

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

Normnivåerna för RER00932 är 0,0174 för indikatorn andel nätförluster och 0,4650 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.

Ei:s föreskrift (EIFS 2019:4) om vad som avses med kvaliteten i nätverksamheten och vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställande av intäktsram (incitamentsföreskriften) definierar vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställandet av elnätsföretagens intäktsramar. 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.

¹ Förkortad normperiod för medellastfaktorn enligt övergångsbestämmelse i EIFS 2019:4.

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 dygnsmedeltimeteffekten och dygnsmaximeteffekten. D_t är antalet dagar under det aktuella kalenderåret. För en mer exakt definition se handboken för rapportering av elnätsverksamhet².

2 Beräkning av individuella normnivåer

Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster redovisas i Tabell 1. För 2014 rapporterade företaget in en orimliga data jämfört med övriga år. Normnivån baseras därför bara på utfallet för 2015–2017³. För åren 2016–2017 är de angivna nätförlusterna inte lika med de angivna värdena för inmatad energi minus uttagen energi i årsrapporten. Vi har dock antagit att nätförluster och inmatad energi är korrekta när vi beräknat indikatorn andel nätförluster. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Tabell 1 Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster

Parameter	2014	2015	2016	2017	Totalt	Medel
Energi, inmatad [MWh]	(0)	173 741	206 562	305 435	685 738	-
Energi, uttagen [MWh]	(3 603)	170 734	200 875	298 762	670 371	-
Nätförlust [MWh]	(456)	3 007	4 163	4 746	11 916	-
Nätförlust, andel	-	0,0173	0,0202	0,0155	-	0,0174
Norm: Nätförlust, andel	-	-	-	-	0,0174	-

Inrapporterade värden för medellastfaktorn åren 2016–2017 används för att ta fram normen för medellastfaktorn, se Tabell 2. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Tabell 2 Medellastfaktorn för åren 2016–2017 och normnivån för medellastfaktorn

Parameter	2016	2017	Normnivå
Medellastfaktor	0,4400	0,4900	0,4650

² Handboken för rapportering av elnätsverksamhet:

https://www.ei.se/Documents/Publikationer/handbocker_och_intyg/Elnat/Handbok_for_rapportering_av_arsrapport_elnat_2018.pdf

³ Antagandet sker med stöd av 3 kap. 1 § i incitamentsföreskriften.