

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### Vattenfall Eldistribution AB, RER01011

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	-6 884	95 058	26 199	298 410	-17 415	205 571	51 084	-11 630	-356 684	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	212 903	261 455	151 231	78 554	84 966	484 043	-90 867	636 769	44 005	
	Elmätare och IT-system	4 660	1 307	1 497	-421	13 280	13 166	618	28 621	729	
Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014											
	Ledningar	17 850 816	18 164 592	18 157 707	18 555 107	18 581 305	19 358 740	19 341 325	20 185 887	20 236 971	20 936 718
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	21 623 365	22 003 453	22 216 357	22 850 137	23 001 368	23 665 516	23 750 481	25 026 754	24 935 887	26 472 112
	Elmätare och IT-system	146 240	148 811	153 471	157 343	158 840	162 438	175 718	195 058	195 676	232 187
		39 620 422	40 316 856	40 527 536	41 562 586	41 741 513	43 186 694	43 267 524	45 407 699	45 368 534	47 641 017
											47 329 067

**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	18 555 107	18 581 305	19 358 740	19 341 325	10 856 758	10 982 753	11 121 520	11 026 918
Ledningar - 41:a året					9 329 128	9 254 218	291 919	279 478
Ledningar - 42:a året							9 523 280	9 273 638
Stationer, transformatorer och kringutrustning	22 850 137	23 001 368	23 665 516	23 750 481	18 014 711	18 109 045	18 917 471	19 165 216
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					7 012 043	6 826 842	599 653	597 627
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							6 954 988	6 753 274
Elmätare och IT-system	126 154	127 651	123 039	136 319	154 371	154 989	190 069	190 798
Elmätare och IT-system - 11:e året	30 416	30 416	7 419	7 419	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	31 188	31 188	7 662	7 662	0	0
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	772	772	792	792	33 025	33 025	42 118	42 118
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	5 067 958	5 114 259	5 106 434	5 097 742	5 001 910	5 117 110	5 094 777	5 182 346
Ledningar - 41:a året					227 540	225 713	7 120	6 817
Ledningar - 42:a året							226 745	220 801
Stationer, transformatorer och kringutrustning	8 363 123	8 650 922	8 761 669	9 131 043	9 648 795	9 807 546	10 602 264	10 872 607
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					171 025	166 508	14 626	14 576
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							165 595	160 792
Elmätare och IT-system	103 582	98 571	8 761 669	101 710	113 423	106 151	132 909	125 164
Elmätare och IT-system - 11:e året	2 765	2 765	674	674	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	2 599	2 599	639	639	0	0
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår						
Ledningar	40	231 939	232 266	241 984	241 767	135 709	137 284	139 019
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	285 627	287 517	295 819	296 881	225 184	226 363	236 468
Elmätare och IT-system	10	6 308	6 383	6 152	6 816	7 719	7 749	9 503
<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					113 770	112 856	3 560
Ledningar - 42:a året	42							113 372
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					85 513	83 254	7 313
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							82 797
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	1 383	1 383	337	337	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	1 299	1 299	319	319	0
<b>Kalkylränta</b>	<b>5,85%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår						
Ledningar	148 238	149 592	149 363	149 109	146 306	149 675	149 022	151 584
Stationer, transformatorer och kringutrustning	244 621	253 039	256 279	267 083	282 227	286 871	310 116	318 024
Elmätare och IT-system	3 030	2 883	2 777	2 975	3 318	3 105	3 888	3 661
<b>Kalkylränta</b>	<b>5,85%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året					6 656	6 602	208	199
Ledningar - 42:a året							6 632	6 458
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					5 002	4 870	428	426
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							4 844	4 703
Elmätare och IT-system - 11:e året	81	81	20	20	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	76	76	19	19	0	0
<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>								
	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>				
Ledningar	380 177	381 858	391 347	390 876	402 441	406 418	411 814	409 887
Stationer, transformatorer och kringutrustning	530 248	540 557	552 098	563 964	597 926	601 358	641 966	650 403
Elmätare och IT-system	10 801	10 729	10 661	11 523	11 374	11 192	13 391	13 201
Summa kapitalkostnad halvår	921 226	933 144	954 107	966 363	1 011 741	1 018 969	1 067 172	1 073 490
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>	<b>1 854 370</b>	<b>1 920 470</b>	<b>2 030 710</b>	<b>2 140 662</b>				
Varav kostnad för avskrivning	1 052 804		1 092 692		1 136 040		1 180 468	
Varav kostnad för avkastning	801 565		827 777		894 670		960 194	

### 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 3a för RER00533 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	2 027 382	2 207 759	2 484 550	2 356 838
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	460 405	478 004	490 485	456 832
Personalkostnader	RR73140	150 947	137 722	147 711	138 947
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	219	4 476	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>2 638 734</b>	<b>2 823 704</b>	<b>3 127 222</b>	<b>2 952 617</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	-433 702	-440 097	-448 399	-388 550
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 593 680	-1 767 007	-2 035 514	-1 967 669
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	0	-655	-637	-619
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-3 861	-1 882	-3 234	-4 509
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	-1 800	-3 075	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-69 888	-75 071	-73 906	-74 073
<b>Summa avgår</b>		<b>-2 101 131</b>	<b>-2 286 512</b>	<b>-2 564 765</b>	<b>-2 435 420</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>537 603</b>	<b>537 192</b>	<b>562 457</b>	<b>517 197</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta:</i>			8,01%
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde	73 860	114 891	117 907	126 462	
Årets avskrivningar		4 616	7 264	7 334	4 361
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>10 532</b>	<b>16 467</b>	<b>16 778</b>	<b>14 491</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>548 135</b>	<b>553 659</b>	<b>579 235</b>	<b>531 688</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1000	1,0680	1,0377	1,0185
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>602 949</b>	<b>591 286</b>	<b>601 093</b>	<b>541 534</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>584 215</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)		584 215	584 215	584 215	584 215
<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>578 258</b>	<b>572 475</b>	<b>566 750</b>	<b>561 083</b>
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>604 542</b>	<b>614 109</b>	<b>623 425</b>	<b>632 493</b>

**Tabell 3b för RER00906 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	14 076	16 160	17 559	14 289
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	0	0	0	0
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	11 615	7 886	7 186	22 983
<b>Summa kostnader</b>		<b>25 691</b>	<b>24 046</b>	<b>24 745</b>	<b>37 272</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	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 634	-7 268	-7 307	-7 785
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 442	-8 892	-10 252	-6 504
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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>-14 076</b>	<b>-16 160</b>	<b>-17 559</b>	<b>-14 289</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>11 615</b>	<b>7 886</b>	<b>7 186</b>	<b>22 983</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta: 8,01%</i>			
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>11 615</b>	<b>7 886</b>	<b>7 186</b>	<b>22 983</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1000	1,0680	1,0377	1,0185
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>12 777</b>	<b>8 422</b>	<b>7 457</b>	<b>23 409</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>13 016</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)		13 016	13 016	13 016	13 016
<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>12 886</b>	<b>12 757</b>	<b>12 629</b>	<b>12 503</b>
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>13 472</b>	<b>13 685</b>	<b>13 892</b>	<b>14 094</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	301 749	245 936	257 933	264 262
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	1 543 600	1 406 819	1 544 327	1 742 530
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	7 347	7 185	7 137
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	681	677	677	616
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016–2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>1 846 030</b>	<b>1 660 779</b>	<b>1 810 122</b>	<b>2 014 545</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 4 437 750 tkr för 2016, 4 382 826 tkr för 2017, 4 494 594 tkr för 2018 och 4 844 840 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	1 854 370	1 920 470	2 030 710	2 140 662
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	618 014	627 794	637 318	646 588
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	1 846 030	1 660 779	1 810 122	2 014 545
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>	Respektive års prisnivå	<b>4 318 413</b>	<b>4 209 043</b>	<b>4 478 150</b>	<b>4 801 795</b>
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	119 323	173 783	16 488	43 173
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering och före fördelning</b>	Respektive års prisnivå	<b>4 437 736</b>	<b>4 382 826</b>	<b>4 494 638</b>	<b>4 844 968</b>
Förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse	Respektive års prisnivå	13	0	-44	-128
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering och fördelning</b>	Respektive års prisnivå	<b>4 437 750</b>	<b>4 382 826</b>	<b>4 494 594</b>	<b>4 844 840</b>

**Fördelning av intäktsram vid överlåtelse**

Under tillsynsperioden har företaget övertagit anläggningar från Skellefteå Kraft Elnät AB (RER00318) och överlätit anläggningar till E.ON Energidistribution AB (RER00855) och Härryda Energi AB (REL00078).

För att beräkna hur stor andel av intäktsramen som ska fördelas har Ei utgått från överlåtarens kapitalbas det närmaste halvåret innan överlåtelsen med hänsyn till verkliga investeringar och utrangeringar. För de aktuella överlåtelseerna används kapitalbasen från följande datum:

- 30 juni 2018 (RER00855)
- 30 juni 2016 (RER00318)
- 30 juni 2017 (REL00078)

Överlåtarens beräknade årliga påverkbara kostnader för tillsynsperioden minskas därefter utifrån beräknad andel överlättna anläggningar. Vid beräkningen för överlåtelseåret har hänsyn tagits till hur många månader av tillsynsperioden som återstår efter tidpunkten för överlåtelseerna. De beräknade förändringarna justerar därefter företagets intäktsram efter att kvalitetsjustering har skett, se tabell 5 ovan. Övertagarens intäktsram ökas med samma belopp som överlåtarens intäktsram minskas med.

De belopp som företagets intäktsram ska justeras med, det vill säga ökas respektive minskas med på grund av överlåtelseerna, framgår av tabellerna 6, 7 och 8 nedan. En summering av vilka belopp som företagets intäktsram ska ökas respektive minskas med framgår av tabell 9. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.



Tabell 6. Beräkning av fördelning av intäktsram vid överlåtelse till E.ON Energidistribution AB

Fördelning vid överlåtelse						
	REid	Elnätsföretag				
Överlåtelse från	RER01011	Vattenfall Eldistribution AB				
Överlåtelse till	RER00855	E.ON Energidistribution AB				
Tidpunkt för överlåtelse		1 november 2018, avser således 14 av 48 månader under 2016-2019				
Kapitalbas (NUAV) för RER01011 per den 30 juni 2018 i 2014 års prisnivå (FPI för byggnader)		41 419 108	tkr			
Överlåtten kapitalbas (NUAV) i 2014 års prisnivå		6 428	tkr			
Andel överlåtten kapitalbas (NUAV)		0,0155%				
Tkr	Prisnivå	2016	2017	2018	2019	
Påverkbara kostnader, RER01011	Respektive års prisnivå	618 014	627 794	637 318	646 588	
Påverkbara kostnader för RER01011 ska minska med / Påverkbara kostnader för RER00855 ska öka med	Respektive års prisnivå	0	0	16	100	

Tabell 7. Beräkning av fördelning av intäktsram vid överlåtelse från Skellefteå Kraft Elnät AB

Fördelning vid överlåtelse						
	REid	Elnätsföretag				
Överlåtelse från	RER00318	Skellefteå Kraft Elnät AB				
Överlåtelse till	RER01011	Vattenfall Eldistribution AB				
Tidpunkt för överlåtelse		30 juni 2016, avser således 42 av 48 månader under 2016-2019				
Kapitalbas (NUAV) för RER00318 per den 30 juni 2016 i 2014 års prisnivå (FPI för byggnader)		1 900 490	tkr			
Överlåtten kapitalbas (NUAV) i 2014 års prisnivå		1 028	tkr			
Andel överlåtten kapitalbas (NUAV)		0,0541%				
Tkr	Prisnivå	2016	2017	2018	2019	
Påverkbara kostnader, RER00318	Respektive års prisnivå	49 196	49 974	50 732	51 470	
Påverkbara kostnader för RER00318 ska minska med / Påverkbara kostnader för RER01011 ska öka med	Respektive års prisnivå	13	27	27	28	

Tabell 8 Beräkning av fördelning av intäktsram vid överlåtelse till Härryda Energi AB

Fördelning vid överlåtelse						
	REid	Elnätsföretag				
Överlåtelse från	RER01011	Vattenfall Eldistribution AB				
Överlåtelse till	REL00078	Härryda Energi AB				
Tidpunkt för överlåtelse		30 juni 2017, avser således 30 av 48 månader under 2016-2019				
Kapitalbas (NUAV) för RER01011 per den 30 juni 2017 i 2014 års prisnivå (FPI för byggnader)		40 792 288	tkr			
Överlåtten kapitalbas (NUAV) i 2014 års prisnivå		3 493	tkr			
Andel överlåtten kapitalbas (NUAV)		0,0086%				
Tkr	Prisnivå	2016	2017	2018	2019	
Påverkbara kostnader, RER01011	Respektive års prisnivå	618 014	627 794	637 318	646 588	
Påverkbara kostnader för RER01011 ska minska med / Påverkbara kostnader för REL00078 ska öka med	Respektive års prisnivå	0	27	55	55	

Tabell 9. Totala förändringar av påverkbara kostnader efter fördelningar vid överlåtelse (tkr)

Förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse till E.ON Energidistribution AB (RER00855)	Respektive års prisnivå	0	0	-16	-100
Förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse från Skellefteå Kraft Elnät AB (RER00318)	Respektive års prisnivå	13	27	27	28
Förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse till Härryda Energi AB (REL00078)	Respektive års prisnivå	0	-27	-55	-55
<b>Total förändring av påverkbara kostnader efter fördelning vid överlåtelse</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>-44</b>	<b>-128</b>