

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Västerbergslagens Elnät AB, REL00570

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	41 300	6 000	41 300	6 000	14 000	33 300	41 300	6 000	33 300	14 000
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350
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	-29 000	0	-29 000	0	-29 000	0	-29 000	0	-29 000
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	0	2 000	0	2 000	4 000	-2 000	0	2 000	0	2 000
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	1 000	0	1 000	0	1 000	0	1 000	0	1 000
Ställverk utan sekundärapparater	0	2 000	0	2 000	0	2 000	0	2 000	0	2 000
Transformator	1 000	0	1 000	0	1 000	0	1 000	0	1 000	0
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	1 054 842	1 054 842	1 096 142	1 102 142	1 143 442	1 163 442	1 196 742	1 238 042	1 244 042	1 277 342
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	107 700	107 700	107 700	108 050	108 050	108 400	108 400	108 750	108 750	109 100
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	402 339	402 339	402 339	373 339	373 339	344 339	344 339	315 339	315 339	286 339
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	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674	129 674
Mätare	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755	98 755
Nätstation	202 965	202 965	202 965	204 965	204 965	206 965	210 965	208 965	208 965	210 965
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	67 664	67 664	67 664	68 664	68 664	69 664	69 664	70 664	70 664	71 664
Ställverk utan sekundärapparater	253 574	253 574	253 574	255 574	255 574	257 574	257 574	259 574	259 574	261 574
Transformator	270 735	270 735	271 735	271 735	272 735	272 735	273 735	273 735	274 735	275 735
	2 588 249	2 588 249	2 630 549	2 612 899	2 655 199	2 637 549	2 656 549	2 662 199	2 704 499	2 686 849
										2 721 149

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuuskaffningsvärde 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	1 023 622	1 064 922	1 028 199	1 042 199	1 071 740	1 113 040	1 114 803	1 148 103
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	43 955	43 955	85 109	85 109	88 608	88 608	66 037	66 037
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	51 263	51 263	46 798	46 798	44 914	44 914	43 994	43 994
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	17 121	17 121	18 770	18 770	18 982	18 982	19 070	19 070
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	263 352	263 352	250 483	250 483	233 393	233 393	223 254	223 254
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	37 822	37 822	48 280	48 280	59 053	59 053	67 003	67 003
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	121 195	121 195	115 610	115 610	115 610	115 610	115 610	115 610
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 656	2 656	8 242	8 242	8 242	8 242	8 242	8 242
Mätare	98 103	98 103	96 421	95 315	93 614	88 441	87 105	84 110
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	652	652	2 023	3 130	4 489	9 662	9 316	11 204
Nätstation	172 795	172 795	172 555	176 555	171 266	171 266	164 872	164 872
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 080	30 080	32 035	32 035	35 782	35 782	44 785	44 785
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	40 488	40 488	40 750	40 750	39 528	39 528	34 853	34 853
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 472	2 472	3 765	3 765	6 181	6 181	11 635	11 635
Ställverk utan sekundärapparater	249 187	249 187	254 961	254 961	257 091	257 091	263 005	263 005
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 998	6 998	7 224	7 224	10 341	10 341	7 719	7 719
Transformator	271 894	277 894	277 299	283 299	277 974	283 974	266 828	272 828
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 147	4 147	4 631	4 631	9 850	9 850	26 104	26 104

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	553 803	593 288	580 631	591 990	607 367	645 746	633 232	662 785
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	758	758	1 558	1 558	1 599	1 599	1 228	1 228
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	23 053	22 927	22 044	21 918	21 184	21 058	20 387	20 261
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	505	505	565	565	569	569	565	565
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	105 787	105 454	99 204	98 871	92 942	92 609	87 107	86 774
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	844	844	1 092	1 092	1 361	1 361	1 534	1 534
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	63 141	63 080	60 717	60 656	58 405	58 344	56 093	56 032
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	52	52	161	161	158	158	155	155
Mätare	75 177	70 642	65 367	60 832	55 725	51 300	46 364	42 456
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	57	57	181	282	395	857	826	967
Nätstation	80 030	79 821	79 710	83 501	79 396	79 087	79 114	78 806
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	678	678	722	722	804	804	1 013	1 013
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	21 180	20 955	20 481	20 256	19 764	19 539	19 129	18 904
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	148	148	225	225	371	371	703	703
Ställverk utan sekundärapparater	131 155	130 544	130 925	130 315	130 551	129 941	130 124	129 513
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	152	152	154	154	230	230	174	174
Transformator	152 440	158 196	153 003	158 638	153 457	158 972	153 897	159 293
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	75	75	84	84	185	185	504	504

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	10 236	10 649	10 282	10 422	10 717	11 130	11 148	11 481
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	854	854	780	780	749	749	733	733
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	3 292	3 292	3 131	3 131	2 917	2 917	2 791	2 791
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	1 212	1 212	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156
Mätare	10	4 905	4 905	4 821	4 766	4 681	4 422	4 355	4 206
Nätstation	40	2 160	2 160	2 157	2 207	2 141	2 141	2 061	2 061
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 350	1 350	1 358	1 358	1 318	1 318	1 162	1 162
Ställverk utan sekundärapparater	40	3 115	3 115	3 187	3 187	3 214	3 214	3 288	3 288
Transformator	50	2 719	2 779	2 773	2 833	2 780	2 840	2 668	2 728

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	379	379	779	779	800	800	614	614
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	253	253	282	282	285	285	282	282
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	422	422	546	546	680	680	767	767
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	26	26	80	80	79	79	77	77
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	28	28	91	141	198	429	413	483
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	339	339	361	361	402	402	506	506
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	74	74	113	113	186	186	352	352
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	76	76	77	77	115	115	87	87
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	38	38	42	42	93	93	252	252

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	5 981	6 408	6 271	6 393	6 560	6 974	6 839	7 158
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	249	248	238	237	229	227	220	219
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	1 143	1 139	1 071	1 068	1 004	1 000	941	937
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	682	681	656	655	631	630	606	605
Mätare	812	763	706	657	602	554	501	459
Nätstation	864	862	861	902	857	854	854	851
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	229	226	221	219	213	211	207	204
Ställverk utan sekundärapparater	1 416	1 410	1 414	1 407	1 410	1 403	1 405	1 399
Transformator	1 646	1 709	1 652	1 713	1 657	1 717	1 662	1 720

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	8	8	17	17	17	17	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	5	5	6	6	6	6	6	6
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	12	12	15	15	17	17
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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	2	3	4	9	9	10
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	8	8	9	9	11	11
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	4	4	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	2	2	5	5

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	16 605	17 444	17 349	17 611	18 094	18 921	18 614	19 267
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 362	1 360	1 307	1 305	1 268	1 267	1 242	1 240
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	4 866	4 862	4 760	4 757	4 616	4 613	4 515	4 512
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	1 920	1 920	1 894	1 893	1 867	1 867	1 841	1 840
Mätare	5 746	5 697	5 620	5 567	5 484	5 414	5 278	5 158
Nätstation	3 371	3 368	3 386	3 477	3 409	3 406	3 433	3 429
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 654	1 652	1 695	1 692	1 721	1 718	1 728	1 725
Ställverk utan sekundärapparater	4 609	4 602	4 680	4 673	4 741	4 735	4 782	4 775
Transformator	4 404	4 526	4 468	4 589	4 532	4 651	4 588	4 706
Summa kapitalkostnad halvår	44 536	45 431	45 158	45 565	45 733	46 592	46 020	46 653
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	89 967		90 723		92 325		92 673	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	365 687							
Varav kostnad för avskrivning	258 909							
Varav kostnad för avkastning	106 778							

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	48 315	47 521	45 171	44 018
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	37 652	38 469	40 741	47 546
Personalkostnader	RR73140	11 707	11 622	12 398	12 948
Övriga rörelsekostnader	RR73180	28	15	7	0
Summa Kostnader		97 702	97 627	98 317	104 512
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-11 045	-9 610	-8 573	-7 871
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-29 938	-29 941	-29 527	-29 451
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-29 938	-29 941	-29 527	-29 451
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-5 707	-6 342	-5 335	-4 942
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 625	-1 628	-1 736	-1 754
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 avgår		-78 253	-77 462	-74 698	-73 469
Påverkbara kostnader		19 449	20 165	23 619	31 043
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	14 049	14 760	14 930	15 152
Årets avskrivningar			205	156	183
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		756	735	768	747
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		20 205	20 900	24 387	31 790
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		22 244	22 594	25 671	32 605
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		25 778			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		9 375			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		28 122	28 122	28 122	28 122
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		112 489			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		27 841	27 563	27 287	27 014
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		109 705			

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	8 000	8 300	8 500	8 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	34 000	35 000	36 000	37 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	6 300	6 500	6 700	6 900
Kostnader för myndighetsavgifter	1 800	1 800	1 800	1 800
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	50 100	51 600	53 000	54 500
Totalsumma för perioden		209 200		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 684 592 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	365 687
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	109 705
	Opåverkbara kostnader
	209 200
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	684 592