

Beräkning av normnivåer för effektivt utnyttjande av elnätet avseende tillsynsperioden 2020–2023

Normnivåerna för REL00033 är 0,0270 för indikatorn andel nätförluster och 0,8000 för indikatorn medellastfaktorn.

1 Beräkningsmetod för tillsynsperioden 2020–2023

Energimarknadsinspektionen (Ei) ska ta hänsyn till i vilken utsträckning nätverksamheten bedrivs på ett sätt som är förenligt med, eller bidrar till, ett effektivt utnyttjande av elnätet. Bedömningen kan medföra en ökning eller en minskning (justering) av den årliga avkastningen på kapitalbasen (5 kap. 11 § ellagen). Incitamentet för effektivt nätutnyttjande och kvaliteten i nätverksamheten får per år sammantaget inte medföra en justering som överstiger en tredjedel av den årliga regulatoriska avkastningen på kapitalbasen.

För bedömningen av ett effektivt nätutnyttjande används indikatorerna andel nätförluster och medellastfaktorn. Ei tar fram normnivåer för dessa indikatorer före tillsynsperioden. Normnivåerna ska baseras på elnätsföretagens inrapporterade uppgifter i årsrapporterna avseende åren 2014–2017 för andel nätförluster och avseende åren 2016–2017¹ för medellastfaktorn. Efter tillsynsperiodens slut jämförs utfallet under tillsynsperioden med normnivåerna.

1.1 Andel nätförluster

Andelen nätförluster beräknas enligt:

$$Nf = \frac{E_{in} - E_{ut}}{E_{in}}$$

Där Nf är andelen nätförluster, E_{in} är inmatad energi och E_{ut} är uttagen energi.

Ei tar fram en normnivåfunktion för andelen nätförluster som bestäms enligt följande:

$$Y(T, AEH) = a + \frac{b}{c + T} + d * AEH$$

Där T är kundtätthet (antal kunder per km ledning) och AEH är andel energi som matas till högspänningskunder. Parametrarna a, b, c och d bestäms genom minstakvadrat-

¹ Medellastfaktorn började samlas in för år 2016.

anpassning så att kurvan på formen $Y(T, AEH) = a + b / (c + T) + d * AEH$ blir anpassad till given datamängd genom att summan av kvadraterna av avstånden från varje datapunkt till den anpassade normkurvan minimeras. Extremvärden exkluderas vid kurvanpassningen. Information om exkluderade extremvärden och beräknade parametrar a , b , c och d finns i avsnitt 2.

Normnivån för andelen nätförluster bestäms utifrån nätföretagets individuella kundtäthet (T) och andel energi som matas till högspänningskunder (AEH) genom att sätta in värdena i normnivåfunktionen $Y(T, AEH)$.

1.2 Medellastfaktorn

För att bedöma hur jämn belastningen är i ett nät används indikatorn medellastfaktorn. Medellastfaktorn beräknas enligt:

$$Lf = \frac{\sum Lf_{dygn}}{D_t}$$

Lf är medellastfaktorn och beräknas som ett medelvärde av samtliga dygnslastfaktorer (Lf_{dygn}), där Lf_{dygn} är kvoten mellan dygnsmedeltimeffekten och dygnsmaxtimeffekten. D_t är antalet dagar under det aktuella kalenderåret. För en mer exakt definition se handboken för rapportering av elnätsverksamhet².

2 Gemensam normfunktion för andelen nätförluster

För att beräkna normfunktionen för indikatorn andel nätförluster används följande metod:

- 1 Först beräknas $Nf \times T$ ((andelen nätförluster * antal kunder) / (km ledning)). Anledningen till att kundtätheten multipliceras med respektive indikator är att ett nätföretag kan ha avvikande värden i förhållande till övriga nät när enbart indikatorn tas i beaktning. Om indikatorn sätts i relation till kundtätheten fås ett värde som tar hänsyn till att nätföretagen har olika förutsättningar.
- 2 Logaritmen av alla $Nf \times T$ beräknas³. Logaritmen av $Nf \times T$ kan antas vara normalfördelad. Det innebär att normalfördelningens egenskaper kan användas i den statistiska behandlingen av indikatorn.
- 3 Eftersom punkterna är normalfördelade kan alla extremvärden rensas bort. Vi tar bort datapunkter för de nät som har en allt för avvikande täthetsoberoende andel nätförluster jämfört samtliga elnätsföretag i Sverige. Ett 95-procentigt konfidensintervall

² Handboken för rapportering av elnätsverksamhet:

<https://ei.se/download/18.5a29b861885192cb96de01/1711109775356/Handbok-rapportering-i-Neon-3-%C3%A5rsrapporter-och-drift-och-aff%C3%A4rsf%C3%B6rh%C3%A5llanden.pdf>

³ Både Nf och T är större än noll (eventuella negativa värden är orimliga och sorteras bort initialt).

väljs, dvs. alla punkter bortom två standardavvikelser exkluderas. Både nätföretag med avvikande hög och avvikande låg andel nätförluster exkluderas i detta skede.

- 4 Normfunktionen bestäms enligt $Y(T, AEH) = a + b / (c + T) + d * AEH$ där Y motsvarar medelnormnivån för andelen nätförluster medan a, b, c och d är parametrar som ska bestämmas enligt steg 5.
- 5 Parametrarna a, b, c och d bestäms genom minstakvadratanpassning av kurvan på formen $Y(T, AEH) = a + b / (c + T) + d * AEH$ givet datamängden. Det medför att summan av kvadraterna av avstånden från varje datapunkt till den anpassade normkurvan minimeras. Beräknade värden på parametrarna a, b, c och d redovisas i Tabell 1.
- 6 Parametrarna kan inte anta vilka värden som helst, utan för dem finns det ett antal randvillkor (se 6.1–6.3). Parametern d kan i teorin vara positiv, men kommer rimligtvis bli negativ. Orsaken är att ju högre andel el som inte behöver transporteras via lågspänningsnät, desto lägre borde nätförlusterna i genomsnitt bli.
 - 6.1 Parametern a förflyttar normkurvan i y-led (andel nätförluster). Parametern a måste vara större än eller lika med noll. Orsaken till detta är att parametern a motsvarar andelen nätförluster som förväntas när T-faktorn (kunder per km ledning) går mot oändligheten samtidigt som AEH är lika med noll. Andelen nätförluster kan inte bli mindre än noll och därför måste även a + d vara större eller lika med noll.
 - 6.2 Parametern b påverkar lutningen på normkurvan när tätheten ändras. Parametern b måste vara större eller lika med noll för att garantera att Y aldrig är negativ.
 - 6.3 Parametern c motsvarar en förskjutning av normkurvan i x-led (T-faktor). På parametern c finns ett naturligt randvillkor, nämligen att inga värden på c får medföra att normnivån för andel nätförluster går mot oändligheten för någon T-faktor. När T-värdet närmar sig -c går normnivån för andel nätförluster mot oändligheten. Därför kan -c i teorin som högst anta det lägsta värdet på T. I praktiken krävs också en marginal. För att undvika extremvärden räcker det med en marginal på 10 procent.

I Tabell 1 redovisas beräknade värden för a, b, c och d.

Tabell 1 Parametrarna a, b, c och d

Indikator	a	b	c	d
Andel nätförluster	0,0378	0,0614	-1,8466	-0,0337

3 Beräkning av individuella normnivåer

Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster redovisas i Tabell 2. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Tabell 2 Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster

Parameter	2014	2015	2016	2017	Totalt	Medel
Energi, inmatad [MWh]	823 721	824 864	855 099	864 327	3 368 011	-
Energi, uttagen [MWh]	804 609	806 035	834 301	845 402	3 290 347	-
Nätförlust [MWh]	19 112	18 829	20 798	18 925	77 664	-
Nätförlust, andel	0,0232	0,0228	0,0243	0,0219	-	0,0231
Ledningslängd [km]	1 743	1 744	1 761	1 772	-	1 755
Antal kunder	40 350	40 600	40 977	41 243	-	40 793
T_kundtäthet	23,1497	23,2798	23,2692	23,2748	-	23,2434
Energi, hsp [MWh]	330 390	323 791	335 402	346 603	1 336 186	-
Energi, lsp [MWh]	474 219	482 244	498 899	498 799	1 954 161	-
Andel energi, hsp	0,4106	0,4017	0,4020	0,4100	-	0,4061
Norm: Nätförlust, andel	-	-	-	-	0,0270	-

Inrapporterade värden för medellastfaktorn åren 2016–2017 används för att ta fram normen för medellastfaktorn, se Tabell 3. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Observera att företaget har rapporterat in uppdaterade uppgifter om indikatorn medellastfaktorn, vilket gör att värdena i **Fel! Hittar inte referensälla.** kan skilja sig från årsrapporten.

Tabell 3 Medellastfaktorn för åren 2016–2017 och normnivån för medellastfaktorn

Parameter	2016	2017	Normnivå
Medellastfaktor	0,7971	0,7966	0,7969