

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

### Skånska Energi Nät AB, REL00169

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 intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left( \begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 1 januari 2015. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015-30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016-2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

#### Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 redovisas företagets nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
	Ledningar	4 545	1 544	4 137	1 544	4 137	1 544	4 137	1 544	4 137	1 544
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 352	-341	996	-883	996	202	996	-341	996	-341
	Elmätare och IT-system	1 571	-1 571	1 571	-1 571	1 571	-1 571	1 571	-1 571	1 571	-1 571
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
	Ledningar	756 145	760 690	762 233	766 371	767 914	772 052	773 595	777 733	779 276	783 414
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	322 932	324 284	323 943	324 939	324 056	325 052	325 254	326 249	325 909	326 904
	Elmätare och IT-system	47 926	49 497	47 926	49 497	47 926	49 497	47 926	49 497	47 926	49 497
		1 127 003	1 134 471	1 134 103	1 140 807	1 139 897	1 146 601	1 146 775	1 153 480	1 153 111	1 159 816

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

		2016		2017		2018		2019	
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning									
Ledningar		762 233	766 371	767 914	772 052	547 277	551 414	537 113	541 250
Ledningar - 41:a året						226 319	226 319	18 439	18 439
Ledningar - 42:a året								223 725	223 725
Stationer, transformatorer och kringutrustning		323 943	324 939	324 056	325 052	198 830	199 826	198 454	199 450
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						126 423	126 423	2 368	2 368
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								125 087	125 087
Elmätare och IT-system		33 794	35 365	36 694	38 266	39 495	41 066	41 510	43 081
Elmätare och IT-system - 11:e året		480	480	242	242	342	342	1 127	1 127
Elmätare och IT-system - 12:e året		364	364	480	480	242	242	342	342
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år		13 288	13 288	10 510	10 510	7 847	7 847	4 947	4 947
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning									
Ledningar		274 850	278 303	264 004	267 353	253 081	256 327	247 674	250 816
Ledningar - 41:a året						5 520	5 520	450	450
Ledningar - 42:a året								5 327	5 327
Stationer, transformatorer och kringutrustning		97 436	98 011	99 390	99 940	93 280	93 806	90 301	90 802
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						3 083	3 083	58	58
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								2 978	2 978
Elmätare och IT-system		23 589	23 879	23 353	23 485	22 826	22 801	22 019	21 837
Elmätare och IT-system - 11:e året		44	44	22	22	31	31	102	102
Elmätare och IT-system - 12:e året		30	30	40	40	20	20	29	29
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Ledningar	40	9 528	9 580	9 599	9 651	6 841	6 893	6 714	6 766
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	4 049	4 062	4 051	4 063	2 485	2 498	2 481	2 493
Elmätare och IT-system	10	1 690	1 768	1 835	1 913	1 975	2 053	2 075	2 154
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41					2 760	2 760	225	225
Ledningar - 42:a året	42							2 663	2 663
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 542	1 542	29	29
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 489	1 489
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	22	22	11	11	16	16	51	51
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	15	15	20	20	10	10	14	14
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår									
<b>Kalkylränta</b>		5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar		8 039	8 140	7 722	7 820	7 403	7 498	7 244	7 336
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 850	2 867	2 907	2 923	2 728	2 744	2 641	2 656
Elmätare och IT-system		690	698	683	687	668	667	644	639
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända									
<b>Kalkylränta</b>		5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar - 41:a året						161	161	13	13
Ledningar - 42:a året								156	156
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						90	90	2	2
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								87	87
Elmätare och IT-system - 11:e året		1	1	1	1	1	1	3	3
Elmätare och IT-system - 12:e året		1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>									
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		17 567	17 720	17 321	17 471	17 165	17 312	17 016	17 159
Stationer, transformatorer och kringutrustning		6 899	6 929	6 958	6 986	6 846	6 874	6 729	6 756
Elmätare och IT-system		2 419	2 506	2 551	2 633	2 670	2 747	2 789	2 862
Summa kapitalkostnad halvår		26 885	27 154	26 830	27 090	26 680	26 933	26 533	26 777
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>		<b>54 040</b>		<b>53 920</b>		<b>53 613</b>		<b>53 310</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>				<b>214 883</b>					
Varav kostnad för kapitalförslitning				124 950					
Varav kostnad för kapitalbindning				89 933					

2019-102981-0006 2020-02-28

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets löpande påverkbara kostnader***

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010-2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 års prisnivå för

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

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

**Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	35 650	34 718	35 999	35 294
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	16 266	17 426	16 360	16 416
Personalkostnader	RR73140	10 705	11 631	11 795	11 380
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>62 621</b>	<b>63 775</b>	<b>64 154</b>	<b>63 090</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 982	-1 885	-1 992	-1 241
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-8 400	-7 370	-6 580	-6 600
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-25 284	-25 054	-26 921	-26 663
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-955	-1 251	-1 431	-958
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 011	-1 043	-1 067	-1 073
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-299	-247	-232	-746
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-37 931</b>	<b>-36 850</b>	<b>-38 223</b>	<b>-37 281</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>24 690</b>	<b>26 925</b>	<b>25 931</b>	<b>25 809</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
					<b>2013</b>
<i>Omvandlingsränta: 8,01%</i>					
Utgående bokfört värde	467	471	481	448	
Årets avskrivningar		262	197	203	223
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>299</b>	<b>235</b>	<b>242</b>	<b>259</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>24 989</b>	<b>27 160</b>	<b>26 173</b>	<b>26 068</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>27 238</b>	<b>28 742</b>	<b>26 913</b>	<b>26 555</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>27 362</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		<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		<b>27 362</b>	<b>27 362</b>	<b>27 362</b>	<b>27 362</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>109 449</b>			
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>27 089</b>	<b>26 818</b>	<b>26 549</b>	<b>26 284</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>106 740</b>			

2019-102981-0006 2020-02-28

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 - Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	5 500	4 950	4 500	4 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 143	23 375	23 608	23 844
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 073	1 073	1 073	1 073
Kostnader för myndighetsavgifter	1 069	1 069	1 069	1 069
<b>Summa</b>	<b>30 785</b>	<b>30 467</b>	<b>30 250</b>	<b>30 486</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>121 988</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 443 611 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	214 883	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	106 740
	Opåverkbara kostnader	121 988
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>443 611</b>	