

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Möndal Energi Nät AB, REL00128

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	5 480	3 492	4 474	4 963	5 928	6 860	5 113	5 662	895	6 888
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	-743	0	-2 550	1 952	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	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	404	230	880	0	0	880	880	0	880	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	2 500	0	0	0	0	0	0	3 827	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	2 000	0	0
Transformator	-148	882	0	1 029	0	1 176	0	1 029	0	1 176
<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	517 393	517 393	522 872	526 364	530 838	535 801	541 730	548 589	553 702	559 364
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	65 517	65 517	64 774	64 774	62 224	64 175	64 175	64 175	64 175	64 175
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	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754	6 754
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642
Mätare	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648	68 648
Nätstation	194 295	194 295	194 699	194 929	195 809	195 809	195 809	196 689	197 569	197 569
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 189	4 189	4 189	6 689	6 689	6 689	6 689	6 689	6 689	10 515
Ställverk utan sekundärapparater	13 578	13 578	13 578	13 578	13 578	13 578	13 578	13 578	13 578	15 578
Transformator	82 101	82 101	81 953	82 835	82 835	83 864	83 864	85 040	85 040	86 069
	964 117	964 117	969 109	976 213	979 017	986 960	992 889	1 001 805	1 007 797	1 016 488

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>401 978</b>	<b>406 693</b>	<b>397 669</b>	<b>404 375</b>	<b>409 462</b>	<b>414 874</b>	<b>402 344</b>	<b>403 419</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	62 469	62 469	68 582	68 582	66 893	66 893	76 875	76 875
<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>44 899</b>	<b>44 899</b>	<b>45 113</b>	<b>45 113</b>	<b>44 004</b>	<b>44 004</b>	<b>40 961</b>	<b>40 961</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 820	12 820	11 744	11 744	11 349	11 349	12 963	12 963
<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>4 853</b>	<b>4 853</b>	<b>3 837</b>	<b>3 837</b>	<b>3 837</b>	<b>3 837</b>	<b>2 859</b>	<b>2 859</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	437	437	1 446	1 446	1 446	1 446	2 422	2 422
<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>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</b>	<b>11 642</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>29 013</b>	<b>29 013</b>	<b>23 679</b>	<b>21 102</b>	<b>18 219</b>	<b>24 707</b>	<b>32 666</b>	<b>40 667</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	39 635	39 635	44 969	47 547	10 794	12 911	8 224	6 250
<b>Nätstation</b>	<b>170 336</b>	<b>171 217</b>	<b>163 129</b>	<b>163 129</b>	<b>158 329</b>	<b>159 209</b>	<b>157 395</b>	<b>158 275</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 983	19 983	27 992	27 992	31 761	31 761	31 047	31 047
<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>3 821</b>	<b>3 821</b>	<b>3 487</b>	<b>3 487</b>	<b>3 487</b>	<b>3 487</b>	<b>3 113</b>	<b>6 940</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	334	334	334	334	708	708
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>9 004</b>	<b>9 004</b>	<b>9 004</b>	<b>9 004</b>	<b>9 004</b>	<b>9 004</b>	<b>11 004</b>	<b>11 004</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574
<b>Transformator</b>	<b>79 021</b>	<b>79 021</b>	<b>70 941</b>	<b>70 941</b>	<b>71 672</b>	<b>71 672</b>	<b>72 406</b>	<b>72 406</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 814	3 814	12 923	12 923	13 368	13 368	13 302	13 302

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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>190 036</b>	<b>194 710</b>	<b>194 248</b>	<b>201 112</b>	<b>202 528</b>	<b>207 620</b>	<b>207 846</b>	<b>208 164</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 103	1 103	1 241	1 241	1 199	1 199	1 405	1 405
<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>23 372</b>	<b>23 003</b>	<b>23 827</b>	<b>23 458</b>	<b>22 323</b>	<b>21 955</b>	<b>20 856</b>	<b>20 488</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	376	376	347	347	333	333	384	384
<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>1 726</b>	<b>1 726</b>	<b>1 605</b>	<b>1 605</b>	<b>1 509</b>	<b>1 509</b>	<b>1 413</b>	<b>1 413</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10	10	34	34	33	33	57	57
<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>1 863</b>	<b>1 863</b>	<b>1 630</b>	<b>1 630</b>	<b>1 397</b>	<b>1 397</b>	<b>1 164</b>	<b>1 164</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>13 372</b>	<b>12 109</b>	<b>10 470</b>	<b>9 207</b>	<b>8 102</b>	<b>15 702</b>	<b>23 490</b>	<b>30 441</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 603	3 603	3 788	4 022	941	1 114	706	530
<b>Nätstation</b>	<b>87 516</b>	<b>88 229</b>	<b>84 137</b>	<b>83 949</b>	<b>80 939</b>	<b>81 631</b>	<b>77 861</b>	<b>78 531</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	446	446	632	632	719	719	698	698
<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>3 141</b>	<b>3 117</b>	<b>2 886</b>	<b>2 862</b>	<b>2 653</b>	<b>2 630</b>	<b>2 421</b>	<b>6 224</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	21	21	20	20	42	42
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>7 211</b>	<b>7 211</b>	<b>6 986</b>	<b>6 986</b>	<b>6 760</b>	<b>6 760</b>	<b>8 535</b>	<b>8 535</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	106	106	104	104	102	102	99	99
<b>Transformator</b>	<b>33 787</b>	<b>33 627</b>	<b>33 236</b>	<b>33 075</b>	<b>32 993</b>	<b>32 833</b>	<b>32 588</b>	<b>32 428</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	72	72	249	249	253	253	248	248

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	4 020	4 067	3 977	4 044	4 095	4 149	4 023	4 034
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	748	748	752	752	733	733	683	683
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	61	61	48	48	48	48	36	36
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	116	116	116	116	116	116	116	116
Mätare	10	1 451	1 451	1 184	1 055	911	1 235	1 633	2 033
Nätstation	40	2 129	2 140	2 039	2 039	1 979	1 990	1 967	1 978
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	127	127	116	116	116	116	104	231
Ställverk utan sekundärapparater	40	113	113	113	113	113	113	138	138
Transformator	50	790	790	709	709	717	717	724	724

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	552	552	620	620	599	599	703	703
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	188	188	174	174	167	167	192	192
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	5	5	17	17	17	17	28	28
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	1 802	1 802	1 894	2 011	470	557	353	265
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	223	223	316	316	360	360	349	349
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	0	0	10	10	10	10	21	21
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	53	53	52	52	51	51	50	50
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	36	36	124	124	126	126	124	124

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	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	2 052	2 103	2 098	2 172	2 187	2 242	2 245	2 248
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	252	248	257	253	241	237	225	221
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	19	19	17	17	16	16	15	15
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	20	20	18	18	15	15	13	13
Mätare	144	131	113	99	88	170	254	329
Nätstation	945	953	909	907	874	882	841	848
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	34	34	31	31	29	28	26	67
Ställverk utan sekundärapparater	78	78	75	75	73	73	92	92
Transformator	365	363	359	357	356	355	352	350

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	13	13	13	13	15	15
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	0	0	0	0	0	0	1	1
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	39	39	41	43	10	12	8	6
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	7	7	8	8	8	8
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	3	3	3	3	3	3



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
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	6 636	6 733	6 708	6 849	6 894	7 003	6 986	7 000
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 193	1 189	1 187	1 183	1 145	1 141	1 104	1 100
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	84	84	83	83	81	81	80	80
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	137	137	134	134	132	132	129	129
Mätare	3 436	3 422	3 232	3 209	1 479	1 974	2 248	2 633
Nätstation	3 302	3 321	3 271	3 269	3 221	3 239	3 165	3 183
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	161	161	158	158	155	155	151	320
Ställverk utan sekundärapparater	245	245	241	241	237	237	281	281
Transformator	1 192	1 190	1 195	1 194	1 202	1 200	1 203	1 201
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>16 385</b>	<b>16 482</b>	<b>16 209</b>	<b>16 319</b>	<b>14 546</b>	<b>15 163</b>	<b>15 346</b>	<b>15 927</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>32 867</b>		<b>32 528</b>		<b>29 709</b>		<b>31 273</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>126 377</b>							
Varav kostnad för avskrivning	94 147							
Varav kostnad för avkastning	32 231							



### 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)**

<b>Kostnader</b>		<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	28 156	27 244	26 542	26 610
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	23 515	25 489	28 076	27 624
Personalkostnader	RR73140	3 279	3 665	3 861	4 229
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>54 950</b>	<b>56 398</b>	<b>58 479</b>	<b>58 463</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-192	-147	-214	-211
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 153	-1 657	-2 944	-3 602
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	-1 582	-1 417	-824	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-23 162	-22 880	-21 407	-21 621
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
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 259	-1 262	-1 367	-1 387
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 avgär</b>		<b>-28 348</b>	<b>-27 363</b>	<b>-26 756</b>	<b>-26 821</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>26 602</b>	<b>29 035</b>	<b>31 723</b>	<b>31 642</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	21 817	20 401	15 628	1 709
Årets avskrivningar			1 415	5 413	2 919
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2 270</b>	<b>6 213</b>	<b>3 532</b>	<b>282</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>28 872</b>	<b>35 248</b>	<b>35 255</b>	<b>31 924</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>31 786</b>	<b>38 106</b>	<b>37 110</b>	<b>32 743</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>34 936</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>5 185</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 2020-2023, totalt	<b>36 232</b>	<b>36 232</b>	<b>36 232</b>	<b>36 232</b>	
<b>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</b>	<b>1,00%</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>35 870</b>	<b>35 511</b>	<b>35 156</b>	<b>34 805</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>141 342</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	5 808	5 834	5 861	5 887
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	22 584	23 058	23 541	24 034
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	1 483	1 504	1 525	1 546
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>29 875</b>	<b>30 396</b>	<b>30 927</b>	<b>31 467</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>122 665</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 390 385 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	126 377
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	141 342
	122 665
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>390 385</b>