

Handbok för rapportering av uppgifter för avstämning av elnätsföretagens intäktsramar

Tillsynsperioden 2012–2015

Energimarknadsinspektionen
Box 155, 631 03 Eskilstuna
Författare: Avdelningen för nätreglering
Copyright: Energimarknadsinspektionen
Handboken är tillgänglig på www.ei.se

Förord

Denna handbok syftar till att förenkla för elnätsföretagen vid inrapporteringen av uppgifter efter första tillsynsperiodens (2012-2015) slut.

Handboken ska inte tryckas utan kommer finnas tillgänglig för nedladdning på vår webbplats (www.ei.se). Handboken kan komma att uppdateras vid behov.

Ver.nr.	Datum	Ansvarig	Ändringar
1.0	2015-12-22	Avdelningen för nätreglering	Första version
1.1	2016-02-18	Avdelningen för nätreglering	Kap. 1.3 andra stycket har lagts till. Diverse smärre förtydliganden.

Innehåll

Inledning.....	7
1 Bestämmelser som ligger till grund för avstämningen.....	8
1.1 Lag.....	8
1.2 Förordning.....	8
1.3 Föreskrifter.....	9
1.4 Övriga dokument.....	10
2 Process för avstämning och omprövning av intäktsram	11
2.1 Avstämningen	11
2.2 Omprövning efter ansökan av elnätsföretaget.....	12
2.3 Omprövning på initiativ av Ei	12
2.4 Återförvisade ärenden.....	13
2.5 Omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen	13
2.6 Omprövning efter tillsyn	13
2.7 Om faktiska intäkter avviker från intäktsramen	14
2.7.1 Överdebiteringstillägg.....	14
3 Allmänt om rapportering efter tillsynsperioden	15
3.1 Redovisningsskyldighet.....	15
3.1.1 Samlad redovisning	15
3.2 Syftet med rapporteringen.....	16
3.3 Vilka uppgifter ska rapporteras?	16
3.4 Tidpunkter för rapportering och hur rapporteringen ska ske.....	16
4 Rapportering av investeringar och utrangeringar	17
4.1 Investering och utrangering	17
4.1.1 Vad är en investering.....	17
4.1.2 Vad är en utrangering	17
4.1.3 Reservmaterial som investering och utrangering.....	18
4.1.4 Exempel på redovisning av investeringar respektive utrangeringar	18
4.1.5 Företagets rapportering i KENT	18
4.2 Vad är en anläggningstillgång i regleringen?	19
4.2.1 Anläggningstillgången ska användas i nätverksamheten.....	20
4.3 Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas.....	20
4.4 Nuanskaffningsvärde	21
4.4.1 Vad anses ingå i nuanskaffningsvärde	21
4.4.2 Nuanskaffningsvärde för reservmaterial.....	21
4.5 Typ av anläggning	22
4.6 Teknisk specifikation.....	22
4.7 Spänning.....	22
4.8 Värdering med normvärde.....	23
4.8.1 Översättning	24
4.8.2 Förläggningssmiljö – kartor	26
4.8.3 Särskilt om spänning i normvärdeslistan	27
4.8.4 Särskilt om mätare	28

4.8.5	Särskilt om optokabel och styrkabel.....	28
4.8.6	Särskilt om stationer	29
4.8.7	Ledningar allmänt.....	30
4.8.8	Ledningar med spänning upp till och med 24 kV.....	30
4.8.9	Ledningar med spänning över 24 kV.....	31
4.9	Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde.....	32
4.9.1	Samlat ursprungligt gemensamt anskaffningsvärde	32
4.10	Värdering med bokfört värde	33
4.11	Värdering med annat skäligt värde.....	33
4.12	Rådighet	34
4.13	Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal	35
5	Korrigerig av ingående kapitalbas	36
6	Rapportering av opåverkbara kostnader	38
6.1	Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera	38
6.2	Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna åren 2012-2014.....	38
6.3	Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera i KENT.....	39
6.3.1	Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera för år 2015 i KENT	39
6.3.2	Uppgifter som regionnätsföretaget ska rapportera för år 2012-2015.....	39
6.4	Elnätsföretagets rapportering i Excel-fil för åren 2012-2014	39
7	Rapportering av intäkter	41
7.1	Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera	41
7.2	Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna för åren 2012-2014.....	41
7.3	Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera för år 2015 i KENT	41
7.4	Uppgifter om intäkter som periodiserats år 2012-2015.....	42
7.4.1	Summan av de intäkter som ska hänföras till senare tillsynsperioder	42
7.4.2	Tidigare förutbetalda intäkter som ska hänföras till tillsynsperioden	42
7.5	Elnätsföretagets rapportering i Excel-fil för åren 2012-2014	43
7.5.1	Särskilt om myndighetsavgifter.....	43
7.5.2	Särskilt om avbrottsersättning	43
8	Rapportering av uppgifter via KENT Förhandsreglering.....	44
8.1	Ansökan om behörighet.....	44
8.2	E-legitimation	44
8.2.1	Hur skaffar du en personlig e-legitimation?	44
8.3	E-tjänster.....	45
8.3.1	Första behörighetsansökan	45
8.3.2	Ansökan om behörighet för fler personer	51
8.4	Inloggning i KENT Förhandsreglering	57
8.5	Att arbeta i systemet för inrapportering till avstämning i förhandsregleringen	59
8.5.1	Välj redovisningsenhet för inrapportering.....	60
8.5.2	Företagsuppgifter.....	60
8.5.3	Intäkter	60
8.5.4	Ladda upp data om investeringar och utrangeringar i kapitalbasen	61
8.5.5	Investeringar och utrangeringar	63
8.5.6	Investeringar och utrangeringar, detaljer	64
8.5.7	Löpande kostnader	65
8.5.8	Rapportera kompletterande information.....	66
8.5.9	Validering av din rapport.....	68

8.5.10 Granska uppgifter inför inrapportering	68
8.5.11 Skicka in dina uppgifter	68
8.5.12 Skriv ut sammanfattning.....	69
8.5.13 Avsluta	69
9 Frågor om inrapporteringen	70

Inledning

Inför den första tillsynsperioden 2012-2015 publicerade Energimarknadsinspektionen (Ei) en handbok med syfte att underlätta elnätsföretagens inrapportering av förslag till intäktsram och de uppgifter som lämnades till stöd för förslaget; Handbok för redovisning av intäktsram. Denna handbok har till syfte att underlätta för elnätsföretagen vid den inrapportering som ska göras **efter** tillsynsperioden 2012-2015. Handboken ger även vägledning till hur inrapporteringssystemet KENT Förhandsreglering (KENT) ska användas.

Efter tillsynsperioden ska elnätsföretagen lämna in uppgifter om faktiska investeringar, utrangeringar och löpande opåverkbara kostnader. Företagen ska även rapportera in uppgifter om de faktiska intäkterna under tillsynsperioden. De faktiska löpande påverkbara kostnaderna behöver inte rapporteras in eftersom Ei i regleringen använder sig av en historisk referensperiod (2006-2009) för bedömning av skäliga löpande påverkbara kostnader. Uppgifter om elnätsföretagens avbrott rapporteras in som vanligt via inrapporteringssystemet KENT Avbrottsrapportering.

Handboken beskriver även hur Ei avser att hantera processen med de olika beslut som ska fattas gällande intäktsramarna för tillsynsperioden 2012-2015. Det handlar bland annat om de ärenden som har återförvisats från förvaltningsdomstol, de ärenden där elnätsföretagen har begärt omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen (1997:857) och de ärenden där omprövning ska ske efter tillsynsperioden.

Mer information om förhandsregleringen, inklusive rapporter, lag, förordningar, föreskrifter m.m., finns på Ei:s webbplats (www.ei.se).

1 Bestämmelser som ligger till grund för avstämningen

Riksdagen beslutade den 16 juni 2009 att införa en så kallad förhandsprövning av nättarifferna för överföring av el. Lagen (2009:892) om ändring i ellagen (1997:857) innebar att Ei under 2011 skulle besluta om så kallade intäktsramar för elnätsföretagen. Den första tillsynsperioden avser åren 2012-2015. Efter tillsynsperioden ska prognoserna avseende de opåverkbara kostnaderna samt investeringar och utrangeringar stämmas av mot det faktiska utfallet. Om intäktsramen är större än vad som är motiverat av senare kända förhållanden ska Ei sänka intäktsramen. Om elnätsföretagen anser att intäktsramen ska öka måste elnätsföretagen ansöka om detta.

I samband med avstämningen för tillsynsperioden 2012-2015 ska elnätsföretagen inkomma med ett antal uppgifter till Ei. Vilka uppgifter som företagen ska inkomma med framgår av 7 kap. i Ei:s föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6) om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek. Detta beskrivs också närmare i kapitel 4, 6 och 7 i denna handbok.

1.1 Lag

5 kap. ellagen "Nätkoncessionshavarens intäkter från nätverksamheten" anger ramverket för förhandsregleringen och Ei:s fastställande av intäktsram.

Den 1 juli 2014 tillkom 5 kap. 7a § ellagen som handlar om effektivt utnyttjande av elnätet. Enligt övergångsbestämmelserna ska denna bestämmelse dock börja tillämpas första gången för en tillsynsperiod som börjar efter utgången av år 2015 (SFS 2014:270 i övergångsbestämmelserna). Bestämmelsen kommer därför inte att tillämpas på tillsynsperioden 2012-2015.

Följande lagar är aktuella vid avstämningen:

- [Ellagen \(1997:857\)](#)
- [Årsredovisningslagen \(1995:1554\)](#)
- [Bokföringslagen \(1999:1078\)](#)

1.2 Förordning

Inför tillsynsperioden 2012-2015 utfärdade regeringen en förordning (2010:304) om fastställande av intäktsram enligt ellagen (1997:857) (kapitalbasförordningen). Den 1 november 2014 upphävdes denna förordning samtidigt som en ny förordning (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag (intäktsramsförordningen) trädde ikraft. Enligt övergångsbestämmelserna ska bestämmelserna i 10–12 §§ om kapitalförslitning i intäktsramsförordningen tillämpas första gången för en tillsynsperiod som börjar den 1 januari 2016 eller senare. Det innebär att de

inte ska tillämpas vid avstämning av intäktsramarna för tillsynsperioden 2012-2015. Det fastställs också att för en intäktsram som har fastställts före ikraftträdandet, d.v.s. den 1 november 2014, gäller fortfarande 6 och 8 §§ i den upphävda förordningen. Dessa bestämmelser avser Svenska kraftnät.

Följande förordningar är aktuella vid avstämningen:

- [Elförordning \(2013:208\)](#)
- [Förordning \(1995:1145\) om redovisning av nätverksamhet](#)
- [Förordning \(2010:304\) om fastställande av intäktsram enligt ellagen \(1997:857\) \(kapitalbasförordningen\)](#)
- [Förordning \(2014:1064\) om intäktsram för elnätsföretag \(intäktsramsförordningen\)](#)

1.3 Föreskrifter

För tillsynsperioden 2012-2015 gäller Ei:s föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6) om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek samt Ei:s föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:1) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram enligt nedan. Inför tillsynsperioden 2016-2019 upphävde Ei EIFS 2010:6 och beslutade om Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:1) om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek. Av övergångsbestämmelsen i EIFS 2015:1 framgår dock att avseende uppgifter som ska lämnas angående en intäktsram som har fastställts före ikraftträdandet - i praktiken tillsynsperioden 2012-2015 - gäller fortfarande EIFS 2010:6.

Ei har beslutat om två förändringar vid inrapporteringen av uppgifter för tillsynsperioden 2012-2015 enligt EIFS 2010:6. Kraven enligt 6 kap. 1 § EIFS 2010:6 att ange belopp eller skäl och uppgifter till stöd för en omprövning har tagits bort. Investeringar och utrangeringar som gjorts det andra halvåret 2015 behöver inte heller rapporteras (jmf 7 kap. 2-3 §§ samt 5 kap. 8-9 §§ EIFS 2010:6). Dessa ändringar har skett genom ändring av övergångsbestämmelsen i EIFS 2015:1. Ändringen av EIFS 2015:1 beslutades genom föreskriften EIFS 2016:1. Ändringen träder i kraft den 1 mars 2016.

Följande föreskrifter är aktuella vid avstämningen:

- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd \(EIFS 2012:4\) om redovisning av nätverksamhet](#)
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd \(EIFS 2010:6\) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek](#)
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd \(EIFS 2011:1\) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamhet vid fastställande av intäktsram](#)

1.4 Övriga dokument

- [Excel-mall för uppladdning av data om investeringar och utrangeringar i KENT Förhandsreglering](#)
- [XML-specifikation för uppladdning av data om investeringar och utrangeringar i KENT Förhandsreglering v1.0](#)
- [XML-schema för uppladdning av data om investeringar och utrangeringar i KENT Förhandsreglering v1.0](#)
- [Excel-mall för rapportering av korrigerig i ingående kapitalbas per den 31 december 2010](#)
- [Fullmactsblankett](#)

Ytterligare dokument som stöd till rapporteringen finner ni på Ei:s webbplats (<http://ei.se/sv/el/Elnat-och-natprisreglering/Forhandsreglering-av-elnetstariffer-ar-2012-2015/viktiga-dokument/>).

2 Process för avstämning och omprövning av intäktsram

Ett elnätsföretag ska senast den 31 mars 2016, redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under perioden. Elnätsföretaget ska även redovisa de samlade intäkterna i nätverksamheten (7 kap. 1 § EIFS 2010:6).

Senast den 30 april 2016 ska de elnätsföretag som vill att intäktsramen för tillsynsperioden ska öka inkomma med en ansökan om omprövning till Ei. En sådan ansökan ska handläggas skyndsamt (5 kap. 12 § ellagen).

Ei kan dessutom på eget initiativ ompröva den fastställda intäktsramen efter tillsynsperioden om det finns skäl att anta att ramen ska minska och avvikelserna inte är ringa. En sådan omprövning ska som huvudregel beslutas senast tio månader efter tillsynsperiodens slut (5 kap. 13 § ellagen).

2.1 Avstämningen

Vid avstämningen ska elnätsföretaget rapportera in uppgifter om företagets faktiska investeringar, utrangeringar och opåverkbara kostnader under perioden. Elnätsföretaget ska också rapportera in uppgifter om företagets faktiska intäkter under tillsynsperioden.

De inrapporterade uppgifterna (förutom intäkterna se avsnitt 2.7 nedan) används för att Ei ska kunna klarlägga om den beslutade intäktsramen är för hög när det faktiska utfallet beaktas. Ei ska i så fall på eget initiativ ompröva intäktsramen. Ei kommer därför inte att ompröva samtliga ärenden endast baserat på de nya uppgifter som rapporteras. Avstämningen i sig leder således inte per automatik till ett nytt intäktsramsbeslut.

I de fall ett elnätsföretag ansöker om att intäktsramen ska öka kommer Ei använda de rapporterade uppgifterna för att utreda om myndigheten ska öka intäktsramen, se avsnitt 2.2.

I det fallet att varken Ei eller elnätsföretaget tar initiativ till en omprövning behöver intäktsramen ändå justeras med de index som framgår av det ursprungliga beslutet om intäktsram. I dessa beslut har Ei fastställt att intäktsramen efter tillsynsperioden kommer att justeras för vart och ett av åren i perioden genom att kapitalbasens nuanskaffningsvärde räknas om med faktorprisindex (FPI) för byggnader och den löpande påverkbara kostnaden räknas om med faktorprisindex (FPI) för elnätsföretag – lokalnät/regionnät/stamnät avseende löpande påverkbara kostnader. Ei kommer dock ta hänsyn till detta först när intäktsramen ska jämföras med de faktiska intäkterna, se avsnitt 2.7 nedan.

2.2 Omprövning efter ansökan av elnätsföretaget

Elnätsföretaget ska senast fyra månader efter tillsynsperiodens slut ansöka om att intäktsramen ska höjas (5 kap. 12 § ellagen). För tillsynsperioden som slutar den 31 december 2015 innebär detta att sista dagen för att lämna in en begäran om omprövning är den 30 april 2016. Elnätsföretaget ska alltså begära omprövning om de vill att intäktsramen ska öka. Eftersom en omprövning innebär ett osäkerhetsmoment för elnätsföretaget ska en sådan omprövning ske skyndsamt.

Vid omprövningen ska Ei kontrollera om de antaganden som har legat till grund för intäktsramsbeslutet överensstämmer med det faktiska utfallet under perioden. Med det faktiska utfallet åsyftas de verkliga förutsättningarna och omständigheterna, till exempel genomförda investeringar och utrangeringar, antalet elavbrott, överförd energi och nätförluster under tillsynsperioden (prop. 2008/09:141 s. 109). Vid bedömningen ska Ei tillämpa 5 kap. 6-9 §§ ellagen och utgå från de uppgifter och metoder som Ei använt vid fastställandet av intäktsramen och som framgår av beslutet om fastställandet (5 kap. 14 § ellagen).

Ett omprövningsbeslut efter avstämningen är ett förvaltningsbeslut. Beslutet kan överklagas till allmän förvaltningsdomstol. Beslutet gäller omedelbart, d.v.s. även om det överklagats, och gäller tills dess att domstolen har avgjort ärendet (5 kap. 19 § ellagen).

En ansökan om omprövning lämnas enklast per epost till registrator@ei.se eller i samband med inrapporteringen den 31 mars som en bifogad fil i inrapporteringssystemet Kent.

2.3 Omprövning på initiativ av Ei

Om Ei vid avstämningen anser att det finns skäl att anta att en intäktsram för ett elnätsföretag är för hög ska Ei på eget initiativ ompröva intäktsramen om avvikelserna inte är ringa (5 kap. 13 § första stycket ellagen). Ett omprövningsbeslut ska som huvudregel meddelas senast 10 månader efter tillsynsperiodens slut. Om Ei avser att meddela beslut vid en senare tidpunkt ska elnätsföretaget underrättas om detta inom dessa tio månader (5 kap. 13 § andra stycket). Det skulle kunna behövas om exempelvis en omfattande skriftväxling behöver äga rum mellan elnätsföretaget och Ei.

Vid omprövningen ska Ei kontrollera om de antaganden som legat till grund för intäktsramsbeslutet överensstämmer med det faktiska utfallet under perioden. Med det faktiska utfallet åsyftas de verkliga förutsättningarna och omständigheterna, till exempel genomförda investeringar, antalet elavbrott, överförd energi och nätförluster under tillsynsperioden (prop. 2008/09:141 s. 109). Vid bedömningen ska Ei tillämpa 5 kap. 6-9 §§ ellagen och utgå från de uppgifter och metoder som Ei använt vid fastställandet av intäktsramen och som framgår av beslutet om fastställandet (5 kap. 14 § ellagen).

Ett omprövningsbeslut efter avstämningen är ett förvaltningsbeslut. Beslutet kan överklagas till allmän förvaltningsdomstol. Beslutet gäller omedelbart, d.v.s. även om det överklagats, och gäller tills dess att domstolen har avgjort ärendet (5 kap. 19 § ellagen).

2.4 Återförvisade ärenden

Förvaltningsrätten i Linköping återförvisade i samband med domstolsprocesserna gällande intäktsramarna för tillsynsperioden 2012-2015, drygt 30 ärenden till Ei för fastställande av ny intäktsram utifrån de principer som domstolen fastställt. Dessa avser ärenden där bland annat kalkylräntan överklagats och där rätten inte har kunnat fastställa ett nytt belopp för intäktsramen. Domstolen fastställde även att Ei:s beslut inte kan leda till en större höjning av intäktsramen än redovisningsenhetens ansökta belopp.

Detta innebär att Ei måste fastställa en intäktsram för tillsynsperioden 2012-2015 för dessa redovisningsenheter. Ei:s beslut ska baseras på de principer som har fastställs i domen för den aktuella redovisningsenheten. Dessa beslut kommer Ei att fatta under februari och mars månad 2016.

2.5 Omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen

Om en allmän förvaltningsdomstol har ändrat ett beslut om intäktsram för ett elnätsföretag och grunden för ändring av det beslutet är tillämplig även för ett annat elnätsföretag kan det senare elnätsföretaget ansöka hos Ei om omprövning av företagets intäktsram med hänvisning till de fastslagna principerna i domen. En sådan ansökan om omprövning ska ha kommit in till Ei inom tre månader efter det att domstolens avgörande vunnit laga kraft (5 kap. 15 § ellagen).

Högsta förvaltningsdomstolen beslutade den 23 mars 2015 att de inte meddelar prövningstillstånd vad gäller elnätsmålen för tillsynsperioden 2012-2015. Detta innebar att kammarrättens och förvaltningsrättens, eftersom Kammarrätten avslag överklagandena, domar står fast.

Cirka 120 elnätsföretag har därefter lämnat in en ansökan om omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen till följd av förvaltningsdomstolarnas domar i elnätsmålen. För de företag som inte har begärt omprövning med hänvisning till förvaltningsdomstolarnas domar gäller fortfarande de ursprungliga principerna som fastslogs i respektive företags intäktsramsbeslut, exempelvis nivån på kalkylräntan och övergångslösningen. Detsamma gäller för de företag som endast begärt omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen avseende en specifik princip, då tillämpas endast den principen vid omprövningen medan övrigt i det ursprungliga beslutet står fast.

En omprövning enligt 5 kap. 15 § ellagen bör i normalfallet göras så snart som möjligt efter att en sådan ansökan har lämnats in. Eftersom handläggningen av dessa ärenden nu kommer att sammanfalla i tid med avstämningen och eventuella omprövningsbeslut efter avstämningen avser Ei hantera dessa samlat, d.v.s. efter det att uppgifter inför avstämningen lämnats in.

2.6 Omprövning efter tillsyn

Ei har under tillsynsperioden tagit ut ett antal elnätsföretag för tillsyn. I de fall Ei anser att tillsynen ska leda till en korrigerig av intäktsramen så avser Ei att hantera även detta i samband med en eventuell omprövning efter avstämningen. Skälet till detta är detsamma som gällande omprövningen enligt 5 kap. 15 § ellagen

att dessa avgöranden sammanfaller i tiden på ett sådant sätt att det är mest effektivt att hantera frågeställningarna samlat.

2.7 Om faktiska intäkter avviker från intäktsramen

När avstämningarna är gjorda och eventuella omprövningsbeslut är fattade ska Ei jämföra elnätsföretagets slutliga intäktsram med företagets faktiska intäkter under perioden. Om elnätsföretagets samlade intäkter från elnätsverksamheten under tillsynsperioden har avvikit från intäktsramen, ska det belopp med vilket intäkterna överstigit eller understigit intäktsramen minska respektive öka ramen för den påföljande tillsynsperioden (5 kap. 20 § ellagen).

Detta innebär alltså inte någon förändring av intäktsramen för 2012-2015 utan påverkar intäktsramen för den efterföljande tillsynsperioden 2016-2019.

Bestämmelsen anger att det belopp med vilket intäkterna överstigit eller understigit intäktsramen ska minska respektive öka ramen för den påföljande tillsynsperioden. Detta innebär att det endast är en tillsynsperiod som ska påverkas. Ett elnätsföretag får alltså exempelvis inte samla på sig flera tillsynsperioders underskott. Om underskottet inte utnyttjas påföljande period så går det således förlorat (prop. 2008/09:141 s. 46 och 112).

2.7.1 Överdebiteringstillägg

För det fall intäkterna har överstigit intäktsramen med mer än fem procent ska ett överdebiteringstillägg minska intäktsramen för den påföljande tillsynsperioden (5 kap. 21 § första stycket ellagen).

Beräkningen av överdebiteringstillägget ska utgå ifrån den del av elnätsföretagets samlade intäkter under perioden som överstiger intäktsramen (andra stycket).

Överdebiteringstillägget ska beräknas efter en räntesats som motsvarar den genomsnittliga referensränta enligt 9 § räntelagen (1975:635) som under tillsynsperioden fastställts av Riksbanken med ett tillägg av femton procentenheter.

3 Allmänt om rapportering efter tillsynsperioden

Efter tillsynsperioden ska Ei stämma av de antaganden och förutsättningar som har legat till grund för den i förväg fastställda intäktsramen och jämföra med det faktiska utfallet. Elnätsföretaget ska därför rapportera in uppgifter om företagets faktiska investeringar, utrangeringar, opåverkbara kostnader och intäkter.

3.1 Redovisningsskyldighet

De elnätsföretag som har nätkoncession för område och linje är skyldiga att lämna ett förslag till intäktsram (5 kap. 2 § ellagen). Om flera nätkoncessioner redovisas samlat ska dessa anses utgöra ett område (3 kap. 3-3 a §§ och 5 kap. 22 § ellagen) och ett förslag till intäktsram ska lämnas för det området. Om ett elnätsföretag har flera linjekoncessioner där spänningen understiger 220 kilovolt (regionledningar) ska ett förslag till intäktsram lämnas för innehavarens samtliga koncessioner av det slaget (5 kap. 23 § ellagen). En innehavare av flera nätkoncessioner för linje där spänningen är 220 kilovolt eller högre (stamedningar) ska också lämna in ett förslag om intäktsram för dessa ledningar (5 kap. 24 § ellagen).

Efter tillsynsperiodens slut ska elnätsföretaget redovisa det faktiska utfallet avseende investeringar, utrangeringar, opåverkbara kostnader per kalenderår under tillsynsperioden. Elnätsföretaget ska även redovisa de samlade intäkterna i nätverksamheten för perioden (7 kap. 1 § EIFS 2010:6).

3.1.1 Samlad redovisning

Om Ei har medgett att flera nätkoncessioner för område får redovisas samlat, ska dessa vid fastställandet av intäktsramen anses utgöra ett område (3 kap. 3-3a §§ och 5 kap. 22 § ellagen). Det innebär att om flera nätkoncessioner för område har börjat att redovisas samlat under tillsynsperioden och Ei har beslutat om detta, ska uppgifterna redovisas samlat för hela området i samband med avstämningen.

Exempel

Fråga: Hur ska elnätsföretag A rapportera in uppgifter efter tillsynsperiodens slut om elnätsföretag A förvärvade elnätsföretag B år 2013? I samband med detta förvärv medgav Ei samlad redovisning för dessa områden och elnätsföretag A fick en ny redovisningsenhet.

Svar: De uppgifter som elnätsföretag A ska lämna in till Ei vid avstämningen ska innehålla hela det samlade området. De uppgifter som ska lämnas in till Ei ska därför inte vara separerade för elnätsföretag A och B.

3.2 Syftet med rapporteringen

Syftet med rapporteringen är att Ei ska få ett underlag för att dels kunna ta ställning till om elnätsföretagets intäktsram ska omprövas, dels för att kunna beräkna det eventuella under- eller överskottet som ska påverka intäktsramen för nästkommande period.

3.3 Vilka uppgifter ska rapporteras?

Vilka uppgifter som ska redovisas till Ei för tillsynsperioden 2012-2015 följer av Ei:s föreskrift EIFS 2010:6. 7 kap. i nämnda föreskrift anger vilka uppgifter som ska lämnas till Ei för avstämning av intäktsramen efter tillsynsperioden. Bland annat ska följande uppgifter redovisas:

- Detaljerat utfall av genomförda investeringar och utrangeringar från den 1 januari 2011 till den 30 juni 2015 (7 kap. 2-3 §§).
- Det faktiska utfallet av sådana kostnader som prognostiserats innan tillsynsperioden för åren 2012-2015 (7 kap. 4 §).
- Redovisning av vilka intäkter elnätsföretaget har haft i nätverksamheten under åren 2012-2015 (7 kap. 1 och 5 §§).

3.4 Tidpunkter för rapportering och hur rapporteringen ska ske

Elnätsföretaget ska senast den 31 mars året efter tillsynsperiodens slut redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under tillsynsperioden samt de samlade intäkterna i nätverksamheten (7 kap. 1 § EIFS 2010:6).

Uppgifterna ska som huvudregel lämnas elektroniskt genom det IT-system som tillhandahålls av Ei, i detta fall via KENT.

4 Rapportering av investeringar och utrangeringar

Inför första tillsynsperioden rapporterade elnätföretagen in sina planerade investeringar och utrangeringar för åren 2011-2015. Dessa uppgifter rapporterades in på en något mer aggregerad nivå än vad som gällde för den ingående kapitalbasen (5 kap. 8-9 §§ EIFS 2010:6). Uppgifter om teknisk specifikation, spänning, värderingsmetod och rådighet behövde inte anges.

Senast den 31 mars 2016 ska elnätsföretagen redovisa faktiskt utfall av gjorda investeringar och utrangeringar under åren 2011-2015 förutom det andra halvåret 2015, se kap 1.3. Uppgifterna ska då lämnas på en mer detaljerad nivå än inför tillsynsperioden och motsvarar de uppgifter som elnätsföretagen lämnade för de befintliga anläggningarna när de rapporterades in inför tillsynsperioden. Om en anläggning finns redovisad i elnätsföretagets ingående kapitalbas och ersätts under perioden 2011-2015 av en annan anläggningstillgång som i huvudsak är likadan ska detta inte redovisas till Ei (7 kap. 2-3 §§ EIFS 2010:6).

4.1 Investering och utrangering

I detta avsnitt redogörs för vad som är en investering respektive en utrangering samt några exempel på detta. Det redogörs även kortfattat om hur rapportering av dessa uppgifter ska göras i KENT. Mer om inrapporteringen i IT-systemet finns i kapitel 8.

Observera att förändringar i kapitalbasen dvs. både investeringar och utrangeringar som har skett under det andra halvåret 2015 inte behöver rapporteras in till Ei.

4.1.1 Vad är en investering

Med en investering avses alla de anläggningstillgångar som tagits i bruk under åren 2011-2015 och som är nya och inte ersätter en annan anläggning. Med investering avses också de tillgångar som samtidigt ersätter en befintlig anläggningstillgång under förutsättning att investeringen inte utgörs av en anläggning som är i huvudsak likadan. Begreppet i huvudsak likadan har här samma betydelse som när det används i normvärdeslistan. En anläggning anses inte vara i huvudsak likadan om den t.ex. avviker mer väsentligt från den anläggning som den ersätter vad det gäller t.ex. anläggningstyp, spänning och teknisk specifikation.

4.1.2 Vad är en utrangering

En anläggning ska redovisas som en utrangering om den slutar användas under tillsynsperioden. Den ska dock inte redovisas som utrangering om anläggningen under tillsynsperioden ersätts med en anläggning som är i huvudsak likadan. I detta fall ligger anläggningen kvar som en del av kapitalbasen. Den ersättande anläggningen redovisas inte heller som en investering.

Notera att elnätsföretaget ska rapportera anläggningar som utrangeras utifrån samma värderingsmetod som de värderades med vid rapportering av den ingående kapitalbasen inför tillsynsperioden 2012-2015. Detta för att elnätsföretagets kapitalbas ska, vid utrangering av en anläggning, minskas med korrekt belopp.

4.1.3 Reservmaterial som investering och utrangering

I elnätsföretagets kapitalbas kan även reservmaterial ingå, se avsnitt 4.4.2. Det innebär att reservmaterial också kan redovisas som investering och utrangering.

4.1.4 Exempel på redovisning av investeringar respektive utrangeringar

Nedan följer några exempel på åtgärder som elnätsföretaget kan ha utfört samt en förklaring om hur dessa ska redovisas till Ei.

Exempel

Exempel på ersättning av anläggning	Redovisas som
Luftledning ersätts med kabel	En investering och en utrangering: Kabel - investering Luftledning - utrangering
Transformator 800 kVA ersatt med 500 kVA	En investering och en utrangering: Transformator 500 kVA - investering Transformator 800 kVA - utrangering
Transformator 500 kVA ersatt med 800 kVA	En investering och en utrangering: Transformator 800 kVA - investering Transformator 500 kVA - utrangering
Transformator 500 kVA ersatt med 800 kVA och 500 kVA bevaras som reserv	Två investeringar och en utrangering: Transformator 800 kVA redovisas som investering Transformator 500 kVA utrangeras Transformator 500 kVA redovisas som investering av reservmaterial
Stationen byggs år 2014 men den tas i drift i januari 2015	Stationen ska redovisas som investering under första halvåret 2015

4.1.5 Företagets rapportering i KENT

Elnätföretaget ska redovisa uppgifter om gjorda investeringar och utrangeringar i IT-systemet KENT. Investeringar och utrangeringar ska rapporteras för det halvår som anläggningen togs i bruk respektive togs ur bruk (5 § intäktsramsförordningen).

Rapporteringen sker genom uppladdning av antingen en Excel-fil eller en XML-fil. Specifikation till XML-fil samt tillhörande XML-schema har publicerats på Ei:s webbplats. Vid rapportering via Excel-fil måste Ei:s Excel-mall användas. Även denna har publicerats. Hur data laddas upp i KENT framgår av avsnitt 8.5.4.

Av XML-specifikationen, XML-schemat och Excel-mallen framgår de uppgifter som elnätsföretaget ska redovisa om anläggningar som har tagits i respektive ur bruk. I de kommande avsnitten redogörs detaljerat för alla de uppgifterna.

Viktigt att tänka på

Föreskriften EIFS 2010:6 behandlar inte vilka prisnivåer som investeringar och utrangeringar ska rapporteras i vid avstämningen. I 7 kap. 2 § i nämnda föreskrift

behandlas investeringar och utrangeringar vid avstämningen. I bestämmelsen hänvisas till 5 kap. 6 § i samma föreskrift. Av denna paragraf framgår till exempel att bokfört värde ska avse det värde anläggningen hade den 31 december 2009. Eftersom investeringar som ska rapporteras vid avstämningen avser sådana som anskaffats under perioden 2011-2015 är det inte rimligt att ange detta värde i 2009 års prisnivå.

När elnätsföretagets rapportering av nuanskaffningsvärde (NUAK) för investeringar och utrangeringar sker utifrån värderingsmetoden normvärde görs detta utifrån normvärdeslistan i 2010 årsprisnivå oavsett när förändringen i kapitalbasen har inträffat. Detta gäller oavsett om redovisningen sker via en Excel- eller en XML-fil.

Vidare ska elnätsföretaget rapportera NUAK för investeringar respektive utrangeringar som värderas med annan värderingsmetod än normvärde i respektive års prisnivå d.v.s. investeringar och utrangeringar för år 2011 i 2011 års prisnivå, för år 2012 i 2012 års prisnivå etc. Förändringar i prisläget ska beräknas med faktorprisindex för byggnader (9 § intäktsramsförordningen). Detta index är publicerat på ei.se.

Observera att om en anläggningstillgång redovisas utifrån anskaffningsvärdet finns det en skillnad mellan rapporteringen via Excel-fil och XML-fil. Om rapporteringen sker via Excel-fil uppges det i Excel-mallen anskaffningsår och anskaffningsvärde. I Excel-mallen räknas sedan anskaffningsvärdet automatiskt upp till den prisnivå då anläggningen tagits i eller ur bruk för att erhålla NUAK. Detta till skillnad från rapporteringen via en XML-fil då elnätsföretaget uppges anskaffningsvärde och anskaffningsår samt ska själv räkna ut NUAK.

4.2 Vad är en anläggningstillgång i regleringen?

Vid bedömningen av om en anläggning ska redovisas som en investering i kapitalbasen är det, precis som vid redovisning av den ingående kapitalbasen, viktigt att ställa sig frågan om vad som är en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen. Definition av begreppet anläggningstillgång återfinns i 3 § intäktsramsförordningen. Med anläggningstillgång avses:

- en anläggning för överföring av el,
- en anläggning för mätning av överförd el,
- ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning för överföring av el, eller
- ett system som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el.

Det innebär att intäktsramsförordningens definition av vad som är en anläggningstillgång skiljer sig något från årsredovisningslagens definition av en anläggningstillgång.

Vid rapporteringen i KENT har Ei, enligt 5 kap. 3 § EIFS 2010:6, delat in anläggningstillgångarna i följande kategorier:

- ledningar,

- stationer, transformatorer och kringutrustning samt
- elmätare och IT-system.

4.2.1 Anläggningstillgången ska användas i nätverksamheten

Med anläggningar som ingår i kapitalbasen menas alla sådana anläggningstillgångar som anges i avsnittet ovan. Ytterligare en förutsättning är dock att anläggningen används för bedrivande av den elnätsverksamhet som omfattas av redovisningsenheten. För att anläggningarna ska ingå i kapitalbasen krävs att de faktiskt **används** i nätverksamheten. Det har däremot ingen betydelse om elnätsföretaget äger eller hyr/leasar anläggningen.

En tillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska anses ingå i kapitalbasen, om det skulle vara oskäligt mot elnätsföretaget att bortse från tillgången (5 kap. 9 § andra stycket ellagen). Det innebär att det således inte räcker att anläggningen **används** i nätverksamheten utan den ska också **behövas** i nätverksamheten. En anläggning som inte behövs får bara ingå om det skulle vara oskäligt mot nätkoncessionshavaren att bortse från tillgången. En anläggningstillgång som inte behövs kan till exempel vara en anläggningstillgång som på grund av avflyttning blivit onödig att ha i drift i nätverksamheten.

Det innebär att elnätsföretaget ska:

- 1 göra bedömningen om en tillgång utgör en sådan anläggning som ska ingå i kapitalbasen enligt förordningen och
- 2 bedöma om anläggningen används och behövs i nätverksamheten.

Om svaret på båda dessa frågor är ja, får anläggningen redovisas som en investering d.v.s. som en del av kapitalbasen. Om svaret på fråga 2 blir att anläggningen egentligen inte behövs för driften av nätverksamheten får anläggningen inte redovisas med mindre än att det vore oskäligt mot elnätsföretaget att inte få redovisa tillgången. Om elnätsföretaget anser att det vore oskäligt att inte få redovisa anläggningstillgången och därför redovisar anläggningstillgången som en del av sin kapitalbas, ska denna omständighet **särskilt anges** vid redovisningen. Elnätsföretaget ska också motivera av vilket skäl tillgången blivit onödig samt vilka ekonomiska konsekvenser det innebär för elnätsföretaget om tillgången inte skulle ingå i kapitalbasen (5 kap. 2 § tredje stycket EIFS 2010:6). Motiveringen ska praktiskt redovisas i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen i tabellen för redovisning av kapitalbasen.

4.3 Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas

Om en anläggningstillgång uppfyller villkoren för att ingå i kapitalbasen ska anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen. De generella uppgifter som ska anges om anläggningstillgången, enligt 5 kap. 4-7 §§ EIFS 2010:6, är:

- 1 Nuanskaffningsvärde, se avsnitt 4.4
- 2 Typ av anläggning, se avsnitt 4.5
- 3 Teknisk specifikation, se avsnitt 4.6
- 4 Spänning, se avsnitt 4.7
- 5 Värderingsmetoder, se avsnitt 4.8, 4.9, 4.10 och 4.11

- 6 Rådighet, se avsnitt 4.12
- 7 Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal, se avsnitt 4.13

Samtliga ovanstående uppgifter ska uppges för alla anläggningar som redovisas i kapitalbasen. Detta gäller oavsett med vilken värderingsmetod som anläggningens nuanskaffningsvärde redovisas. Dessutom ska elnätsföretaget även ange om anläggningstillgången är reservmaterial.

4.4 Nuanskaffningsvärde

Det finns fyra olika värderingsmetoder som kan användas för att beräkna ett nuanskaffningsvärde, dessa framgår av 6-8 §§ intäktsramsförordningen. De olika värderingsmetoderna beskrivs också närmare i kapitel 6-9 i rapporten Värdering av elnätsföretagens kapitalbas i förhandsregleringen (Ei R2010:07).

Värderingsmetoderna har följande ordning:

- 1 Värdering med normvärde ska användas som huvudregel. Om det inte finns normvärde för anläggningen och heller ingen motsvarande anläggning i normvärdeslistan (se även översättningslistorna) eller om det finns särskilda skäl, använd nästa metod.
- 2 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde. Om inte anskaffningsvärde finns, till exempel för att anläggningen är äldre än 10 år och verifikat saknas eller om det saknas förutsättningar att beräkna ett nuanskaffningsvärde enligt 1 och 2, använd nästa metod.
- 3 Värdering med bokfört värde. Om bokfört värde saknas eller om synnerliga skäl finns, använd nästa metod.
- 4 Värdering med annat skäligt värde.

Det innebär således att metod 1 ska användas om det inte finns särskilda skäl (6 § intäktsramsförordningen). Om förutsättning saknas att använda den värderingsmetoden, ska värdering göras enligt turordning och rekvisiten i 7-8 §§ i intäktsramsförordningen. Elnätsföretaget **får således inte själva** välja metod.

4.4.1 Vad anses ingå i nuanskaffningsvärde

I ett nuanskaffningsvärde ingår projektering, material, arbete, maskiner och även vissa arbetsomkostnader och materialomkostnader (enligt god redovisningssed). Mer om vad som ingår i nuanskaffningsvärden finns att läsa i dokumentet Slutliga normvärden för elnätsanläggningar i första tillsynsperioden 2012-2015 (PM 2011:02).

4.4.2 Nuanskaffningsvärde för reservmaterial

För reservmaterial är ett nuanskaffningsvärde lika med materialkostnaden eftersom reservmaterial vanligen är material som inte används utan exempelvis förvaras i lagerlokal eller liknande.

Reservmaterial ska värderas med samma metoder och på samma sätt som andra anläggningstillgångar. Beroende på värderingsmetod så sker redovisningen på lite olika sätt. I normvärdeslistan finns särskilda koder för reservmaterial. Om annan värderingsmetod används ska det redovisas att anläggningen utgör reservmaterial

i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Observera att normvärden för reservmaterial med spänning över 24 kV saknas. Dessa reservmaterial ska därför värderas med annan metod, se avsnitt 4.9, 4.10 samt 4.11.

4.5 Typ av anläggning

Oavsett vilken värderingsmetod som används ska Typ av anläggning alltid redovisas för respektive anläggningstillgång. När elnätsföretaget värderar en anläggning med normvärde följer Typ av anläggning av normkoden. Exempel på Typ av anläggning är byggnader, nätstation och jordkabel.

4.6 Teknisk specifikation

Teknisk specifikation är till exempel en lednings area och typ (PEX, FeAl, belagd ledning o.s.v.), en transformators storlek (i kVA eller MVA), om ett ställverksfack är ett fränskiljarfack eller brytarfack o.s.v. Det finns vissa förvalda kombinationer av Typ av anläggning och Teknisk specifikation, mer information om detta finns i normvärdeslistan.

Teknisk specifikation ska alltid anges för anläggningstillgången, oavsett vilken värderingsmetod som används. När elnätsföretaget värderar en anläggning med normvärde och kombinationen Typ av anläggning – Teknisk specifikation inte stämmer ska elnätsföretaget välja den tekniska specifikation som är närmast anläggningens verkliga tekniska specifikation. Översättningslistorna kan vara ett stöd i denna situation.

I de fall anläggningen redovisas enligt en annan värderingsmetod än normvärde ska Teknisk specifikation alltid anges för anläggningen.

Även om varje anläggning ska redovisas med teknisk specifikation har Ei valt att förenkla för elnätsföretagen för tillsynsperioden 2012-2015 (5 kap. 4 § EIFS 2010:6). Det elnätsföretag som har värderat en anläggning till normvärde utifrån "huvudsakligen likadan" får ange normvärdets tekniska specifikation för anläggningen.

Exempel

Fråga: Vad händer om elnätsföretaget har en kabel med teknisk specifikation Cu 300 mm² och med spänningen 24 kV? Var/hur förklaras denna tekniska specifikation vid redovisning av anläggningen?

Svar: Den tekniska specifikationen ska redovisas i fältet Teknisk spec. på raden för anläggningen, eftersom det inte finns något normvärde för denna anläggning.

4.7 Spänning

När en anläggningstillgång redovisas ska spänning alltid anges. Det är konstruktionsspänning som ska anges för anläggningen (2 kap. 1 § 11 EIFS 2010:6). Vid tveksamhet om vilken konstruktionsspänning som anläggningstillgången har, ange den konstruktionsspänning som är närmast driftspänningen.

Spänning ska alltid anges, oavsett metod för värdering. Om spänningen i den förvalda normvärdeslistan inte stämmer för den enskilda anläggningen kan rätt spänning redovisas i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Elnätsföretaget ska alltid på anmodan kunna visa alla redovisade anläggningars spänning.

Exempel

Fråga: Finns det några undantag när konstruktionsspänning inte ska användas? Vad händer om elnätsföretaget har valt att bygga för en driftspänning med 24 kV men driver området med 12 kV (för att i framtiden lägga över området på 24 kV).

Svar: Det är konstruktionsspänning som ska anges (2 kap. 1 § 11 EIFS 2010:6).

4.8 Värdering med normvärde

En anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen ska åsättas ett nuanskaffningsvärde som motsvarar ett normvärde för en anläggningstillgång som är i huvudsak likadan som den tillgång som ingår i kapitalbasen (6 § intäktsramsförordningen). Ett sådant normvärde ska beräknas med utgångspunkt i den investeringsutgift ett elnätsföretag skulle ha för att förvärva eller tillverka en anläggningstillgång under tillsynsperioden på ett kostnadseffektivt sätt med tillbörlig hänsyn till sådana förutsättningar som elnätsföretaget inte själv kan påverka.

De anläggningar som Ei har bedömt kan redovisas med normvärde har sammanställts i en normvärdeslista, med olika normvärdeskoder för respektive anläggningsdel. Vid rapporteringen vid avstämningen ska samma normvärdeslista tillämpas som vid rapporteringen före tillsynsperioden 2012-2015. Exempel på anläggningar som är i huvudsak likadana finner du i översättningslistorna för period 2011-2015. I den mån elnätsföretagets anläggning kan värderas med normvärde ska denna metod användas av elnätsföretaget när denne redovisar sin anläggning.

Om en anläggning har samma funktion som en anläggning i normvärdeslistan men i övrigt avviker enbart till mindre del, ska det tolkas som att anläggningen ändå är i huvudsak likadan och normvärdet ska användas. Se även avsnitt 4.8.1. Vid värdering av en anläggning till normvärde kommer det alltid att finnas enskilda anläggningar som är billigare respektive dyrare än normvärdet. Det ingår i definitionen av normvärde.

I det fall en anläggning återfinns i normvärdeslistan får elnätsföretaget bara avstå från att redovisa anläggningens nuanskaffningsvärde med normvärde om det finns särskilda skäl. Det innebär att om anläggningen har varit dyrare att bygga är det fortfarande en sådan anläggning som ska värderas till normvärdet i listan. Om anläggningen däremot på grund av förutsättningar som elnätsföretaget inte kan påverka har helt avvikande förutsättningar än vad som gäller för en anläggning i normvärdeslistan, får elnätsföretaget bedöma om anläggningen därmed i det enskilda fallet är så avvikande att normen inte är tillämplig.

Exempel

Fråga: Vad händer om normvärdet för en anläggning inte överensstämmer med det verkliga nuanskaffningsvärdet av en anläggning?

Svar: Ett normvärde kommer aldrig att exakt stämma överens med det verkliga värdet för en enskild anläggning. Det ingår i begreppet normvärde att några anläggningar är billigare och några är dyrare än norm. Anläggningen ska värderas utifrån de bestämmelser som återfinns i 6-8 §§ intäktsramsförordningen. Detta är förtydligt i föreskriften (EIFS 2010:6). Det innebär att om det finns ett normvärde för anläggningen så ska den redovisas med normvärde, om det inte finns särskilda skäl.

Fråga: Vad händer om nuanskaffningsvärdet för en anläggning skiljer sig väsentligt från det i normvärdeslistan?

Svar: Om anläggningen finns med i normvärdeslistan ska den redovisas med värderingsmetoden normvärde, om det inte finns särskilda skäl att frånga detta.

Fråga: Vad händer om elnätsföretagets nätstationer inte överensstämmer med nätstationer i normvärdeslistan p.g.a. att de har komponenter som inte ingår i normvärdet? Och vad händer om frekvenser som används för ingående komponenter i normvärdet inte stämmer för anläggningarna?

Svar: Normvärdeslistan kommer aldrig att överstämman med en enskild anläggning men om det skulle vara så att det inte finns en motsvarande anläggning i normvärdeslistan ska anläggningstillgången värderas efter någon av de andra metoderna. Detta ska då förklaras i fältet Anmärkning på raden för anläggningen eller i bifogad pdf-fil.

4.8.1 Översättning

Som nämnts i avsnitt 4.8 kan översättning till normvärde göras om en anläggning har samma funktion som en anläggning i normvärdeslistan men i övrigt avviker enbart till mindre del. Om kombinationen Typ av anläggning – Teknisk specifikation inte stämmer för den enskilda anläggningen ska elnätsföretaget välja den tekniska specifikation som ligger närmast.

Ett elnätsföretag kan rapportera anläggningar med olika verkliga tekniska specifikationerna under en och samma normkod enligt exempel nedan.

Exempel

Anl. Typ	Teknisk specifikation normvärdeslistan	Normkod	Verklg teknisk spec.
Jordkabel city	N1XV(E) 4x95	NG14434	
			FCJJ 50/25/1
			FKKJ 50/25/1
			AKKJ 95/29/1

Elnätsföretaget ska på begäran kunna visa upp dokumentation för Ei på hur fördelningen per normkod har gjorts. I exemplet ovan har företaget rapporterat

jordkabel under en normkod där det finns anläggningar med olika tekniska specifikationer. Företaget ska kunna visa dokumentation på hur fördelningen av dessa anläggningar har gjorts avseende ledningslängd per teknisk specifikation.

För att underlätta för elnätsföretaget har Ei tagit fram några översättningslistor. Översättningslista finns för ledningar (alla spänningar) och transformatorer (upp till och med 24 kV).

För ledningar med spänning upp till och med 24 kV finns en översättningslista. Översättningslistan visar närmaste area i normvärdeslistan, högre eller lägre, mot dokumenterad (verklig) ledning. Översättningslistorna visar alltså närmaste area i normvärdeslistan jämfört med befintlig ledning, baserat på ledningarnas resistans. Jämförelserna baseras på ledningarnas resistans och nominellt strömvärde vid 70 C°.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har en jordkabel Cu 185 mm² med spänning 0,4 kV förlagd på landsbygd, hur översätter företaget den till ett normvärde?

Svar: Översättningslistan ger normvärde enligt NG14636. I översättningslistan för ledningar ≤ 24 kV söker elnätsföretaget upp spänningen, typ av anläggning, förläggningssätt, typ och area som ska översättas, därefter hämtar elnätsföretaget normvärdeskoderna i kolumnen för normvärdeskod.

Fråga: En jordkabel Cu 3x95 mm² 12 kV motsvaras av Al 3x150 mm². Men, elnätsföretaget har en Cu 3x1x95 mm², ska denna översättas till Al 3x1x150 mm² som också finns i normvärdeslistan?

Svar: Ja, en Cu 3x1x95 mm² ska översättas till Al 3x1x150 mm².

För transformatorer med spänning upp till och med 24 kV finns en översättningslista.

Exempel

Fråga: Går det att ha normvärde för transformatorer när storlekarna hamnar mellan normvärdena? Elnätsföretaget har transformatorer på 60, 70, 300 och 400 kVA, hur översätts de?

Svar: Enligt översättningslistan så översätts de som följer: 300 och 400 kVA översätts med 315 kVA. 60 och 70 kVA översätts med 50 kVA. Se mer i översättningslistan eller respektive koder i normvärdeslistan.

För ledningar med spänning över 24 kV finns två översättningslistor. En tabell för jordkabel och en för luftledning. Tabellerna visar närmaste area i normvärdeslistan, högre eller lägre, mot dokumenterad (verklig) ledning. Dessa tabeller söker alltså närmsta area i normvärdeslistan jämfört med befintlig ledning, baserat på den ström ledningen klarar. Jämförelserna baseras på den ström ledningen är dimensionerad för.

Ei bedömer också att det finns tillräckligt underlag för att åsätta grundkostnad station 24-36 kV inomhus ett normvärde. Normvärdet för inomhusstationen sätts till 70 procent av utomhusstationens normvärde. Ingen ändring görs dock i normvärdeslistan eller i Excelmallen som används för att ladda upp kapitalbasdata i KENT av praktiska skäl. Elnätsföretaget kan använda samma post för både inomhusstation och utomhusstation, d.v.s. kod R-NR-SG-1-1 och varje enskild inomhusstation redovisas då till antal 0,7 istället för 1. En kommentar om att anläggningen avser inomhusstation ska skrivas i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

4.8.2 Förläggingsmiljö – kartor

Såsom angetts ovan ska en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen åsättas ett nuanskaffningsvärde som motsvarar ett normvärde för en anläggningstillgång som är i huvudsak likadan som den tillgång som ingår i kapitalbasen (6 § intäktsramsförordningen).

Ett sådant normvärde ska beräknas med utgångspunkt i den investeringsutgift ett elnätsföretag skulle ha för att förvärva eller tillverka en anläggningstillgång under tillsynsperioden på ett kostnadseffektivt sätt med tillbörlig hänsyn till sådana förutsättningar som elnätsföretaget inte själv kan påverka.

Ei har vid fastställande av normvärden tagit viss hänsyn till sådana förutsättningar som elnätsföretaget inte själv kan påverka. I några fall har därför anläggningstillgångar mer än ett normvärde och detta är relaterat till olika förläggingsmiljöer. Därför får elnätsföretaget också ange förläggingsmiljö (2 kap. 1 § 1-2 EIFS 2010:6). Uppgift om förläggingsmiljö är dock inte tvingande. Om ingen förläggingsmiljö anges motsvarar nuanskaffningsvärdet det normvärde som gäller för förläggingsmiljön landsbygd normal.

För att på ett enkelt sätt kunna dela in anläggningarna i de olika förläggingsmiljöerna använder Ei följande kartor:

- Statistiska centralbyråns tätortskarta,
- Lantmäteriets terrängkarta och
- Sveriges geologiska undersöknings (SGU) jordartskarta.

Det är den officiella versionen av kartan vid tidpunkten för inlämnandet av förslaget till intäktsram som gäller även vid avstämningen. Vid en investering gjord under tillsynsperioden är det således fortfarande den karta som tillämpades vid inrapporteringen före tillsynsperioden som ska tillämpas. Kartorna och de aktuella versionerna är att anse som en del av den metod som är fastställd i det ursprungliga intäktsramsbeslutet (5 kap. 14 § ellagen).

Elnätsföretaget kan vid sin redovisning använda sig av vilken karta som helst bara företaget kan säkerställa att kartan uppfyller de angivna definitionerna i 2 kap. 1 § EIFS 2010:6. Elnätsföretaget ska kunna beskriva metoden för hur de definierat anläggningarnas förläggingsmiljöer samt kunna visa upp dokumentation för Ei på begäran.

De normvärden som finns framtagna för olika förläggningsmiljöer följer definitioner nedan.

Förläggningsmiljö för jordkabel (2 kap. 1 § 1 EIFS 2010:6):

- City: ett område som ligger innanför tätortsgränsen på Statistiska centralbyråns tätortskarta och som samtidigt i Lantmäteriets terrängkarta kategoriseras som sluten eller hög bebyggelse.
- Tätort: ett område som är innanför tätortsgränsen på Statistiska centralbyråns tätortskarta och som inte kategoriseras som city enligt ovan.
- Landsbygd normal: all mark utanför tätortsgränserna på Statistiska centralbyråns tätortskarta förutom mark som antingen klassas i Sveriges geologiska undersökningars (SGU) jordartskarta som berg i dagen, tunt jordtäckte på berg, riklig eller måttlig till riklig förekomst av block, måttlig till riklig förekomst av stora block, riklig förekomst av block eller mark med motsvarande förhållanden.
- Landsbygd svår (omfattar endast jordkabel upp till och med 24 kV): all mark utanför tätortsgränserna på Statistiska centralbyråns tätortskarta som samtidigt antingen klassas i Sveriges geologiska undersökningars (SGU) jordartskarta som berg i dagen, tunt jordtäckte på berg, riklig eller måttlig till riklig förekomst av block, måttlig till riklig förekomst av stora block, riklig förekomst av block eller mark med motsvarande förhållanden.

Förläggningsmiljö för luftledning över 24 kV (2 kap. 1 § 2 EIFS 2010:6):

- Tätort/city: ett område som ligger inom Statistiska centralbyråns tätortsgränser.
- Övrigt: ett område som inte kategoriseras som tätort/city.

4.8.3 Särskilt om spänning i normvärdeslistan

För anläggningar med spänning över 24 kV (till exempel större stationer, fördelningsstationer, mottagningsstationer, större ledningar, regionnät) finns normvärden för konstruktionsspänningarna 420 kV, 245 kV, 170 kV, 145 kV, 123 kV, 82,5/84 kV, 72,5 kV, 52 kV, 36 kV, 24 kV samt 12 kV.

För anläggningar med spänning upp till och med 24 kV (till exempel vanliga nätstationer, lokalnät) finns normvärden för konstruktionsspänningarna 0,4 kV, 12 kV och 24 kV.

Särskilt om anläggningar med konstruktionsspänningen 6 kV

En anläggning som har konstruktionsspänningen 6 kV återfinns inte i normvärdeslistan. En sådan anläggning är dock i huvudsak likadan som en anläggning med konstruktionsspänningen 12 kV. En sådan anläggning ska således värderas med normvärde. Annan spänning går att ange i Anmärkningsfältet på raden för anläggningen. Elnätsföretaget ska på begäran alltid kunna redovisa sina anläggningar med rätt spänning.

Särskilt om anläggningar med konstruktionsspänningen 12 kV

I det fall en anläggning har 12 kV men fungerar som till exempel en mottagningsstation och det går att hitta en anläggning med samma funktion för 24 kV ska det normvärdet användas. Annan spänning går att ange i Anmärkningsfältet på raden för anläggningen.

4.8.4 Särskilt om mätare

Ei anser att den kommunikation som kan hänföras till mätaren (fram till koncentrator) ingår i normvärdet för mätare kategori 1. Den kommunikation som ligger efter koncentrator (eller motsvarande) anses däremot inte ingå i normvärdet för mätare. Kommunikationen kan vara opto, styrkabel, radiolänk, tele o.s.v. Detta innebär att företaget kan behöva nyckla ut den del som avser kommunikation och fördela den på de funktioner som den används till. Om till exempel 25 procent av kommunikationsutrustningen används för mätning (mätare kategori 1) fram till koncentrator eller motsvarande så kan inte mer än 75 procent av kommunikationsutrustningen tas upp för andra ändamål, till exempel kommunikation för andra mätare (mätare kategori 2) och kommunikation för driftändamål (styrning, övervakning o.s.v.). Samma kommunikationsutrustning (opto, styrkabel, radiolänk, o.s.v.) kan inte tas upp flera gånger vid redovisning av kapitalbasen. Se även avsnitt 4.8.5.

Exempel

Fråga: Om kommunikationsutrustning ingår i mätaren. Vad betyder det? Ska optokabeln inte tas upp i kapitalbasen?

Svar: Den kommunikation som kan hänföras till mätaren anser Ei ingår i mätare kategori 1, med undantag för opto efter koncentrator (eller motsvarande), så optokabeln kan tas upp med dessa förbehåll. Används optokabel för driftsystemet ska den tas upp i kapitalbasen till den delen den används, och då som driftsystem. En nyckling av optokabeln kan därmed behöva göras. Se även avsnitt 4.8.5

Det finns ett normvärde för mätare kategori 1. Det betyder att andra mätare får värderas med annan metod. Observera att i normvärdena för stationer med spänning över 24 kV ingår debiteringsmätning. Läs mer om detta i avsnitt 4.8.6.

4.8.5 Särskilt om optokabel och styrkabel

Signalkabel kan utgöras av optokabel eller styrkabel. Det är viktigt att endast ta upp den del som avser nätverksamhet. Vissa delar av styrkabel/optokabel ingår i mätare kategori 1 (se mer i avsnitt 4.8.4). Viss del av optokabel ingår i jordkabel över 24 kV. För optokabel i luftledning med spänning över 24 kV finns tilläggs-koder. Se nedanstående tabell för vägledning.

Tabell 1

Fördelning av Opto- och styrkabel på olika användningsområden	I förhandsregleringen
1. Icke-nätverksamhet	Ingår ej i kapitalbasen enligt ellagen
2. För kommunikation till mätare (kategori 1)	Ingår i normvärde mätare kategori 1, opto till och med koncentrator
3. För kommunikation till övriga mätare (kategori 2-5)	Använd normvärdes-koder för detta (opto/styrkabel)
4. Kommunikation för Driftsystem > 24 kV (jordkabel)	Ingår i normvärde för jordkabel
5. Kommunikation för Driftsystem ≤ 24 kV (jordkabel)	Använd normvärdes-koder för detta (opto/styrkabel)

För optokabel krävs alltså att företaget själv nycklar hur optokabeln används. Detta för att säkerställa att anläggningen inte redovisas i flera poster. Till exempel, om det är samma kommunikation för övriga mätare som för mätare kategori 1, där det ingår viss kommunikation i normvärdet, ska den inte tas upp igen.

4.8.6 Särskilt om stationer

Normvärdena för station är spänningsberoende och är därför indelad efter spänning. Normvärdena för en station med spänning över 24 kV är indelade i flera underkategorier enligt följande:

- Grundkostnad station
- Byggnader
- Ställverksfack
- Transformatorer
- Kondensatorbatterier
- Tilläggs-koder

Grundkostnader (stationsarbeten/material) som kan hänföras till ställverksfack, transformator och kondensatorbatterier är också inkluderade i respektive normvärde. I normvärdeslistan finns för grundkostnad station samt byggnader en indelning för total, uppsida, transformator och nedsida. Om elnätsföretaget äger hela stationen ska endast koden för total tillämpas. Koderna för uppsida, transformator och nedsida ska tillämpas vid flera ägare av en station, eller om en ägare till exempel har två stationer där den ena stationen enbart har nedsida och den andra har uppsida samt transformator. Normvärdena för koden grundkostnad station och koden byggnader är transformatorberoende vilket gör att de kan tillämpas för såväl mottagningsstationer som fördelningsstationer.

I koden för byggnader ingår debiteringsmätning. Ström- och spänningstransformatorer för mätning ingår i respektive ställverksfack.

Byggnader är inte spänningsberoende, utan det är ytan som avgör vilken kod som ska användas. Byggnadens storlek är definierad efter den markyta som den upptar vilket betyder att om byggnaden är i flera plan så ska ytorna adderas.

Exempel

Fråga: En byggnad består av två plan, ett plan med en area på 200 m² och ett "källarplan" med en area på 200 m². Endast 100 m² av källaren (kabelkällaren) används som elanläggning. Hur ska detta hanteras?

Svar: Total area för byggnaden blir då 200 + 100 = 300 m², och det är denna yta som ska jämföras med beskrivningen i normvärdet.

4.8.7 Ledningar allmänt

Normvärde för sjökabel saknas i normvärdeslistan. I vissa fall är förläggning med sjökabel inte alltför avvikande från förläggning med jordkabel. Sjukabel kan då anses i huvudsak likadan och kan värderas till normvärde för en vanlig kabel. I annat fall får annan värderingsmetod användas.

Exempel

Fråga: Sjukabel finns inte i normvärdeslistan. Hur värderas denna? Del som ligger i vatten kontra del som ligger på land.

Svar: Elnätsföretaget får ange hela kabeln som jordkabel eller dela den i två delar: jordkabel och sjökabel. Eftersom sjökabel inte finns med i normvärdeslistan, ska elnätsföretaget använda en av de andra metoderna för värdering av anläggningen i denna del. Se avsnitt 4.8, 4.9 samt 4.10 för andra metoder.

4.8.8 Ledningar med spänning upp till och med 24 kV

I normvärdeslistan finns ett antal normvärden för ledningar upp till och med 24 kV. Utgångspunkten för urvalet av ledningar har varit de areor som representerats i EBR (P1-katalogen). Om en anläggning som ska redovisas har en klenare area än den minsta i normvärdeslistan ska alltid normvärdet för den minsta arean i listan användas. För översättning av korta ledningslängder men med grövre area än högsta arean i listan kan alltid normvärdet för den största arean i normvärdeslistan användas, som förenkling. Detta kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

Normvärden för luftledning klass A och B gäller för både 12 kV (där 6 kV ingår) och 24 kV. D.v.s. kod NG10912 till 15, NG10932 till 35, NG11012 till 15 och NG11032 till 35 gäller för 6, 12 och 24 kV. Rätt spänning kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

För ledningar med spänning upp till och med 24 kV är resistansen dimensionerande, d.v.s. om din anläggning inte finns med i normvärdeslistan är den ändå i huvudsak likadan anläggning som en ledning i normvärdeslistan om resistansen i ledningen har sin motsvarighet i normvärdeslistan. Listan över anläggningar (ledningar) där översättning ska göras finns i översättningslistan. Den korrekta arean kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

Om elnätsföretaget har en belagd ledning finns normvärden för denna typ av anläggning i normvärdena med koderna NG10932 till 35 samt NG11032 till 35. Belagd ledning är alltså BLL, BLX o.s.v. Om du har en annan typ av belagd ledning så är de i huvudsak likadana som BLL och BLX. De normvärden som anges kan således användas för alla belagda ledningar. Den tekniska specifikationen ska anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Elnätsföretaget ska alltid på begäran kunna visa vilka ledningar som de har.

Exempel

Fråga: I Ei:s normvärdeslista saknas areorna N1XV(E) 4*10 och 4*16 mm² (0,4 kV) för jordkabel i city? Vad gäller?

Svar: För klenare areor som inte finns med i normvärdeslistan gäller den lägsta arean som finns med i listan i det här fallet. Ei menar att dessa i huvudsak är likadana som den anläggning som finns i normvärdeslistan. I det här fallet är det N1XV(E) 4*50 mm² (city) som ska användas. Ange ledningen med denna kod. Den tekniska specifikationen N1XV(E) 4*16 respektive N1XV(E) 4*10 kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

4.8.9 Ledningar med spänning över 24 kV

Om en anläggning inte återfinns i normvärdeslistan kan den ändå anses huvudsakligen likadan som en anläggning i listan. För ledningar med spänning över 24 kV är överföringsförmågan dimensionerande och detta ska representeras med strömmen (givet en viss spänning). Det innebär att om ledningen klarar samma ström som en ledning i normvärdeslistan så gäller normvärdet i listan för anläggningen. Det finns översättningslistor för dessa ledningar, en för jordkabel och en för luftledning.

För luftledning gäller att belagd lina BLX är likvärdig med BLL. Normvärdena är framtagna efter typen FeAl, men legerad Al-lina är i huvudsak likadan, d.v.s. normvärdet ska användas. Vidare gäller att linan Al 241 mm² motsvarar FeAl 234 mm² och tvärtom.

För jordkabel gäller att konstruktionsspänningen är 84 kV men i normvärdeslistan står det 82,5 kV.

Normvärden saknas för jordkabel för förläggningssmiljön city medan det för luftledning finns normvärden för förläggningssmiljön motsvarande landsbygd.

Eftersom ingen samförläggning ingår för dessa ledningar ska koderna för reduktion vid samförläggning och sambyggnation fyllas i av elnätsföretagen vid redovisningen.

Exempel

Fråga: Hur ska elnätsföretaget redovisa att de har samförlagt tre jordkablar i tätort (52 kV) en viss sträcka? Likaså har företaget en sträcka där de sambyggt två luftledningar med trästolpar portal FeAl 454 mm² (72,5 kV). Hur redovisar företaget det?

Svar: De tre samförlagda kablarna redovisas genom att för kabel nummer två och tre fylla i respektive sträcka i reduktionskoden R-NR-JK-9-1. D.v.s. den sammanlagda längden för ledning två och tre som är samförlagd med kabel 1 fylls i för att reduktionen ska bli rätt.

För luftledningen är det på samma sätt, men eftersom det här endast är en som är sambyggd tas endast sträckan för luftledning två med i reduktionen, kod R-NR-LL-11-2.

4.9 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

I de fall en anläggning inte kan nuanskaffningsvärderas med normvärde får anläggningen värderas till sitt ursprungliga anskaffningsvärde. Det krävs särskilda skäl för att använda denna värderingsmetod (7 § intäktsramsförordningen). I ansökan ska därför elnätsföretaget uppge vilka de särskilda skälen är varje gång en anläggning värderas med denna metod istället för med normvärde. I anskaffningsvärdet ingår delar som enligt god redovisningssed får ingå, till exempel kostnader för fordon, verktyg och skyddskläder.

För att ett anskaffningsvärde ska anses vara verifierat ska elnätsföretaget på anmodan kunna visa för Ei att anskaffningsvärdet motsvarar utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningen när den ursprungligen togs i bruk (7 § intäktsramsförordningen). För detta krävs att elnätsföretaget kan prestera någon form av bevisning. Bevisning kan till exempel utgöras av verifikat från projektredovisning och därtill hörande underlag eller motsvarande. Ei:s uppfattning är att elnätsföretagets revisor bör kontaktas. Här är det viktigt att elnätsföretaget gör en noggrann sammanvägd bedömning av den information som elnätsföretaget har tillgång till om sina anläggningar. Ett elnätsföretag som inte har anskaffningsvärden för sina anläggningstillgångar ska kunna visa dokumentation som styrker detta.

Elnätsföretag behöver bevara verifikat eller andra uppgifter under hela tillsynsperioden och fram till dess att tillsynsperioden inte längre kan bli föremål för omprövning. Alltså i vissa fall längre än de sju år som bokföringslagen kräver att verifikat sparas.

Exempel

Fråga: Enligt Ei ska reservkraftaggregat som används vid driftstörning ingå i kapitalbasen. Under vilken anläggningskategori och typ av anläggning ska ett reservkraftaggregat som värderas till ursprungligt anskaffningsvärde rapporteras?

Svar: Reservkraftaggregatet ska under "Typ av anläggning" rapporteras som "Övriga stationer/transformatorer", då kommer kategori "Stationer, transformatorer och kringutrustning" automatisk fram. I kolumnen "Teknisk spec." ska reservkraftaggregatets tekniska specifikation anges och att det är ett reservkraftaggregat.

4.9.1 Samlat ursprungligt gemensamt anskaffningsvärde

I de fall en anläggningstillgång ingår i en grupp av anläggningstillgångar som har ett gemensamt ursprungligt anskaffningsvärde får detta anskaffningsvärde fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt. Elnätsföretaget behöver i dessa fall nyckla ut anskaffningsvärdet för den tillgång som redovisas. En sådan fördelningsnyckel behöver dokumenteras så att Ei senare kan följa upp detta. Vid

redovisning av dessa anläggningar ska samma detaljerade redovisning ske som för anläggningar som redovisas med normvärde. Det betyder att Typ av anläggning, Teknisk specifikation och Spänning ska anges för anläggningen som redovisas. Exempel på tekniska specifikationer finns i normvärdeslistan, eller i Excel-filen, fliken Kapitalbas Normvärde.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har en nätstation med transformator. Nätstationen finns inte i normvärdeslistan och en nätstation som är i huvudsak likadan saknas. Transformatorn finns som normvärde. Hur ska elnätsföretaget rapportera?

Svar: Nätstationen får i detta fall värderas med annan metod, i första hand ursprungligt anskaffningsvärde. Transformatorn ska värderas med normvärde.

När värderingsmetoden anskaffningsvärde används ska uppgift lämnas om anskaffningsvärde och anskaffningsår.

4.10 Värdering med bokfört värde

I de fall en anläggning inte kan värderas med varken normvärde eller ursprungligt anskaffningsvärde får anläggningen värderas till bokfört värde. Med bokfört värde avses elnätsföretagets bokförda anskaffningsvärde för anläggningen innan avdrag för ackumulerade avskrivningar d.v.s. inte bokfört restvärde.

Bokfört värde är anskaffningsvärdet för anläggningen som elnätsföretaget bokfört vid till exempel ett företagsförvärv eller vid köp av enskild anläggning. Detta till skillnad från ursprungligt anskaffningsvärde som motsvarar utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningstillgången när den ursprungligen togs i bruk. Det ursprungliga anskaffningsvärdet kan därför motsvaras av ett bokfört värde om anläggningen är nyuppförd och endast har haft en och samma ägare.

Om ett elnätsföretag har ett bokfört värde i sin redovisning som innefattar flera anläggningar än den som ska redovisas får det bokförda värdet fördelas mellan anläggningarna utifrån vad som är skäligt. Denna fördelningsnyckel ska dokumenteras och ska kunna visas på Ei:s begäran.

Såsom framgår av avsnitt 4.1.5 ska investeringar och utrangeringar redovisas i respektive års prisnivå om värderingen har skett utifrån någon annan metod än normvärde. Detta innebär att även investeringar och utrangeringar som värderats med bokfört värde ska redovisas i respektive års prisnivå.

Ett elnätsföretag som inte har bokfört värde för sina anläggningstillgångar ska kunna visa dokumentation som styrker detta.

4.11 Värdering med annat skäligt värde

Den sista värderingsmetoden anger att anläggningstillgången ska värderas till ett annat skäligt värde med hänsyn till tillgångens beskaffenhet. Ett skäligt värde kan erhållas till exempel genom att elnätsföretaget jämför med en annan anläggning inom redovisningsenheten som är i huvudsak likadan och ange denna anläggnings

nuanskaffningsvärde (vilket kanske utgörs av ett ursprungligt anskaffningsvärde eller ett bokfört värde). En annan metod för att uppskatta ett skäligt värde kan vara att anlita en oberoende värderingsman.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har nätstationer där metoden normvärde inte är tillämplig. Däremot finns ursprungligt anskaffningsvärde för några av nätstationerna och sedan några nätstationer som är likvärdiga med dessa men där det saknas verifikat pga. att företaget bytte ägare. Kan elnätsföretaget använda samma anskaffningsvärde för alla dessa nätstationer?

Svar: Elnätsföretaget kan i detta fall värdera de nätstationer som saknar verifikat som styrker anskaffningsvärdet till samma värde som de där verifikat finns. Därmed kommer nätstationerna att rapporteras under två olika metoder (ursprungligt anskaffningsvärde och annat skäligt värde) fast till samma värde.

Vid redovisning av anläggningar med denna metod ska samma detaljerade redovisning ske som för anläggningar som redovisas med övriga värderingsmetoder. Det betyder att Typ av anläggning, Teknisk specifikation och Spänning ska anges för anläggningen. Exempel på tekniska specifikationer finns i normvärdeslistan, eller i Excelmallen, fliken Uppslagsvärden.

4.12 Rådighet

Ett elnätsföretag kan äga eller inneha en tillgång med nyttjanderätt. Rådighet är definierat som den förfoganderätt med vilken tillgången innehas (2 kap. 1 § 10 EIFS 2010:6).

Av rapporteringen ska det framgå om anläggningen ägs eller hyrs/leasas. I Excelmallen rapporteras detta i kolumnen Rådighet. Denna kolumn finns både på fliken Normvärde och på fliken Övriga värderingsmetoder. Om cellen lämnas tom förutsätter KENT att anläggningarna på den aktuella raden är ägda. I XML-fil måste rådighet alltid anges. I övrigt gäller samma förhållanden för en anläggning som hyrs/hyrs ut som för en anläggning som ägs. Detta innebär att elnätsföretaget inte behöver rapportera uppgifter om ändrade ägarförhållanden under perioden 2011-2015. Vidare påverkas inte heller företagets ändrade förhållanden gällande leasingkostnader 2011-2015 avstämningen. Detta eftersom den leasingkostnad som ligger till grund för beräkningen av påverkbara kostnader för tillsynsperioden 2012-2015 har fastställts utifrån referensperioden 2006-2009.

Exempel

Fråga: I den ingående kapitalbasen per den 31 december 2010 har elnätsföretaget rapporterat en anläggning som hyrd. År 2012 äger företaget denna anläggning. Hur ska detta rapporteras till Ei?

Svar: Elnätsföretaget ska inte rapportera uppgifter om ändrade ägarförhållanden under perioden 2011-2015. Det betyder att elnätsföretaget varken ska redovisa en utrangering eller en investering för en anläggning som har bytt rådighet under perioden 2011-2015.

Figur 1 Rådighet över anläggningstillgångar (Excel-mallen)

	A	B	C	M	N	Q	R	S	V	W
1	Värderingsmetod Markera med X					Anskaffningsvärde			Bokfört värde	Annat skäligt värde
2	Ansk	Bokf	Annat	Rådighet	Anmärkning	Ansk.värde (kronor per enhet)	Ansk.år	Totalt NUAK enl. anskaffnings- värdemetod	Bokfört värde (kronor per enhet)	Annat skäligt värde (kronor per enhet)
3										
4										
53										
54										

4.13 Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal

Ledningar ska redovisas i antal kilometer med max tre decimaler. Med ledningslängd menas ledningens fysiska längd. Om elnätsföretaget saknar uppgift om ledningslängden med exakt precision och istället fastställer ledningslängden mer ungefärligt utifrån ledningens fysiska sträckning på en karta är det en godtagbar förenkling, så länge denna uppskattning inte gör att ledningen blir längre än ledningens fysiska längd. Praktiskt kan man hämta ledningslängd från GIS-data, karta eller likande. Övriga anläggningar ska redovisas i antal, med undantag för kondensatorbatterier som anges i enheten MVAr.

Exempel

Fråga: Luftledningar (hängkablar och friledningar) har ett nedhäng mellan varje stolpe vilket gör att den faktiska längden för en friledning eller hängkabel blir längre än vad man visuellt kan se i en karta. Är det ledningens längd som ska anges (d.v.s. den kortaste visuella vägen mellan stolparna) eller är det den faktiska längden?

Jordkablar går upp i stolpar, upp i kabelskåp, ställverk o.s.v. Det vill säga deras faktiska längd är längre än vad man visuellt ser i en karta. Samma fråga gäller här. Är det den faktiska längden eller den visuella som ska anges?

Svar: Ei:s normvärdeslista (som baseras på EBR P1-katalogen) tar hänsyn till det de faktorer som nämns i frågan (extra ledning för kabelanslutning till stolpar, kabelskåp samt nedhängning av ledningar mellan stolparna). Det som ska rapporteras är ledningens längd samt längd på schakten för jordkabel. Använder elnätsföretaget någon annan värderingsmetod är det verkliga ledningslängd som gäller. Praktiskt kan elnätsföretaget hämta detta från GIS-data.

5 Korrigering av ingående kapitalbas

Elnätsföretaget ska rapportera förändringar i kapitalbasen för åren 2011-2015 i enlighet med Ei:s föreskrift om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek (EIFS 2010:6). Detta har beskrivits i kapitel 4 ovan. Dessa uppgifter kan sedan användas vid en eventuell omprövning.

För det fall elnätsföretaget har upptäckt felaktigheter i den ingående kapitalbasen per den 31 december 2010 som inte rapporterats under tillsynsperioden kan dessa rapporteras till Ei tillsammans med en begäran om ändring. Möjligheten att rapportera korrigeringar av den ingående kapitalbasen gäller alla värderingsmetoder.

Notera att ifall korrigering av den ingående kapitalbasen gäller en redovisningsenhet där Ei har fattat samredovisningsbeslut under perioden och korrigeringen avser en tidigare redovisningsenhet, ska elnätsföretaget i kolumnen Anmärkning ange vilken redovisningsenhet korrigeringen avser.

Rapportering av korrigeringar ska ske genom att använda en av Ei upprättad Excel-fil, som finns att hämta på Ei:s webbplats. Filen benämns "Excel-mall för rapportering av korrigering i ingående kapitalbas per den 31 december 2010" och ska skickas in till Ei med särskild begäran om ändring av den ingående kapitalbasen. Enklast sker detta genom att filen bifogas i KENT-rapporteringen.

Exempel

Fråga: Ett elnätsföretag har efter tillsynsperiodens slut identifierat följande i ingående kapitalbas per den 31 december 2010:

- 10 km av luftledning klass A (normkod NG10913) har inte rapporterats och
- 5 km av luftledning klass B (normkod NG11012) har felaktigt rapporterats.

Luftledningen med normkod NG10913 ägde elnätsföretaget den 31 december 2010. Den andra luftledningen som av misstag ingick i den ingående kapitalbasen rapporterades som ägd. Hur ska elnätsföretaget meddela Ei om de ändringar som behöver göras i den ingående kapitalbasen?

Svar: Elnätsföretaget ska i den av Ei framtagna Excel-filen rapportera följande. I Excel-bladet "Normvärde" ska företaget ange normkod, antal, rådighet och anmärkning för de anläggningar som ska korrigeras i den ingående kapitalbasen. *Notera* att i de fall en anläggning av misstag har ingått i den ingående kapitalbasen ska antal anges med negativa tecken. I det här aktuella fallet ska elnätsföretaget rapportera enligt tabellen nedan. Fältet anmärkning

kan exempelvis användas om elnätsföretaget vill upplysa Ei om anledning till korrigerig.

Normkod	Antal	Rådighet
NG10913	10,000	Ägd
NG11012	-5,000	Ägd

6 Rapportering av opåverkbara kostnader

6.1 Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera

Elnätsföretaget ska rapportera uppgifter om opåverkbara kostnader under tillsynsperioden 2012-2015 redovisat per kalenderår enligt tabellerna nedan (7 kap. 4 § EIFS 2010:6). Av bestämmelsen framgår inte vilken prisnivå som uppgifterna ska rapporteras. Ei anser att uppgifterna ska rapporteras i respektive års prisnivå.

Tabell 2 Elnätsföretag lokalnät – Uppgifter om opåverkbara kostnader

Opåverkbara kostnader	Kod i årsrapporten
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100
Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt	TN630500
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451
Myndighetsavgifter	RR7324

Tabell 3 Elnätsföretag regionnät – Uppgifter om opåverkbara kostnader

Opåverkbara kostnader	Kod i årsrapporten
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN730401
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN730402
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN730100
Myndighetsavgifter	RR7324
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	Saknas i årsrapporten

I följande avsnitt framgår vilka av ovanstående uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna och vilka uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera in till Ei.

6.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna åren 2012-2014

För åren 2012-2014 hämtar Ei uppgifterna från de årsrapporter som elnätsföretaget har lämnat. Elnätsföretaget behöver därför inte rapportera in dessa uppgifter i KENT (förutom inmatning för regionnät som saknas i årsrapporten, se avsnitt 6.3.2). Observera att kod TN630500 i KENT heter Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning men i årsrapporten Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt. Kod TN730100 i KENT heter "... abonnemang..." men i årsrapporten "... anslutning".

Elnätsföretag som tillämpar brutet räkenskapsår kommer att bli kontaktade av Ei.

6.3 Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera i KENT

Elnätsföretaget ska rapportera faktiskt utfall för opåverkbara kostnader för år 2015. Regionnätsföretaget ska utöver dessa uppgifter även rapportera vissa uppgifter för åren 2012-2015 enligt vad som beskrivs i följande avsnitt.

6.3.1 Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera för år 2015 i KENT

För år 2015 ska elnätsföretaget rapportera uppgifter för samtliga kostnader enligt tabeller ovan i KENT. Anledningen är att elnätsföretaget ska lämna uppgifter om de opåverkbara kostnaderna inför avstämningen av intäktsramen senast den 31 mars 2016 och årsrapporten för år 2015 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång, d.v.s. senast den 31 juli 2016 om räkenskapsåret följer kalenderår. Elnätsföretaget kommer därför inte att ha lämnat årsrapporten för år 2015 då uppgifterna för avstämningen ska lämnas in. Ei kommer därför inte att kunna hämta uppgifter från årsrapporten för år 2015.

6.3.2 Uppgifter som regionnätsföretaget ska rapportera för år 2012-2015

Regionnätsföretaget ska rapportera ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning för samtliga år 2012-2015 eftersom denna uppgift inte framgår av årsrapporten.

Regionnätsföretaget ska även redovisa under vilken kostnadspost i årsrapporten som ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning har ingått i under 2012-2015. För de fall att ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning har nettoredovisats i årsrapporterna ska regionnätsföretaget även redovisa både kostnads- och intäktsposter som beloppen ingår i. Detta görs via fil som bifogas KENT-rapporteringen.

Det är viktigt att dessa uppgifter lämnas för att elnätsföretagets opåverkbara kostnader ska beräknas till rätt belopp vid avstämning av intäktsramen.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har rapporterat ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning under kostnad för abonnemang till överliggande nät TN730100 med 1 000 kr. Hur ska detta rapporteras?

Svar: Elnätsföretaget ska ange att 1 000 kr avser ersättning till innehavare av produktionsanläggning och att beloppet redovisats under abonnemang till överliggande nät med 1 000 kr.

6.4 Elnätsföretagets rapportering i Excel-fil för åren 2012-2014

Elnätsföretagets opåverkbara kostnader för år 2012-2014 hämtas från inrapporterade uppgifter i årsrapporterna. Nedan redogörs för ett antal fall där elnätsföretaget ska rapportera uppgifter i särskild ordning i en Excel-fil som Ei tillhandahåller elnätsföretaget för dessa år. Anledningen är att elnätsföretagets opåverkbara kostnader annars kommer att beräknas till ett felaktigt belopp vid avstämning av intäktsramen. Elnätsföretagets rättelse omfattar i dessa fall en

omdisponering av felredovisade poster i resultaträkningen och inte en förändring av resultatet som sådant.

Ett elnätsföretag som i årsrapporten för åren 2012-2014:

- inte har redovisat myndighetsavgifter under kod RR7324 eller
- redovisat en differens mellan summa transitering och inköp av kraft TN630 i särskilda rapporten och transitering och inköp av kraft RR7321 i not resultaträkning.

Dessa elnätsföretag kommer att få en särskild Excel-fil från Ei där de korrigeringar som behöver göras ska fyllas i för att elnätsföretagets opåverkbara kostnader ska beräknas till rätt belopp vid avstämning av intäktsramen.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har redovisat myndighetsavgifter som en övrig extern kostnad i årsrapporten med 1 000 tkr för år 2014.

Svar: Elnätsföretaget ska i den separata Excel-filen upplysa Ei om att myndighetsavgiften redovisats som en övrig extern kostnad med 1 000 tkr för detta år.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har redovisat myndighetsavgifter under kod TN630100 med 1 000 tkr och med motsvarande belopp under kod RR7324 för år 2014.

Svar: Elnätsföretaget ska i den separata Excel-filen upplysa Ei om att myndighetsavgiften redovisats med 1 000 tkr både under kod TN630100 och under kod RR7324 för detta år.

7 Rapportering av intäkter

7.1 Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera

Elnätsföretaget ska rapportera uppgifter om intäkterna i nätverksamheten under tillsynsperioden 2012-2015 redovisat per kalenderår enligt tabellen nedan (7 kap. 5 § EIFS 2010:6). Av bestämmelsen framgår inte vilken prisnivå som uppgifterna ska rapporteras. Ei anser att uppgifterna ska rapporteras i respektive års prisnivå.

Tabell 4 Uppgifter om elnätsföretagets intäkter

Intäkt	Kod i årsrapporten
Transiteringsintäkter	RR7101
Anslutningsintäkter	RR7102
Engångsintäkter	RR7103
Återbetalning till kund av tidigare nätavgifter (anges med negativt värde)	RR7111
Ersättning till kund för leveransavbrott (anges med negativt värde)	RR7112
Myndighetsavgifter	RR7113
Övriga rörelseintäkter	RR71150
Tidigare förutbetalda intäkter som ska hänföras till tillsynsperioden (avser inte 2012-2015)	Saknas i årsrapporten
Summan av de intäkter som ska hänföras till senare tillsynsperioder	Saknas i årsrapporten

I följande avsnitt framgår vilka av ovanstående uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna och vilka uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera in till Ei.

7.2 Uppgifter som Ei hämtar från årsrapporterna för åren 2012-2014

För åren 2012-2014 hämtar Ei uppgifterna från de årsrapporter som elnätsföretaget har lämnat (förutom de två sista posterna i ovanstående tabell då dessa saknas i årsrapporterna). Elnätsföretaget behöver därför inte rapportera in dessa uppgifter i KENT.

7.3 Uppgifter som elnätsföretaget ska rapportera för år 2015 i KENT

För år 2015 ska elnätsföretaget rapportera uppgifter om samtliga intäkter enligt tabellen ovan i KENT. Anledningen är att elnätsföretaget ska lämna uppgifter om de faktiska intäkterna för tillsynsperioden 2012-2015 senast den 31 mars 2016 och årsrapporten för år 2015 senast sju månader efter räkenskapsårets utgång, d.v.s. senast den 31 juli 2016 om räkenskapsåret är kalenderår. Elnätsföretaget kommer därför inte att ha lämnat årsrapporten för år 2015 när uppgifterna för avstämningen ska lämnas in. Ei kommer därför inte att kunna hämta uppgifter från årsrapporten för år 2015.

Elnätsföretag som tillämpar brutet räkenskapsår kommer att bli kontaktade av Ei.

7.4 Uppgifter om intäkter som periodiserats år 2012-2015

Av 5 kap. 17 § ellagen framgår att om det finns särskilda skäl, får den beslutande myndigheten på ansökan av en nätkoncessionshavare medge att delar av intäkter under tillsynsperioden tas med i intäktsredovisningen först för senare perioder.

Om anslutningsintäkten har varit betydande i förhållande till de anslutningsavgifter som elnätsföretaget normalt har kan ett beslut om godkännande av periodisering fattas av Ei. För att en periodisering av anslutningsavgiften ska godtas vid fastställande av intäktsramen krävs således ett beslut från Ei. Syftet med bestämmelsen är att undvika onödiga variationer i överföringsavgifterna. Ansökan om periodisering ska ha kommit in till Ei senast tre månader efter den tillsynsperiod då intäkterna har uppkommit (prop. 2008/09:141 s 44 och 110).

Följande två fall gällande periodisering av erhållna anslutningsavgifter kan bli aktuella.

- Elnätsföretaget har inte periodiserat anslutningsavgifterna i sin bokföring
- Elnätsföretaget har periodiserat anslutningsavgifterna i sin bokföring men vill ha en annan periodisering då intäktsramen ska fastställas.

7.4.1 Summan av de intäkter som ska hänföras till senare tillsynsperioder

Ett elnätsföretag som i årsrapporten för åren 2012-2015 har redovisat intäkter som enligt ett periodiseringsbeslut ska hänföras till en annan tillsynsperiod, ska rapportera detta via fil som bifogas KENT-rapporteringen. Elnätsföretaget ska rapportera den del av anslutningsintäkten som ska hänföras till senare tillsynsperioder, d.v.s. inte tas upp som intäkt under tillsynsperioden 2012-2015.

Exempel

Fråga: Elnätsföretaget har redovisat en anslutningsintäkt i årsrapporten på 1 000 tkr år 2012. Enligt periodiseringsbeslut från Ei framgår att intäkten ska periodiseras på 10 år, d.v.s. under tidsperioden 2012-2021 och tas upp med 100 tkr per år. Hur ska detta rapporteras till Ei?

Svar: Elnätsföretaget ska i särskild ordning ange att enligt periodiseringsbeslut från Ei ska anslutningsintäkten på 1 000 tkr år 2012 periodiseras på 10 år. Den intäkt som ska tas upp år 2012 – 2015 uppgår därmed till 400 tkr (100 tkr x 4 år) och den som ska hänföras till senare tillsynsperioder till 600 tkr (1 000 tkr – 400 tkr). Beloppen ska anges i 2012 års prisnivå, d.v.s. i den prisnivå det år anslutningsintäkten redovisades i årsrapporten.

7.4.2 Tidigare förutbetalda intäkter som ska hänföras till tillsynsperioden

Av EIFS 2010:6 framgår att tidigare förutbetalda intäkter som ska hänföras till tillsynsperioden, d.v.s. intäkter som periodiserats utifrån periodiseringsbeslut (5 kap. 17 § ellagen), ska rapporteras som faktisk intäkt. Eftersom tillsynsperioden 2012-2015 är den första tillsynsperioden som förhandsregleringen tillämpas kan

det inte finnas några sådana intäkter att rapportera. Elnätsföretaget ska därför inte rapportera denna uppgift i KENT.

7.5 Elnätsföretagets rapportering i Excel-fil för åren 2012-2014

Nedan redogörs för ett antal fall där elnätsföretaget ska rapportera uppgifter i särskild ordning. Anledningen är att elnätsföretagets faktiska intäkter annars kommer att beräknas till ett felaktigt belopp. Elnätsföretagets rättelse enligt nedan avser i dessa fall en omDispositionering av felredovisade poster i resultaträkningen och inte en förändring av resultatet som sådant. Sådan rättelse ska bifogas KENT-rapporteringen.

7.5.1 Särskilt om myndighetsavgifter

Ett elnätsföretag som i årsrapporterna för åren 2012-2014 inte har redovisat myndighetsavgifter under kod RR7113 kommer av Ei att få en särskild Excel-fil där de korrigeringar som behöver göras ska fyllas i för att elnätsföretagets faktiska intäkter ska beräknas till rätt belopp för tillsynsperioden 2012-2015.

7.5.2 Särskilt om avbrottsersättning

Ersättning till kunder för leveransavbrott, så kallad avbrottsersättning, ska räknas av från elnätsföretagets intäkter i övrigt. Vissa elnätsföretag har i årsrapporterna för åren 2012-2014 inte redovisat kostnad för avbrottsersättning till kund under kod RR7112 trots att ersättning till abonnenter redovisats i den särskilda rapporten under koderna TN641411 och TN641412. Ei kommer att skicka en särskild Excel-fil till dessa företag där de korrigeringar som behöver göras ska fyllas i för att elnätsföretagets faktiska intäkter ska beräknas till rätt belopp för tillsynsperioden 2012-2015.

8 Rapportering av uppgifter via KENT Förhandsreglering

IT-systemet KENT består av tre delsystem. Dessa är förutom KENT Förhandsreglering även KENT Avbrottsrapportering och KENT RSA/ÅP (risk- och sårbarhetsanalys samt åtgärdsplan).

KENT Förhandsreglering har tidigare bara varit anpassat för rapportering före tillsynsperiod. Inför avstämning av intäktsramar för den första tillsynsperioden 2012-2015 har nu systemet anpassats även för rapportering efter tillsynsperiod med de uppgifter som krävs för avstämning av intäktsramar. I denna handbok beskrivs endast hur rapportering av uppgifter för avstämning efter tillsynsperiod ska göras.

I det här kapitlet förklaras hur inrapporteringen i KENT Förhandsreglering ska göras.

8.1 Ansökan om behörighet

Ansökan om behörighet att rapportera in uppgifter i IT-systemet KENT Förhandsreglering görs via applikationen E-tjänster på www.ei.se.

En närmare beskrivning av hur ansökan i e-tjänster går till finns i avsnitt 8.3.

8.2 E-legitimation

För att göra den första ansökningen om behörighet, då firmatecknaren ansöker om behörighet för elnätsföretaget att rapportera i KENT Förhandsreglering, krävs inte någon e-legitimation. För att kunna ansöka om ytterligare behörigheter och för att kunna använda IT-systemet KENT Förhandsreglering krävs däremot alltid en personlig e-legitimation.

E-legitimationen har samma funktion som ett id-kort med skillnaden att e-legitimationen används på Internet. Om fler personer på elnätsföretaget ska ha möjlighet att använda KENT Förhandsreglering behöver varje användare ha en personlig e-legitimation.

8.2.1 Hur skaffar du en personlig e-legitimation?

Du skaffar en personlig e-legitimation genom din bank eller från Telia. Beroende på vem som utfärdar e-legitimationen kan den kallas BankID, eller Telia e-legitimation. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator.

För mer information om e-legitimation råder vi dig att kontakta din bank eller Telia. För BankID finns ytterligare information att tillgå på www.bankid.com. Där finns det även länkar till utgivare av BankID samt bland annat information om säkerheten.

Införskaffande av e-legitimation/BankID kräver i vissa fall några dagars postgång.

8.3 E-tjänster

Ansökan om behörighet att rapportera in uppgifter till förhandsregleringen i IT-systemet KENT Förhandsreglering görs via portalen e-tjänster på www.ei.se. En närmare beskrivning följer nedan.

Första behörighetsansökan måste göras av elnätsföretagets firmatecknare. Firmateckning i löpande förvaltning ses i detta ärende som fullgod firmateckning. För den första ansökan krävs ingen e-legitimation. I det fallet firman tecknas av två personer i förening, även i löpande förvaltning, gäller en speciell regel. Eftersom Ei:s datasystem inte kan ta emot två personer som söker behörighet "i förening" måste den person som tecknar firma i förening med den person som ska göra ansökan i Ei:s datasystem skriva en fullmakt där det framgår att sökanden i detta ärende får agera ensam firmatecknare. Blankett för detta finns på [denna länk](#).

När firmatecknarens behörighetsansökan, och eventuell fullmakt, godkänts av Ei kan firmatecknaren ansöka om behörighet för fler personer, rapportörer eller redigerare, knutna till elnätsföretaget. Ansökan om behörighet för fler personer görs också i e-tjänster. För sådan ansökan krävs e-legitimation.

Det faktum att firmatecknare ansöker om behörighet för annan person som rapportör betraktas av Ei som att firmatecknaren ger denna eller dessa personer en elektronisk fullmakt att skicka in rapport till Ei i elnätsföretagets namn

Vidare gäller följande:

- Alla ansökningar görs per elnätsföretag
- Ett elnätsföretag som har flera redovisningsenheter behöver bara göra en ansökan per person
- Ett elnätsföretag som har behörighet att rapportera före tillsynsperioden behöver inte söka ny behörighet för att rapportera efter tillsynsperioden.
- Ansökan görs var för sig för KENT Förhandsreglering, KENT Avbrottsrapportering och KENT RSA/ÅP.

8.3.1 Första behörighetsansökan

Den första behörighetsansökan innebär att firmatecknaren ansöker om behörighet för sitt företag att rapportera i KENT Förhandsreglering. En beviljad behörighet för ett företag att rapportera innebär även en personlig behörighet för den firmatecknare som har ansökt om företagets behörighet att agera som rapportör.

Klicka på länken **Elnätsföretag** på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.

EL NATURGAS FJÄRRVÄRME Nyheter Publikationer

Rapportera in uppgifter till Ei

Konsumentkontakt

Vad vill du rapportera eller veta mer om?

- » Elhandelsföretag
- » **Elnätsföretag**
- » Fjärrvärmeföretag
- » Naturgasföretag

Är du energikonsument?
Hör av dig till oss med dina frågor
Tel: 016 - 16 27 00
E-post: registrator@ei.se

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER.

Rapportera in elnätsverksamhet till Energimarknadsinspektionen

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?

FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER

KENT

Du kommer då till nedanstående sida.

Rapportera förhandsreglering av nätavgifter till Energimarknadsinspektionen

Kontakta oss
Om förhandsreglering
016-16 27 00
forhandsreglering_el@ei.se

Är det första gången du ska rapportera in uppgifter?
Då måste du först söka behörighet.

» Här finns mer information om hur du gör för att söka behörighet **2**

Tekniska förutsättningar
E-tjänsten fungerar bäst i PC och webbläsare Internet Explorer 5.5 eller senare version. Tjänsten stödjer inte Mac.

Dokument till din hjälp
Följ länken nedan så finner du samtliga dokument som behövs i samband med förhandsreglering elnätavgifter (tariffer) år 2016-2019. Till din hjälp finns bland annat en handbok som uppdateras kontinuerligt.

» Dokument för förhandsreglering av intäktsramar för elnätsföretag tillsynsperiod 2012-2015 **1**
» Dokument för förhandsreglering av intäktsramar för elnätsföretag tillsynsperiod 2016-2019

Längst ner på sidan (markerat med 1 ovan) hittar du en länk till den sida på vår webbplats där vi har samlat alla dokument och länkar, avseende tillsynsperioden 2012-2015, som är viktiga för elnätsföretag som ska rapportera till förhandsregleringen. Där hittar du bland annat förordningar, föreskrifter normvärdeslista och den Excelmall som kan användas för uppladdning av data om investeringar och utrangeringar till KENT Förhandsreglering.

För att gå vidare och ansöka om behörigheter klickar du på **Här finns mer information om hur du gör för att söka behörighet (2)**. Du kommer då till nedanstående sida.



På denna sida kan du läsa mer information om att söka behörighet. När du är klar klickar du på **Sök behörighet att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter här**. Du kommer då till nedanstående sida.



Klicka på **Ansök om behörighet**, markerat ovan. Du kommer då till nedanstående sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
- Ansök om behörighet för företag
- Ansök om behörighet för fler personer
- Frågor och svar

Här ansöker du om behörighet till KENTs delsystem för lämnande av förslag till intäktssram samt de uppgifter som krävs för att pröva förslaget.
För mer utförliga instruktioner se Handboken, kapitel 11.3.1.

Den första behörighetsansökan måste göras av företagets firmatecknare. Detta för att Energimarknadsinspektionen ska kunna verifiera att rapportören är behörig att rapportera.

1. Klicka på "Ansök om behörighet för företag" och fyll i formuläret.
2. När din ansökan godkänns kan du logga in här i e-tjänster för att ansöka om behörighet för fler personer. Du behöver då ha en e-identifikation installerad på din

Klicka på **Ansök om behörighet för företag**, markerat ovan. Du kommer då till följande sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
- Ansök om behörighet för företag**
- Ansök om behörighet för fler personer
- Frågor och svar

Ansök om behörighet för företag

Företagsuppgifter Behörighet Skicka

Ange företagsuppgifter.

Orgnr: *

Namn: *

Adress:

Postnr: * Ort: *

Land:

Telefon växel:

Telefax:

Nästa ->

Fyll i uppgifterna om ditt elnätsföretag i fälten på sidan. Fält markerade med * är obligatoriska. Om elnätsföretaget redan finns i Ei:s intressentregister visas de uppgifter som finns lagrade där när du fyller i organisationsnumret. I det fallet någon uppgift är inkorrekt måste du meddela Ei detta via mail på adressen forhandsreglering_el@ei.se för att få uppgiften korrigerad.

När du har fyllt i de aktuella fälten klickar du på **Nästa**-knappen längst ner till höger. Du kommer då till nedanstående sida.

Här fyller du i dina personuppgifter. Även här är fält markerade med * obligatoriska. Det är dock en stor fördel om du fyller i ditt mobilnummer trots att detta inte är obligatoriskt. I fältet **Roll** är det viktigt att du väljer **Firmatecknare**, se markeringen i bilden ovan. Om du redan finns i Ei:s Intressentregister visas de uppgifter som finns lagrade där när du fyller i personnumret. I det fallet någon uppgift är inkorrekt måste du korrigera denna innan du skickar in ansökan.

När du är klar klickar du på **Spara**-knappen. Därefter klickar du på **Nästa** för att komma till nedanstående bild.

Kontrollera att dina uppgifter är korrekta. Därefter klickar du på **Skicka**-knappen nere till höger. Din ansökan om behörighet skickas då till Ei och nedanstående bild visas.




The screenshot shows the 'e-tjänster' header with the Ei logo and 'Energimarknadsinspektionen Swedish Energy Markets Inspectorate'. A navigation menu on the left includes 'Inloggning', 'Ansök om behörighet' (expanded to show 'Ansök om behörighet för företag' and 'Ansök om behörighet för fler personer'), and 'Frågor och svar'. The main content area displays a confirmation message: 'Din ansökan är skickad till Energimarknadsinspektionen. Du kommer att få ett e-postmeddelande med instruktioner om hur du loggar in efter att din ansökan har behandlats.' Below this is a warning: 'OBS! När e-postmeddelandena kommer från registratören, avvakta minst 15 min innan första inloggning.'

När Ei har godkänt din behörighet kommer du att få bekräftelse om detta via den mailadress du har angivit i din ansökan.

8.3.2 Ansökan om behörighet för fler personer

Endast den firmatecknare som har ansökt om behörighet för företaget enligt avsnitt 8.3.1 kan ansöka om behörighet för fler personer. Ansökan kan endast göras efter att behörighet för företaget har beviljats. En beviljad behörighet för ett företag att rapportera innebär även en personlig behörighet för den firmatecknare som har ansökt om företagets behörighet att agera som rapportör. Den personen behöver alltså inte ytterligare en gång söka personlig behörighet för sig själv.

Klicka på länken Elnätsföretag på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.



The screenshot shows the top navigation bar with 'EL', 'NATURGAS', and 'FJÄRRVÄRME' selected, along with 'Nyheter' and 'Publikationer'. Below is a large graphic of a power line. The main content area is divided into two columns. The left column is titled 'Rapportera in uppgifter till Ei' and features four circular icons: a blue plug, a purple power line tower, a yellow sun with waves, and a green flame. Below the icons is the text 'Vad vill du rapportera eller veta mer om?' followed by a list: '» Elhandelsföretag', '» Elnätsföretag' (circled in red), '» Fjärrvärmeföretag', and '» Naturgasföretag'. The right column is titled 'Konsumentkontakt' and shows a blurred photo of two people. Below the photo is the text 'Är du energikonsument?' followed by 'Hör av dig till oss med dina frågor', 'Tel: 016 - 16 27 00', and 'E-post: registrator@ei.se'.

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken
FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER.



**Rapportera in elnätsverksamhet till
Energimarknadsinspektionen**

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och
hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?


KENT

FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER

Du kommer då till nedanstående sida.



**Rapportera förhandsreglering av
nätavgifter till
Energimarknadsinspektionen**

**Är det första gången du ska rapportera in
uppgifter?**

Då måste du först söka behörighet.

» **Här finns mer information om hur du gör för att söka
behörighet**

Klicka på länken **Här finns mer information om hur du gör för att söka
behörighet** enligt bilden ovan. Du kommer då till nedanstående sida.



På denna sida kan du läsa mer information om att söka behörighet. När du är klar klickar du på **Sök behörighet att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter här**. Du kommer då till nedanstående sida.



Klicka på **Ansök om behörighet**, markerat ovan. Du kommer då till nedanstående sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
 - Ansök om behörighet för företag
 - Ansök om behörighet för fler personer**
- Frågor och svar

Här ansöker du om behörighet till KENTs delsystem för lämnande av förslag till intäktssamt de uppgifter som krävs för att pröva förslaget.
För mer utförliga instruktioner se Handboken, kapitel 11.3.1.

Den första behörighetsansökan måste göras av företagets firmatecknare. Detta för att Energimarknadsinspektionen ska kunna verifiera att rapportören är behörig att rapportera.

1. Klicka på "Ansök om behörighet för företag" och fyll i formuläret.
2. När din ansökan godkänns kan du logga in här i e-tjänster för att ansöka om behörighet för fler personer. Du behöver då ha en e-legitimation installerad på din

Klicka på **Ansök om behörighet för fler personer**, markerat ovan. Du kommer då till följande sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
 - Ansök om behörighet för företag
 - Ansök om behörighet för fler personer**
- Frågor och svar


Ansök om behörighet för fler personer

För att kunna ansöka om behörighet för fler personer i företaget måste du logga in med något av följande:

E-legitimation

Klicka på **E-legitimation**, markerat ovan. Endast inloggning med e-legitimation är möjlig. Du kommer då till nedanstående bild.

Ticket Server

 Vill du veta mer om eller skaffa en e-legitimation?
Läs mer på: www.e-legitimation.se

Välj e-legitimation för att logga in:

- Telia
- BankID

Ticket Server Copyright (c) Visma 2006-2015 Hjälp

Här väljer du den typ av e-legitimation som du har. Utseendet på de följande fönstren ser olika ut beroende på vilken typ av e-legitimation du har. Dock ser fönstren ut på samma sätt som när du använder e-legitimationen för andra ändamål så du känner säkert igen dig. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator. För att använda mobilt BankID går du in under rubriken BankID.

När du har skrivit in din PIN-kod eller ditt lösenord kommer du till nedanstående sida.

The screenshot shows the 'Välj företag' (Select company) page. At the top left is the 'e-tjänster' logo. To the right is the logo for 'Energimarknadsinspektionen Swedish Energy Markets Inspectorate'. A navigation menu on the left includes 'Inloggning', 'Ansök om behörighet' (expanded), 'Ansök om behörighet för fler personer', and 'Frågor och svar'. The main content area has a sub-header 'Välj företag' and a breadcrumb trail: 'Välj företag | Behörighet | Skicka'. Below this, it says 'Här visas företagsinformation för det företag ansökan gäller.' There is a 'Välj företag' dropdown menu with a red circle around the arrow icon. Below the dropdown is a section titled 'Företagsuppgifter' with some blurred text. At the bottom right is a 'Nästa ->' button.

Klicka på pilen i listrutan, markerad ovan, för att välja företag. Kontrollera att uppgifterna som då visas under rubriken Företagsuppgifter är korrekta. Om så inte är fallet måste du meddela Ei de korrekta uppgifterna via mail på adressen forhandsreglering_el@ei.se för att få uppgiften korrigerad. Klicka sedan på **Nästa**-knappen nere till höger. Då visas nedanstående bild.


The screenshot shows the 'Beställ behörighet' (Order qualification) page. It has the same header and navigation menu as the previous page. The main content area has a sub-header 'Beställ behörighet' and a breadcrumb trail: 'Välj företag | Behörighet | Skicka'. Below this, it says 'Så här behandlar Energimarknadsinspektionen personuppgifter'. There are several form fields: 'Personnr:' with a mask 'ÅÅMMDD-NNNN', 'Förnamn:', 'Efternamn:', 'Telefon direkt:', 'Mobil:', and 'E-postadress:'. Below these is a 'Roll:' dropdown menu with a red circle around the arrow icon. The dropdown menu is open, showing options: '- Välj roll -', 'Firmatecknare', 'Rapportör', and 'Redigerare'. At the bottom right is a 'Spara' button. At the bottom left is a '<- Föregående' button and at the bottom right is a 'Nästa ->' button.

Fyll i fälten. Fält markerade med * är obligatoriska. I listrutan (markerad ovan) väljer du vilken roll personen ska ha. Du kan välja mellan Rapportör och Redigerare. Rapportör kan mata in uppgifter i KENT Förhandsreglering och skicka in rapport. Redigerare kan också mata in uppgifter men inte skicka in rapport. Det faktum att en firmatecknare här ansöker om behörighet för en icke firmatecknare som rapportör betraktar Ei som en elektronisk fullmakt från firmatecknaren till rapportören att skicka in uppgifter i företagets namn i KENT Förhandsreglering.

När du har fyllt i uppgifterna för en person klickar du på **Spara**-knappen. Sedan klickar du på **Nästa**-knappen. Notera att du måste trycka på **Nästa**-knappen när du har fyllt i uppgifterna för endast en person. Det går inte att efter du har klickat på **Spara**-knappen fylla i uppgifter för ytterligare en person innan du klickar på **Nästa**-knappen. När du klickar på **Nästa**-knappen kommer du till nedanstående bild.

The screenshot shows a web interface for submitting an application to the Swedish Energy Markets Inspectorate (Ei). The page title is "Skicka ansökan till Energimarknadsinspektionen". On the left, there is a navigation menu with options: "Inloggning", "Ansök om behörighet" (selected), "Ansök om behörighet för fler personer", and "Frågor och svar". The main content area has a sub-header "Skicka ansökan till Energimarknadsinspektionen" and a navigation bar with buttons for "Välj företag", "Behörighet", and "Skicka". Below this, there is a section titled "Kontrollera och skicka beställning." with a note: "Genom att skicka beställning ges samtycke till [Energimarknadsinspektionens behandling av personuppgifter](#)." There are two sections for data entry: "Företagsuppgifter" and "Behörigheter", both containing blurred text. At the bottom, there are two buttons: "<- Föregående" and "Skicka".

Kontrollera noga att personuppgifterna stämmer. Om något har blivit fel klickar du på **Föregående**-knappen och korrigerar de felaktiga uppgifterna. När allt är klart klickar du på **Skicka**-knappen. Du får då nedanstående bekräftelse.



8.4 Inloggning i KENT Förhandsreglering

För att logga in krävs att du har en giltig personlig e-legitimation på den dator du arbetar, alternativt att du använder mobilt BankID, samt att firmatecknaren har ansökt om, och fått beviljad, en behörighet för dig till systemet. Firmatecknaren får behörighet till systemet i och med att behörighet för elnätsföretaget att rapportera beviljas. Läs mer i avsnitt 8.3.1 och avsnitt 8.3.2.

Inloggning i KENT Förhandsreglering görs separat för varje delsystem. Inloggningen görs via Ei:s webbplats på www.ei.se.

Klicka på länken **Elnätsföretag** på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.

registrator@ei.se'." data-bbox="192 537 772 850"/>

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken **FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER**.

Rapportera in elnätsverksamhet till Energimarknadsinspektionen

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?



The screenshot shows a web page with a header and a main content area. The header contains the title 'Rapportera in elnätsverksamhet till Energimarknadsinspektionen' and a welcome message. Below the header is a section titled 'Vad vill du rapportera?'. In this section, there is a button with a power line icon and the text 'FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER'. The button is highlighted with a red oval.

Du kommer då till nedanstående sida.

Rapportera förhandsreglering av nätavgifter till Energimarknadsinspektionen

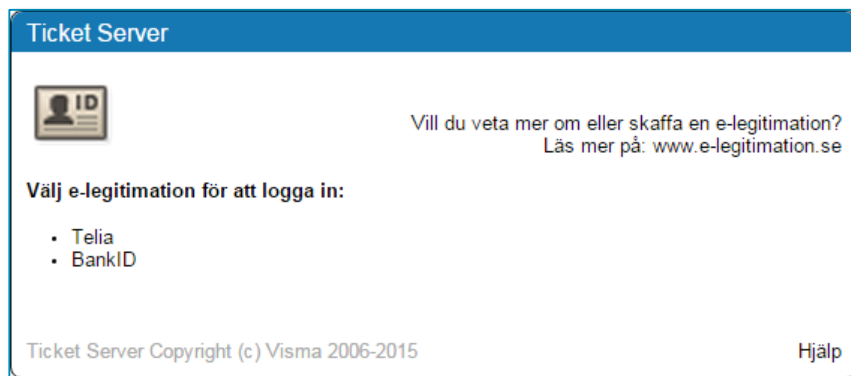
Välkommen! här finner du som elnätsföretag information för att

Logga in



The screenshot shows a web page with a header and a main content area. The header contains the title 'Rapportera förhandsreglering av nätavgifter till Energimarknadsinspektionen' and a welcome message. Below the header is a section titled 'Logga in'. In this section, there is a button with a power line icon and the text 'Logga in i e-tjänsten KENT - Ei:s verktyg för elnätsföretag att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter'. The button is highlighted with a red oval.

Klicka på **Logga in i e-tjänsten KENT - Ei:s verktyg för elnätsföretag att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter**. Du kommer då till nedanstående bild.



Här väljer du den typ av e-legitimation som du har. Utseendet på de följande fönstren ser olika ut beroende på vilken typ av e-legitimation du har. Dock ser fönstren ut på samma sätt som när du använder e-legitimationen för andra ändamål så du känner säkert igen dig. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator. För att använda mobilt BankID går du in under rubriken BankID.

När du har skrivit in din PIN-kod eller lösenord kontrolleras dina personuppgifter mot Ei:s Intressentregister och du kommer in i KENT Förhandsreglering. Om du har korrekt behörighet i Intressentregistret visas de redovisningsenheter som du har behörighet för. I annat fall visas texten **Det fanns inga redovisningsenheter kopplade till angivet personnummer.**

8.5 Att arbeta i systemet för inrapportering till avstämning i förhandsregleringen

Alla sidor i systemet har samma grundformat. Du kan alltid i menyn i vänsterkolumnen se vilket huvudsteg och understeg i rapporteringen du befinner dig i, se exempel nedan.



För vissa huvudsteg finns ett antal understeg som utgör delmoment i respektive steg. Vissa understeg innehåller bara information medan andra understeg kräver insatser av dig. Du går vidare mellan huvudstegen och understegen genom att klicka på **Nästa**-knapparna nere till höger på varje sida. Du kan gå direkt till ett huvudsteg eller ett understeg genom att klicka på det i vänsterkolumnen. För att kunna gå till understeg **Skicka in** under huvudsteget **Godkännande** kan man inte ha några **Fel** under **Godkännande > Validering**. Så länge man har fel i

valideringen kommer menyvalet **Skicka in** inte att visas. Menyn ser olika ut beroende på om du är inne på en rapport som avser rapportering före tillsynsperiod eller en rapport som avser rapportering efter tillsynsperiod.

Om du efter att rapporten är inskickad upptäcker att någon uppgift i rapporten har blivit fel måste du kontakta Ei snarast.

8.5.1 Välj redovisningsenhet för inrapportering

Den första sidan du ser i systemet visar en lista över de rapporter avseende redovisningsenheter du har behörighet att rapportera för. Inför avstämningen av den första tillsynsperioden har Ei ändrat utseendet på denna sida. Det finns nu en kolumn som visar om en rapport avser rapportering före tillsynsperiod eller efter tillsynsperiod (1), se bild nedan. Välj den rapport du vill arbeta med genom att klicka på knappen längst till vänster på raden (2). Tänk på att välja rätt tillsynsperiod och rätt rapporttyp (Före/efter period).

Välj	RelID	Rapporttyp	Företag	Status	
<input checked="" type="radio"/>	[REDACTED]	Före period	[REDACTED]	Återinskickad	Inskickat dokument
<input type="radio"/>	[REDACTED]	Efter period	[REDACTED]	Påbörjad	
<input type="radio"/>	[REDACTED]	Före period	[REDACTED]	Återinskickad	Inskickat dokument
<input type="radio"/>	[REDACTED]	Efter period	[REDACTED]	Påbörjad	

8.5.2 Företagsuppgifter

På denna sida visas de uppgifter som Ei har om företaget och den valda redovisningsenheten. Granska uppgifterna och skicka e-post till Ei med hjälp av länken som finns på sidan om någon uppgift skulle vara felaktig, se bilden nedan.

Nedan ser du de uppgifter Energimarknadsinspektionen har om den valda redovisningsenheten.

Så här anmäler du fel i uppgifterna nedan

Klicka på länken nedan för att skicka e-post till Energimarknadsinspektionen. Beskriv noga vad som inte är korrekt.

forhandsreglering_ei@ei.se

Klicka sedan på **Nästa**-knappen.

8.5.3 Intäkter

De flesta uppgifter gällande redovisningsenhetens intäkter under tillsynsperioden kommer Ei att hämta från årsrapporterna. Dock kommer uppgifterna för tillsynsperiodens sista år inte ha kommit in till Ei via årsrapporterna vid tidpunkten för rapporteringen till förhandsregleringen, varför dessa uppgifter måste rapporteras i KENT Förhandsreglering också, se kapitel 7. För att underlätta för elnätsföretagen att förstå vilka uppgifter som avses visas motsvarande årsrapportkoder (1) på skärmen, se bild nedan.

Intäkter

Enligt EIFS 2010:6 7 kap. 5 § ska du rapportera intäkter i nätverksamheten för tillsynsperioden. För vissa år i tillsynsperioden hämtar EI värden från Årsrapporterna. Posten avseende förutbetalda intäkter finns inte med i Årsrapporten och måste därför rapporteras in för samtliga år i tillsynsperioden.
När du skrivit värden måste du klicka på "Spara"-knappen för att dessa skall sparas.

Benämning	Årsrapportkod	2012	2013	2014	tusental kronor 2015
Transiteringsintäkter	RR7101				111
Anslutningsintäkter	RR7102				2
Engångsintäkter	RR7103				3
Återbetalningar till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111				4
Ersättning till kund för leveransbrott	RR7112				5
Myndighetsavgifter enligt förordningen (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet	RR7113				6
Övriga rörelseintäkter	RR71150				7

Tidigare förutbetalda intäkter som skall hänföras tillsynsperioden

Spara

<< Tillbaka Nästa >>

Posten **Tidigare förutbetalda intäkter som skall hänföras tillsynsperioden** (2) är inaktiverad. Den har ingen funktion när det gäller den första tillsynsperioden utan kommer först att användas för avstämning av den andra tillsynsperioden.

När alla data har matats in måste du klicka på **Spara**-knappen (3). Klicka därefter på **Nästa**-knappen för att gå vidare.

8.5.4 Ladda upp data om investeringar och utrangeringar i kapitalbasen

På denna sida ska du ladda upp data från den eller de filer som innehåller information om investeringar och utrangeringar i din kapitalbas. Om elnätsföretaget inte har gjort några investeringar eller utrangeringar under åren 2011-2015 markerar du bockrutan vid raden **Jag har inga investeringar eller utrangeringar att rapportera** (1) och klickar sedan på **Nästa**-knappen nere till höger.

Ladda upp data om investeringar och utrangeringar i kapitalbasen

Här laddar du upp de filer som innehåller uppgifter om investeringar och utrangeringar i din kapitalbas. Hur du skapar dessa filer kan du läsa mer om i Handboken. Om du inte har några investeringar eller utrangeringar under tillsynsperioden, eller året innan tillsynsperioden, markerar du detta i bockrutan nedan.
Observera att allt tidigare uppladdat data i denna rapport avseende kapitalbasen tas bort vid varje nyuppladdning. Om du först laddar upp delar av kapitalbasen i testsyfte måste du alltså se till att samtliga filer laddas upp vid det sista uppladdningstillfället före inskickande av rapport.

Jag har inga investeringar eller utrangeringar att rapportera

Bladdra

<< Tillbaka Nästa >>

Notera att det är de investeringar och utrangeringar som har gjorts under åren 2011-2015 som ska rapporteras. Dock behöver inte data för andra halvåret 2015 (2015 H2) rapporteras eftersom dessa inte påverkar kapitalbasen förrän första halvåret 2016 (5 § intäktsramsförordningen) och därmed alltså inte påverkar intäktsramen för första tillsynsperioden. Vilka anläggningar som ska ingå framgår av avsnitt 4.1 och 4.2.

Endast data från två typer av filer kan importeras:

- XML-filer som är skapade enligt XML-specifikationen **IntaktsramAvstamningXML_1_0.pdf** som Ei har publicerat på sin webbplats och
- Excel-mallen **Intaktsram_invest_utrang_efter_forsta_perioden.xlsx** som Ei också har publicerat på sin webbplats. Notera att tidigare versioner av Excel-filen, som tidigare har publicerats på Ei:s webbplats, inte kan användas. Observera att det endast är data avseende investeringar och utrangeringar i kapitalbasen som laddas upp.

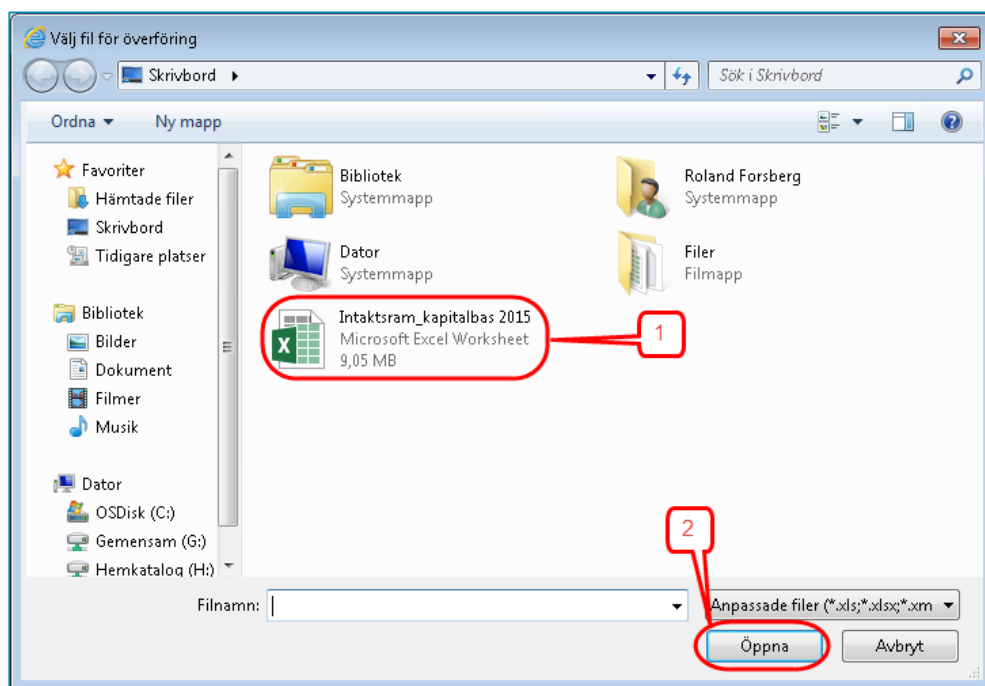
Om du vill ladda upp visst data men inte har all data tillgängligt ännu är detta fullt möjligt. En anledning kan vara att kontrollera att filen kan läsas av systemet. Uppladdning av data kan göras ett obegränsat antal gånger fram till dess rapporten skickas in.

Klicka på **Bläddra**-knappen (2) för att söka upp den eller de filer du vill ladda upp data från, se bilden ovan.

En dialogruta visas där du navigerar dig fram till den mapp där filen eller filerna finns och markerar filer så här:

- 1 Markera den fil du vill ladda upp (1 i bilden nedan).
- 2 Om du vill ladda upp fler filer på en gång måste dessa ligga i samma mapp.
- 3 Markera den första filen, håller ner Ctrl-knappen och markera resten av filerna.
- 4 När du har markerat den/de filer du vill ladda upp klickar du på Öppna-knappen (2), se nedan.

Notera att alla uppgifter som tidigare har laddats upp med denna rutin raderas. Detta för att säkerställa att samma fil av misstag inte laddas upp flera gånger.



När uppladdningen är klar visas resultatet. Om filen/filerna varit korrekta visas gröna bockar för varje fil, se nedan.

Filnamn	Meddelande	Uppladdning	Validering
	Validering ok	✓	✓

När allt data i filerna har laddats upp i systemet valideras det. Beroende på mängden data kan det ta flera minuter att ladda upp och validera det. Om datat innehåller uppgifter som är fel kommer detta att presenteras i en lista som visar vilka fel som finns, se exempel nedan. I kolumnen **Filnamn** visas i vilken fil felet finns (1). I kolumnen **Meddelande** visas vad som är fel (2), se bilden nedan.

Filnamn	Meddelande	Uppladdning	Validering
Intaktsram_invest_utrang_etter_forsta_perioden.xlsx	Import av kapitalbas misslyckades, kontrollera filen: Värde saknas i Spänning (Övriga värderingsmetoder, ansk. rad 3)	✓	✗
Intaktsram_invest_utrang_etter_forsta_perioden.xlsx	Import av kapitalbas misslyckades, kontrollera filen: Värde saknas i Teknisk spec. (Övriga värderingsmetoder, ansk. rad 12)	✓	✗

Listan kan skrivas ut så att du kan korrigera data i ursprungskällan. Rapporten kan inte skickas in så länge listan innehåller sådant data som har kategoriserats som fel. För att gå vidare klickar du på **Nästa**-knappen.

8.5.5 Investeringar och utrangeringar

Under denna rubrik visas en sammanfattning av de investeringar och utrangeringar som är rapporterade. För anvisningar om hur investeringar och utrangeringar ska redovisas, se avsnitt 4.1 och 4.2. Den övre tabellen (1) visar investeringar och den nedre visar utrangeringar (2), se bild nedan. Varje tabell är uppdelad i tre sektioner (3) motsvarande de tre anläggningskategorier som finns. Inom varje sektion visar den vänstra kolumnen summa antal och den högra kolumnen summa NUAK. Summorna fördelas på varje halvår för året före tillsynsperioden samt för de år som ingår i tillsynsperioden.

Antalskolumnen för anläggningskategorin Ledningar inkluderar inte sådana anläggningar som har enheten styck (till exempel Stolpe och Frånskiljare). Endast anläggningar med enheten kilometer räknas med. Detta för att elnätsföretagen enklare ska kunna göra en rimlighetsbedömning av ledningslängder. NUAK-kolumnen räknar däremot samtliga anläggningar.

Investeringar och utrangeringar

Nedan visas de investeringar och utrangeringar som du har rapporterat, summerade på antal och tusental kronor för varje halvår. Värdena avser summor av alla fyra värderingsmetoderna.

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2011 H1	107	127 720	191	1 303 720			1 431 440
2011 H2	154	301 116	130	440 103			741 218
2012 H1	116	126 562	143	289 790			416 352
2012 H2	141	121 460	144	800 786			922 246
2013 H1	131	217 225	103	372 456	2	127	589 807
2013 H2	105	144 640	89	227 708			372 348
2014 H1	128	233 553	144	375 193			608 746
2014 H2	183	274 567	195	737 082			1 011 649
2015 H1	79	158 007	143	825 786			983 793
2015 H2	94	121 381	135	279 020			400 401

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2011 H1	107	147 849	92	696 897			844 746
2011 H2	110	203 263	218	945 139			1 148 402
2012 H1	130	182 368	122	869 095			1 051 463
2012 H2	106	191 442	155	868 911			1 060 353
2013 H1	94	141 233	125	543 240	9	164	684 637
2013 H2	166	209 073	162	440 683			649 756
2014 H1	129	156 966	118	601 135	2	4	758 105
2014 H2	136	155 709	168	550 146			705 855
2015 H1	123	223 371	160	1 023 190			1 246 561
2015 H2	104	132 351	136	305 825	4	203	438 378

8.5.6 Investeringar och utrangeringar, detaljer

Här visas detaljerad information om de investeringar och utrangeringar som har rapporterats. Informationen är uppdelad på en tabell vardera för investeringar och utrangeringar. Ovanför tabellerna väljer du vilken värderingsmetod du vill titta på genom att klicka på någon av flikarna (1), se bilden nedan. I överkant på varje tabell finns flikar för halvår (2). Endast de halvår där du har rapporterat investeringar eller utrangeringar visas. Du väljer vilket halvår du vill titta på genom att klicka på respektive flik. Därefter väljer du anläggningskategori genom att klicka på plustecknet (3) till vänster om den kategorin. Du ser nu en rad för varje typ av anläggning som finns rapporterad. Genom att klicka på plustecknet för en typ av anläggning (4) kan du se detaljerna för den typen.

Investeringar och utrangeringar, detaljer

Nedan kan du studera detaljerna för de investeringar och utrangeringar som finns i filen/filerna du har laddat upp. Välj den värderingsmetod och det halvår du vill titta på. Se sedan detaljer genom att klicka på plustecknen i vänsterkant. Om du upptäcker felaktigheter i redovisade uppgifter måste du korrigera felen i den fil som informationen laddades upp ifrån och därefter ladda upp samtliga filer igen.

Norm Anskaffningsvärde **Bokfört värde** Annat

Investeringar

2011 H2 2012 H1 2013 H1 2014 H2

- Ledningar, 8 km, 543 232 kr
 - ALUS, 8 km, 543 232 kr
- Stationer, transformatorer och kringutrustning, 3 st, 109 044 kr

Utrangeringar

2013 H2 2015 H1

- Stationer, transformatorer och kringutrustning, 8 st, 759 488 kr

<< Tillbaka Nästa >>

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

8.5.7 Löpande kostnader

Denna sida har något olika utseende beroende på om redovisningsenheten avser ett lokalnät (REL) eller ett regionnät (RER). Detta beror på att årsrapporterna inte är exakt lika för dessa två typer av nät.

De flesta uppgifter gällande redovisningsenhetens löpande kostnader under tillsynsperioden kommer Ei att hämta från årsrapporterna. Dock kommer uppgifterna för tillsynsperiodens sista år inte ha kommit in till Ei via årsrapporterna vid tidpunkten för rapporteringen till förhandsregleringen, varför dessa uppgifter måste rapporteras i KENT Förhandsreglering också, se avsnitt 6. För att underlätta för elnätsföretagen att förstå vilka uppgifter som avses visas motsvarande årsrapportkoder (1) på skärmen, se två bilder nedan.

Bild för lokalnät

Löpande kostnader

Enligt EIFS 2010:6 7 kap 4 § ska du rapportera kostnader i nätverksamheten för tillsynsperioden. För vissa år i tillsynsperioden hämtar Ei värden från Årsrapporterna. Dessa kan därför inte fyllas i.
När du skrivit värden måste du klicka på "Spara" knappen för att dessa skall sparas

Tusental kronor	Årsrapportkod	2012	2013	2014	2015
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450				<input type="text" value="0"/>
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451				<input type="text" value="0"/>
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100				<input type="text" value="0"/>
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500				<input type="text" value="0"/>
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324				<input type="text" value="0"/>

1

2

Spara

<< Tillbaka Nästa >>

Bild för regionnät

Löpande kostnader

Enligt EIFS 2010:6 7 kap 4 § ska du rapportera kostnader i nätverksamheten för tillsynsperioden. För vissa år i tillsynsperioden hämtar Ei värden från Årsrapporterna. Dessa kan därför inte fyllas i.
När du skrivit värden måste du klicka på "Spara" knappen för att dessa skall sparas

Tusental kronor	Årsrapportkod	2012	2013	2014	2015
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN730401				<input type="text" value="0"/>
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN730402				<input type="text" value="0"/>
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN730100				<input type="text" value="0"/>
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el		<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324				<input type="text" value="0"/>

1

2

Spara

<< Tillbaka Nästa >>

Vad som avses med posten **Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning** (3), vilken saknar årsrapportkod, förklaras närmare i avsnitt 6.3.2.

När alla data har matats in måste du klicka på **Spara**-knappen (2). Klicka därefter på **Nästa**-knappen för att gå vidare.

8.5.8 Rapportera kompletterande information

I vissa fall kan elnätsföretaget behöva redovisa kompletterande information till Ei. Detta sker genom att filer bifogas till rapporten i KENT Förhandsreglering. Sådan information kan till exempel vara dokumentation som kompletterar rapporterat data. Vissa elnätsföretag kommer till exempel att erhålla en särskild Excel-fil från Ei för att rapportera vissa uppgifter, se vidare avsnitt 6 och 7.

På den här sidan kan du ladda upp filer för att skicka in ytterligare information till Ei. Endast filer av typerna pdf, xls (Excel) ochxlsx (Excel) kan bifogas.

Det går att ladda upp flera filer samtidigt om de ligger i samma mapp på din dator eller i ditt nätverk. Du väljer den eller de filer du vill ladda upp genom att klicka på **Bläddra**-knappen, se bilden nedan.

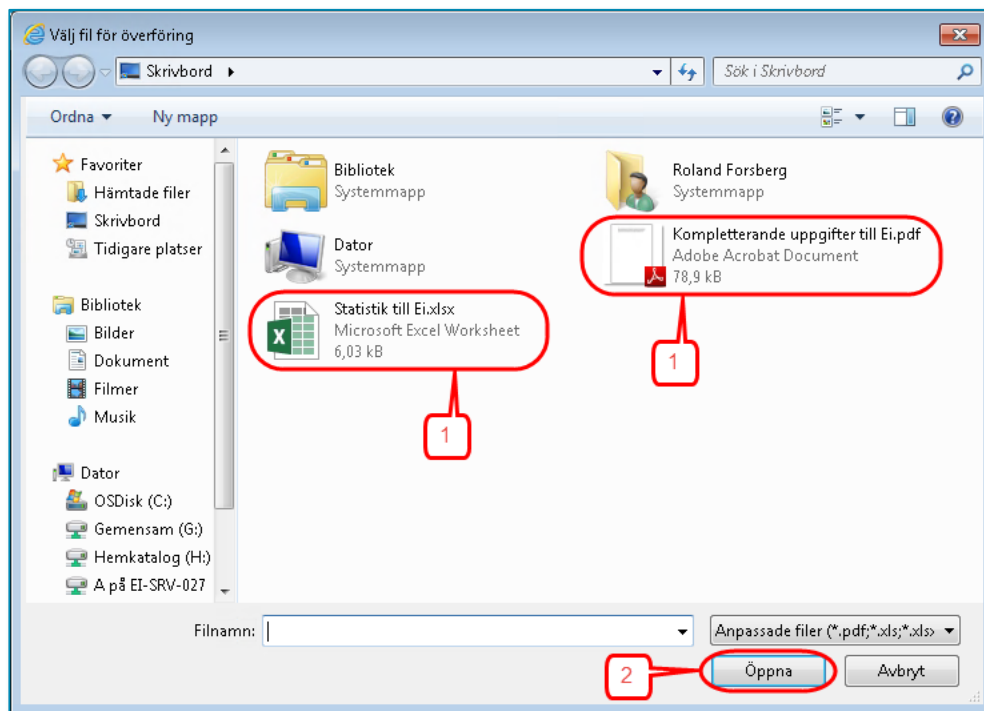
Rapportera kompletterande information

I vissa fall är du enligt lagar, förordningar eller föreskrifter skyldig att lämna kompletternade information till Ei. Vill du lämna bifogade filer till din rapport. Du kan också på eget initiativ lämna andra upplysningar som du vill. Du kan ta bort filer som du har bifogat ändå fram till att du skickar in rapporten.

Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bläddra	Ta bort

En dialogruta visas, se bilden nedan, där du navigerar dig fram till den mapp där filen eller filerna finns och markerar filer så här: Markera den första filen genom att klicka på den (1). Håll ner Ctrl-knappen och klicka på eventuella ytterligare filer. Släpp Ctrl-knappen och klicka på knappen **Öppna** (2).



Nu bifogas filen eller filerna och när detta är klart visas de i tabellen på denna sida. Uppladdade filer som visas i tabellen (1 nedan) kan öppnas genom att du klickar på filnamnet i tabellen.

Om du återvänder till denna sida vid ett senare tillfälle kommer du att se dina tidigare uppladdade filer. Du kan lägga till ytterligare filer, enligt ovan, eller ta bort felaktiga filer. Om du vill ta bort en tidigare uppladdad fil markerar du den i bockrutan (2) i tabellen och klickar på knappen **Ta bort** (3).

Rapportera kompletterande information

I vissa fall är du enligt lagar, förordningar eller föreskrifter skyldig att lämna kompletterande information till EI. Vilken typ av information lämnas genom att du bifogar filer till din rapport. Du kan också på eget initiativ lämna andra upplysningar som du anser att EI behöver. Du kan ta bort filer som du har bifogat ända fram till att du skickar in rapporten.

Bifogade dokument

Dokument	Skapad	
<u>Kompletterande uppgifter till Ei.pdf</u>	2015-11-19 12:53:23	<input type="checkbox"/>
<u>Statistik till Ei.xlsx</u>	2015-11-19 12:53:24	<input type="checkbox"/>

Bläddra **Ta bort**

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

8.5.9 Validering av din rapport

När du går vidare till något av understegen under huvudsteget Godkännande kommer en validering av de uppgifter du har matat in i fälten med gul ram att göras. Det görs även en kontroll att du överhuvud taget har laddat upp data för investeringar och utrangeringar från fil. Om datat innehåller uppgifter som är fel eller tveksamma kommer en lista att presenteras som visar fel eller varningar. Eventuella fel på listan måste korrigeras innan du kan gå vidare. Varningar syftar till att göra dig uppmärksam på uppgifter som möjligen inte är korrekta. För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

8.5.10 Granska uppgifter inför inrapportering

Här kan du på skärmen se en sammanfattning av de data du har redovisat i rapporten. Du kan även se en lista på de filer som du har bifogat rapporten. Uppgifterna kan ta lite tid att ladda beroende på mängden data du har laddat upp. Kontrollera noga att alla data är korrekta och att alla filer är bifogade. För varje delmängd av data finns en knapp för att gå tillbaka i rapporten så att du kan korrigera eventuella felaktiga data eller lägga till fler bifogade filer.

På denna sida kan du också skapa och/eller spara en pdf-fil som visar en sammanfattning av de data du har redovisat i rapporten. Du gör detta genom att klicka på **Skapa pdf med inrapporterade data**. Systemet skapar då en pdf-fil som öppnas och visas i din dator. Det kan ta lite tid att skapa pdf:en beroende på mängden data du har laddat upp. Notera att du måste ha programmet Adobe Reader version 7, eller nyare, för att kunna se filen. Om du inte har ändrat standardinställningarna öppnas filen som en flik i din webbläsare. Om du vill spara filen drar du muspekaren mot nederkanten på bilden. Då kommer några knappar att visas, se bilden nedan. Klicka på knappen längst till vänster och välj i den dialogruta som visas var du vill spara filen.



Om filen har öppnats i Adobe Reader klickar du på **Arkiv > Spara som** och väljer i den dialogruta som visas var du vill spara filen.

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

8.5.11 Skicka in dina uppgifter

På denna sida skickar du in din rapport till Ei. Följande gäller:

- Innan du skickar in rapporten ska du noga kontrollera att alla uppgifter som visas i steget **Granska** är korrekta.
- När du är säker på att allt är korrekt klickar du i bockrutan (1) vid texten **Jag intygar härmed att uppgifterna jag har lämnat i denna rapport är korrekta enligt EIFS 2010:6**. Då aktiveras knappen **Skicka in** (2).
- När du klickar på **Skicka in** skickas din rapport till Ei.

- Om överföringen lyckas får du en ruta med texten **Energimarknadsinspektionen har nu mottagit din rapport.** Om denna ruta inte visas på din skärm måste du kontakta Ei.

Skicka in uppgifter för avstämning av intäktsram

Genom att klicka på "Skicka in"-knappen nedan skickar du din rapport till Energimarknadsinspektionen. När du har skickat in din rapport blir den låst och kan inte göra några ändringar utan att ta kontakt med Energimarknadsinspektionen.

Jag intygar härmed att uppgifterna jag har lämnat in denna rapport är korrekta enligt EIFS 2010:6

<< Tillbaka

8.5.12 Skriv ut sammanfattning

När din rapport har skickats till Ei kan du öppna en pdf-fil med en sammanfattning av de uppgifter du har rapporterat in. Detta gör du med knappen **Skapa pdf med inrapporterade data**. Det kan ta lite tid att öppna pdf:en beroende på mängden data du har laddat upp. Till skillnad mot den liknande pdf-filen du tidigare har kunnat skapa kommer denna version att innehålla uppgifter om att din rapport har skickats till Ei och när detta skedde. I avsnitt **8.5.10** beskrivs hur du sparar pdf-filen.

8.5.13 Avsluta

När du har skickat in rapporten och sparat de pdf-filer som nämns ovan avslutar du inrapporteringen genom att stänga webbläsaren.

9 Frågor om inrapporteringen

Frågor om inrapporteringen kan ställas till forhandsreglering_el@ei.se eller via telefon till 016-16 27 00.

Mer information kan också hittas på Ei:s webbplats via [denna länk](#).

