

## Beräknad justering av intäktsramen med avseende på kvalitet och effektivt nätutnyttjande för tillsynsperioden 2016–2019

Justeringen för REL00130 med avseende på kvaliteten i nätverksamheten och med avseende på effektivt utnyttjande av elnätet fastställs enligt Tabell 1 för tillsynsperioden 2016–2019 i respektive års prisnivå.

Tabell 1 Justeringen av intäktsramen med avseende på kvalitet och effektivt nätutnyttjande

	2016	2017	2018	2019
Justering i respektive års prisnivå [tkr]	-189	-1 059	992	-719

Kapitel 1 beskriver beräkningarna av incitamentet för kvaliteten i nätverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019 och kapitel 2 beskriver beräkningarna av incitamentet för effektivt utnyttjande av elnätet för tillsynsperioden 2016–2019. Kapitel 3 beskriver hur den totala summan av samtliga incitament fördelas till en summa per år under tillsynsperioden och hur dessa summor vid behov reduceras med hänsyn till maximalt tillåten justering av intäktsramen.

### 1 Kvaliteten i nätverksamheten

Beräkningarna i detta kapitel görs med stöd av Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:5) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram (kvalitetsregleringsföreskriften).

En detaljerad beskrivning av metoden för att beräkna kvalitetsparametrar finns i rapporten "Kvalitetsreglering av intäktsram för elnätsföretag - Reviderad metod inför tillsynsperiod 2016–2019" (Ei R2015:06).

#### Kostnadsparametrar och indexering

Av 3 kap. 9 § kvalitetsregleringsföreskriften framgår de kostnadsparametrar som ska användas för att prissätta incitamentet och att konsumentprisindex (KPI) ska användas för att justera kostnadsparametrarna i olika års prisnivåer. I Tabell 2 redovisas kostnadsparametrarna i 2013 års prisnivå och i Tabell 3 redovisas KPI per år med en beräknad omvandlingsfaktor som kostnaderna ska multipliceras med för att få dem i respektive års prisnivå.

Tabell 2 Kostnadsparametrar för kvalitetsincitamentet i 2013 års prisnivå

Prisnivå 2013	Oaviserade avbrott		Aviserade avbrott	
	Kostnad energi KR/kWh	Kostnad effekt KR/kW	Kostnad energi KR/kWh	Kostnad effekt KR/kW
Jordbruk	44	8	26	3
Industri	71	23	70	22
Handel och tjänster	148	62	135	41
Offentlig verksamhet	39	5	24	4
Hushåll	2	1	2	0

Tabell 3 Beräkning av omvandlingsfaktorer för kostnadsparametrarna baserat på KPI (2013 = 1)

År	2013	2016	2017	2018	2019
KPI (årsmedel)	314,06	316,43	322,11	328,4	334,26
Omvandlingsfaktor	1	1,007546	1,025632	1,045660	1,064319

### Fastställande av normnivåer inför tillsynsperioden

Ei fastställde under 2015 normnivåerna för tillsynsperioden 2016–2019 enligt Tabell 4.

Tabell 4 Normnivåer för kvaliteten i elnätsverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019

Kundtyp	Kvalitetsindikator	2016	2017	2018	2019
Jordbruk	SAIDI <sub>oaviserade</sub>	46,8848	46,8848	46,8848	46,8848
Jordbruk	SAIDI <sub>aviserade</sub>	22,5190	22,5190	22,5190	22,5190
Jordbruk	SAIFI <sub>oaviserade</sub>	0,7463	0,7463	0,7463	0,7463
Jordbruk	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,2098	0,2098	0,2098	0,2098
Industri	SAIDI <sub>oaviserade</sub>	10,9209	10,9209	10,9209	10,9209
Industri	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,0756	1,0756	1,0756	1,0756
Industri	SAIFI <sub>oaviserade</sub>	0,2732	0,2732	0,2732	0,2732
Industri	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
Handel/tjänster	SAIDI <sub>oaviserade</sub>	13,1467	13,1467	13,1467	13,1467
Handel/tjänster	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,6150	1,6150	1,6150	1,6150
Handel/tjänster	SAIFI <sub>oaviserade</sub>	0,3014	0,2907	0,2799	0,2692
Handel/tjänster	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
Offentlig v.	SAIDI <sub>oaviserade</sub>	11,6129	11,6129	11,6129	11,6129
Offentlig v.	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,7893	1,7893	1,7893	1,7893
Offentlig v.	SAIFI <sub>oaviserade</sub>	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739
Offentlig v.	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218
Hushåll	SAIDI <sub>oaviserade</sub>	12,8470	12,8470	12,8470	12,8470
Hushåll	SAIDI <sub>aviserade</sub>	2,6810	2,6810	2,6810	2,6810
Hushåll	SAIFI <sub>oaviserade</sub>	0,3125	0,3125	0,3125	0,3125
Hushåll	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
Samtliga	CEMI4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

### Indikatorer och årsförbrukningar under tillsynsperioden

Beräknat utfall för avbrottsindikatorerna samt beräknade årsförbrukningar och årsmedeleffekter uppdelat per kundgrupp redovisas i Tabell 5. Beräkningarna är gjorda med avseende på företagets inrapporterade uppgifter under tillsynsperioden 2016–2019. Årsmedeleffekterna är beräknade genom att dividera årsförbrukningen med 8 760 (8 784 under 2016 på grund av skottår).

Tabell 5 Utfallet för avbrottsindikatorerna, årsförbrukningen och årsmedeleffekten i elnätsverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019

Kundtyp	Kvalitetsparameter	2016	2017	2018	2019
Jordbruk	SAIDI <sub>loaviserade</sub>	-	-	-	0,0000
Jordbruk	SAIDI <sub>aviserade</sub>	-	-	-	0,0000
Jordbruk	SAIFI <sub>loaviserade</sub>	-	-	-	0,0000
Jordbruk	SAIFI <sub>aviserade</sub>	-	-	-	0,0000
Jordbruk	Årsförbrukning [kWh]	-	-	-	4 000
Jordbruk	Årsmedeleffekt [kW]	-	-	-	0
Industri	SAIDI <sub>loaviserade</sub>	16,3932	29,9316	5,8200	16,0265
Industri	SAIDI <sub>aviserade</sub>	0,4286	2,1477	0,8514	0,7077
Industri	SAIFI <sub>loaviserade</sub>	0,2688	0,5622	0,0809	0,3915
Industri	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0246	0,0246	0,0133	0,0053
Industri	Årsförbrukning [kWh]	56 466 083	62 495 399	60 078 945	60 797 576
Industri	Årsmedeleffekt [kW]	6 428	7 134	6 858	6 940
Handel/tjänster	SAIDI <sub>loaviserade</sub>	19,2818	24,3010	6,6914	21,5645
Handel/tjänster	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,3697	2,3423	1,0593	1,9573
Handel/tjänster	SAIFI <sub>loaviserade</sub>	0,2800	0,4604	0,0830	0,5015
Handel/tjänster	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0222	0,0335	0,0169	0,0110
Handel/tjänster	Årsförbrukning [kWh]	204 529 482	204 987 868	204 151 881	198 269 228
Handel/tjänster	Årsmedeleffekt [kW]	23 284	23 400	23 305	22 633
Offentlig v.	SAIDI <sub>loaviserade</sub>	20,3624	24,8053	16,0049	16,4790
Offentlig v.	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,3378	2,6705	5,1071	3,8403
Offentlig v.	SAIFI <sub>loaviserade</sub>	0,2125	0,4193	0,1575	0,4290
Offentlig v.	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0190	0,0349	0,0698	0,0226
Offentlig v.	Årsförbrukning [kWh]	40 011 397	42 172 297	42 965 087	42 356 682
Offentlig v.	Årsmedeleffekt [kW]	4 555	4 814	4 905	4 835
Hushåll	SAIDI <sub>loaviserade</sub>	13,9165	29,4159	9,7752	14,9313
Hushåll	SAIDI <sub>aviserade</sub>	1,6791	2,2307	2,8705	4,4749
Hushåll	SAIFI <sub>loaviserade</sub>	0,2543	0,4998	0,1024	0,4353
Hushåll	SAIFI <sub>aviserade</sub>	0,0233	0,0250	0,0417	0,0321
Hushåll	Årsförbrukning [kWh]	208 786 620	215 304 339	214 206 927	207 051 020
Hushåll	Årsmedeleffekt [kW]	23 769	24 578	24 453	23 636
Samtliga	CEMI4	0,0000	0,0001	0,0000	0,0000

### Beräkning av tillägg eller avdrag per år under tillsynsperioden

I Tabell 6 redovisas det ekonomiska utfallet i kronor per kundtyp, avbrottstyp och år samt den summerade justeringen per år med och utan reduceringen av tillägget eller

avdraget baserat på utfallet av CEMI4. Det summerade incitamentet för samtliga år i 2018 års prisnivå redovisas också i Tabell 6.

Tabell 6 Beräknat delresultat\* och det summerade incitamentet för kvalitet i respektive års prisnivå

Kundgrupp	Indikator	2016	2017	2018	2019	Summa**
Jordbruk	SAIDI <sup>justering oaviserade</sup>	-	-	-	17	16
Jordbruk	SAIDI <sup>justering aviserade</sup>	-	-	-	5	5
Jordbruk	SAIFI <sup>justering oaviserade</sup>	-	-	-	3	3
Jordbruk	SAIFI <sup>justering aviserade</sup>	-	-	-	0	0
Industri	SAIDI <sup>justering oaviserade</sup>	-41 941	-164 604	43 287	-44 628	-211 905
Industri	SAIDI <sup>justering aviserade</sup>	4 889	-9 152	1 875	3 171	733
Industri	SAIFI <sup>justering oaviserade</sup>	648	-48 650	31 710	-20 111	-36 976
Industri	SAIFI <sup>justering aviserade</sup>	-1 743	-1 976	-148	1 147	-2 845
Handel/tjänster	SAIDI <sup>justering oaviserade</sup>	-355 029	-660 340	388 028	-500 185	-1 145 081
Handel/tjänster	SAIDI <sup>justering aviserade</sup>	12 948	-39 275	30 474	-18 553	-14 358
Handel/tjänster	SAIFI <sup>justering oaviserade</sup>	31 092	-252 507	297 638	-346 968	-268 417
Handel/tjänster	SAIFI <sup>justering aviserade</sup>	-3 646	-14 883	1 546	7 321	-10 219
Offentlig v.	SAIDI <sup>justering oaviserade</sup>	-26 101	-42 340	-14 641	-16 277	-100 888
Offentlig v.	SAIDI <sup>justering aviserade</sup>	829	-1 741	-6 806	-4 222	-11 869
Offentlig v.	SAIFI <sup>justering oaviserade</sup>	1 408	-3 590	2 985	-3 992	-3 135
Offentlig v.	SAIFI <sup>justering aviserade</sup>	51	-260	-986	-17	-1 215
Hushåll	SAIDI <sup>justering oaviserade</sup>	-854	-13 922	2 618	-1 748	-14 179
Hushåll	SAIDI <sup>justering aviserade</sup>	800	378	-162	-1 504	-424
Hushåll	SAIFI <sup>justering oaviserade</sup>	1 395	-4 721	5 373	-3 088	-1 026
Hushåll	SAIFI <sup>justering aviserade</sup>	0	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>exklusive CEMI4:</b>	<b>-375 254</b>	<b>-1 257 584</b>	<b>782 792</b>	<b>-949 629</b>	<b>-1 821 779</b>
Samtliga	CEMI4	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	-
<b>Summa</b>	<b>justerat för CEMI4</b>	<b>-375 254</b>	<b>-1 257 584</b>	<b>782 792</b>	<b>-949 629</b>	<b>-1 821 779</b>

\* Alla resultat, utom CEMI4 som är enhetslös, har enheten kronor.

\*\* Summan redovisas i 2018 års prisnivå justerat med KPI.

## 2 Effektivt utnyttjande av elnätet

Beräkningarna i detta kapitel görs med stöd av Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:6) om vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställande av intäktsram (effektivitetsföreskriften). Detaljerad information om

tillämpningen av och bakgrunden till denna föreskrift finns i rapporten "Incitament för effektivt utnyttjande av elnätet" (Ei R2015:07).

Incitamentet för effektivt nätutnyttjande är uppdelat i två delar: nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet. För att beräkna nätförlustincitamentet används indikatorn andel nätförluster och för belastningsincitamentet används indikatorn kostnaden för överliggande och angränsande nät och kostnaden för ersättning till produktionsanläggningar (kostnaden för överliggande nät).

### Kostnadsparametrar och indexering

För nätförlustsincitamentet ska en gemensam kostnadsparameter beräknas för alla nätföretag. Hur kostnadsparametern ska beräknas och vilket index som ska användas för att få kostnader i rätt års prisnivåer framgår av effektivitetsföreskriften:

Nätförlustkostnaden i KR/MWh för tillsynsperioden beräknas genom att summera alla nätkoncessionshavares kostnadsposter för nätförluster dividerat med summan av alla nätkoncessionshavares mängd nätförluster i MWh under tillsynsperioden. Nätförlustkostnaden för de olika åren i tillsynsperioden summeras till samma prisnivå med Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex nätförluster [(FPI- Nf)] (4 kap 3 §).

För kostnaden för överliggande nät används istället "Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex överliggande nät för nätkoncession för område" (FPI - ÖNL) för att summera och flytta kostnader över olika år (5 kap. 2 §).

För FPI – Nf och FPI – ÖNL beräknas omvandlingsfaktorer för att få respektive års prisnivå i prisnivån för 2018. I Tabell 7 anges FPI – Nf och FPI – ÖNL per år med en beräknad omvandlingsfaktor som kostnaderna ska multipliceras med för att få dem i 2018 års prisnivå. För att få tillbaka kostnaden från 2018 års prisnivå till respektive års prisnivå divideras kostnaden med omvandlingsfaktorn för respektive år.

Tabell 7 Beräkning av omvandlingsfaktorer för kostnader relaterade till incitamenten för effektivt nätutnyttjande (2018 = 1), dels för FPI – Nf, dels för FPI – ÖNL.

År	2014	2015	2016	2017	2018	2019
FPI- Nf	70	61	56	60	68	83
Omvandlingsfaktor FPI - Nf	0,971429	1,114754	1,214286	1,133333	1	0,819277
FPI- ÖNL	95	89	85	91	97	109
Omvandlingsfaktor FPI – ÖNL	1,021053	1,089888	1,141176	1,065934	1	0,889908

Beräkningen av kostnadsparametern för nätförluster redovisas i Tabell 8. Kostnadsparametern för nätförluster tas fram gemensamt för alla nätföretag. Det är viktigt att alla nätföretag får samma kostnadsparameter enligt likabehandlingsprincipen. Eftersom nätförlusterna och kostnaderna för dessa avseende 2019 kan komma att revideras löpande för ett fåtal företag även efter att de första besluten är fattade, har Ei

bestämt att fastställa denna parameter baserat på de uppgifter Ei hade tillgång till den 28 april 2020.

Tabell 8 Beräkning av nätförlustkostnaden baserat på alla nätföretags nätförluster och nätförlustkostnader

År	Nätförluster [MWh]	Nätförlustkostnad* [kr]	Kostnad* [kr/MWh]
2016	8 428 283	3 479 853 129	-
2017	8 704 383	2 985 903 007	-
2018	8 519 947	2 639 483 900	-
2019	8 431 351	2 248 465 961	-
<b>Summa</b>	<b>34 083 964</b>	<b>11 353 705 997</b>	<b>333,11</b>

\* 2018 års prisnivå

## Beräkning av incitamentet

I Tabell 9 redovisas normnivåerna för andelen nätförluster och kostnaden för överliggande nät för tillsynsperioden 2016–2019 som fastställdes 2015. I samma tabell redovisas även beräknat utfall för andelen nätförluster och kostnaden för överliggande nät för tillsynsperioden 2016–2019 samt övriga parametrar för beräkningen av nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet.

Tabell 9 Normnivåer, utfall och parametrar för nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet.

	Parameter	2016	2017	2018	2019	Totalt/medelvärde
Nätförlustincitamentet	Energi, uttagen [MWh]	513 269	518 961	511 080	499 283	2 042 593
	Nätförlust [MWh]	18 410	19 159	19 752	19 237	76 558
	Nätförlustkostnaden <sup>1</sup> [kr/MWh]	-	-	-	-	333,11
	Norm: nätförlust, andel [%]	-	-	-	-	3,69%
	Utfall: nätförlust, andel [%]	-	-	-	-	3,75%
	Tillägg/Avdrag, prisnivå 2018 [kr]	-	-	-	-	-180 932
Belastningsincitamentet	Energi, uttagen [MWh]	513 269	518 961	511 080	499 283	2 042 593
	Medellastfaktor	0,8300	0,8300	0,8240	0,8340	0,8295
	Kostnad <sup>2</sup> [tkr]	40 042	38 348	36 158	30 508	145 055
	Norm <sup>3</sup> , prisnivå 2014 [kr/MWh]	-	-	-	-	70,14
	Norm <sup>3</sup> , prisnivå 2018 [kr/MWh]	-	-	-	-	71,62
	Utfall <sup>3</sup> , prisnivå 2018 [kr/MWh]	-	-	-	-	71,02
	Tillägg, prisnivå 2018 [kr]	-	-	-	-	1 018 323

1. 2018 års prisnivå. Se tabell 9 för beräkning av nätförlustkostnaden.

2. Kostnad för överliggande nät i 2018 års prisnivå.

3. Kostnad för överliggande nät dividerat med uttagen energi.

### 3 Beräkning av det totala summerade incitamentet uppdelat på varje år i tillsynsperioden

I 3 kap. 2 § andra stycket effektivitetsföreskriften står det att:

Tillägget eller avdraget enligt första stycket tillsammans med ett tillägg eller avdrag enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:5) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram, får inte överstiga 5 procent av intäktsramen. Det samlade avdraget får inte heller överstiga avkastningen på kapitalbasen.

Det framgår även av effektivitetsföreskriften att incitamenten för effektivt nätutnyttjande ska beräknas som en total summa för hela tillsynsperioden och att den maximala justeringen av alla incitament enligt 3 kap. 2 § därför ska beräknas genom att jämföra summan av incitamenten för hela tillsynsperioden med den totala intäktsramen för hela tillsynsperioden. Samtidigt beräknar Ei en intäktsram för varje år i tillsynsperioden. För att uppfylla dessa krav har Ei tagit fram en metod som både kontrollerar det totala incitamentet för hela tillsynsperioden mot det högsta tillåtna tillägget eller avdraget och som tar fram ett summerat incitament per år under tillsynsperioden (4 kap. 2 § och 5 kap 2 §).

Kvalitetsincitamentet är beräknat per år vilket är redovisat i kapitel 1. Incitamentet för effektivt nätutnyttjande är däremot beräknat för hela tillsynsperioden i 2018 års prisnivå vilket redovisas i kapitel 2. För att få en total summa per år under tillsynsperioden som även inkluderar incitamentet för effektivt nätutnyttjande, divideras varje del av detta incitament med fyra och portioneras sedan ut lika till varje år i tillsynsperioden korrigerat för respektive års prisnivå med hjälp av de index som anges i Tabell 7.

En summa avseende samtliga incitament och avseende alla år i 2018 års prisnivå, där kvalitetsincitamentets individuella årsresultat omvandlas till 2018 års nivå med hjälp av KPI (se Tabell 3), har beräknats. Denna summa har jämförts med hela intäktsramen i samma års prisnivå. I de fall absolutbeloppet av denna summa visat sig vara större än fem procent av intäktsramen, har en "dämpningsfaktor" tagits fram som gör att incitamentet blir lika med det maximalt tillåtna (i annat fall har denna faktor satts till att vara lika med ett). Denna faktor multipliceras med det summerade incitamentet för respektive år. Ett eventuellt avdrag får heller inte överstiga den regulatoriska avkastningen i kronor, men eftersom fem procent av den totala intäktsramen är lägre än den regulatoriska avkastningen i kronor räknat, påverkar detta inte resultatet i detta fall.

Avstämningen mot maximalt tillåtet tillägg eller avdrag och slutberäkningar av det totala incitamentet per år redovisas i Tabell 10. Rutor med en ljusgrå bakgrund redovisar resultat hämtade från Tabell 6 och Tabell 9. Observera att delberäkningarna redovisas i kronor samtidigt som intäktsramen och de summerade resultaten är avrundande till tusen kronor.



Tabell 10 Kontroll mot maximal justering och slutberäkning.

	2016*	2017*	2018*	2019*	Summa/alla**
Kvalitet [kr]	-375 254	-1 257 584	782 792	-949 629	-1 821 779
Nätförluster [kr]	-37 251	-39 911	-45 233	-55 211	-180 932
Belastning mm. [kr]	223 086	238 834	254 581	286 075	1 018 323
Summa [tkr]	-189	-1 059	992	-719	-984
Intäktsram [tkr] ***	-	-	-	-	652 942
Max incitament [tkr]	-	-	-	-	32 647
Faktor ****	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000
<b>Resultat [tkr]</b>	<b>-189</b>	<b>-1 059</b>	<b>992</b>	<b>-719</b>	<b>-</b>

\* I respektive års prisnivå.

\*\* I 2018 års prisnivå.

\*\*\* Beloppet baseras på summan av intäktsramarna 2016-2019 och för att få det i 2018 års prisnivå används FPI för byggnader för kapitalkostnader, FPI för elnätsföretag, påverkbart för påverkbara kostnader, medan opåverkbara kostnader summeras utan indexering.

\*\*\*\* Dämpningsfaktor = det lägsta av: "1" och "maximalt incitament dividerat med totalsumman för alla år".