

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ålem Energi AB, REL00246

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	0	1 841	1 769	725	0	0	0	0	290	1 415
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	142	142	0	0	0	0	0	426	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	-626	-1 190	0	0	0	0	0	-195	-1 159
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	0	0	0	111	0	2 254	0	2 254	0	0
Nätstation	0	504	0	0	0	0	0	0	0	0
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	224	0	0	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	132 516	132 516	132 516	134 358	136 127	136 852	136 852	136 852	136 852	137 142
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 122	2 122	2 172	2 172	2 172	2 172	2 172	2 172	2 172	2 172
Kabelskåp	17 292	17 292	17 292	17 434	17 576	17 576	17 576	17 576	17 576	18 002
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	13 713	13 713	13 713	13 087	11 898	11 898	11 898	11 898	11 898	11 703
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	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555	8 555
Mätare	10 262	10 262	10 262	10 262	10 262	10 373	10 373	12 627	12 627	14 880
Nätstation	27 490	27 490	27 490	27 994	27 994	27 994	27 994	27 994	27 994	27 994
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636	2 636
Ställverk utan sekundärapparater	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455	18 455
Transformator	29 163	29 163	29 163	29 387	29 387	29 387	29 387	29 387	29 387	29 387
	262 203	262 203	262 253	264 339	265 060	265 896	265 896	268 150	268 150	270 404

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	126 486	128 255	123 035	123 035	119 474	119 474	116 126	116 416
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 988	6 988	12 933	12 933	16 494	16 494	18 923	18 923
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	50	50	50	50	50	50	50	50
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	14 967	15 109	14 990	14 990	14 990	14 990	14 030	14 456
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	909	909	974	974	744	744	1 649	1 649
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	8 766	7 577	7 216	7 216	6 515	6 515	6 802	6 802
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 526	3 526	3 206	3 206	3 907	3 907	3 138	3 138
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	4 357	4 357	4 357	4 357	4 357	4 357	4 357	4 357
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 198	4 198	4 198	4 198	4 198	4 198	4 198	4 198
Mätare	2 972	3 083	3 132	5 209	7 351	9 543	11 762	11 660
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 663	2 552	692	868	350	412	384	310
Nätstation	24 793	25 216	24 550	24 550	24 550	24 550	24 218	25 013
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 928	2 928	3 102	3 102	3 102	3 102	3 434	3 078
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	1 926	1 926	1 726	1 726	1 226	1 226	1 226	1 226
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	200	200	700	700	700	700
Ställverk utan sekundärapparater	16 988	16 988	16 988	16 988	16 931	16 931	16 931	16 931
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	720	720	720	720	777	777	777	777
Transformator	25 129	25 336	25 225	25 225	21 939	21 939	21 667	21 879
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 222	4 015	4 027	4 027	7 313	7 313	7 585	7 373

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	57 550	59 183	57 514	57 343	55 053	54 883	52 664	52 783
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	129	129	243	243	309	309	354	354
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	50	45	45	40	40	35	35	30
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	7 362	7 464	7 005	6 961	6 505	6 461	6 005	6 387
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	27	27	29	29	22	22	51	51
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	2 231	2 053	1 864	1 864	1 684	1 684	1 521	1 521
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	78	78	71	71	87	87	69	69
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	3 018	2 967	2 931	2 880	2 844	2 793	2 757	2 706
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	82	82	80	80	78	78	77	77
Mätare	1 872	1 828	1 797	3 885	5 991	7 871	9 763	9 171
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	227	217	58	74	31	36	33	27
Nätstation	11 648	12 032	11 623	11 574	11 010	10 960	10 396	11 141
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	65	65	70	70	69	69	75	68
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	818	744	690	616	574	501	493	419
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	12	12	43	43	41	41
Ställverk utan sekundärapparater	9 460	9 341	9 035	8 916	8 611	8 492	8 187	8 068
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16	16	16	16	17	17	17	17
Transformator	10 337	10 524	10 041	10 017	9 537	9 512	9 098	9 331
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	81	77	76	76	139	139	142	138

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	1 265	1 283	1 230	1 230	1 195	1 195	1 161	1 164
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	3	3	3	3	3	3	3	3
Kabelskåp	30	249	252	250	250	250	250	234	241
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	110	95	90	90	81	81	85	85
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	44	44	44	44	44	44	44	44
Mätare	10	149	154	157	260	368	477	588	583
Nätstation	40	310	315	307	307	307	307	303	313
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	64	64	58	58	41	41	41	41
Ställverk utan sekundärapparater	40	212	212	212	212	212	212	212	212
Transformator	50	251	253	252	252	219	219	217	219

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	64	64	122	122	154	154	177	177
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	14	14	14	14	11	11	25	25
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	39	39	36	36	43	43	34	34
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	41	41	40	40	39	39	39	39
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	113	109	29	37	16	18	16	13
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	32	32	35	35	34	34	38	34
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	6	6	22	22	20	20
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	8	8	8	8	9	9	8	8
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	40	38	38	38	69	69	71	69

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	622	639	621	619	595	593	569	570
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	80	81	76	75	70	70	65	69
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	24	22	20	20	18	18	16	16
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	33	32	32	31	31	30	30	29
Mätare	20	20	19	42	65	85	105	99
Nätstation	126	130	126	125	119	118	112	120
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9	8	7	7	6	5	5	5
Ställverk utan sekundärapparater	102	101	98	96	93	92	88	87
Transformator	112	114	108	108	103	103	98	101

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	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	1	1	3	3	3	3	4	4
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	0	0	0	0	0	0	1	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	1	1	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	2	2	2	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	1 952	1 988	1 976	1 974	1 947	1 945	1 911	1 915
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	3	3	3	3	3	3
Kabelskåp	343	346	340	340	331	331	325	336
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	157	147	147	144	144	136	136
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	118	117	116	116	114	114	113	112
Mätare	285	285	206	340	448	580	710	696
Nätstation	469	478	468	468	461	460	454	468
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	73	72	71	71	69	68	67	66
Ställverk utan sekundärapparater	323	322	318	317	313	312	309	307
Transformator	404	406	399	399	393	393	387	390
Summa kapitalkostnad halvår	4 143	4 174	4 045	4 174	4 224	4 351	4 414	4 429
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	8 317		8 218		8 575		8 843	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	33 953							
Varav kostnad för avskrivning	24 982							
Varav kostnad för avkastning	8 972							

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	5 458	5 354	5 762	6 558
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	3 075	2 687	2 759	2 958
Personalkostnader	RR73140	3 064	3 567	3 407	3 735
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		11 597	11 608	11 928	13 251
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-189	-400	-316	-542
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-571	-464	-609	-661
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-4 078	-4 119	-4 431	-5 195
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-617	-588	-527	-501
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-192	-183	-196	-201
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		-5 647	-5 754	-6 079	-7 100
Påverkbara kostnader		5 950	5 854	5 849	6 151
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	3 574	3 282	3 701	3 569	
Årets avskrivningar		296	289	426	433
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		436	418	571	573
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		6 386	6 272	6 420	6 724
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		7 031	6 780	6 758	6 896
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		6 866			
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	6 866	6 866	6 866	6 866	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	27 465				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		6 741	6 618	6 497	6 379
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		26 235			

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	1 043	1 065	1 087	1 110
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 925	6 050	6 177	6 307
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	391	405	405	410
Kostnader för myndighetsavgifter	197	197	197	197
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	7 556	7 717	7 866	8 024
Totalsumma för perioden	31 163			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 91 351 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	33 953
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	0
Beräknad intäktsram	91 351