

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Tekniska verken Katrineholm Nät AB, REL00093

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	9 108	9 108	9 876	9 876	9 804	9 804	9 092	9 092	9 092	9 092
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	1 022	1 022	595	595	592	592	580	580	580	580
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	-4 486	-4 486	-5 101	-5 101	-5 043	-5 043	-4 474	-4 474	-4 474	-4 474
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	224	224	1 630	1 630	429	429	72	72	72	72
Mätare	-498	1 005	1 910	-1 120	267	267	474	474	-864	-833
Nätstation	938	938	1 107	1 107	1 124	1 124	1 201	1 201	1 201	1 201
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	146	146	275	275	119	119	60	60	60	60
Ställverk utan sekundärapparater	180	180	595	595	441	441	82	82	82	82
Transformator	728	728	865	865	879	879	967	967	967	967
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	708 994	708 994	718 102	727 210	737 086	746 962	756 766	766 570	775 662	784 754
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961
Kabelskåp	68 187	68 187	69 209	70 231	70 826	71 421	72 013	72 605	73 185	73 765
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	134 584	134 584	130 097	125 611	120 510	115 409	110 366	105 323	100 849	96 376
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	40 021	40 021	40 245	40 469	42 099	43 729	44 158	44 587	44 659	44 731
Mätare	56 688	56 688	56 190	57 195	59 106	57 986	58 253	58 520	58 787	59 261
Nätstation	156 507	156 507	157 445	158 383	159 489	160 596	161 720	162 844	164 045	165 246
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13 461	13 461	13 607	13 753	14 028	14 303	14 422	14 541	14 601	14 661
Ställverk utan sekundärapparater	39 326	39 326	39 506	39 686	40 281	40 876	41 317	41 758	41 840	41 922
Transformator	82 083	82 083	82 811	83 539	84 404	85 268	86 147	87 026	87 993	88 960
	1 301 812	1 301 812	1 309 174	1 318 039	1 329 791	1 338 512	1 347 124	1 355 736	1 363 583	1 371 637
										1 378 353

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	647 998	657 874	639 838	649 642	652 778	661 870	663 472	672 564
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	30 645	30 645	58 272	58 272	64 600	64 600	71 010	71 010
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	1 961	1 961	1 961	1 961	1 285	984	984	587
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	676	977	977	1 375
Kabelskåp	49 041	50 016	48 947	49 907	46 014	46 914	46 281	47 181
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 907	12 527	12 893	12 525	15 475	15 475	14 003	14 003
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	108 145	103 044	95 053	90 010	80 459	80 459	72 717	68 243
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 173	11 173	13 960	13 960	18 468	13 994	17 262	17 262
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	36 480	38 110	39 740	40 169	37 782	38 142	38 502	38 862
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 989	3 989	3 989	3 989	6 805	6 517	6 229	5 941
Mätare	28 423	37 122	37 615	44 670	51 726	58 782	59 255	58 391
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	28 771	21 983	0	0	0	0	0	0
Nätstation	133 742	134 848	133 039	134 163	131 606	132 807	130 865	134 870
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 024	15 024	17 046	17 046	20 331	20 331	21 728	18 924
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	8 991	10 366	11 541	12 136	11 733	12 033	12 333	12 393
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	119	119	319	319	1 199	1 199	1 199	1 199
Ställverk utan sekundärapparater	33 094	33 689	34 123	34 564	34 817	34 899	34 805	34 887
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 478	6 478	6 579	6 579	3 840	3 840	3 985	3 985
Transformator	74 053	74 918	75 457	76 336	76 934	77 901	78 445	79 412
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 008	5 008	5 334	5 334	5 614	5 614	6 037	6 037

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	322 006	331 765	331 030	340 506	340 111	348 551	347 308	355 566
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	559	559	1 092	1 092	1 197	1 197	1 305	1 305
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	619	549	423	353	227	157	98	59
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	61	89	84	118
Kabelskåp	26 142	26 827	26 458	27 095	26 746	27 292	27 012	27 528
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	381	370	380	369	464	464	421	421
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	44 202	42 789	39 585	38 310	35 822	35 429	32 916	32 187
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	260	260	323	323	425	316	389	389
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	13 169	20 320	25 870	27 183	28 267	28 335	28 232	28 292
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	74	74	73	73	126	121	113	108
Mätare	18 132	26 031	32 020	37 740	42 370	47 385	49 741	47 070
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 410	1 844	0	0	0	0	0	0
Nätstation	70 199	72 851	73 132	75 708	76 422	79 652	81 072	84 341
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	341	341	387	387	460	460	493	426
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	4 952	6 115	7 103	7 394	7 524	7 480	7 341	7 246
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	7	7	19	19	74	74	70	70
Ställverk utan sekundärapparater	12 233	14 704	16 641	18 420	19 757	19 909	19 641	19 791
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	140	140	140	140	84	84	86	86
Transformator	36 787	38 466	39 018	40 734	41 389	43 385	44 512	46 637
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	94	94	98	98	102	102	108	108

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	6 480	6 579	6 398	6 496	6 528	6 619	6 635	6 726
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	98	98	98	98	64	49	49	29
Kabelskåp	30	817	834	816	832	767	782	771	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	1 352	1 288	1 188	1 125	1 006	1 006	909	853
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	365	381	397	402	378	381	385	389
Mätare	10	1 421	1 856	1 881	2 234	2 586	2 939	2 963	2 920
Nätstation	40	1 672	1 686	1 663	1 677	1 645	1 660	1 636	1 686
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	300	346	385	405	391	401	411	413
Ställverk utan sekundärapparater	40	414	421	427	432	435	436	435	436
Transformator	50	741	749	755	763	769	779	784	794

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	280	280	546	546	599	599	652	652
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	31	44	42	59
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	190	185	190	185	232	232	210	210
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	130	130	161	161	213	158	194	194
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	37	37	36	36	63	60	57	54
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 205	922	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	170	170	193	193	230	230	246	213
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	4	4	10	10	37	37	35	35
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	70	70	70	70	42	42	43	43
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	47	47	49	49	51	51	54	54

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				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	3 478	3 583	3 575	3 677	3 673	3 764	3 751	3 840
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	6	5	4	2	2	1	1
Kabelskåp	282	290	286	293	289	295	292	297
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	477	462	428	414	387	383	355	348
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	142	219	279	294	305	306	305	306
Mätare	196	281	346	408	458	512	537	508
Nätstation	758	787	790	818	825	860	876	911
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	53	66	77	80	81	81	79	78
Ställverk utan sekundärapparater	132	159	180	199	213	215	212	214
Transformator	397	415	421	440	447	469	481	504

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	6	6	12	12	13	13	14	14
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	1	1	1	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	4	4	5	5	5	5
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	3	3	3	3	5	3	4	4
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	26	20	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	5	5	5	5
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	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	10 243	10 447	10 531	10 732	10 812	10 994	11 052	11 232
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	105	104	103	102	98	96	93	90
Kabelskåp	1 294	1 312	1 296	1 313	1 293	1 314	1 278	1 299
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	1 962	1 883	1 781	1 704	1 610	1 550	1 463	1 399
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	545	638	714	732	748	749	748	749
Mätare	2 848	3 079	2 227	2 641	3 044	3 451	3 500	3 428
Nätstation	2 604	2 647	2 650	2 692	2 706	2 755	2 763	2 814
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	357	415	471	494	510	520	526	527
Ställverk utan sekundärapparater	618	652	678	703	692	694	691	694
Transformator	1 186	1 212	1 226	1 253	1 268	1 300	1 321	1 353
Summa kapitalkostnad halvår	21 761	22 390	21 676	22 366	22 781	23 424	23 435	23 586
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	44 151		44 043		46 204		47 021	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					181 419			
Varav kostnad för avskrivning					128 484			
Varav kostnad för avkastning					52 935			

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	31 925	30 369	30 568	29 627
Råvaror och förnödenheter	RR73120	13 217	12 447	10 724	7 420
Övriga externa kostnader	RR73130	18 649	19 975	17 549	22 749
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	476	1 215	0	0
Summa Kostnader		64 267	64 006	58 841	59 796
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	-4 214	-3 513	-3 620	-3 597
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-25 498	-24 692	-24 102	-23 810
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 167	-1 119	-1 729	-1 100
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 046	-1 046	-1 117	-1 120
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-45	-45	-45	-45
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		-31 970	-30 415	-30 613	-29 672
Påverkbara kostnader		32 297	33 591	28 228	30 124
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		231	668	662	621
Årets avskrivningar			25	39	41
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		34	65	67	65
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		80	97	148	248
Totala påverkbara kostnader		32 411	33 753	28 443	30 437
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		35 682	36 490	29 940	31 218
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			33 332		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			6 564		
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2020	2021	2022	2023
		34 973	34 973	34 973	34 973
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		139 894			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		<i>1,00%</i>	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav			34 624	34 277	33 935
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			136 431		

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	3 756	3 952	4 159	4 368
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	26 663	28 291	29 627	30 682
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 479	1 522	1 540	1 559
Kostnader för myndighetsavgifter	1 065	1 090	1 115	1 140
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	32 963	34 855	36 441	37 749
Totalsumma för perioden	142 008			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 459 858 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	181 419
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	136 431
	Opåverkbara kostnader
	142 008
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	459 858