

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Ystad Energi AB, REL00244

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

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

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

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.

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.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
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	2 632	3 056	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	234	234	1 734	234	234	234	234	234	234	234
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	0	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	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	121	3 063	9 188	3 642	3 642	3 642	3 642	3 642	3 642	3 854
Nätstation	1 110	1 110	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	874
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	453	453	453	453	458	458	321	321	381	381
	Utgående kapitalbas år 2018									
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
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	455 874	455 874	458 506	461 562	464 194	466 826	469 458	472 090	474 722	477 354
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Kabelskåp	42 650	42 650	42 885	43 119	44 853	45 087	45 321	45 556	45 790	46 024
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	0	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	7 675	7 675	7 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675
Mätare	46 420	46 420	46 541	49 604	58 791	62 433	66 075	69 717	73 359	77 001
Nätstation	92 997	92 997	94 107	95 218	96 245	97 273	98 300	99 328	100 355	101 383
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491
Ställverk utan sekundärapparater	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018
Transformator	55 556	55 556	56 009	56 462	56 915	57 368	57 826	58 284	58 606	58 927
	739 682	739 682	744 232	767 148	783 682	791 671	799 665	807 659	815 516	823 373
										831 136

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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>389 836</b>	<b>392 636</b>	<b>389 719</b>	<b>392 519</b>	<b>382 032</b>	<b>384 832</b>	<b>385 487</b>	<b>388 287</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	60 689	60 689	63 618	63 618	72 395	72 395	68 027	68 027
<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>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>25 496</b>	<b>27 255</b>	<b>26 093</b>	<b>26 352</b>	<b>25 644</b>	<b>25 903</b>	<b>24 522</b>	<b>24 781</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 817	7 817	8 164	8 164	7 917	7 917	8 369	8 369
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</b>	<b>22 675</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>10 002</b>	<b>19 190</b>	<b>22 536</b>	<b>26 045</b>	<b>29 573</b>	<b>33 127</b>	<b>36 545</b>	<b>39 865</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	26 728	26 728	1 883	2 015	543	630	559	748
<b>Nätstation</b>	<b>71 433</b>	<b>72 460</b>	<b>73 091</b>	<b>74 118</b>	<b>75 477</b>	<b>76 504</b>	<b>76 320</b>	<b>77 194</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 394	11 394	11 791	11 791	9 533	9 533	10 326	10 326
<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>7 142</b>	<b>7 142</b>	<b>7 054</b>	<b>7 054</b>	<b>7 054</b>	<b>7 054</b>	<b>6 871</b>	<b>6 871</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	87	87	175	175	175	175	271	271
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</b>	<b>26 018</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>56 051</b>	<b>56 525</b>	<b>56 704</b>	<b>57 178</b>	<b>49 745</b>	<b>50 066</b>	<b>50 092</b>	<b>50 473</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	411	389	663	648	8 547	8 547	8 842	8 842

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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>195 667</b>	<b>197 661</b>	<b>193 470</b>	<b>195 408</b>	<b>191 275</b>	<b>193 158</b>	<b>189 235</b>	<b>191 061</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 087	1 087	1 135	1 135	1 304	1 304	1 220	1 220
<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>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 350</b>	<b>1 350</b>	<b>1 200</b>	<b>1 200</b>	<b>1 050</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>11 964</b>	<b>13 587</b>	<b>13 132</b>	<b>13 197</b>	<b>12 781</b>	<b>12 837</b>	<b>12 445</b>	<b>12 492</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	231	231	242	242	234	234	249	249
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>18 838</b>	<b>18 838</b>	<b>18 384</b>	<b>18 384</b>	<b>17 931</b>	<b>17 931</b>	<b>17 477</b>	<b>17 477</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>7 482</b>	<b>16 353</b>	<b>19 311</b>	<b>21 718</b>	<b>24 342</b>	<b>26 398</b>	<b>28 668</b>	<b>30 369</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 239	2 239	159	171	47	54	49	67
<b>Nätstation</b>	<b>35 006</b>	<b>36 045</b>	<b>35 734</b>	<b>36 741</b>	<b>36 421</b>	<b>37 395</b>	<b>37 048</b>	<b>37 688</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	253	253	201	201	219	219
<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>3 937</b>	<b>3 926</b>	<b>3 461</b>	<b>3 450</b>	<b>2 991</b>	<b>2 979</b>	<b>2 521</b>	<b>2 509</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5	5	11	11	10	10	16	16
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>20 007</b>	<b>19 924</b>	<b>19 357</b>	<b>19 274</b>	<b>18 706</b>	<b>18 624</b>	<b>18 056</b>	<b>17 973</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>30 540</b>	<b>30 602</b>	<b>30 368</b>	<b>30 420</b>	<b>30 182</b>	<b>30 209</b>	<b>30 111</b>	<b>30 127</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	7	13	12	167	167	170	170

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

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	3 898	3 926	3 897	3 925	3 820	3 848	3 855	3 883
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	75	75	75	75	75	75	75
Kabelskåp	30	425	454	435	439	427	432	409	413
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	0	0	0	0	0	0	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	227	227	227	227	227	227	227	227
Mätare	10	500	959	1 127	1 302	1 479	1 656	1 827	1 993
Nätstation	40	893	906	914	926	943	956	954	965
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	238	238	235	235	235	235	229	229
Ställverk utan sekundärapparater	40	325	325	325	325	325	325	325	325
Transformator	50	561	565	567	572	497	501	501	505

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

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	543	543	568	568	652	652	610	610
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	116	116	121	121	117	117	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	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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 120	1 120	80	86	24	27	24	33
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	124	124	126	126	101	101	109	109
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	3	3	5	5	5	5	8	8
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	4	4	6	6	84	84	85	85

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	2 113	2 135	2 089	2 110	2 066	2 086	2 044	2 063
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	16	16	15	15	13	13	11
Kabelskåp	129	147	142	143	138	139	134	135
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 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	203	203	199	199	194	194	189	189
Mätare	81	177	209	235	263	285	310	328
Nätstation	378	389	386	397	393	404	400	407
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	43	42	37	37	32	32	27	27
Ställverk utan sekundärapparater	216	215	209	208	202	201	195	194
Transformator	330	330	328	329	326	326	325	325

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	12	12	12	12	14	14	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	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 - 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	24	24	2	2	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	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	0	0	0	0	2	2	2	2



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	6 567	6 616	6 567	6 616	6 552	6 601	6 522	6 569
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	91	91	90	90	88	88	86
Kabelskåp	672	719	700	705	685	690	670	675
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 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	430	430	425	425	420	420	416	416
Mätare	1 725	2 280	1 417	1 624	1 766	1 969	2 162	2 355
Nätstation	1 398	1 422	1 429	1 452	1 440	1 463	1 466	1 484
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	283	283	278	278	273	272	265	264
Ställverk utan sekundärapparater	541	540	534	533	527	526	520	519
Transformator	894	900	902	907	909	912	913	917
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>12 511</b>	<b>13 282</b>	<b>12 343</b>	<b>12 630</b>	<b>12 661</b>	<b>12 942</b>	<b>13 021</b>	<b>13 286</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>25 792</b>		<b>24 973</b>		<b>25 604</b>		<b>26 307</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>102 676</b>							
Varav kostnad för avskrivning	73 410							
Varav kostnad för avkastning	29 266							

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

**Företagets löpande 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 områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	24 718	24 681	23 328	26 049
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 205	1 364	1 660	1 154
Övriga externa kostnader	RR73130	6 381	8 742	8 226	9 799
Personalkostnader	RR73140	10 186	13 140	13 714	14 118
Övriga rörelsekostnader	RR73180	733	1 844	1 590	736
<b>Summa Kostnader</b>		<b>43 223</b>	<b>49 771</b>	<b>48 518</b>	<b>51 856</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	-2 629	-2 857	-4 021
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 607	-2 627	-1 476	-1 598
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 308	-20 503	-20 448	-23 203
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-743	-551	-395
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-803	-808	-853	-853
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>-24 718</b>	<b>-27 310</b>	<b>-26 185</b>	<b>-30 070</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>18 505</b>	<b>22 461</b>	<b>22 333</b>	<b>21 786</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		12 026	12 964	12 530	12 407
Årets avskrivningar			1 208	1 240	1 560
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 679</b>	<b>1 748</b>	<b>2 051</b>	<b>2 942</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>20 184</b>	<b>24 209</b>	<b>24 384</b>	<b>24 728</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		22 221	26 172	25 668	25 362
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>24 856</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		24 856	24 856	24 856	24 856
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>99 423</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,60%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>24 459</b>	<b>24 069</b>	<b>23 685</b>	<b>23 307</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>95 520</b>			

### Företagets löpande 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. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 500	2 300	2 350	2 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	29 500	30 000	31 000	31 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	400	450	450	500
Kostnader för myndighetsavgifter	900	905	910	915
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>33 300</b>	<b>33 655</b>	<b>34 710</b>	<b>35 315</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>136 980</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 335 176 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	102 676
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	95 520
	Opåverkbara kostnader
	136 980
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>335 176</b>