

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Kungälv Energi AB, REL00100

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	9 000	13 500	9 000	13 500	9 000	13 500	9 000	13 500	9 000	13 500	
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	240	360	240	360	240	360	240	360	240	360	
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	-2 400	-3 600	-2 400	-3 600	-2 400	-3 600	-2 400	-3 600	-2 400	-3 600	
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	400	600	400	600	400	600	400	600	400	600	
Nätstation	800	1 200	800	1 200	800	1 200	800	1 200	800	1 200	
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	400	1 100	400	1 100	400	1 100	400	1 100	400	1 100	
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	725 117	725 117	734 117	747 617	756 617	770 117	779 117	792 617	801 617	815 117	824 117
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	60 544	60 544	60 784	61 144	61 384	61 744	61 984	62 344	62 584	62 944	63 184
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	130 396	130 396	127 996	124 396	121 996	118 396	115 996	112 396	109 996	106 396	103 996
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724	43 724
Mätare	64 510	64 510	64 910	65 510	65 910	66 510	66 910	67 510	67 910	68 510	68 910
Nätstation	193 312	193 312	194 112	195 312	196 112	197 312	198 112	199 312	200 112	201 312	202 112
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710	14 710
Ställverk utan sekundärapparater	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960	59 960
Transformator	146 149	146 149	146 549	147 649	148 049	149 149	149 549	150 649	151 049	152 149	152 549
	1 438 423	1 438 423	1 446 863	1 460 023	1 468 463	1 481 623	1 490 063	1 503 223	1 511 663	1 524 823	1 533 263

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	687 062	697 062	704 883	714 883	729 532	739 532	734 826	744 826
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	56 649	56 649	62 732	62 732	63 072	63 072	58 309	58 309
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	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	45 920	46 320	45 178	45 578	45 796	46 196	45 035	45 435
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 756	6 756	8 026	8 026	8 148	8 148	8 476	8 476
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	74 699	74 699	62 694	62 694	60 122	60 122	53 856	53 856
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	37 318	37 318	45 072	45 072	47 423	47 423	51 834	51 834
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 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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	30 401	30 401	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 323	13 323	14 509	14 509	14 509	14 509	14 509	14 509
Mätare	17 033	17 433	17 510	17 782	18 254	18 526	19 062	19 404
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	21 238	21 238	958	1 086	779	907	448	377
Nätstation	158 652	160 652	155 577	157 577	159 011	161 011	161 291	163 291
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 204	30 204	36 181	36 181	32 700	32 700	34 817	34 817
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 230	7 230	7 230	7 230	6 213	6 213	6 213	6 213
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 807	3 807	3 807	3 807	1 017	1 017	1 017	1 017
Ställverk utan sekundärapparater	32 283	32 283	32 026	32 026	31 969	31 969	25 258	25 258
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 233	15 233	15 491	15 491	15 548	15 548	22 258	22 258
Transformator	117 901	119 101	112 755	113 955	113 135	114 335	114 921	116 121
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	28 003	28 003	36 649	36 649	39 769	39 769	41 150	41 150

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	414 240	422 402	425 499	433 461	436 401	444 163	446 811	454 372
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 001	1 001	1 107	1 107	1 095	1 095	1 074	1 074
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	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	29 177	29 266	28 646	28 722	28 140	28 203	27 614	27 663
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	202	202	240	240	238	238	250	250
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	18 798	18 759	16 930	16 892	15 363	15 325	13 860	13 822
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	842	842	1 033	1 033	1 068	1 068	1 161	1 161
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 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	9 192	9 192	8 584	8 584	8 000	8 000	7 416	7 416
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	261	261	279	279	274	274	269	269
Mätare	11 346	10 662	10 643	9 919	9 892	9 141	9 066	8 288
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 773	1 773	84	95	67	78	39	32
Nätstation	92 136	93 456	93 169	94 440	94 280	95 500	95 305	96 475
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	673	673	814	814	735	735	773	773
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 002	3 924	3 520	3 442	3 038	2 960	2 624	2 546
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	224	224	212	212	64	64	60	60
Ställverk utan sekundärapparater	10 643	10 592	9 836	9 785	9 035	8 984	8 236	8 185
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	350	350	348	348	342	342	498	498
Transformator	46 201	47 162	47 343	48 280	48 588	49 501	49 825	50 714
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	519	519	680	680	728	728	744	744

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	6 871	6 971	7 049	7 149	7 295	7 395	7 348	7 448
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	765	772	753	760	763	770	751	757
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	934	934	784	784	752	752	673	673
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	304	304	292	292	292	292	292	292
Mätare	10	852	872	875	889	913	926	953	970
Nätstation	40	1 983	2 008	1 945	1 970	1 988	2 013	2 016	2 041
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	241	241	241	241	207	207	207	207
Ställverk utan sekundärapparater	40	404	404	400	400	400	400	316	316
Transformator	50	1 179	1 191	1 128	1 140	1 131	1 143	1 149	1 161

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	501	501	554	554	547	547	537	537
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	101	101	120	120	119	119	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	421	421	517	517	534	534	581	581
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	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	131	131	140	140	137	137	135	135
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	887	887	42	48	33	39	19	16
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	336	336	407	407	368	368	387	387
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	112	112	106	106	32	32	30	30
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	175	175	174	174	171	171	249	249
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	260	260	340	340	364	364	372	372

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	4 474	4 562	4 595	4 681	4 713	4 797	4 826	4 907
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	315	316	309	310	304	305	298	299
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	203	203	183	182	166	166	150	149
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	99	99	93	93	86	86	80	80
Mätare	123	115	115	107	107	99	98	90
Nätstation	995	1 009	1 006	1 020	1 018	1 031	1 029	1 042
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	43	42	38	37	33	32	28	27
Ställverk utan sekundärapparater	115	114	106	106	98	97	89	88
Transformator	499	509	511	521	525	535	538	548

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							
Kalkylränta	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	11	11	12	12	12	12	12	12
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	9	9	11	11	12	12	13	13
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	3	3	3	3	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	19	19	1	1	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	9	9	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	2	2	2	2	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	7	7	8	8	8	8

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	11 856	12 044	12 210	12 396	12 568	12 751	12 722	12 904
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 183	1 191	1 185	1 192	1 189	1 196	1 177	1 184
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	1 567	1 567	1 494	1 494	1 463	1 463	1 416	1 416
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	537	537	528	528	519	519	510	510
Mätare	1 880	1 892	1 033	1 045	1 054	1 065	1 071	1 076
Nätstation	3 322	3 361	3 367	3 405	3 381	3 419	3 440	3 478
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	399	398	387	386	272	272	266	265
Ställverk utan sekundärapparater	697	696	684	684	672	671	659	658
Transformator	1 943	1 966	1 986	2 008	2 028	2 050	2 067	2 089
Summa kapitalkostnad halvår	23 384	23 652	22 874	23 138	23 145	23 406	23 328	23 580
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	47 036		46 011		46 551		46 908	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	186 507							
Varav kostnad för avskrivning					129 657			
Varav kostnad för avkastning					56 850			

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	28 651	27 912	28 839	27 701
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 292	16 015	17 907	21 045
Personalkostnader	RR73140	26 290	31 763	27 425	28 024
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		70 233	75 690	74 171	76 770
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-7 195	-6 430	-6 919	-4 866
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-6 884	-6 027	-6 646	-6 155
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-20 560	-20 672	-20 875	-20 220
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	-1 207	-1 213	-1 318	-1 326
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
Summa avgär		-35 846	-34 342	-35 758	-32 567
Påverkbara kostnader		34 387	41 348	38 413	44 203
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		13 810	13 692	13 819	13 456
Årets avskrivningar			529	555	569
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 070	1 092	1 111	1 113
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		35 457	42 440	39 524	45 316
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		39 036	45 881	41 604	46 478
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			43 250		
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		43 250	43 250	43 250	43 250
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			172 999		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		42 817	42 389	41 965	41 545
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			168 717		

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	7 500	7 500	7 500	7 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	22 000	22 000	22 000	22 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	550	550	600	650
Kostnader för myndighetsavgifter	1 350	1 350	1 350	1 350
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	31 400	31 400	31 450	31 500
Totalsumma för perioden		125 750		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 480 973 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	186 507
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	168 717
	Opåverkbara kostnader
	125 750
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	480 973