

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Alingsås Energi Nät AB, REL00002

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	1 600	5 900	2 400	7 000	4 300	6 400	3 000	5 200	3 750	3 800
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	500	500	50	500	500	500	500	500	500	500
Kabelskåp	500	500	500	500	400	400	250	250	400	400
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	3 000	0	0	0	0	0	0	0	4 900
Mätare	250	600	1 000	3 000	0	0	0	0	0	-1 500
Nätstation	0	600	900	600	1 000	700	1 100	800	100	100
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 000	800	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	3 800	100	0	600	0	2 000	2 000	0	0
Transformator	100	1 950	300	3 000	300	100	1 700	100	100	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	529 923	529 923	531 523	537 423	539 823	546 823	551 123	557 523	560 523	565 723
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 801	1 801	2 301	2 801	2 851	3 351	3 851	4 351	4 851	5 351
Kabelskåp	49 535	49 535	50 035	50 535	51 035	51 535	51 935	52 335	52 585	52 835
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	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981	8 981
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	46 196	46 196	46 196	49 196	49 196	49 196	49 196	49 196	49 196	49 196
Mätare	43 318	43 318	43 568	44 168	45 168	48 168	48 168	48 168	48 168	48 168
Nätstation	98 870	98 870	98 870	99 470	100 370	100 970	101 970	102 670	103 770	104 570
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	14 078	14 078	15 078	15 878	15 878	15 878	15 878	15 878	15 878	15 878
Ställverk utan sekundärapparater	36 534	36 534	36 534	40 334	40 434	40 434	41 034	43 034	45 034	45 034
Transformator	73 260	73 260	73 360	75 310	75 610	78 610	78 910	79 010	80 710	80 910
	902 495	902 495	906 445	924 095	929 345	943 945	951 045	959 145	967 695	976 545
										981 395

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	441 534	443 934	441 234	445 534	446 175	449 175	448 474	452 224
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	68 488	68 488	76 992	76 992	79 923	79 923	82 085	82 085
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	2 251	2 751	3 251	3 751	4 251	4 751	5 251	5 751
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	550	100	100	100	0	0	0	0
Kabelskåp	28 894	29 394	26 261	26 661	26 011	26 261	25 788	26 188
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 586	9 586	12 102	12 102	12 097	12 097	9 915	9 915
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	8 285	8 285	5 913	5 913	5 863	5 863	5 863	5 863
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	2 549	2 549	2 599	2 599	2 599	2 599
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	44 130	44 130	44 130	44 130	44 130	44 130	44 130	44 130
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 533	2 533	2 533	2 533	2 533	2 533	2 533	2 533
Mätare	10 125	11 125	13 660	19 701	26 201	31 775	38 275	44 069
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	16 010	16 010	721	1 180	924	1 850	1 385	1 632
Nätstation	78 522	80 322	80 149	82 049	79 527	81 527	77 885	78 885
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 928	14 928	17 201	17 201	20 326	20 326	24 925	24 925
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	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	8 848	8 848
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	262	262
Ställverk utan sekundärapparater	39 055	39 155	39 098	39 698	39 698	41 698	44 698	44 698
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 250	1 250	1 307	1 307	1 307	1 307	307	307
Transformator	69 181	70 481	68 706	69 006	68 872	70 572	70 713	70 813
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 923	4 923	9 699	9 699	9 821	9 821	9 780	9 780

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	195 511	197 240	196 081	199 661	197 956	200 151	197 232	200 117
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 232	1 232	1 381	1 381	1 425	1 425	1 456	1 456
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	1 876	2 326	2 651	3 051	3 326	3 676	3 900	4 200
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	50	9	8	8	0	0	0	0
Kabelskåp	15 523	15 868	15 560	15 788	15 484	15 549	15 117	15 324
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	281	281	361	361	356	356	293	293
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	1 944	1 942	1 737	1 734	1 589	1 587	1 443	1 440
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	62	62	62	62	60	60
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	19 665	19 665	18 783	18 783	17 900	17 900	17 017	17 017
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	46	46	45	45	44	44	44	44
Mätare	6 621	7 337	9 608	15 724	21 242	26 754	31 622	36 577
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 336	1 336	64	105	81	161	122	141
Nätstation	33 346	34 806	34 683	36 198	36 179	37 747	37 891	38 408
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	342	342	387	387	459	459	565	565
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	6 365	6 299	5 758	5 691	5 151	5 084	4 543	4 477
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	16	16
Ställverk utan sekundärapparater	13 941	14 387	13 445	14 578	13 652	15 586	16 660	16 543
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29	29	30	30	29	29	4	4
Transformator	35 598	36 830	39 903	40 108	39 029	40 924	39 855	39 813
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	111	92	184	184	184	184	180	180

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	4 415	4 439	4 412	4 455	4 462	4 492	4 485	4 522
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	113	138	163	188	213	238	263	288
Kabelskåp	30	482	490	438	444	434	438	430	436
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	104	104	74	74	73	73	73	73
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	441	441	441	441	441	441	441	441
Mätare	10	506	556	683	985	1 310	1 589	1 914	2 203
Nätstation	40	982	1 004	1 002	1 026	994	1 019	974	986
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	304	304	304	304	304	304	295	295
Ställverk utan sekundärapparater	40	488	489	489	496	496	521	559	559
Transformator	50	692	705	687	690	689	706	707	708

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	616	616	691	691	713	713	728	728
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	25	5	4	4	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	140	140	180	180	178	178	147	147
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	2	2	31	31	31	31	30	30
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	23	23	23	23	22	22	22	22
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	668	668	32	53	40	81	61	71
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	171	171	193	193	230	230	282	282
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	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	15	15	15	15	15	15	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	56	46	92	92	92	92	90	90

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	2 112	2 130	2 118	2 156	2 138	2 162	2 130	2 161
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	20	25	29	33	36	40	42	45
Kabelskåp	168	171	168	171	167	168	163	165
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	21	21	19	19	17	17	16	16
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	212	212	203	203	193	193	184	184
Mätare	72	79	104	170	229	289	342	395
Nätstation	360	376	375	391	391	408	409	415
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	69	68	62	61	56	55	49	48
Ställverk utan sekundärapparater	151	155	145	157	147	168	180	179
Transformator	384	398	431	433	422	442	430	430

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 ända							
	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	13	13	15	15	15	15	16	16
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	1	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	4	4	4	4	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	0	0	1	1	1	1	1	1
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	14	14	1	1	1	2	1	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	5	5	6	6
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	2	2	2	2	2	2

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	7 156	7 199	7 236	7 317	7 328	7 381	7 359	7 427
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	158	167	195	225	248	277	305	333
Kabelskåp	793	805	790	799	783	788	743	752
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	127	127	124	124	122	122	120	120
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	677	677	667	667	657	657	647	647
Mätare	1 260	1 318	819	1 209	1 581	1 960	2 318	2 671
Nätstation	1 516	1 554	1 574	1 614	1 619	1 661	1 671	1 689
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	372	372	366	365	359	359	352	352
Ställverk utan sekundärapparater	654	660	649	669	659	705	741	740
Transformator	1 133	1 149	1 212	1 217	1 204	1 242	1 229	1 230
Summa kapitalkostnad halvår	13 847	14 028	13 633	14 207	14 560	15 151	15 485	15 960
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	27 875		27 840		29 712		31 445	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	116 872							
Varav kostnad för avskrivning	86 254							
Varav kostnad för avkastning	30 618							

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	18 982	18 512	18 083	18 316
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 714	1 821	1 345	1 616
Personalkostnader	RR73140	12 982	14 854	16 013	17 565
Övriga rörelsekostnader	RR73180	6 906	10 431	8 489	7 463
Summa Kostnader		40 584	45 618	43 930	44 960
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 616	-2 648	-3 453	-3 479
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 427	-2 148	-2 131	-2 521
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	-503	-545	-342	-439
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-15 235	-14 992	-14 733	-14 469
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	-816	-827	-877	-886
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		-21 597	-21 160	-21 536	-21 794
Påverkbara kostnader		18 987	24 458	22 394	23 166
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		18 987	24 458	22 394	23 166
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		20 903	26 441	23 573	23 760
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		23 669			
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		23 669	23 669	23 669	23 669
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		94 677			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,40%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		23 338	23 012	22 690	22 372
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		91 411			

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	3 000	3 000	3 000	3 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	500	500	500	500
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 500	16 800	17 100	17 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	68	70	72	74
Kostnader för myndighetsavgifter	910	915	920	925
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	20 978	21 285	21 592	21 999
Totalsumma för perioden		85 854		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 294 137 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	116 872
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	91 411
	Opåverkbara kostnader
	85 854
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	294 137