

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Bodens Energi Nät AB, REL00015

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
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	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	3 970	450	450	450	450	450	450	450	450	450
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	440	11 410	440	410	440	410	440	410	440	410
Transformator	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	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	652 764	652 764	658 364	663 964	669 564	675 164	680 764	686 364	691 964	697 564
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6 393	6 393	6 393	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548	7 548
Kabelskåp	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471	58 471
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	272 136	272 136	273 236	274 336	275 436	276 536	277 636	278 736	279 836	280 936
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	58 384	58 384	58 384	65 384	65 384	65 384	65 384	65 384	65 384	65 384
Mätare	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930	47 930
Nätstation	145 785	145 785	149 755	150 205	150 655	151 105	151 555	152 005	152 455	152 905
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176	19 176
Ställverk utan sekundärapparater	90 195	90 195	90 635	102 045	102 485	102 895	103 335	103 745	104 185	104 595
Transformator	167 282	167 282	167 342	167 402	167 462	167 522	167 582	167 642	167 702	167 762
	1 518 517	1 518 517	1 529 687	1 556 462	1 564 112	1 571 732	1 579 382	1 587 002	1 594 652	1 602 272
										1 609 922

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	640 957	647 757	653 769	660 569	553 323	560 123	565 041	571 841
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 484	9 484	9 854	9 854	123 175	123 175	124 772	124 772
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	4 731	4 731	4 731	4 546	4 546	4 546	4 546	1 920
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	150	150	0	185	185	185	185	2 626
Kabelskåp	27 861	28 911	28 333	29 383	29 476	30 526	31 315	32 365
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 529	7 529	6 826	6 826	7 215	7 215	5 458	5 458
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	142 870	148 270	146 557	151 957	156 672	162 072	167 243	172 643
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38 016	38 016	36 863	36 863	33 492	33 492	33 384	33 384
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	65 384	65 384	65 384	65 384	65 384	65 384	50 705	50 705
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	14 678	14 678
Mätare	13 246	13 346	13 446	13 546	13 646	21 978	30 311	38 643
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	110 410	111 310	109 119	110 019	110 919	111 819	112 211	113 111
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 846	17 846	19 644	19 644	19 136	19 136	19 238	19 238
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	17 487	17 487	17 487	17 487	17 487	17 487	17 487	17 487
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	85 262	85 762	86 262	86 762	87 233	87 733	87 956	88 456
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 533	15 533	15 505	15 505	15 533	15 533	448	448
Transformator	159 674	159 854	159 628	159 808	159 820	160 000	160 081	160 261
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 614	4 614	4 986	4 986	5 044	5 044	4 678	4 678

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	290 861	296 868	291 642	297 513	292 167	297 902	294 700	300 299
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	172	172	177	177	2 399	2 399	2 385	2 385
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	2 625	2 344	2 152	1 871	1 679	1 416	1 224	961
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12	12	0	17	17	15	15	239
Kabelskåp	17 891	18 857	19 063	19 993	20 218	21 114	21 336	22 196
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	215	215	200	200	211	211	160	160
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	90 799	95 405	98 027	102 499	105 163	109 500	112 046	116 248
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	830	830	823	823	742	742	725	725
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	35 927	35 588	34 620	34 281	33 312	32 973	32 004	31 665
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	288	288
Mätare	10 061	10 151	8 937	9 017	7 792	16 094	23 092	30 562
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	66 573	67 118	65 613	66 136	64 685	65 185	63 712	64 190
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	402	402	443	443	424	424	419	419
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	12 521	12 184	11 355	11 018	10 190	9 852	9 024	8 686
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	60 644	60 500	59 512	59 356	58 356	58 187	57 175	56 994
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	324	324	317	317	311	311	11	11
Transformator	117 546	116 899	114 713	114 062	111 880	111 226	109 044	108 386
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	85	85	91	91	91	91	84	84

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	6 410	6 478	6 538	6 606	5 533	5 601	5 650	5 718
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	237	237	237	227	227	227	227	96
Kabelskåp	30	464	482	472	490	491	509	522	539
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	1 786	1 853	1 832	1 899	1 958	2 026	2 091	2 158
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	654	654	654	654	654	654	507	507
Mätare	10	662	667	672	677	682	1 099	1 516	1 932
Nätstation	40	1 380	1 391	1 364	1 375	1 386	1 398	1 403	1 414
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	583	583	583	583	583	583	583	583
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 066	1 072	1 078	1 085	1 090	1 097	1 099	1 106
Transformator	50	1 597	1 599	1 596	1 598	1 598	1 600	1 601	1 603

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	86	86	89	89	1 199	1 199	1 193	1 193
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	6	6	0	8	8	8	8	119
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	108	108	100	100	105	105	80	80
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	415	415	412	412	371	371	363	363
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	144	144
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	201	201	222	222	212	212	209	209
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	162	162	158	158	156	156	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	43	43	46	46	46	46	42	42

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	3 141	3 206	3 150	3 213	3 155	3 217	3 183	3 243
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	28	25	23	20	18	15	13	10
Kabelskåp	193	204	206	216	218	228	230	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	981	1 030	1 059	1 107	1 136	1 183	1 210	1 255
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	388	384	374	370	360	356	346	342
Mätare	109	110	97	97	84	174	249	330
Nätstation	719	725	709	714	699	704	688	693
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	135	132	123	119	110	106	97	94
Ställverk utan sekundärapparater	655	653	643	641	630	628	617	616
Transformator	1 269	1 263	1 239	1 232	1 208	1 201	1 178	1 171

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	2	2	2	2	26	26	26	26
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	3
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	2	2	2	2	2	2
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	9	9	8	8	8	8
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	0	0	0	0	0	0	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	5	5	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	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	0	0
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	9 639	9 771	9 778	9 909	9 914	10 044	10 052	10 180
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	271	268	260	256	254	250	248	228
Kabelskåp	767	795	780	808	817	844	834	861
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	3 190	3 307	3 311	3 427	3 473	3 588	3 671	3 784
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	1 042	1 038	1 028	1 024	1 014	1 010	1 000	996
Mätare	771	777	769	775	766	1 273	1 765	2 262
Nätstation	2 305	2 322	2 299	2 316	2 301	2 318	2 305	2 321
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	718	714	706	702	693	689	680	677
Ställverk utan sekundärapparater	1 886	1 891	1 883	1 887	1 880	1 884	1 722	1 727
Transformator	2 910	2 905	2 882	2 877	2 853	2 848	2 821	2 816
Summa kapitalkostnad halvår	23 499	23 789	23 695	23 981	23 966	24 748	25 099	25 852
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	47 289		47 676		48 714		50 950	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	194 629							
Varav kostnad för avskrivning	132 419							
Varav kostnad för avkastning	62 210							

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	11 179	14 569	15 800	15 924
Råvaror och förnödenheter	RR73120	887	2 770	1 738	2 200
Övriga externa kostnader	RR73130	18 098	17 388	18 494	19 975
Personalkostnader	RR73140	15 117	16 210	19 787	16 410
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	136	260	395
Summa Kostnader		45 281	51 073	56 079	54 904
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 128	-2 369	-2 173	-2 322
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 032	-5 951	-5 572	-3 877
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 235	-7 301	-8 954	-10 791
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-414	-297	-287
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-912	-903	-977	-969
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		-13 307	-16 938	-17 973	-18 246
Påverkbara kostnader		31 974	34 135	38 106	36 658
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		2 246	3 251	3 640	3 491
Årets avskrivningar			953	916	1 060
	Omvandlingsränta	3,92%			979
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 041	1 043	1 203	1 116
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		33 015	35 178	39 309	37 774
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		36 347	38 031	41 378	38 742
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		38 624			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		13 071			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		41 892	41 892	41 892	41 892
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		167 569			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		41 473	41 058	40 648	40 241
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		163 421			

 2019-10-15
 2019-100612-0022



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	8 530	8 530	8 530	8 530
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	13 879	13 879	13 879	13 879
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	400	400	400	400
Kostnader för myndighetsavgifter	1 002	1 002	1 002	1 002
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	23 811	23 811	23 811	23 811
Totalsumma för perioden		95 244		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 453 294 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	194 629
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	163 421
	Opåverkbara kostnader
	95 244
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	453 294