

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Sjöbo Elnät AB, REL00164

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

***Företagets kapitalkostnad***

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

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

**Tabell 1 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2019		2020		2021		2022		2023	
	<b>Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 125	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	155	0	155	0	155	0	155	0	155
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	69	69	69	69	69	69	69	69	0	0
Nätstation	8	641	-63	641	-63	641	-63	641	-63	641
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	37	0	37	0	37	0	37	0	37	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	370 411	370 411	373 536	378 314	379 941	384 718	386 345	391 123	392 750	397 528
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	38 008	38 008	38 008	38 163	38 163	38 318	38 318	38 473	38 473	38 628
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	65 043	65 043	63 813	60 280	59 051	55 518	54 289	50 756	49 527	45 994
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279
Mätare	22 294	22 294	22 363	22 433	22 502	22 571	22 640	22 709	22 779	22 848
Nätstation	65 619	65 619	65 627	66 269	66 206	66 847	66 784	67 426	67 363	68 004
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234
Ställverk utan sekundärapparater	22 906	22 906	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138
Transformator	62 441	62 441	62 478	62 478	62 516	62 516	62 553	62 553	62 590	62 627
	671 236	671 236	673 478	675 589	676 030	678 140	678 581	680 692	681 133	683 243

**Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>366 817</b>	<b>368 444</b>	<b>360 602</b>	<b>362 229</b>	<b>348 446</b>	<b>350 073</b>	<b>354 180</b>	<b>355 806</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 766	10 766	23 368	23 368	41 929	41 929	41 520	41 520
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>28 859</b>	<b>28 859</b>	<b>27 342</b>	<b>27 342</b>	<b>27 413</b>	<b>27 413</b>	<b>27 543</b>	<b>27 543</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 300	3 300	5 274	5 274	5 680	5 680	5 205	5 205
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>38 553</b>	<b>37 324</b>	<b>33 712</b>	<b>32 483</b>	<b>30 913</b>	<b>29 684</b>	<b>28 113</b>	<b>26 884</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 529	18 529	15 812	15 812	5 693	5 693	5 693	5 693
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>	<b>14 279</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>652</b>	<b>721</b>	<b>565</b>	<b>484</b>	<b>553</b>	<b>622</b>	<b>691</b>	<b>691</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	21 653	21 653	21 813	21 964	376	376	151	0
<b>Nätstation</b>	<b>49 879</b>	<b>50 040</b>	<b>49 386</b>	<b>49 548</b>	<b>50 554</b>	<b>50 715</b>	<b>51 719</b>	<b>51 880</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 441	11 216	11 238	11 014	6 055	6 055	6 145	6 145
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>2 295</b>	<b>2 295</b>	<b>2 295</b>	<b>2 295</b>	<b>2 295</b>	<b>2 295</b>	<b>2 207</b>	<b>2 207</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	61	61	61	61	0	0	87	87
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>	<b>21 166</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>61 879</b>	<b>61 957</b>	<b>61 506</b>	<b>61 584</b>	<b>61 437</b>	<b>61 515</b>	<b>61 457</b>	<b>61 535</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 830	4 788	5 240	5 199	5 312	5 271	5 329	5 288

**Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>193 848</b>	<b>194 636</b>	<b>192 916</b>	<b>193 627</b>	<b>192 109</b>	<b>192 742</b>	<b>191 544</b>	<b>192 100</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	196	196	440	440	795	795	777	777
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>14 782</b>	<b>14 601</b>	<b>14 491</b>	<b>14 310</b>	<b>14 251</b>	<b>14 070</b>	<b>14 009</b>	<b>13 828</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	99	99	161	161	171	171	157	157
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>13 889</b>	<b>13 366</b>	<b>11 859</b>	<b>11 365</b>	<b>10 019</b>	<b>9 556</b>	<b>8 319</b>	<b>7 887</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	386	386	333	333	128	128	125	125
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>5 020</b>	<b>5 020</b>	<b>4 734</b>	<b>4 734</b>	<b>4 448</b>	<b>4 448</b>	<b>4 163</b>	<b>4 163</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>315</b>	<b>348</b>	<b>388</b>	<b>415</b>	<b>470</b>	<b>505</b>	<b>553</b>	<b>512</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 968	1 968	1 819	1 833	32	31	13	0
<b>Nätstation</b>	<b>27 575</b>	<b>27 511</b>	<b>27 737</b>	<b>27 647</b>	<b>27 907</b>	<b>27 790</b>	<b>28 043</b>	<b>27 899</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	242	238	242	237	135	135	135	135
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>1 485</b>	<b>1 396</b>	<b>1 332</b>	<b>1 243</b>	<b>1 179</b>	<b>1 090</b>	<b>1 026</b>	<b>937</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4	4	3	3	0	0	5	5
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>8 091</b>	<b>8 035</b>	<b>7 561</b>	<b>7 506</b>	<b>7 032</b>	<b>6 977</b>	<b>6 503</b>	<b>6 448</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>32 597</b>	<b>32 675</b>	<b>35 749</b>	<b>35 820</b>	<b>34 941</b>	<b>35 007</b>	<b>34 146</b>	<b>34 205</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	91	90	97	97	97	96	96	95

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	3 668	3 684	3 606	3 622	3 484	3 501	3 542	3 558
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	481	481	456	456	457	457	459	459
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	482	467	421	406	386	371	351	336
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	143	143	143	143	143	143	143	143
Mätare	10	33	36	28	24	28	31	35	35
Nätstation	40	623	626	617	619	632	634	646	648
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	76	76	76	76	76	76	74	74
Ställverk utan sekundärapparater	40	265	265	265	265	265	265	265	265
Transformator	50	619	620	615	616	614	615	615	615

**Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent**

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	98	98	220	220	398	398	388	388
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	50	50	81	81	85	85	78	78
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	193	193	167	167	64	64	63	63
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	984	984	910	917	16	16	6	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	121	119	121	119	68	68	67	67
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	2	2	2	2	0	0	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	45	45	49	48	49	48	48	48

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 286	3 299	3 270	3 282	3 256	3 267	3 247	3 256
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	251	247	246	243	242	238	237	234
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	235	227	201	193	170	162	141	134
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	85	85	80	80	75	75	71	71
Mätare	5	6	7	7	8	9	9	9
Nätstation	467	466	470	469	473	471	475	473
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	25	24	23	21	20	18	17	16
Ställverk utan sekundärapparater	137	136	128	127	119	118	110	109
Transformator	553	554	606	607	592	593	579	580



**Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent**

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	7	7	13	13	13	13
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	3	3	3	3	3	3
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	6	6	2	2	2	2
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	33	33	31	31	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	2	2	2	2
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	7 055	7 085	7 103	7 132	7 152	7 179	7 190	7 216
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	783	780	785	782	787	784	777	774
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	917	892	795	771	622	599	557	535
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	228	228	223	223	218	218	213	213
Mätare	1 055	1 059	975	979	52	56	50	43
Nätstation	1 216	1 215	1 212	1 211	1 175	1 175	1 191	1 191
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	104	102	101	99	96	95	94	92
Ställverk utan sekundärapparater	402	401	393	392	384	383	375	374
Transformator	1 218	1 220	1 271	1 273	1 257	1 258	1 243	1 244
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>12 978</b>	<b>12 982</b>	<b>12 858</b>	<b>12 861</b>	<b>11 744</b>	<b>11 747</b>	<b>11 691</b>	<b>11 683</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>25 960</b>		<b>25 719</b>		<b>23 491</b>		<b>23 374</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>98 544</b>							
Varav kostnad för avskrivning	58 424							
Varav kostnad för avkastning	40 120							

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets påverkbara kostnader***

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	11 763	11 327	11 679	12 605
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 846	7 108	8 897	8 965
Personalkostnader	RR73140	11 061	10 677	11 186	11 356
Övriga rörelsekostnader	RR73180	501	488	416	699
<b>Summa Kostnader</b>		<b>30 171</b>	<b>29 600</b>	<b>32 178</b>	<b>33 625</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 179	-3 507	-3 800	-2 028
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 299	-1 977	-1 803	-1 863
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 772	-8 597	-9 158	-9 985
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-247	-310	-248	-284
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-445	-442	-470	-473
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	-1	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-14 942</b>	<b>-14 833</b>	<b>-15 480</b>	<b>-14 633</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>15 229</b>	<b>14 767</b>	<b>16 698</b>	<b>18 992</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		11 818	11 258	10 558	10 337
Årets avskrivningar			1 231	1 201	1 152
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 868</b>	<b>1 808</b>	<b>1 721</b>	<b>2 001</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>17 097</b>	<b>16 575</b>	<b>18 419</b>	<b>20 993</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>18 822</b>	<b>17 919</b>	<b>19 389</b>	<b>21 531</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>19 415</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023</b>					
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>19 415</b>	<b>19 415</b>	<b>19 415</b>	<b>19 415</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>77 661</b>			
<b>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</b>					
	1,50%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>19 125</b>	<b>18 839</b>	<b>18 557</b>	<b>18 279</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>74 799</b>			

2024-101528-0002 2024-05-24

### Företagets opåverkbara kostnader

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

Tabell 4 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 100	2 150	2 200	2 250
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	12 500	12 800	13 000	13 300
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	300	305	310	315
Kostnader för myndighetsavgifter	485	490	495	500
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>15 385</b>	<b>15 745</b>	<b>16 005</b>	<b>16 365</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>63 500</b>			

### Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 236 843 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	98 544	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	74 799
	Opåverkbara kostnader	63 500
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>236 843</b>	