att tydliggöra möjligheten för energitjänsteföretagen att, efter kundens medgivande, kunna ta del av förbrukningsuppgifter vilket torde bidra positivt till en utveckling av energitjänstemarknaden.

9. Hur kan regleringen komma att påverka företagen i andra avseenden?

Ei bedömer att föreskriften inte kommer att påverka företagen i annat avseende än vad som nämns under övriga punkter.

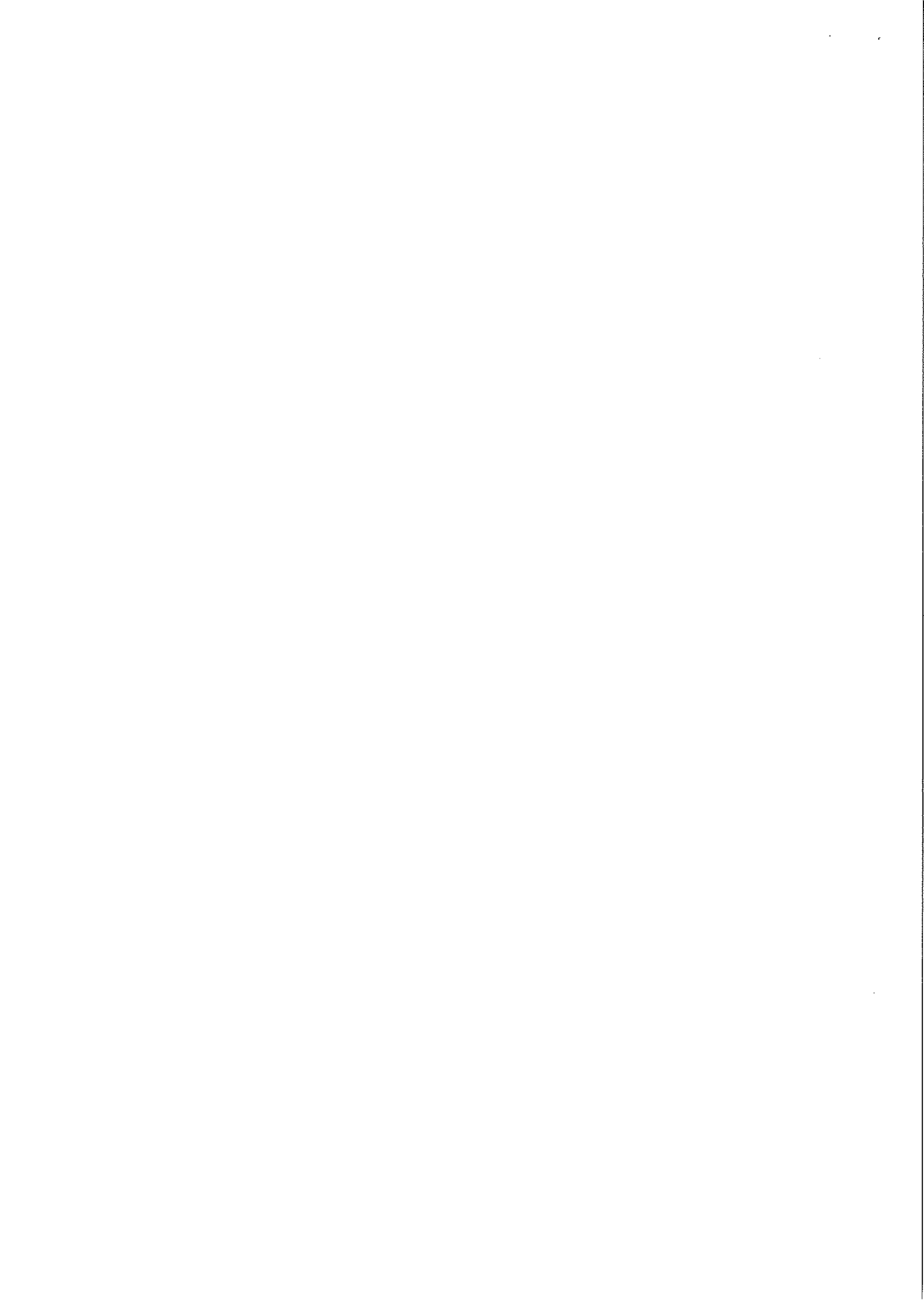
10. Behöver särskild hänsyn tas till små företag vid reglernas utformning?

Ei bedömer att särskild hänsyn inte behöver tas till små företag eftersom det inte finns angivet några undantag för sådana företag från direktivets bestämmelser.

11. Går det att kontrollera efterlevnaden av reglerna och hur kommer reglernas effekter för företag att uppmärksammas och granskas?

Ja, det går att kontrollera efterlevnaden av reglerna. Ei har möjlighet att bedriva tillsyn över bestämmelserna i föreskriften. Tillsynen kan ske på eget initiativ,

⁴ Lönekostnad (lön samt arbetsgivaravgifter) per persondag om 2 500 kr baseras på en genomsnittslön för en privat tjänsteman om 36 210 kr per månad.





efter klagomål eller efter det att Ei på annat sätt fått kännedom om att missförhållanden förekommer.

12. Finns det behov av speciella informationsinsatser?

Ei kommer att informera om de nya föreskrifterna på sin webbplats. Ei kommer även att gå ut med skriftlig information till företagen.

13. Hur har samråd som behövs skett med näringslivet och med myndigheter som särskild berörs, och vilka synpunkter av betydelse har kommit fram?

I arbetet med föreskriften har Ei träffat representanter från Svensk Energi, Vattenfall Eldistribution, Affärsverket Svenska Kraftnät, Dala Kraft och Zavann.

