

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ljungby Energinät AB, REL00112

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ & \text{Avbrottsersättning} \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200
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	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	0	0	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	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	100	200	500	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Nätstation	0	200	300	300	300	300	300	300	300	300
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	-4 000	0	0	0	0	0	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	302 061	302 061	303 261	304 461	305 661	306 861	308 061	309 261	310 461	311 661
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741
Kabelskåp	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476	27 476
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	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598	11 598
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	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605	35 605
Mätare	27 505	27 505	27 605	27 805	28 305	29 305	30 305	31 305	32 305	33 305
Nätstation	58 307	58 307	58 307	58 507	58 807	59 107	59 407	59 707	60 007	60 307
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814	9 814
Ställverk utan sekundärapparater	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448	56 448
Transformator	58 496	58 496	58 496	58 496	58 496	54 496	54 496	54 496	54 496	54 496
	588 051	588 051	589 351	590 951	592 951	591 451	593 951	596 451	598 951	601 451

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	234 078	235 278	230 227	231 427	222 787	223 987	223 261	224 461
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	61 279	61 279	67 529	67 529	75 519	75 519	43 680	43 680
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	741	741	741	741	741	741	741	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	741
Kabelskåp	13 326	13 326	12 637	12 637	12 131	12 131	11 541	11 541
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 092	4 092	3 401	3 401	3 803	3 803	3 982	3 982
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	8 895	8 895	8 727	8 727	8 727	8 727	8 684	8 684
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 496	1 496	1 663	1 663	1 655	1 655	1 698	1 698
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	21 054	21 054	21 054	21 054	7 562	7 562	7 562	7 562
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	13 492	13 492	13 492	13 492
Mätare	5 662	6 162	6 744	7 472	8 427	9 310	10 248	11 054
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 813	9 813	1 047	1 319	735	851	496	418
Nätstation	37 376	37 676	36 965	37 265	36 048	36 348	32 402	32 702
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 440	11 440	7 892	7 892	8 007	8 007	12 253	12 253
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	2 806	2 806	2 806	2 806	1 287	1 287	304	304
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	1 519	1 519	2 503	2 503
Ställverk utan sekundärapparater	53 015	53 015	53 015	53 015	34 693	34 693	34 693	34 693
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 433	3 433	3 433	3 433	18 322	18 322	18 322	18 322
Transformator	47 200	47 200	52 755	52 755	45 146	45 146	44 300	44 300
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 201	6 201	1 646	1 646	9 255	9 255	10 101	10 101

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	95 973	96 830	93 691	94 525	91 487	92 296	89 431	90 216
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 062	1 062	1 166	1 166	1 310	1 310	789	789
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	296	222	222	148	148	74	74	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	67
Kabelskåp	6 388	6 260	5 943	5 816	5 522	5 395	5 118	4 990
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	120	120	102	102	113	113	118	118
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	2 271	2 271	2 048	2 048	1 830	1 830	1 612	1 612
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	33	36	36	35	35	36	36
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	3 039	3 039	2 618	2 618	2 197	2 197	2 046	2 046
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	265	265	259	259
Mätare	3 403	3 549	4 337	4 933	5 662	6 186	6 820	7 255
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	823	823	90	115	64	72	43	37
Nätstation	13 976	14 191	13 642	13 849	13 318	13 518	13 017	13 209
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	247	247	177	177	182	182	282	282
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	553	546	366	359	179	172	93	86
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	95	95	151	151
Ställverk utan sekundärapparater	11 514	11 514	10 188	10 188	8 863	8 863	7 995	7 995
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	70	70	69	69	447	447	436	436
Transformator	14 777	14 763	19 833	19 819	18 778	18 764	17 875	17 861
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	109	109	31	31	180	180	193	193

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	2 341	2 353	2 302	2 314	2 228	2 240	2 233	2 245
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	37	37	37	37	37	37	37	0
Kabelskåp	30	222	222	211	211	202	202	192	192
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	111	111	109	109	109	109	109	109
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	211	211	211	211	76	76	76	76
Mätare	10	283	308	337	374	421	466	512	553
Nätstation	40	467	471	462	466	451	454	405	409
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	94	94	94	94	43	43	10	10
Ställverk utan sekundärapparater	40	663	663	663	663	434	434	434	434
Transformator	50	472	472	528	528	451	451	443	443

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	531	531	583	583	655	655	395	395
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	34
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	60	60	51	51	56	56	59	59
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	16	16	18	18	18	18	18	18
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	132	132	130	130
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	411	411	45	58	32	36	21	18
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	123	123	88	88	91	91	141	141
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	47	47	75	75
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	35	35	34	34	223	223	218	218
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	55	55	16	16	90	90	96	96

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	1 627	1 641	1 588	1 602	1 551	1 564	1 516	1 529
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	4	4	3	3	1	1	0
Kabelskåp	108	106	101	99	94	91	87	85
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	38	38	35	35	31	31	27	27
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	52	52	44	44	37	37	35	35
Mätare	58	60	74	84	96	105	116	123
Nätstation	237	241	231	235	226	229	221	224
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9	9	6	6	3	3	2	1
Ställverk utan sekundärapparater	195	195	173	173	150	150	136	136
Transformator	250	250	336	336	318	318	303	303

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	18	18	20	20	22	22	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	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1
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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	4	4	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14	14	2	2	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	3	3	3	3	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	2	2	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	8	8	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	1	1	3	3	3	3

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	4 516	4 543	4 493	4 519	4 456	4 481	4 156	4 182
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	42	41	41	40	40	38	38	35
Kabelskåp	392	390	364	362	354	352	340	338
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	167	167	163	163	158	158	154	154
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	262	262	255	255	250	250	244	244
Mätare	766	793	457	517	550	608	650	695
Nätstation	832	839	785	792	771	778	771	778
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	103	103	100	100	95	95	90	90
Ställverk utan sekundärapparater	894	894	871	871	815	815	795	795
Transformator	779	779	880	880	863	862	846	845
Summa kapitalkostnad halvår	8 753	8 811	8 408	8 497	8 351	8 437	8 085	8 156
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	17 564		16 905		16 788		16 241	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	67 498							
Varav kostnad för avskrivning				46 860				
Varav kostnad för avkastning				20 638				

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	15 673	16 273	17 237	18 681
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	107	107
Övriga externa kostnader	RR73130	4 381	5 145	4 998	4 388
Personalkostnader	RR73140	5 840	5 351	6 998	8 002
Övriga rörelsekostnader	RR73180	809	0	0	0
Summa Kostnader		26 703	26 769	29 340	31 178
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-321	-652	-388	-416
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 554	-1 079	-1 589	-1 696
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 522	-13 789	-14 278	-15 286
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-816	-728	-1 063
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-597	-589	-642	-636
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		-15 994	-16 925	-17 625	-19 097
Påverkbara kostnader		10 709	9 844	11 715	12 081
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	618	1 731	3 044	3 065
Årets avskrivningar			450	593	683
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		483	686	847	838
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 192	10 530	12 562	12 919
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		12 322	11 384	13 223	13 250
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			12 545		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		12 545	12 545	12 545	12 545
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			50 180		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 419	12 295	12 172	12 051
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			48 938		

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 100	2 100	2 100	2 100
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	15 000	15 000	15 000	15 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för myndighetsavgifter	650	650	650	650
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 950	18 950	18 950	18 950
Totalsumma för perioden		75 800		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 192 236 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	67 498	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	48 938
	Opåverkbara kostnader	75 800
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	192 236	