

# Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet

*Detta dokument har sammanställts i informationssyfte. Kontrollera därför alltid texten mot den tryckta versionen. Denna version innehåller ändringar t.o.m. EIFS 2020:2. För uppgift om ikraftträdande- och övergångsbestämmelser, se respektive föreskrift.*

## Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter och allmänna råd gäller för redovisning av nätverksamhet enligt 3 kap. 4 § ellagen (1997:857).

## Redovisning av nätverksamhet

2 § I dessa föreskrifter avses med

1. *Abonnentavbrottstiden*: Produkten av avbrottets varaktighet och antal spänningslösa abonnemang vid avbrottstillfället.
2. *Avbrott*: Tillstånd då uttags-, gräns- eller inmatningspunkt är elektriskt fränkopplad i en eller flera faser från spänningssatt koncessionerat nät.
3. *Avbrottsfrekvensen*: Antal avbrott dividerat med antal abonnemang.
4. *Högspänning*: Den spänning som nominellt är högre än 1 000 volt växelspänning mellan friledare.
5. *Lågspänning*: Den spänning som nominellt uppgår till högst 1 000 volt växelspänning mellan friledare.
6. *Maximalt överförd effekt*: Årets högsta värde under en timme.
7. *Medelavbrottstid*: Summa abonnentavbrottstid dividerat med antal abonnemang.
8. *Summerat timeeffektuttag*: Absolutbeloppet av den sammanlagda medeleffekten i elnätets gränspunkter under en timme. Om det finns fler än en gränspunkt i nätkoncessionshavarens nät, summeras medeleffekten under en timme i samtliga gränspunkter innan absolutbeloppet beräknas.
9. *Dygnsmaxeffekt*: Det högsta summerade timeeffektuttaget under ett dygn.
10. *Dygnsmedeleffekt*: Medelvärdet av de summerade timeeffektuttagen under ett dygn.
11. *Dygnslastfaktor*: Kvoten mellan dygnsmedeleffekt och dygnsmaxeffekt under samma dygn.
12. *Medellastfaktor*: Medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under året.
13. *Utnyttjningsgrad*: Kvoten mellan medelvärdet av samtliga dygnsmedeleffekter och medelvärdet av de fyra högsta dygnsmaxeffekterna under ett kalenderår. Vid beräkning av utnyttjningsgraden, ska gränspunkter som koncessionshavaren är skyldig att mäta överförd energi och flöde i, enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, undantas från beräkningen av de ingående summerade timeeffektuttagen.
14. *Regionnät*: Ledningar där spänningen understiger 220 kV vilka används för överföring av el mellan regioner och områden och som utnyttjas med stöd av nätkoncession för linje.
15. *Sammanlagd abonnerad effekt*: Avtalad effekt för inmatning i inmatningspunkt och gränspunkt.
16. *Summan abonnentavbrottstid*: Abonnentavbrottstiden för samtliga under året inträffade avbrott.

17. *Överföringskostnad*: Summan av rörelsekostnad och avskrivningar enligt plan.

För övriga definitioner hänvisas till förordningen (1999:716) om mätning och rapportering av överförd el. (*EIFS 2020:2*)

3 § Uppgifter som lämnas i årsrapport avseende nätkoncession för område ska även innefatta sådan nätkoncession för linje som avses i 3 kap. 3 a § andra stycket ellagen. (*EIFS 2015:10*)

4 § Det ska framgå vilket eller vilka anläggningsnummer för nätkoncession för område respektive för nätkoncession för linje som uppgifterna i årsrapporten avser.

5 § Årsrapporten ska innehålla balansräkning, resultaträkning och noter enligt följande.

#### Balansräkning

#### **TILLGÅNGAR**

##### **Tecknat men ej inbetalt kapital**

##### **Anläggningstillgångar**

##### **Immateriella anläggningstillgångar**

Balanserade utgifter för forsknings- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten

Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

Hysesrätter och liknande rättigheter

Goodwill

Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

##### **Materiella anläggningstillgångar**

Byggnader och mark

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Inventarier, verktyg och installationer

Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

##### **Finansiella anläggningstillgångar**

Andelar i koncernföretag

Fordringar hos koncernföretag

Andelar i intresseföretag

Fordringar hos intresseföretag

Andra långfristiga värdepappersinnehav

Lån till delägare eller till delägare närstående

Andra långfristiga fordringar

##### **Omsättningstillgångar**

##### **Varulager m.m.**

Råvaror och förnödenheter

Varor under tillverkning

Färdiga varor och handelsvaror

Pågående arbete för annans räkning

Förskott till leverantörer

**Kortfristiga fordringar**

Kundfordringar

Fordringar hos koncernföretag

Fordringar hos intresseföretag

Övriga fordringar

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

**Kortfristiga placeringar**

Andelar i koncernföretag Egna aktier

Övriga kortfristiga placeringar

**Kassa och bank**

**EGET KAPITAL OCH SKULDER**

**Eget kapital<sup>1</sup>**

**Bundet eget kapital**

Aktiekapital

Överkursfond

Uppskrivningsfond

Reservfond

**Fritt eget kapital**

Balanserad vinst eller förlust

Årets resultat

**Obeskattade reserver**

**Avsättningar**

Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser

Avsättningar för skatter

Övriga avsättningar

**Långfristiga skulder**

Obligationslån

Skulder till kreditinstitut

Skulder till koncernföretag

Skulder till intresseföretag

Övriga skulder

**Kortfristiga skulder**

Skulder till kreditinstitut

Förskott från kunder (får även redovisas som avdragspost under Varulager m.m.)

Leverantörsskulder

Växelskulder

---

<sup>1</sup> Vad gäller eget kapital bör anpassning ske till den fördelning av eget kapital som gäller för den juridiska person i vilken nätverksamhet bedrivs.

Skulder till koncernföretag  
Skulder till intresseföretag  
Skatteskulder  
Övriga skulder  
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

## **POSTER INOM LINJEN<sup>2</sup>**

### **Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser**

Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och för förpliktelser som redovisas som avsättningar, varje slag för sig  
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig

### **Ansvarsförbindelser**

Pensionsförpliktelser som inte har upptagits bland skulderna eller avsättningarna och som inte heller har täckning i pensionsstiftelses förmögenhet  
Övriga ansvarsförbindelser

### Resultaträkning

#### Schema för kostnadsslagsindelad resultaträkning

Nettoomsättning  
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning  
Aktiverat arbete för egen räkning  
Övriga rörelseintäkter

### **Rörelsens kostnader**

Råvaror och förnödenheter  
Handelsvaror  
Övriga externa kostnader  
Personalkostnader  
Avskrivningar och nedskrivningar (samt återföringar därav) av materiella och immateriella anläggningstillgångar  
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar  
Jämförelsestörande poster  
Övriga rörelsekostnader

### **Rörelseresultat**

*Resultat från finansiella investeringar:*  
Resultat från andelar i koncernföretag  
Resultat från andelar i intresseföretag  
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)  
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)  
Räntekostnader och liknande resultatposter (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)

---

<sup>2</sup> Vad gäller poster inom linjen avses den juridiska personens inom linjen poster och inte bara nätverksamhetens.

## Resultat efter finansiella poster

Extraordinära intäkter  
Extraordinära kostnader  
Bokslutsdispositioner  
Skatt på årets resultat (inkomstskatter, betalda och latent)  
Övriga skatter

## Årets resultat

### Noter

Ingående anskaffningsvärde	X
Inköp	X
Försäljningar/utrangeringar	X
Omklassificeringar	X
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>X</b>
Ingående avskrivningar	X
Försäljningar/utrangeringar	X
Omklassificeringar	X
Årets avskrivningar	X
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>X</b>
Ingående uppskrivningar	X
Försäljningar/utrangeringar	X
Omklassificeringar	X
Årets uppskrivningar	X
Årets nedskrivningar	X
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	X
<b>Utgående ackumulerade uppskrivningar netto</b>	<b>X</b>
Ingående nedskrivningar	X
Försäljningar/utrangeringar	X
Återförd nedskrivning	X
Omklassificeringar	X
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	X
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar (anskaffningsvärde)</b>	
<b>Utgående planenligt restvärde</b>	<b>X</b>

### Allmänna råd

Schema för balansräkning och kostnadsslag indelad resultaträkning bör i tillämpliga delar följas för nätverksamheten. Schemat följer Föreningen Auktoriserade Revisorers FARS vägledning för uppställning av balansräkning.

Enligt 5 kap. 3 § årsredovisningslagen (1995:1554) ska tilläggsuppgifter lämnas om varje post som tas upp som anläggningstillgång i balansräkningen. Dessa poster bör specificeras enligt uppställningen under Noter.

6 § I noter ska följande tilläggsupplysningar lämnas:

1. Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar, skulder, avsättningar, obeskattade reserver och eget kapital som ej är direkt hänförliga till specifik rörelsegren.

Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar.

Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar. Vid kombinerat underhåll och värdehöjande förbättring ska de principer som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar beskrivas.

2. Specifikation av immateriella och materiella tillgångar per balansdagen i tillämpliga delar enligt nedan:

<b>Belopp i tkr</b>							
<b>Anläggnings- kategori</b>	<b>Anskaff- ningar</b>	<b>Uppskriv- ningar</b>	<b>Nedskriv- ningar</b>	<b>Ackumulerde planenliga avskrivningar</b>	<b>Planenligt restvärde</b>		
Balanserade utgifter för forsknings och utvecklingsarbeten och liknande arbeten							
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter							
Hyresrätter och liknande rättigheter							
Goodwill							
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar							
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>							
Eldistributionsanläggningar och mätare							
Elproduktionsanläggningar							
Byggnader och mark							
Maskiner och andra tekniska anläggningar							
Inventarier, verktyg och installationer							
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar							
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>							
<b>Total</b>							
I posterna eldistributionsanläggningar och mätare samt elproduktionsanläggningar ska samtliga maskiner och andra tekniska anläggningar samt inventarier, verktyg och installationer som avser eldistribution respektive elproduktion ingå. Bland maskiner och andra tekniska anläggningar samt inventarier, verktyg och installationer ska endast de anläggningstillgångar som ej avser eldistributionsanläggningar och mätare samt elproduktionsanläggningar redovisas. Ingår eldistributionsanläggningar och elproduktionsanläggningar i byggnader och mark ska uppgift lämnas härom. Planenlig avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd, ska anges för respektive anläggningskategori tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna.							
3. Specifikation över planenligt restvärde per balansdagen för eldistributionsanläggningar och mätare i tillämpliga delar enligt nedan.							
<b>Belopp i tkr</b>							
<b>Anlägg- nings- kategori</b>	<b>An- skaff- nings- värde</b>	<b>Investe- ringar och rein- vesteringar</b>	<b>Utrange- ringar</b>	<b>An- skaff- nings- värde UB</b>	<b>Årets avskriv- ning enligt plan</b>	<b>Ackumu- lerade avskriv- ningar enligt plan</b>	<b>Plan- enligt rest- värde</b>

## Ledningar

Ledningar – lokalnät – lågspänning inkl. kabelskåp

Ledningar – lokalnät – högspänning

Regionnätledningar

Stamnätledningar

## Stationer, transformatorer och kringutrustning

Nätstationer och transformatorer – lokalnät

Mottagnings- och fördelningsstationer anslutna i lokalnät

Stationer – regionnät

Transformatorer – regionnät

Stationer – stamnät

Transformatorer – stamnät

## Elmätare och it-system

Mätare och styrutrustning

## Övrigt (ska specificeras)

### Totalt

4. Specifikation över planenligt restvärde per balansdagen för elproduktionsanläggningar

Belopp i tkr							
Anläggningskategori	Anskaffningsvärde	Investeringar och reinvesteringar	Utrangeringar	Anskaffningsvärde UB	Årets avskrivning enligt plan	Ackumulerade avskrivningar enligt plan	Planenligt restvärde

Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster

Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott

### Totalt

\* Om nätkoncession för linje ingår i nät som innehas med stöd av nätkoncession för område enligt 3 kap. 3 a § andra stycket ellagen, ska denna inkluderas i posten ledningar inom lokalnät, högspänning.

I förekommande fall ska, för varje anläggningskategori enligt ovan, även specificeras årets uppskrivningar och nedskrivningar.

Planenlig avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd, ska anges för respektive anläggningskategori tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna. (EIFS 2015:10)

7 § För nätkoncession för område ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

#### 1. Identitetsfaktorer

Anläggningar

1.1 Ledningslängd lågspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)

1.2 Ledningslängd högspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser

(km)

1.3 Antal nätstationer samt total installerad transformatoreffekt i nätstationerna

Nätabonnemang

1.4 Totalt antal abonnemang i inmatningspunkt

1.5 Varav abonnemang för småskalig produktion fördelat på lågspänning och högspänning (antal)

1.6 Antal abonnemang i gränspunkt

1.7 Totalt antal högspänningsabonnemang i uttagspunkt

1.8 Totalt antal lågspänningsabonnemang i uttagspunkt

Överföring

1.10 Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)

1.11 Maximalt överförd effekt (MW)

1.12 Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)

1.13 Inmatad energi inklusive nätförluster – högspänning och lågspänning (MWh)

1.14 Utmatad energi till slutkund – högspänning och lågspänning (MWh)

1.15 Årets nätförlust (MWh)

1.15.1 Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)

2. Intäkter

2.1 Intäkter från abonnemang fördelat på inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)

2.2 Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

2.3 Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

3. Kostnader

3.1 Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)

3.2 Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)

3.3 Kostnader för drift och beredskap (tkr)

3.4 Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)

3.5 Kostnader för mätning och rapportering (tkr)

3.6 Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)

3.7 Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)

4. Nyckeltal

4.1 Antal abonnenter med avbrott 12–24 timmar

4.2 Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar

4.3 Antal ersatta abonnenter med avbrott 12–24 timmar

4.4 Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar

4.5 Medellastfaktor (*EIFS 2015:10*)

4.6 Utnyttjningsgrad (*EIFS 2020:2*)

8 § För nätkoncessioner för linje avseende regionnät ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

1. Identitetsfaktorer

Anläggningar

1.1 Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:

1.1.1 50-20 kV (km)



- 1.1.2 130-70 kV (km)
- 1.1.3 >130 kV (km)
- 1.2 Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:
  - 1.2.1 50-20 kV (km)
  - 1.2.2 130-70 kV (km)
  - 1.2.3 >130 kV (km)

#### Nätabonnemang

- 1.3 Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggningar
- 1.4 Antal abonnemang för inmatning från småskaliga elproduktionsanläggningar
- 1.5 Totalt antal abonnemang i gränspunkt
- 1.6 Totalt antal abonnemang i uttagspunkt

#### Överföring

- 1.7 Sammanlagd abonnerad effekt fördelad på:
  - 1.7.1 50-20 kV (MW)
  - 1.7.2 130-70 kV (MW)
  - 1.7.3 >130 kV (MW)
- 1.8 Maximalt överförd effekt (MW)
- 1.9 Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- 1.10 Överförd energi exklusive nätförluster fördelad på:
  - 1.10.1 50-20 kV (MW)
  - 1.10.2 70-130 kV (MW)
  - 1.10.3 >130 kV (MW)
- 1.11 Nätförluster (MWh)
- 1.12 Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (MWh)
- 1.13 Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)

#### 2. Intäkter

- 2.1 Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- 2.2 Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)

#### 3. Kostnader

- 3.1 Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- 3.2 Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- 3.3 Kostnader för drift och beredskap (tkr)
- 3.4 Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)
- 3.5 Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- 3.6 Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
- 3.7 Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)

#### 4. Nyckeltal

- 4.1 Avbrottsfrekvens fördelad på:
  - 4.1.1 50-20 kV
  - 4.1.2 130-70 kV
  - 4.1.3 >130 kV
- 4.2 Överföringskostnad per överförd energimängd (öre/kWh)
- 4.3 Medellastfaktor (EIFS 2015:10)
- 4.4 Utnyttjningsgrad (EIFS 2020:2)

Transmissionsnätsföretag undantas rapporteringskyldighet avseende första stycket punkten 4.4. (EIFS 2020:2)

### **Särskild granskning av nätverksamhet och utformning av revisorsintyg**

*Allmänna råd*

Ett revisorsintyg avseende årsrapport för nätverksamhet bör utformas enligt följande.

Intyg för (den som bedriver nätverksamhet NN) avseende årsrapport beträffande nätverksamheten för räkenskapsåret 20xx. I egenskap av revisor(er) i NN har jag (vi) granskat NNs årsredovisning för år 20xx i enlighet med god revisionsred och avlämnat revisionsberättelse 20xx-xx. Årsrapporten är upprättad enligt 3 kap. 1–3 a §§ ellagen (1997:857), förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet och föreskriften (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet och har hämtats ur NNs räkenskaper som har granskats av mig (oss). Vid granskningen har inte framkommit något som tyder på att NNs redovisningsrutiner och internkontrollsystem inte är så utformade att den avlämnade årsrapporten endast omfattar samtliga intäkter och kostnader samt tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som har samband med den bedrivna nätverksamheten.

/alternativt/ Granskningen föranleder följande kommentarer/anmärkningar:

Datum

.....

Namnförtydligande

Auktoriserade revisorer /godkänd(a) revisorer

(EIFS 2015:10)

*Allmänna råd*

Kostnaderna för drift och underhåll bör fördelas på kostnader för drift och beredskap respektive kostnader för förebyggande underhåll.

### **Övriga bestämmelser**

9 § Nätmyndigheten kan efter ansökan medge dispens från dessa föreskrifter om särskilda skäl föreligger.