

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Nässjö Affärsverk Elnät AB, REL00141

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 företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets 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	675	675	0	7 080	0	0	0	0	-1 080	1 080
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	105	105	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	-2 296	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	600	300	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	299 113	299 113	299 788	300 463	300 463	307 543	307 543	307 543	307 543	307 543
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	30 538	30 538	30 643	30 748	30 748	30 748	30 748	30 748	30 748	30 748
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	2 639	2 639	2 639	2 639	2 639	343	343	343	343	343
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	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302	28 302
Mätare	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699	32 699
Nätstation	56 229	56 229	56 829	57 129	57 129	57 129	57 129	57 129	57 129	57 129
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018	9 018
Ställverk utan sekundärapparater	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222	54 222
Transformator	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955	37 955
	550 716	550 716	552 096	553 176	553 176	557 960	557 960	557 960	557 960	556 880

**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>Annandledning, 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>
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, områdeskoncession</b>	<b>199 727</b>	<b>200 477</b>	<b>194 458</b>	<b>195 538</b>	<b>184 596</b>	<b>185 676</b>	<b>178 488</b>	<b>179 568</b>
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	60 131	59 381	70 392	69 312	77 328	76 248	79 984	77 824
<b>Annandledning, 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>
Annandledning, 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>21 720</b>	<b>22 561</b>	<b>23 218</b>	<b>23 638</b>	<b>23 879</b>	<b>24 299</b>	<b>24 199</b>	<b>24 619</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 717	8 717	8 644	8 644	8 824	8 824	8 924	8 924
<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>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>37</b>	<b>37</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 484	2 484	188	188	188	188	244	244
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning 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 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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>	<b>15 763</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555	4 555
<b>Mätare</b>	<b>8 431</b>	<b>10 531</b>	<b>12 157</b>	<b>14 257</b>	<b>16 357</b>	<b>18 457</b>	<b>20 057</b>	<b>21 726</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	7 544	7 544	5 621	5 621	474	474	499	931
<b>Nätstation</b>	<b>34 377</b>	<b>34 677</b>	<b>34 677</b>	<b>34 977</b>	<b>34 566</b>	<b>34 866</b>	<b>32 316</b>	<b>32 616</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 302	9 002	7 826	7 526	6 678	6 378	8 298	7 998
<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>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>	<b>2 585</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	874	874	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>	<b>46 863</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 359	7 359	7 359	7 359	7 359	7 359	7 359	7 359
<b>Transformator</b>	<b>31 979</b>	<b>31 979</b>	<b>31 720</b>	<b>31 720</b>	<b>31 055</b>	<b>31 055</b>	<b>25 739</b>	<b>25 739</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 976	5 976	6 235	6 235	6 901	6 901	12 216	12 216

**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>73 140</b>	<b>73 734</b>	<b>77 726</b>	<b>78 635</b>	<b>75 996</b>	<b>76 884</b>	<b>74 465</b>	<b>75 330</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 095	1 081	1 285	1 264	1 411	1 390	1 452	1 410
<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>11 823</b>	<b>12 582</b>	<b>12 780</b>	<b>13 091</b>	<b>12 847</b>	<b>13 144</b>	<b>12 891</b>	<b>13 174</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	264	264	256	256	254	254	251	251
<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>29</b>	<b>29</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>22</b>	<b>22</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	59	59	4	4	4	4	6	6
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning 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 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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>4 808</b>	<b>4 808</b>	<b>4 492</b>	<b>4 492</b>	<b>4 177</b>	<b>4 177</b>	<b>3 862</b>	<b>3 862</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	88	88	86	86	84	84	83	83
<b>Mätare</b>	<b>5 712</b>	<b>7 191</b>	<b>9 069</b>	<b>10 338</b>	<b>12 053</b>	<b>13 112</b>	<b>14 618</b>	<b>15 256</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	668	668	472	472	40	40	45	85
<b>Nätstation</b>	<b>16 181</b>	<b>16 366</b>	<b>15 614</b>	<b>15 799</b>	<b>15 647</b>	<b>15 825</b>	<b>15 683</b>	<b>15 853</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	211	205	177	171	154	148	196	190
<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>1 697</b>	<b>1 565</b>	<b>1 524</b>	<b>1 393</b>	<b>1 352</b>	<b>1 220</b>	<b>1 180</b>	<b>1 048</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	49	49	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>18 040</b>	<b>18 040</b>	<b>16 869</b>	<b>16 869</b>	<b>15 697</b>	<b>15 697</b>	<b>14 526</b>	<b>14 526</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	175	175	171	171	167	167	164	164
<b>Transformator</b>	<b>7 164</b>	<b>7 155</b>	<b>6 524</b>	<b>6 515</b>	<b>5 890</b>	<b>5 881</b>	<b>5 269</b>	<b>5 260</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	115	115	118	118	128	128	230	230

**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	1 997	2 005	1 945	1 955	1 846	1 857	1 785	1 796
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	362	376	387	394	398	405	403	410
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	1	1	1	1	1	1	0	0
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	158	158	158	158	158	158	158	158
Mätare	10	422	527	608	713	818	923	1 003	1 086
Nätstation	40	430	433	433	437	432	436	404	408
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	86	86	86	86	86	86	86	86
Ställverk utan sekundärapparater	40	586	586	586	586	586	586	586	586
Transformator	50	320	320	317	317	311	311	257	257

**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	548	540	643	632	705	695	726	705
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	132	132	128	128	127	127	125	125
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	30	30	2	2	2	2	3	3
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	44	44	43	43	42	42	41	41
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	334	334	236	236	20	20	23	42
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	106	102	89	85	77	74	98	95
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	24	24	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	88	88	86	86	84	84	82	82
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	57	57	59	59	64	64	115	115

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	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	1 240	1 250	1 317	1 333	1 288	1 303	1 262	1 277
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	200	213	217	222	218	223	219	223
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	81	81	76	76	71	71	65	65
Mätare	97	122	154	175	204	222	248	259
Nätstation	274	277	265	268	265	268	266	269
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	29	27	26	24	23	21	20	18
Ställverk utan sekundärapparater	306	306	286	286	266	266	246	246
Transformator	121	121	111	110	100	100	89	89



**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	19	18	22	21	24	24	25	24
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	4	4	4	4	4	4	4	4
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	1	1	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11	11	8	8	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	3	3	3	3	3	3	3
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	1	1	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	4	4

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	3 803	3 813	3 926	3 942	3 863	3 878	3 798	3 802
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	699	726	736	748	747	759	752	763
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	32	32	4	4	4	4	4	4
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	284	284	278	278	272	272	266	266
Mätare	864	994	1 006	1 132	1 043	1 166	1 274	1 389
Nätstation	813	817	790	793	777	780	771	775
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	140	138	112	110	109	107	106	104
Ställverk utan sekundärapparater	982	982	960	960	938	938	917	917
Transformator	501	500	489	488	477	477	466	466
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>8 118</b>	<b>8 286</b>	<b>8 300</b>	<b>8 456</b>	<b>8 230</b>	<b>8 381</b>	<b>8 352</b>	<b>8 484</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>16 404</b>		<b>16 756</b>		<b>16 611</b>		<b>16 836</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>66 607</b>							
Varav kostnad för avskrivning	46 806							
Varav kostnad för avkastning	19 801							

**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	14 731	14 610	15 298	16 943
Råvaror och förnödenheter	RR73120	286	350	383	219
Övriga externa kostnader	RR73130	6 625	6 405	7 605	7 749
Personalkostnader	RR73140	3 185	2 991	3 344	3 259
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>24 827</b>	<b>24 356</b>	<b>26 630</b>	<b>28 170</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-963	-1 014	-743	-777
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 339	-1 094	-1 427	-1 568
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-12 770	-12 898	-13 206	-14 699
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-1	-1
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-622	-618	-665	-675
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	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-15 694</b>	<b>-15 624</b>	<b>-16 042</b>	<b>-17 720</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>9 133</b>	<b>8 732</b>	<b>10 588</b>	<b>10 450</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	760	843	829	816
Årets avskrivningar			12	14	13
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>53</b>	<b>59</b>	<b>58</b>	<b>58</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>9 186</b>	<b>8 791</b>	<b>10 646</b>	<b>10 508</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>10 113</b>	<b>9 504</b>	<b>11 206</b>	<b>10 777</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>10 400</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		10 400	10 400	10 400	10 400
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>41 601</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>10 296</b>	<b>10 193</b>	<b>10 091</b>	<b>9 990</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>40 571</b>			

2024-101517-0002 2024-06-19

### 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	2 000	2 050	2 100	2 150
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	18 800	19 200	19 600	20 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	750	750	750	750
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>21 550</b>	<b>22 000</b>	<b>22 450</b>	<b>22 900</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>88 900</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 196 078 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	66 607	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	40 571
	Opåverkbara kostnader	88 900
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>196 078</b>	