

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN: 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om redovisning av elnätsverksamhet;

EIFS 2022:10

Utkom från trycket
den 15 december 2022

beslutade den 23 november 2022.

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 17 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet.

1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter gäller för ett elnätföretags redovisning av nätverksamhet enligt 3 kap. 49–57 §§ ellagen (1997:857).

2 kap. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

Högsänning: Den spänning som nominellt är högre än 1 000 volt växelspanning mellan fasledare.

Lågsänning: Den spänning som nominellt uppgår till högst 1 000 volt växelspanning mellan fasledare.

Abonnemang i inmatningspunkt: Samtliga abonnemang där en elproduktionsanläggning eller en energilagringsanläggning för in el ska inkluderas, oavsett storlek. Abonnemang som är aktiva och abonnemang där inmatad energi tillfälligt saknas ska ingå i antalet.

Abonnemang i uttagpunkt: Samtliga abonnemang där en elanvändare tar ut el för förbrukning eller en energilagringsanläggning tar ut el för lagring ska inkluderas, oavsett anläggning. Abonnemang som är aktiva och abonnemang där uttagen energi tillfälligt saknas ska ingå i antalet.

Maximal inmatad effekt: Det under kalenderåret högsta timmätta värdet för den sammanlagda inmatade effekten. Det timmätta värdet utgörs av medelvärdet av uppmätta effekter under en kalendertimme.

Mikroproduktionsanläggningar: En elproduktionsanläggning med en effekt på högst 43,5 kW.

Kalendertimme: En av dygnets tjugofyra på varandra följande sammanhängande tidsperioder om 60 minuter som löper mellan två hela klockslag.

Summerat timeffektuttag: Absolutbeloppet av den sammanlagda medel effekten i elnätets gränspunkter under en kalendertimme. Om det finns fler än en gränspunkt i nätkoncessionshavarens nät, summeras medeleffekten under en kalendertimme i samtliga gränspunkter innan absolutbeloppet beräknas.

Dygnsmaxeffekt: Det högsta summerade timeffektuttaget under ett dygn.

Dygnsmedeleffekt: Medelvärdet av de summerade timeffektuttagen under ett dygn.

Dygnslastfaktor: Kvoten mellan dygnsmedeleffekt och dygnsmaxeffekt under samma dygn

Medellastfaktor: Medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under ett kalenderår.

Utnyttjningsgrad: Kvoten mellan medelvärdet av samtliga dygnsmedel-effekter 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 timeffektuttagen.

Sammanlagd abonnerad effekt: Avtalad effekt för inmatning i inmatningspunkt och gränspunkt.

Småskaliga elproduktionsanläggningar: En elproduktionsanläggning med en effekt på högst 1 500 kW.

Elektronisk kopia: en elektronisk handling som återger innehållet i ett pappersoriginal eller ett elektroniskt original.

För övriga definitioner hänvisas till ellagen (1997:857) och förordningen (1999:716) om mätning och rapportering av överförd el.

3 kap. Årsrapport

1 § Det ska framgå vilket eller vilka anläggningsnummer för nätkoncession (koncessionsnummer) för område utan en lägsta tillåtna spänning, för område med en lägsta tillåtna spänning respektive för linje som uppgifterna i årsrapporten avser.

2 § Årsrapporten ska innehålla balansräkning, resultaträkning och noter enligt 3–11 §§.

Balansräkning

3 § Uppställningsform för balansräkning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tillämpas.

Följande poster i balansräkningen ska utöver vad som krävs enligt årsredovisningslagen (1995:1554) i tillämpliga delar specificeras i not:

- Räntebärande skulder
- Bokslutsdispositioner
- Förändring av eget kapital

Resultaträkning

4 § Följande poster i resultaträkningen ska utöver vad som krävs enligt årsredovisningslagen (1995:1554) i tillämpliga delar specificeras i not:

- Nettoomsättning
- Totala kostnader för transitering och inköp av kraft

Noter

5 § Enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tilläggsuppgifter lämnas om varje post som tas upp som materiella anläggningstillgångar i balansräkningen.

Utöver vad som anges i årsredovisningslagen ska även kategorierna eldistributions- och elproduktionsanläggningar specificeras enligt följande:

- Ingående anskaffningsvärde
- Inköp
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Utgående ackumulerade anskaffningsvärden
- Ingående avskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Årets avskrivningar
- Utgående ackumulerade avskrivningar
- Ingående uppskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Årets uppskrivningar
- Årets nedskrivningar
- Årets avskrivningar på uppskrivet belopp
- Utgående ackumulerade uppskrivningar netto
- Ingående nedskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Återförd nedskrivning
- Omklassificeringar
- Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)
- Utgående ackumulerade nedskrivningar (anskaffningsvärde)
- Utgående planenligt restvärde

6 § Specifikation över planenligt restvärde ska för lokalnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningsskatterna ledningar lågspänning inklusive kabelskåp, ledningar högspänning, nätstationer och transformatorer, mottagnings- och fördelningsstationer anslutna i lokalnät, mätare och styrutrustning och övrigt enligt följande:

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

7 § Specifikation över planenligt restvärde ska för regionnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningsskatterna regionnätledningar, stationer, transformatorer och övrigt enligt följande:

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan

- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

8 § Specifikation över planenligt restvärde ska för transmissionsnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningsskatterna transmissionsnätledningar, stationer, transformatorer och övrigt enligt följande:

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

9 § Specifikation över planenligt restvärde per balansdagen ska lämnas i not för elproduktionsanläggningar uppdelat på anläggningsskatterna elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster, och mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott, enligt följande:

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

10 § Följande principer som använts i nätverksamheten ska beskrivas.

- Fördelning av intäkter, kostnader, tillgångar, skulder, obeskattade reserver, avsättningar och eget kapital som inte är direkt hänförliga till specifik rörelsegren.
- Intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegränser.
- Gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar. Vid kombinerat underhåll och värdehöjande förbättring ska de principer som används vid gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar beskrivas.
- Avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd för respektive anläggningsskattens tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna.

Förvaltningsberättelse

11 § Förvaltningsberättelsen ska innehålla en rättvisande översikt över utvecklingen av verksamhet, ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen ska upprättas i överensstämmelse med årsredovisningslagen (1995:1554).

Särskild rapport

12 § För nätkoncession för område utan en lägsta tillåtna spänning ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen enligt 2 § andra stycket

Anläggningar

- Ledningslängd lågspänning fördelad på oisolerad luftledning, isolerad luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- Ledningslängd högspänning fördelad på oisolerad luftledning, isolerad luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- Antal nätstationer samt total installerad transformatoreffekt i nätstationerna

Nätabonnemang

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar exklusive mikroproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i gränspunkt
- Antal högspänningsabonnemang i uttagspunkt
- Antal lågspänningsabonnemang i uttagspunkt

Överföring

- Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar exklusive inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)
- Uttagen energi till slutkund – högspänning och lågspänning (MWh)
- Uttagen energi i gränspunkt (MWh)
- Årets nätförlust (MWh)

Nyckeltal

- Medellastfaktor
- Utnyttjningsgrad

Intäkter

- Intäkter från abonnemang fördelat på inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)
- Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

Kostnader

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)

- Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 43 § ellagen (1997:857) (tkr)
- Kostnader för nätkapacitetsreserv

13 § För nätkoncessioner för linje avseende regionnät och nätkoncessioner för område med en lägsta tillåtna spänning ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen enligt 2 § andra stycket 5 förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet innehålla följande information.

Anläggningar

- Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:
 - 50-20 kV (km)
 - 130-70 kV (km)
 - >130 kV (km)
- Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:
 - 50-20 kV (km)
 - 130-70 kV (km)
 - >130 kV (km)

Nätabonnemang

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i gränspunkt
- Antal abonnemang i uttagspunkt

Överföring

- Sammanlagd abonnerad effekt fördelad på:
 - 50-20 kV (MW)
 - 130-70 kV (MW)
 - >130 kV (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- Uttagen energi fördelad på:
 - 50-20 kV (MWh)
 - 70-130 kV (MWh)
 - >130 kV (MWh)
- Nätförluster (MWh)

Nyckeltal

- Medellastfaktor
- Utnyttjningsgrad

Intäkter

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

Kostnader

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
 - Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 43 § ellagen (1997:857) (tkr)
 - Kostnader för nätkapacitetsreserv

14 § För nätkoncessioner för linje avseende transmissionsnät ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen enligt 2 § andra stycket 5 förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet innehålla följande information.

Anläggningar

Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:

- 50-20 kV (km)
- 130-70 kV (km)
- >130 kV (km)
- Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:
 - 50-20 kV (km)
 - 130-70 kV (km)
 - >130 kV (km)

Nätabonnemang

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar
 - Antal abonnemang i gränspunkt
 - Antal abonnemang i uttagspunkt

Överföring

- Sammanlagd abonnerad effekt fördelad på:
 - 50-20 kV (MW)
 - 130-70 kV (MW)
 - >130 kV (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
 - Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
 - Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
 - Uttagen energi fördelad på:
 - 50-20 kV (MWh)
 - 70-130 kV (MWh)
 - >130 kV (MWh)

Nyckeltal

- Medellastfaktor

Intäkter

- Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)
- Intäkter som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 10 § andra stycket ellagen (1997:857)

Kostnader

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
 - Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 43 § ellagen (1997:857) (tkr)
 - Kostnader för nätkapacitetsreserv (tkr)
 - Kostnader för energiersättning för minskade nätförluster (tkr)
 - Kostnader för motköp (tkr)
 - Kostnader för transitering genom tredje land (tkr)
 - Kostnader för systemdrift, primärreglering och störningsreserv (tkr)
 - Kostnader för anläggningsavgifter (tkr)
 - Kostnader uppkomna pga. internationella regelverk (tkr)
 - Kostnader som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 10 § andra stycket ellagen (1997:857) (tkr)

4 kap. Elektronisk inlämning och elektroniskt bestyrkande

1 § En årsrapport och ett bevis om fastställelse får ges in som en bestyrkt elektronisk kopia. Om ett revisorsintyg ska lämnas in får även den ges in som en bestyrkt elektronisk kopia. Med en elektronisk kopia avses här en elektronisk handling som återger innehållet i ett pappersoriginal eller ett elektroniskt original.

2 § Det elektroniska bestyrkandet ska vara undertecknat med en sådan avancerad elektronisk underskrift som avses i artikel 3 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 910/2014 av den 23 juli 2014 om elektronisk identifiering och betrodda tjänster för elektroniska transaktioner på den inre marknaden och om upphävande av direktiv 1999/93/EG, i den ursprungliga lydelsen.

3 § Ett elektroniskt bestyrkande enligt dessa föreskrifter ska ha följande lydelse.

Jag intygar att innehållet i dessa elektroniska handlingar överensstämmer med originalen och att originalen undertecknats av samtliga personer som enligt lag och förordning ska underteckna dessa.

4 § Handlingar som lämnas in elektroniskt till Energimarknadsinspektionen enligt dessa föreskrifter ska överföras via den av myndigheten anvisade e-tjänsten för årsrapporter och enligt de tekniska krav som myndigheten ställer för att ska kunna ta emot, läsa och bevara handlingarna på ett säkert sätt.

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 februari 2023.
2. Genom dessa föreskrifter upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av elnätsverksamhet.
3. Föreskrifterna tillämpas första gången i fråga om redovisning för ett räkenskapsår som börjar den 1 januari 2022 eller närmast därefter.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Mathilda Lindersson

