

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### C4 Elnät AB, REL00023

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas).

De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left( \begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} + / - \\ \text{Årlig kvalitetsjustering för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

### Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2015		2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>	Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:		
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>	1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	-2 666	5 792	1 381	1 056	680	395	1 176	1 843	2 741		
Stationer, transformatorer och kringutrustning	5 955	-10 128	406	-473	271	-240	650	-6 036	743		
Elmätare och IT-system	-1 522	0	0	0	364	922	645	675	0		
<b>Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	917 604	933 733	931 067	952 377	953 758	979 039	979 719	1 012 154	1 013 330	1 050 879	1 053 620
Stationer, transformatorer och kringutrustning	391 733	398 618	404 573	400 979	401 385	411 084	411 355	424 554	425 204	433 911	434 654
Elmätare och IT-system	74 950	76 267	74 745	75 983	75 983	77 911	78 275	81 786	82 430	86 028	86 028
	1 384 286	1 408 619	1 410 385	1 429 339	1 431 126	1 468 034	1 469 349	1 518 494	1 520 965	1 570 818	1 574 302

**Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
	NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	952 377	953 758	979 039	979 719	554 054	555 740	559 753	562 761	
Ledningar - 41:a året					458 100	457 590	19 171	19 171	
Ledningar - 42:a året							471 955	471 688	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	400 979	401 385	411 084	411 355	285 929	287 031	304 461	305 319	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					138 625	138 173	5 935	5 935	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							123 515	123 400	
Elmätare och IT-system	70 882	70 882	37 980	38 344	17 782	18 656	16 112	16 112	
Elmätare och IT-system - 11:e året	4 978	4 978	34 700	34 700	25 062	24 832	4 136	4 136	
Elmätare och IT-system - 12:e året	123	123	5 105	5 105	33 540	33 540	25 468	25 468	
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	126	126	5 402	5 402	40 311	40 311	
	Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	282 186	283 657	270 217	272 453	258 792	260 215	260 283	263 077	
Ledningar - 41:a året					11 173	11 161	468	468	
Ledningar - 42:a året							11 237	11 231	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	171 193	170 932	166 602	166 525	162 489	162 958	175 320	175 388	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					3 381	3 370	145	145	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 941	2 938	
Elmätare och IT-system	15 880	15 450	166 602	9 038	9 751	10 131	10 094	9 492	
Elmätare och IT-system - 11:e året	453	453	3 155	3 155	2 278	2 257	376	376	
Elmätare och IT-system - 12:e året	10	10	425	425	2 795	2 795	2 122	2 122	
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår							
Ledningar	40	11 905	11 922	12 238	12 246	6 926	6 947	6 997	7 035
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	5 012	5 017	5 139	5 142	3 574	3 588	3 806	3 816
Elmätare och IT-system	10	3 544	3 544	1 899	1 917	889	933	806	806
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41					5 587	5 580	234	234
Ledningar - 42:a året	42							5 619	5 615
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 691	1 685	72	72
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 470	1 469
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	226	226	1 577	1 577	1 139	1 129	188	188
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	5	5	213	213	1 398	1 398	1 061	1 061
		Beräkning av kostnad för avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar		8 254	8 297	7 904	7 969	7 570	7 611	7 613	7 695
Stationer, transformatorer och kringutrustning		5 007	5 000	4 873	4 871	4 753	4 767	5 128	5 130
Elmätare och IT-system		464	452	264	264	285	296	295	278
		Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar - 41:a året						327	326	14	14
Ledningar - 42:a året								329	328
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						99	99	4	4
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								86	86
Elmätare och IT-system - 11:e året		13	13	92	92	67	66	11	11
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	12	12	82	82	62	62
		<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		20 159	20 219	20 142	20 216	20 409	20 465	20 805	20 921
Stationer, transformatorer och kringutrustning		10 020	10 017	10 012	10 013	10 116	10 138	10 567	10 578
Elmätare och IT-system		4 254	4 241	4 057	4 076	3 859	3 903	2 423	2 406
Summa kapitalkostnad halvår		34 432	34 477	34 211	34 305	34 384	34 506	33 795	33 905
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>		<b>68 909</b>		<b>68 516</b>		<b>68 891</b>		<b>67 699</b>	
Varav kostnad för avskrivning		41 407		42 161		42 462		40 549	
Varav kostnad för avkastning		27 502		26 355		26 429		27 151	

2020-100724-0017 2020-09-15

### Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

### *Företagets påverkbara kostnader*

Ei har utgått från de påverkbara kostnaderna som fastställts i det senaste beslutet om intäktsram och räknat upp dessa till respektive års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex för regionnät, delindex drift och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex för stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019. Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3 nedan.

**Tabell 3. Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	51 412	50 187	51 905	50 930
Råvaror och förnödenheter	RR73120	679	959	1 467	921
Övriga externa kostnader	RR73130	15 020	15 200	14 059	15 297
Personalkostnader	RR73140	19 033	20 062	18 420	17 877
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>86 144</b>	<b>86 408</b>	<b>85 851</b>	<b>85 025</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 473	-3 439	-3 050	-3 361
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-9 571	-6 950	-7 547	-6 139
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-40 181	-39 586	-40 699	-41 059
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 660	-1 988	-1 988	-2 047
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	-1 662	-1 672	-1 686
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	-291	-1 646	-1 031
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-100	-100	-100	-100
<b>Summa avgår</b>		<b>-55 985</b>	<b>-54 016</b>	<b>-56 702</b>	<b>-55 423</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>30 159</b>	<b>32 392</b>	<b>29 149</b>	<b>29 602</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta: 6,65%</i>			
		<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Utgående bokfört värde		3 454	3 354	2 405	1 747
Årets avskrivningar		1 277	1 053	931	888
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 507</b>	<b>1 276</b>	<b>1 091</b>	<b>1 004</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå</b>		<b>31 666</b>	<b>33 668</b>	<b>30 240</b>	<b>30 606</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>34 516</b>	<b>35 629</b>	<b>31 096</b>	<b>31 178</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>33 105</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		33 105	33 105	33 105	33 105
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>32 774</b>	<b>32 446</b>	<b>32 121</b>	<b>31 800</b>
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0459	1,0734	1,1009	1,1284
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>34 277</b>	<b>34 827</b>	<b>35 363</b>	<b>35 885</b>

### Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 4. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	4 789	4 909	5 999	6 129
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	39 405	44 736	50 152	54 764
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	1 781	1 538	1 923	2 233
Kostnader för myndighetsavgifter	1 808	1 809	1 827	1 666
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>47 783</b>	<b>52 992</b>	<b>59 901</b>	<b>64 792</b>

### Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan per år har justerats med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 151 139 tkr för 2016, 155 665 tkr för 2017, 164 729 tkr för 2018 och 169 604 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 5. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	68 909	68 516	68 891	67 699
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	34 277	34 827	35 363	35 885
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	47 783	52 992	59 901	64 792
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>150 969</b>	<b>156 335</b>	<b>164 155</b>	<b>168 376</b>
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	170	-670	574	1 228
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>151 139</b>	<b>155 665</b>	<b>164 729</b>	<b>169 604</b>