

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Söderhamn Elnät AB, REL00183

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	51	523	0	1 337	0	1 337	0	1 337	0	436
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	200	0	0	0	0	0	200	0	200
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	-921	0	-921	0	-921	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	200	0	200
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	75	0	1 300	0	1 300	0	1 300	0	1 300
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	93	0	0	0	0	0	0	0	50
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	289 631	289 631	289 682	290 205	290 205	291 542	291 542	292 879	292 879	294 216
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	200	200	200	200	200	200	200
Kabelskåp	29 240	29 240	29 240	29 440	29 440	29 440	29 440	29 440	29 440	29 640
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	24 076	24 076	24 076	24 076	24 076	23 155	23 155	22 234	22 234	21 313
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227
Mätare	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011
Nätstation	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 532
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 390	3 390	3 390	3 465	3 465	4 765	4 765	6 065	6 065	7 365
Ställverk utan sekundärapparater	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037
Transformator	50 626	50 626	50 626	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719
	554 569	554 569	554 619	555 710	555 710	557 427	557 427	559 143	559 143	561 259

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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	255 173	255 173	246 964	246 964	245 810	245 810	237 474	237 474
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19 727	19 727	27 293	27 293	28 551	28 551	35 726	35 726
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	200	200	200	200	200	200	200	200
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	19 726	19 726	18 949	18 949	18 333	18 333	17 715	17 715
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 008	6 008	5 498	5 498	6 046	6 046	6 371	6 371
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	21 394	21 394	20 581	20 581	19 439	19 439	19 120	19 120
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 461	2 461	1 926	1 926	2 148	2 148	1 457	1 457
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	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10 283	14 404	17 846	21 288	24 730	27 009	27 009	27 009
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 346	12 606	87	87	0	0	0	0
Nätstation	57 196	57 196	57 052	57 052	55 030	55 030	54 341	54 341
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 320	6 320	6 463	6 463	8 485	8 485	7 623	7 623
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	494	494	1 794	1 794	3 094	3 094	4 394	4 394
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	26 055	26 055	27 055	27 055	28 055	28 055	22 926	22 926
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 982	5 982	4 982	4 982	3 982	3 982	9 111	9 111
Transformator	48 909	48 909	48 851	48 851	48 774	48 774	48 774	48 774
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 418	1 418	1 477	1 477	1 519	1 519	1 519	1 519

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	115 097	116 468	116 516	116 223	116 516	117 927	118 362	119 772
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	351	351	500	500	520	520	661	661
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	200	200	180	180	160	160	140	140
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	9 766	9 726	9 308	9 269	8 877	8 837	8 465	8 426
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	178	178	165	165	179	179	188	188
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	10 211	10 129	9 677	9 594	9 162	9 080	8 676	8 594
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	56	56	44	44	48	48	32	32
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	5 887	5 887	5 203	5 203	4 518	4 518	3 834	3 834
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	8 521	12 593	15 056	18 036	20 155	22 322	20 989	19 870
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 280	1 051	7	7	0	0	0	0
Nätstation	26 088	26 054	24 659	24 624	23 232	23 198	23 057	23 022
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	140	140	141	141	187	187	172	172
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	354	326	1 621	1 593	2 802	2 774	3 895	3 867
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	6 897	6 896	7 246	7 245	7 569	7 568	6 868	6 867
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	133	133	105	105	79	79	203	203
Transformator	15 144	15 131	14 646	14 632	14 161	14 147	13 689	13 676
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26	26	27	27	28	28	27	27

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	2 552	2 552	2 470	2 470	2 458	2 458	2 375	2 375
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Kabelskåp	30	329	329	316	316	306	306	295	295
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	267	267	257	257	243	243	239	239
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	342	342	342	342	342	342	342	342
Mätare	10	514	720	892	1 064	1 237	1 350	1 350	1 350
Nätstation	40	715	715	713	713	688	688	679	679
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	16	16	60	60	103	103	146	146
Ställverk utan sekundärapparater	40	326	326	338	338	351	351	287	287
Transformator	50	489	489	489	489	488	488	488	488

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	175	175	250	250	260	260	331	331
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	89	89	83	83	90	90	94	94
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	28	28	22	22	24	24	16	16
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	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	640	526	4	4	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	70	70	70	70	94	94	86	86
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	66	66	53	53	40	40	101	101
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	13	13	14	14	14	14	14	14

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	1 951	1 974	1 975	1 970	1 975	1 999	2 006	2 030
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	3	3	3	3	2	2
Kabelskåp	166	165	158	157	150	150	143	143
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	173	172	164	163	155	154	147	146
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	100	100	88	88	77	77	65	65
Mätare	144	213	255	306	342	378	356	337
Nätstation	442	442	418	417	394	393	391	390
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6	6	27	27	47	47	66	66
Ställverk utan sekundärapparater	117	117	123	123	128	128	116	116
Transformator	257	256	248	248	240	240	232	232

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	6	6	8	8	9	9	11	11
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	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	22	18	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	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	2	2	2	2	1	1	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	4 684	4 707	4 703	4 698	4 702	4 726	4 723	4 747
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	13	13	13	13	13	13	12	12
Kabelskåp	586	586	559	558	549	548	536	535
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	469	468	444	442	423	422	403	401
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	442	442	430	430	419	419	407	407
Mätare	1 320	1 477	1 151	1 374	1 578	1 729	1 706	1 687
Nätstation	1 230	1 229	1 204	1 203	1 178	1 178	1 159	1 158
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	22	22	87	87	151	150	212	212
Ställverk utan sekundärapparater	511	511	515	515	520	520	508	508
Transformator	759	759	751	751	742	742	734	734
Summa kapitalkostnad halvår	10 038	10 215	9 858	10 072	10 275	10 446	10 400	10 402
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	20 252		19 930		20 721		20 801	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	81 706							
Varav kostnad för avskrivning				53 624				
Varav kostnad för avkastning				28 082				

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	8 677	8 404	8 163	8 132
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	13 376	14 519	14 352	15 495
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		22 053	22 923	22 515	23 627
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	-2 046	-1 777	-1 671	-1 410
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 085	-6 080	-5 916	-6 147
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-546	-548	-576	-575
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		-8 677	-8 405	-8 163	-8 132
Påverkbara kostnader		13 376	14 518	14 352	15 495
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	326	248	621	2 099	
Årets avskrivningar		90	195	578	594
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		108	208	611	707
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		13 484	14 726	14 963	16 202
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		14 844	15 920	15 751	16 618
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		15 783			
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		15 783	15 783	15 783	15 783
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		63 133			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,08%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		15 613	15 444	15 277	15 111
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		61 444			

2024-101539-0002 2024-06-07

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	1 114	1 058	1 005	955
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 146	6 208	6 270	6 333
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	573	573	573	573
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	8 333	8 339	8 348	8 361
Totalsumma för perioden	33 381			

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 176 531 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	81 706
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	176 531