

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vattenfall Eldistribution AB, RER01011

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	277 070	831 209	221 355	664 065	226 329	-254 132	-72 634	-217 902	-66 030	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	3	9	2	7	3	8	2	7	2	15
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	8 701	26 103	4 566	13 697	2 474	7 421	2 425	7 275	2 717	15 624
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 140	21 420	5 641	16 923	5 843	17 530	5 076	15 228	5 181	24 732
Ställverk utan sekundärapparater	48 615	145 845	37 470	112 411	39 951	119 853	33 983	101 948	36 055	225 430
Transformator	-102 345	-307 035	-86 685	-260 053	-82 743	684 890	194 769	584 307	195 615	810 208
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545	2 911 545
Annan ledning, linjekoncession	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550	3 919 550
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	16 745 292	16 745 292	17 022 362	17 853 571	18 074 926	18 738 991	18 965 320	18 711 189	18 638 555	18 420 653
IT-system	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986	74 986
Kabelskåp	52 144	52 144	52 147	52 157	52 159	52 166	52 169	52 177	52 179	52 185
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	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129	798 129
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404
Mätare	137 806	137 806	146 507	172 610	177 175	190 872	193 346	200 766	203 191	210 467
Nätstation	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073	2 073
Shuntreaktor	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161
Styr- och kontrollutrustning	1 483 476	1 483 476	1 490 616	1 512 036	1 517 677	1 534 600	1 540 443	1 557 974	1 563 050	1 578 278
Ställverk utan sekundärapparater	9 904 050	9 904 050	9 952 665	10 098 510	10 135 981	10 248 392	10 288 343	10 408 196	10 442 179	10 544 126
Transformator	10 463 010	10 463 010	10 360 665	10 053 630	9 966 946	9 706 892	9 624 149	10 309 038	10 503 808	11 088 115
	46 551 627	46 551 627	46 790 811	47 508 362	47 690 712	48 237 762	48 429 619	49 005 189	49 168 810	49 659 674

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	2 543 602	2 543 602	2 496 643	2 496 643	2 449 441	2 449 441	2 384 226	2 384 226
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	213 168	213 168	244 422	244 422	288 095	288 095	329 413	329 413
Annan ledning, linjekoncession	3 896 440	3 896 440	3 890 206	3 890 206	3 887 249	3 887 249	3 867 238	3 867 238
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 004	18 004	23 914	23 914	26 871	26 871	46 882	46 882
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	11 851 135	12 140 851	12 897 211	13 192 492	12 963 647	12 956 851	12 562 261	12 558 361
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 613 078	2 591 468	2 440 840	2 418 875	2 307 666	2 285 635	2 382 148	2 361 745
IT-system	74 409	74 409	74 409	73 665	73 548	71 922	71 678	71 678
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	577	577	0	744	860	2 487	2 730	1 986
Kabelskåp	47 102	47 108	47 124	47 129	47 146	47 150	47 165	47 170
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 293	2 293	2 292	2 292	1 147	1 147	0	0
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	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	329 644	329 644	291 318	291 318	259 658	259 658	239 634	239 634
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	198 036	198 036	223 453	223 453	226 804	226 804	232 537	232 537
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	5 383	5 383	4 998	4 998	4 805	4 805	4 805	4 805
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 021	1 021	1 407	1 407	1 599	1 599	1 599	1 599
Mätare	192 746	200 251	222 280	225 322	235 795	239 258	243 421	227 255
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 399	1 399	1 170	2 123	2 951	3 403	10 504	30 127
Nätstation	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	567	567	378	378	378	378	189	189
Shuntreaktor	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161	53 161
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 011 176	1 017 009	1 023 084	1 029 911	1 041 960	1 048 821	1 050 038	1 057 301
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	50 321	50 130	53 754	52 770	38 124	36 339	29 549	27 620
Ställverk utan sekundärapparater	7 238 146	7 304 435	7 192 239	7 260 108	7 285 789	7 346 482	7 306 548	7 367 067
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 102 490	2 092 692	2 246 024	2 237 291	2 182 850	2 174 458	2 172 420	2 165 244
Transformator	9 042 195	8 955 510	8 470 074	8 387 331	8 899 693	9 094 462	9 463 047	9 658 662
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	835 329	835 329	967 745	967 745	1 131 189	1 131 189	1 269 174	1 269 174

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	1 455 528	1 449 941	1 404 656	1 399 069	1 354 724	1 349 136	1 305 735	1 300 147
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 825	3 825	4 429	4 429	5 220	5 220	6 026	6 026
Annan ledning, linjekoncession	2 192 551	2 188 804	2 114 622	2 110 875	2 036 818	2 033 071	1 959 073	1 955 326
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	325	325	436	436	487	487	870	870
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	5 871 907	6 162 489	6 871 449	7 157 220	6 922 143	6 891 346	6 662 527	6 631 874
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	46 586	46 199	43 306	42 908	40 944	40 547	42 647	42 279
IT-system	55 807	53 924	48 366	46 483	40 925	39 117	33 570	31 924
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	48	48	0	68	78	220	242	167
Kabelskåp	35 255	35 163	33 707	33 615	32 158	32 065	30 606	30 513
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	65	65	63	63	31	31	0	0
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	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	123 055	122 658	114 814	114 417	107 531	107 134	101 039	100 643
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	4 316	4 316	4 905	4 905	5 016	5 016	5 115	5 115
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 342	3 327	3 234	3 219	3 134	3 119	3 038	3 023
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19	19	26	26	29	29	29	29
Mätare	129 693	130 088	143 874	139 837	139 688	135 401	134 078	130 152
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	122	122	101	188	265	298	936	2 725
Nätstation	674	673	646	645	618	617	590	588
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	8	8	8	8	4	4
Shuntreaktor	46 767	46 767	45 438	45 438	44 109	44 109	42 780	42 780
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	704 143	701 605	671 147	668 450	638 340	634 341	600 699	596 226
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 021	3 009	3 138	3 077	2 203	2 096	1 792	1 679
Ställverk utan sekundärapparater	3 744 347	3 804 504	3 883 542	3 942 738	4 027 933	4 076 436	4 135 059	4 180 761
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	46 314	46 100	49 545	49 356	48 026	47 844	47 789	47 635
Transformator	4 581 151	4 528 783	4 263 257	4 214 611	4 902 775	5 134 926	5 722 067	5 946 584
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15 269	15 269	17 938	17 938	20 849	20 849	23 466	23 466

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	25 436	25 436	24 966	24 966	24 494	24 494	23 842	23 842
Annan ledning, linjekoncession	50	38 964	38 964	38 902	38 902	38 872	38 872	38 672	38 672
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	118 511	121 409	128 972	131 925	129 636	129 569	125 623	125 584
IT-system	10	3 720	3 720	3 720	3 683	3 677	3 596	3 584	3 584
Kabelskåp	30	785	785	785	785	786	786	786	786
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 anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	4 121	4 121	3 641	3 641	3 246	3 246	2 995	2 995
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	54	54	50	50	48	48	48	48
Mätare	10	9 637	10 013	11 114	11 266	11 790	11 963	12 171	11 363
Nätstation	40	14	14	14	14	14	14	14	14
Shuntreaktor	40	665	665	665	665	665	665	665	665
Styr- och kontrollutrustning	15	33 706	33 900	34 103	34 330	34 732	34 961	35 001	35 243
Ställverk utan sekundärapparater	40	90 477	91 305	89 903	90 751	91 072	91 831	91 332	92 088
Transformator	50	90 422	89 555	84 701	83 873	88 997	90 945	94 630	96 587

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	1 913	1 913	2 215	2 215	2 610	2 610	3 013	3 013
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	163	163	218	218	243	243	435	435
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	23 293	23 099	21 653	21 454	20 472	20 274	21 324	21 139
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	24	24	0	34	39	110	121	84
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	32	32	31	31	15	15	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	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 50 år	40-50	2 158	2 158	2 452	2 452	2 508	2 508	2 558	2 558
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	9	9	13	13	15	15	14	14
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	61	61	51	94	132	149	468	1 362
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	6	6	4	4	4	4	2	2
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	1 510	1 504	1 569	1 539	1 102	1 048	896	840
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	23 157	23 050	24 773	24 678	24 013	23 922	23 895	23 817
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	7 635	7 635	8 969	8 969	10 424	10 424	11 733	11 733

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	15 720	15 659	15 170	15 110	14 631	14 571	14 102	14 042
Annan ledning, linjekoncession	23 680	23 639	22 838	22 797	21 998	21 957	21 158	21 118
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	63 417	66 555	74 212	77 298	74 759	74 427	71 955	71 624
IT-system	603	582	522	502	442	422	363	345
Kabelskåp	381	380	364	363	347	346	331	330
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	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	1 329	1 325	1 240	1 236	1 161	1 157	1 091	1 087
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	36	36	35	35	34	34	33	33
Mätare	1 401	1 405	1 554	1 510	1 509	1 462	1 448	1 406
Nätstation	7	7	7	7	7	7	6	6
Shuntreaktor	505	505	491	491	476	476	462	462
Styr- och kontrollutrustning	7 605	7 577	7 248	7 219	6 894	6 851	6 488	6 439
Ställverk utan sekundärapparater	40 439	41 089	41 942	42 582	43 502	44 026	44 659	45 152
Transformator	49 476	48 911	46 043	45 518	52 950	55 457	61 798	64 223

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	41	41	48	48	56	56	65	65
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	5	5	5	5	9	9
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	503	499	468	463	442	438	461	457
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	0	1	1	2	3	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	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 - 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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	47	47	53	53	54	54	55	55
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	1	1	1	2	3	3	10	29
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	33	32	34	33	24	23	19	18
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	500	498	535	533	519	517	516	514
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	165	165	194	194	225	225	253	253

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	43 110	43 049	42 399	42 339	41 792	41 731	41 022	40 962
Annan ledning, linjekoncession	62 810	62 770	61 963	61 922	61 119	61 078	60 275	60 234
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	205 724	211 562	225 304	231 140	225 310	224 707	219 362	218 804
IT-system	4 348	4 327	4 243	4 220	4 159	4 131	4 070	4 014
Kabelskåp	1 199	1 198	1 182	1 181	1 149	1 148	1 117	1 116
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	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	7 654	7 650	7 387	7 383	6 969	6 965	6 700	6 695
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	100	99	98	98	97	97	96	95
Mätare	11 100	11 480	12 720	12 872	13 433	13 578	14 097	14 160
Nätstation	28	28	25	25	25	25	23	23
Shuntreaktor	1 170	1 170	1 155	1 155	1 141	1 141	1 127	1 127
Styr- och kontrollutrustning	42 854	43 015	42 954	43 122	42 752	42 882	42 404	42 540
Ställverk utan sekundärapparater	154 573	155 942	157 153	158 544	159 106	160 295	160 401	161 572
Transformator	147 698	146 265	139 906	138 554	152 597	157 051	168 415	172 796
Summa kapitalkostnad halvår	682 366	688 554	696 490	702 554	709 648	714 829	719 108	724 139
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	1 370 920		1 399 044		1 424 477		1 443 248	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					5 637 688			
Varav kostnad för avskrivning					3 898 319			
Varav kostnad för avkastning					1 739 369			



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	2 025 549	2 047 812	1 846 030	1 660 779
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	528 351	466 757	561 673	600 526
Personalkostnader	RR73140	169 818	176 465	209 645	244 161
Övriga rörelsekostnader	RR73180	12	23 582	16 361	28 856
Summa Kostnader		2 723 730	2 714 616	2 633 709	2 534 322
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-79	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-364 513	-318 107	-301 749	-245 936
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 660 329	-1 729 072	-1 543 600	-1 406 819
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	-7 347
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		-26 574	-25 950	-26 664	-26 804
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-707	-633	-681	-677
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-3 530	-3 594	-3 690	-3 786
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		-75 117	-37 192	-44 437	-45 819
Summa avgår		-2 130 849	-2 114 548	-1 920 821	-1 737 188
Påverkbara kostnader		592 881	600 068	712 888	797 134
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		137 140	174 379	187 180	185 661
Årets avskrivningar			5 281	5 834	8 068
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		10 657	12 670	15 405	15 552
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		603 538	612 738	728 293	812 686
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		663 892	661 976	766 291	833 347
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		731 376			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		22 019			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		736 881	736 881	736 881	736 881
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		2 947 525			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		729 512	722 217	714 995	707 845
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		2 874 570			

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	323 500	327 700	327 700	327 700
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	1 942 059	2 136 265	2 349 891	2 584 880
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	7 800	7 800	8 000	8 000
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	106 936	116 229	126 452	137 697
Kostnader för myndighetsavgifter	685	692	700	708
Kostnader för nätkapacitetsreserv	50 000	50 000	50 000	50 000
Summa	2 430 980	2 638 686	2 862 743	3 108 985
Totalsumma för perioden		11 041 394		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 19 553 652 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	5 637 688
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	2 874 570
	11 041 394
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	19 553 652