

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Falbygdens Energi Nät AB, REL00037

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	12 600	12 600	1 875	1 875	400	500	5 625	5 625	9 300	9 300
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	100	0	-1 000	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	-12 592	-12 319	-100	-733	-900	0	-5 644	-5 629	-7 062	-5 380
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	860	100	100	-250	250	250	250	250	250
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	660	660	0	0	0	0	660	660	660	660
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	-2 250	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	-11	-50	800	5 340	4 930	218	102	2 360	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Utgående kapitalbas år 2018									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	796 652	796 652	809 252	821 852	823 727	825 602	826 002	826 502	832 127	837 752
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 106	5 106	5 106	5 106	5 206	5 206	4 206	4 206	4 206	4 206
Kabelskåp	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122	56 122
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	124 231	124 231	111 639	99 320	99 220	98 487	97 587	97 587	91 943	86 313
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	56 977	56 977	56 977	57 837	57 937	58 037	57 787	58 037	58 287	58 537
Mätare	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053	49 053
Nätstation	152 372	152 372	153 032	153 692	153 692	153 692	153 692	153 692	154 352	155 012
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	26 468	26 468	26 468	26 468	24 218	24 218	24 218	24 218	24 218	24 218
Ställverk utan sekundärapparater	105 155	105 155	105 144	105 094	105 894	111 233	116 163	116 381	116 483	118 842
Transformator	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572	137 572
	1 510 562	1 510 562	1 511 219	1 512 970	1 513 495	1 520 077	1 523 256	1 524 224	1 525 216	1 528 481
										1 531 629

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	855	855	855	855	855	855	855	855
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	752 101	754 601	748 946	749 446	747 361	753 611	753 368	763 368
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	43 265	42 640	49 417	49 317	50 848	50 223	45 261	44 561
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	796	896	896	896	896	896	896	896
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 415	3 415	3 415	2 415	0	0	0	0
Kabelskåp	24 451	24 551	22 259	22 359	20 932	21 557	20 834	21 459
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	13 942	13 942	13 615	13 615	13 679	13 054	12 094	12 094
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	63 968	63 868	58 392	58 392	58 107	52 596	47 076	40 014
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 136	14 136	19 090	19 090	15 096	15 014	14 906	14 906
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	53 212	53 312	48 673	48 423	34 163	34 413	34 663	34 913
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 625	4 625	9 364	9 364	23 873	23 873	22 414	22 414
Mätare	11 195	18 695	17 311	25 311	25 311	25 311	25 311	25 311
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	37 857	30 357	31 742	23 742	8 885	8 885	0	0
Nätstation	124 642	124 642	122 677	122 677	121 567	122 227	121 580	122 240
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	24 952	24 952	18 094	18 094	18 847	18 847	19 237	19 237
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	19 704	19 954	19 595	19 845	19 902	21 569	22 115	23 782
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 016	1 016	1 559	1 559	1 502	1 502	1 756	1 756
Ställverk utan sekundärapparater	82 618	89 118	94 429	99 729	104 591	104 692	104 134	106 634
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 114	12 114	11 770	11 770	7 115	7 115	10 033	7 533
Transformator	126 155	126 155	125 019	128 519	118 649	118 649	116 559	119 059
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 161	9 161	10 213	6 713	16 541	16 541	18 366	15 866

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	838	838	821	821	804	804	787	787
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	401 487	402 034	391 445	389 942	377 466	381 703	375 018	382 880
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	766	756	881	879	897	885	815	803
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	557	657	578	568	488	478	398	388
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	310	310	285	201	0	0	0	0
Kabelskåp	11 133	11 077	10 518	10 459	9 976	10 438	10 529	10 970
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	408	408	402	402	402	385	356	356
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	15 402	15 366	13 763	13 757	12 303	11 772	9 898	8 656
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	316	316	432	432	345	343	337	337
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	18 207	18 307	17 343	17 511	16 800	17 043	16 616	16 854
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	83	83	174	174	456	456	424	424
Mätare	2 731	10 156	16 611	23 786	22 880	21 255	20 349	18 724
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 442	2 760	2 712	2 046	740	740	0	0
Nätstation	62 432	62 194	59 816	59 572	57 249	58 380	57 485	58 501
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	538	538	402	402	414	414	419	419
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	12 053	11 739	11 989	11 658	11 183	12 252	13 145	14 103
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	58	58	97	97	88	88	101	101
Ställverk utan sekundärapparater	49 599	55 683	60 014	65 831	70 538	75 823	80 610	82 206
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	273	273	260	260	162	162	229	174
Transformator	49 486	49 428	49 783	53 225	54 283	56 455	56 760	59 082
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	168	168	186	123	319	319	350	301

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	9	9	9	9	9	9	9	9
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	7 521	7 546	7 489	7 494	7 474	7 536	7 534	7 634
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	40	45	45	45	45	45	45	45
Kabelskåp	30	408	409	371	373	349	359	347	358
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	800	798	730	730	726	657	588	500
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	532	533	487	484	342	344	347	349
Mätare	10	560	935	866	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
Nätstation	40	1 558	1 558	1 533	1 533	1 520	1 528	1 520	1 528
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	657	665	653	661	663	719	737	793
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 033	1 114	1 180	1 247	1 307	1 309	1 302	1 333
Transformator	50	1 262	1 262	1 250	1 285	1 186	1 186	1 166	1 191

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	383	378	440	439	449	443	408	401
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	155	155	142	101	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	204	204	201	201	201	192	178	178
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	158	158	216	216	173	172	169	169
Markarbeten och byggnader med anknötning 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	87	87	228	228	212	212
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 721	1 380	1 356	1 023	370	370	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	269	269	201	201	207	207	209	209
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	29	29	48	48	44	44	51	51
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	137	137	130	130	81	81	115	87
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	84	84	93	61	160	160	175	151

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	9	9	9	9	9	9	8	8
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	4 336	4 342	4 228	4 211	4 077	4 122	4 050	4 135
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6	7	6	6	5	5	4	4
Kabelskåp	120	120	114	113	108	113	114	118
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	166	166	149	149	133	127	107	93
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	197	198	187	189	181	184	179	182
Mätare	29	110	179	257	247	230	220	202
Nätstation	674	672	646	643	618	631	621	632
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	130	127	129	126	121	132	142	152
Ställverk utan sekundärapparater	536	601	648	711	762	819	871	888
Transformator	534	534	538	575	586	610	613	638

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	10	9	10	10	9	9
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	3	3	3	2	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	4	4	4	4	4	4
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	3	3	5	5	4	4	4	4
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	2	2	5	5	5	5
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	37	30	29	22	8	8	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	4	4	4	4	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	1	1	1	1	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	1	3	3	4	3

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	18	18	17	17	17	17	17	17
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	12 248	12 274	12 167	12 155	12 009	12 111	12 000	12 179
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	204	210	196	154	50	50	49	49
Kabelskåp	736	737	690	691	662	668	643	658
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	1 127	1 126	1 099	1 099	1 036	960	867	766
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	771	773	763	762	756	761	743	748
Mätare	2 347	2 454	2 430	2 567	1 891	1 873	1 485	1 468
Nätstation	2 507	2 504	2 385	2 382	2 349	2 370	2 355	2 374
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	817	821	832	837	829	896	931	997
Ställverk utan sekundärapparater	1 708	1 855	1 962	2 091	2 152	2 210	2 289	2 310
Transformator	1 882	1 881	1 883	1 923	1 936	1 959	1 957	1 982
Summa kapitalkostnad halvår	24 366	24 655	24 425	24 678	23 686	23 876	23 337	23 547
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	49 021		49 103		47 563		46 884	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	192 570							
Varav kostnad för avskrivning	136 920							
Varav kostnad för avkastning	55 650							

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	29 911	29 316	28 988	28 490
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	44 645	41 970	37 387	37 633
Personalkostnader	RR73140	75	355	116	259
Övriga rörelsekostnader	RR73180	69	165	61	152
Summa Kostnader		74 700	71 806	66 552	66 534
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	117	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 147	-2 300	-1 968	-2 092
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 437	-4 682	-4 213	-3 820
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 378	-21 186	-21 790	-21 513
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-2 042	-2 390	-1 865	-2 030
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 053	-1 057	-1 120	-1 127
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		-32 057	-31 498	-30 956	-30 582
Påverkbara kostnader		42 643	40 308	35 596	35 952
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		1 861	1 729	1 629	2 974
Årets avskrivningar			177	100	208
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		250	168	272	351
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		42 893	40 476	35 868	36 303
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		47 222	43 758	37 756	37 233
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		41 492			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		2 330			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		42 075	42 075	42 075	42 075
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		168 298			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,41%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		41 481	40 896	40 319	39 750
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		162 447			

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	4 585	4 723	4 865	5 011
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	22 492	23 167	23 862	24 578
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	27 077	27 890	28 727	29 589
Totalsumma för perioden	113 283			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 468 300 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	192 570
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	162 447
	Opåverkbara kostnader
	113 283
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	468 300