

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### Sandviken Energi Elnät AB, REL01010

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	1 257	658	257	5 522	609	4 278	-309	1 973	-145		
Stationer, transformatorer och kringutrustning	507	-522	612	1 751	533	5 860	481	328	986		
Elmätare och IT-system	669	1 900	412	988	97	180	170	307	-94		
<b>Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	780 157	793 870	795 127	808 966	809 223	835 417	836 026	867 774	867 465	900 018	899 873
Stationer, transformatorer och kringutrustning	375 440	382 039	382 546	388 352	388 964	400 629	401 162	420 327	420 809	435 949	436 935
Elmätare och IT-system	56 919	57 920	58 589	61 491	61 903	64 487	64 584	66 881	67 052	69 727	69 634
	1 212 516	1 233 829	1 236 262	1 258 809	1 260 090	1 300 532	1 301 771	1 354 982	1 355 325	1 405 694	1 406 442

**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	808 966	809 223	835 417	836 026	543 242	543 022	552 096	552 979
Ledningar - 41:a året					324 532	324 443	13 822	13 822
Ledningar - 42:a året							334 100	333 072
Stationer, transformatorer och kringutrustning	388 352	388 964	400 629	401 162	289 352	290 187	311 778	312 954
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					130 975	130 622	10 110	10 110
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							114 061	113 871
Elmätare och IT-system	36 024	36 436	27 221	27 325	20 061	20 234	14 963	14 886
Elmätare och IT-system - 11:e året	11 631	11 631	11 155	11 155	8 342	8 342	6 300	6 300
Elmätare och IT-system - 12:e året	7 201	7 201	11 926	11 926	11 520	11 520	8 636	8 636
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	6 635	6 635	14 185	14 179	26 958	26 955	39 828	39 812
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	246 220	246 798	242 953	244 705	237 329	238 750	237 931	239 951
Ledningar - 41:a året					7 915	7 913	337	337
Ledningar - 42:a året							7 955	7 930
Stationer, transformatorer och kringutrustning	126 537	127 191	135 573	135 858	142 094	142 626	165 461	166 254
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					3 195	3 186	247	247
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 716	2 711
Elmätare och IT-system	13 014	12 665	135 573	10 581	9 425	8 661	8 653	10 585
Elmätare och IT-system - 11:e året	1 057	1 057	1 014	1 014	758	758	573	573
Elmätare och IT-system - 12:e året	600	600	994	994	960	960	720	720
Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår								
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>							
Ledningar	40	10 112	10 115	10 443	10 450	6 791	6 788	6 901
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	4 854	4 862	5 008	5 015	3 617	3 627	3 897
Elmätare och IT-system	10	1 801	1 822	1 361	1 366	1 003	1 012	748
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>							
Ledningar - 41:a året	41					3 958	3 957	169
Ledningar - 42:a året	42							3 977
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 597	1 593	123
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 358
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	529	529	507	507	379	379	286
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	300	300	497	497	480	480	360
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår								
<b>Kalkylränta</b>	<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>	
Ledningar	7 202	7 219	7 106	7 158	6 942	6 983	6 959	7 019
Stationer, transformatorer och kringutrustning	3 701	3 720	3 966	3 974	4 156	4 172	4 840	4 863
Elmätare och IT-system	381	370	328	309	276	253	253	310
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
<b>Kalkylränta</b>	<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>		<b>4,53%</b>	
Ledningar - 41:a året					232	231	10	10
Ledningar - 42:a året							233	232
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					93	93	7	7
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							79	79
Elmätare och IT-system - 11:e året	31	31	30	30	22	22	17	17
Elmätare och IT-system - 12:e året	18	18	29	29	28	28	21	21
<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>								
	<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2019</b>
Ledningar	17 314	17 334	17 549	17 608	17 922	17 959	18 249	18 306
Stationer, transformatorer och kringutrustning	8 556	8 582	8 973	8 988	9 464	9 485	10 305	10 340
Elmätare och IT-system	3 059	3 069	2 751	2 738	2 188	2 174	1 685	1 738
Summa kapitalkostnad halvår	28 929	28 986	29 274	29 335	29 574	29 619	30 239	30 385
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>	<b>57 915</b>		<b>58 609</b>		<b>59 193</b>		<b>60 624</b>	
Varav kostnad för avskrivning	35 224		35 651		35 660		35 647	
Varav kostnad för avkastning	22 690		22 958		23 532		24 977	

### 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 3A och tabell 3B nedan.

**Tabell 3a för REL00159 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	25 740	25 007	25 478	25 690
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 773	18 905	20 275	21 041
Personalkostnader	RR73140	14 610	16 442	17 496	18 529
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>56 123</b>	<b>60 354</b>	<b>63 249</b>	<b>65 260</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 381	-1 488	-2 185	-1 713
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-8 426	-6 881	-5 550	-5 188
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-16 178	-17 175	-18 320	-17 492
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 136	-951	-1 608	-1 817
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	-1 193
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
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>-27 121</b>	<b>-26 495</b>	<b>-27 663</b>	<b>-27 403</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>29 002</b>	<b>33 859</b>	<b>35 586</b>	<b>37 857</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>				<i>Omvandlingsränta:</i>	6,65%
		<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Utgående bokfört värde		2 822	2 789	2 397	2 068
Årets avskrivningar			666	685	638
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>854</b>	<b>870</b>	<b>870</b>	<b>637</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>29 856</b>	<b>34 729</b>	<b>36 383</b>	<b>38 494</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>32 543</b>	<b>36 753</b>	<b>37 413</b>	<b>39 213</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>36 480</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)		36 480	36 480	36 480	36 480
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,21%</i>					
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>36 038</b>	<b>35 602</b>	<b>35 170</b>	<b>34 744</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>37 691</b>	<b>38 215</b>	<b>38 720</b>	<b>39 207</b>

**Tabell 3b för REL00252 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	1 839	1 779	1 832	1 882
Råvaror och förnödenheter	RR73120	158	144	132	258
Övriga externa kostnader	RR73130	504	532	513	619
Personalkostnader	RR73140	1 241	930	968	1 226
Övriga rörelsekostnader	RR73180	47	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>3 789</b>	<b>3 385</b>	<b>3 445</b>	<b>3 985</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-185	-224	-150	-156
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 602	-1 503	-1 630	-1 674
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-52	-52	-52	-52
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
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>-1 839</b>	<b>-1 779</b>	<b>-1 832</b>	<b>-1 882</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>1 950</b>	<b>1 606</b>	<b>1 613</b>	<b>2 103</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>				<i>Omvandlingsränta:</i>	6,65%
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde		166	203	144	254
Årets avskrivningar			59	59	55
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>70</b>	<b>72</b>	<b>65</b>	<b>82</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>2 020</b>	<b>1 678</b>	<b>1 678</b>	<b>2 185</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>2 202</b>	<b>1 776</b>	<b>1 725</b>	<b>2 226</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>			<b>1 982</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		
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		1 982	1 982	1 982	1 982
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>1 962</b>	<b>1 943</b>	<b>1 923</b>	<b>1 904</b>
		2016	2017	2018	2019
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>2 052</b>	<b>2 085</b>	<b>2 117</b>	<b>2 149</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 3. 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	4 316	3 708	4 694	5 416
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	18 380	18 765	20 375	19 724
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	1 749	156	103	125
Kostnader för myndighetsavgifter	1 334	1 341	1 342	1 208
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>25 779</b>	<b>23 970</b>	<b>26 514</b>	<b>26 473</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 123 656 tkr för 2016, 122 730 tkr för 2017, 126 463 tkr för 2018 och 128 190 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 4. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	57 915	58 609	59 193	60 624
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	39 744	40 300	40 837	41 356
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	25 779	23 970	26 514	26 473
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>123 438</b>	<b>122 879</b>	<b>126 544</b>	<b>128 452</b>
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	218	-149	-81	-262
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>123 656</b>	<b>122 730</b>	<b>126 463</b>	<b>128 190</b>