

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vimmerby Energi Nät AB, REL00958

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 företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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	0	584	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	648	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	100	52	0	52	0	93	0	393	-300
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	-200	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	4 300	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	500	404	1 866	0	1 866	0	1 414	-15
Nätstation	0	187	428	175	428	175	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	2 568	0	800	0	800	0	800	0	800
Ställverk utan sekundärapparater	0	3 325	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	30	0	14	0	14	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	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651
Annan ledning, områdeskoncession	175 893	175 893	175 893	176 477	176 477	176 477	176 477	176 477	176 477	176 477
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	648	648	648	648	648	648	648
Kabelskåp	17 899	17 899	17 899	17 999	18 051	18 051	18 104	18 104	18 196	18 589
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	4 294	4 294	4 294	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094
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	10 210	10 210	10 210	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510
Mätare	17 832	17 832	17 832	17 832	18 332	18 736	20 602	20 602	22 468	23 882
Nätstation	35 214	35 214	35 214	35 401	35 829	36 004	36 432	36 607	36 607	36 607
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	400	400	400	2 967	2 967	3 767	3 767	4 567	4 567	5 367
Ställverk utan sekundärapparater	20 219	20 219	20 219	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544
Transformator	36 215	36 215	36 215	36 245	36 245	36 259	36 259	36 272	36 272	36 272
	325 828	325 828	325 828	337 368	338 348	339 741	342 088	343 076	345 035	347 641

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651	7 651
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	153 264	153 264	151 847	151 847	151 148	151 148	146 702	146 702
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 729	22 729	24 146	24 146	24 845	24 845	23 539	23 539
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	648	648	648	648	648	648	648	648
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	10 517	11 019	10 434	10 936	10 062	10 454	9 870	10 262
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 474	3 474	3 660	3 660	4 270	4 270	4 273	4 273
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	3 471	3 471	3 427	3 427	3 202	3 202	2 871	2 871
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	823	823	868	868	1 092	1 092	1 423	1 423
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	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510	14 510
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 402	4 902	5 158	6 900	6 900	8 916	8 916	10 616
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 119	3 119	248	522	522	522	275	64
Nätstation	25 411	25 839	23 162	23 590	22 972	22 972	22 763	22 763
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 389	5 389	8 241	8 241	9 035	9 035	6 875	6 875
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	2 568	2 568	3 368	3 368	4 168	4 168	4 968	4 968
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	200	200	200	200	200	200	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544	23 544
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	35 555	35 555	23 069	23 069	23 046	23 046	22 717	22 717
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	808	808	13 419	13 419	13 567	13 567	13 896	13 896

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

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaftningsvärde 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	5 356	5 356	5 203	5 203	5 050	5 050	4 897	4 897
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	73 599	73 450	70 534	70 385	67 497	67 348	64 474	64 325
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	399	399	420	420	427	427	415	415
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	648	648	583	583	518	518	453	453
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	3 853	4 330	4 005	4 465	4 159	4 493	4 216	4 537
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	104	104	109	109	127	127	127	127
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	956	955	870	869	784	783	704	703
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20	20	20	20	25	25	33	33
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	9 405	9 405	9 115	9 115	8 825	8 825	8 534	8 534
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 835	2 919	3 398	4 949	4 899	6 275	6 225	7 148
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	260	260	23	47	46	44	23	6
Nätstation	10 529	10 894	10 497	10 851	10 521	10 436	9 946	9 862
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	118	118	185	185	200	200	155	155
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	2 568	2 568	3 196	3 196	3 772	3 772	4 294	4 294
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	12	12	12	12	11	11	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	13 760	13 760	13 172	13 172	12 583	12 583	11 994	11 994
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	7 527	7 500	6 941	6 914	6 605	6 577	6 144	6 116
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15	15	262	262	260	260	261	261

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	77	77	77	77	77	77	77	77
Annan ledning, områdeskoncession	50	1 533	1 533	1 518	1 518	1 511	1 511	1 467	1 467
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	32	32	32	32	32	32	32	32
Kabelskåp	30	175	184	174	182	168	174	164	171
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	43	43	43	43	40	40	36	36
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	145	145	145	145	145	145	145	145
Mätare	10	220	245	258	345	345	446	446	531
Nätstation	40	318	323	290	295	287	287	285	285
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	86	86	112	112	139	139	166	166
Ställverk utan sekundärapparater	40	294	294	294	294	294	294	294	294
Transformator	50	356	356	231	231	230	230	227	227

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	200	200	210	210	213	213	208	208
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	52	52	54	54	64	64	63	63
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	10	10	10	10	13	13	16	16
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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	130	130	11	24	23	22	11	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	59	59	93	93	100	100	77	77
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	6	6	6	6	6	6	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	7	7	131	131	130	130	131	131

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	91	91	88	88	86	86	83	83
Annan ledning, områdeskoncession	1 248	1 245	1 196	1 193	1 144	1 142	1 093	1 090
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	11	11	10	10	9	9	8	8
Kabelskåp	65	73	68	76	70	76	71	77
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	16	16	15	15	13	13	12	12
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	159	159	154	154	150	150	145	145
Mätare	48	49	58	84	83	106	106	121
Nätstation	178	185	178	184	178	177	169	167
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	44	44	54	54	64	64	73	73
Ställverk utan sekundärapparater	233	233	223	223	213	213	203	203
Transformator	128	127	118	117	112	111	104	104

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	7	7	7	7	7	7	7	7
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	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	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	0	1	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	3	3	3	3	3	3
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	4	4	4	4	4	4

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	167	167	165	165	162	162	160	160
Annan ledning, områdeskoncession	2 987	2 984	2 931	2 929	2 876	2 874	2 775	2 772
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	43	43	42	42	41	41	40	40
Kabelskåp	294	311	298	314	304	316	302	314
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	70	70	68	68	66	66	65	65
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	305	305	300	300	295	295	290	290
Mätare	403	429	327	453	452	575	563	655
Nätstation	557	569	563	575	569	568	533	532
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	136	136	173	173	209	209	238	238
Ställverk utan sekundärapparater	528	528	518	518	508	508	498	498
Transformator	491	490	484	483	477	476	466	466
Summa kapitalkostnad halvår	5 979	6 031	5 868	6 019	5 958	6 089	5 929	6 028
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	12 010		11 887		12 046		11 957	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	47 900							
Varav kostnad för avskrivning	30 530							
Varav kostnad för avkastning	17 370							

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	10 111	9 951	10 370	11 951
Råvaror och förnödenheter	RR73120	404	416	397	47
Övriga externa kostnader	RR73130	5 486	5 534	9 043	9 977
Personalkostnader	RR73140	1 729	1 591	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		17 730	17 492	19 810	21 975
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	-21	-44	83	-19
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-948	-642	-815	-896
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 861	-8 716	-8 495	-10 127
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-268	-730	-595
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-301	-325	-329	-333
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 avgär		-10 131	-9 995	-10 286	-11 970
Påverkbara kostnader		7 599	7 497	9 524	10 005
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	2 432	2 470	2 149	1 828
Årets avskrivningar			306	321	321
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		437	454	437	420
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		8 036	7 951	9 961	10 425
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		8 847	8 596	10 485	10 692
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		9 655			
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		9 655	9 655	9 655	9 655
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		38 620			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		9 558	9 463	9 368	9 275
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		37 664			

2024-101555-0002 2024-06-12

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	1 334	1 334	1 334	1 334
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	13 340	14 000	14 700	15 400
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	720	720	720	720
Kostnader för myndighetsavgifter	330	330	330	330
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	15 724	16 384	17 084	17 784
Totalsumma för perioden	66 976			

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 152 542 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	47 900	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	37 664
	Opåverkbara kostnader	66 976
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	3	
Beräknad intäktsram	152 542	