

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Degerfors Energi AB, REL00025

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	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	0	2 500	0	600	0	3 750	0	600	0	600	0	600	0	600	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	0	0	0	0	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	0	0	0	0	
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	0	-700	0	-70	0	-382	0	-67	0	-67	0	-67	0	-67	
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	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	2 223	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	189 308	189 308	189 308	191 808	191 808	192 408	192 408	196 158	196 158	196 758	196 758	196 758	196 758	196 758	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	1 328	
Kabelskåp	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	17 869	
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	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	0	0	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	17 585	17 585	17 585	16 885	16 885	16 815	16 815	16 433	16 433	16 366	16 366	16 366	16 366	16 366	
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	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	
Mätare	11 342	11 342	11 342	11 342	13 565	13 565	14 765	14 765	14 765	14 765	14 765	14 765	14 765	14 765	
Nätstation	55 315	55 315	55 315	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	56 215	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	
Ställverk utan sekundärapparater	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	19 430	
Transformator	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	10 495	
	333 153	333 153	333 153	335 853	338 076	338 606	339 806	343 174	343 174	343 707	343 707	343 707	343 707	343 707	

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	126 899	126 899	125 080	125 080	125 138	125 138	121 399	121 399
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	46 722	46 722	46 698	46 698	45 444	45 444	47 671	47 671
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	356	356	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	356	356	356	356	0	0
Kabelskåp	7 349	7 629	7 465	7 815	7 430	7 780	7 373	7 723
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 092	2 092	1 925	1 925	2 038	2 038	1 834	1 834
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	10 588	10 588	9 155	9 155	8 381	8 381	8 136	8 136
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 268	6 268	7 630	7 630	7 834	7 834	7 944	7 944
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	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952	7 952
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	7 732	12 732	12 682	12 729	12 729	12 711	12 711	12 628
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 872	801	51	2 004	2 003	2 021	1 971	100
Nätstation	26 898	27 898	27 393	28 393	28 305	29 305	29 261	30 261
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	26 733	25 733	15 199	15 199	15 287	15 287	4 111	4 111
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 008	2 008	2 008	2 008	2 008	2 008	2 008	2 008
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	19 316	19 316	19 316	19 316	19 288	19 288	19 288	19 288
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	114	114	114	114	143	143	143	143
Transformator	8 680	8 680	8 903	8 903	8 766	8 766	8 631	8 631
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 418	1 418	1 196	1 196	1 333	1 333	1 467	1 467

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	45 982	45 832	44 044	43 894	45 292	45 142	43 389	43 240
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	839	839	833	833	812	812	849	849
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	36	36	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	32	32	30	30	0	0
Kabelskåp	3 707	3 940	3 742	4 036	3 843	4 125	3 945	4 216
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	61	61	56	56	59	59	55	55
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	2 525	2 525	2 261	2 260	2 000	2 000	1 791	1 790
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	145	145	175	175	177	177	176	176
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	4 614	4 614	4 455	4 455	4 296	4 296	4 137	4 137
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5 739	10 459	9 966	11 186	10 698	9 913	9 425	8 642
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	245	67	5	182	182	169	164	9
Nätstation	12 692	13 646	13 019	13 948	13 334	14 239	13 627	14 506
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	555	535	320	320	316	316	90	90
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	1 906	1 906	1 772	1 772	1 639	1 639	1 505	1 505
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	10 767	10 766	10 284	10 283	9 801	9 801	9 319	9 318
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Transformator	4 057	4 045	4 184	4 172	4 300	4 288	4 428	4 416
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	27	27	23	23	25	25	27	27

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	1 269	1 269	1 251	1 251	1 251	1 251	1 214	1 214
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	18	18	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	122	127	124	130	124	130	123	129
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	132	132	114	114	105	105	102	102
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	80	80	80	80	80	80	80	80
Mätare	10	387	637	634	636	636	636	636	631
Nätstation	40	336	349	342	355	354	366	366	378
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	67	67	67	67	67	67	67	67
Ställverk utan sekundärapparater	40	241	241	241	241	241	241	241	241
Transformator	50	87	87	89	89	88	88	86	86

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	420	420	416	416	406	406	425	425
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	16	16	15	15	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	30	30	28	28	30	30	27	27
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	72	72	87	87	89	89	88	88
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	123	33	2	91	91	84	82	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	278	268	160	160	158	158	45	45
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	1	1	1	1	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	14	14	11	11	13	13	14	14

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				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	497	495	476	474	489	488	469	467
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	40	43	40	44	42	45	43	46
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	27	27	24	24	22	22	19	19
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	50	50	48	48	46	46	45	45
Mätare	62	113	108	121	116	107	102	93
Nätstation	137	147	141	151	144	154	147	157
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21	21	19	19	18	18	16	16
Ställverk utan sekundärapparater	116	116	111	111	106	106	101	101
Transformator	44	44	45	45	46	46	48	48

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	9	9	9	9	9	9	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	3	1	0	2	2	2	2	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	3	3	3	3	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	0	0	0	0	0	0	0	0

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	2 194	2 193	2 152	2 150	2 155	2 154	2 116	2 115
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	18	18	17	17	15	15	0	0
Kabelskåp	194	201	193	202	196	205	193	202
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	234	234	228	228	217	217	211	211
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	129	129	128	128	126	126	124	124
Mätare	574	784	744	850	845	829	821	729
Nätstation	757	770	647	669	659	681	559	581
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	88	88	86	86	85	85	83	83
Ställverk utan sekundärapparater	359	359	354	354	349	349	343	343
Transformator	145	144	146	146	147	147	148	148
Summa kapitalkostnad halvår	4 691	4 919	4 694	4 830	4 793	4 806	4 600	4 537
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	9 610		9 524		9 599		9 138	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	37 871							
Varav kostnad för avskrivning	29 599							
Varav kostnad för avkastning	8 272							

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	6 671	6 523	6 379	5 996
Råvaror och förnödenheter	RR73120	363	514	602	328
Övriga externa kostnader	RR73130	3 108	3 526	3 592	4 633
Personalkostnader	RR73140	4 626	4 786	5 094	5 189
Övriga rörelsekostnader	RR73180	11	0	0	0
Summa Kostnader		14 779	15 349	15 667	16 146
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-555	-815	-736	-691
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-930	-780	-806	-758
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 482	-5 474	-5 288	-4 953
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-12	-10	-9
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-259	-257	-275	-276
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		-47	-47	-47	-50
Summa avgår		-7 273	-7 385	-7 162	-6 737
Påverkbara kostnader		7 506	7 964	8 505	9 409
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	1 616	1 678	1 406	1 183	
Årets avskrivningar		287	299	231	155
	Omvandlingsränta 3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		350	365	286	201
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		7 856	8 329	8 791	9 610
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		8 649	9 004	9 254	9 857
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			9 191		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			567		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		9 333	9 333	9 333	9 333
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			37 331		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,37%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		9 205	9 079	8 954	8 832
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			36 069		

 2019-10-15
 2019-100619-0019



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	1 100	1 150	1 200	1 250
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 300	5 400	5 500	5 600
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	10	12	14	16
Kostnader för myndighetsavgifter	270	275	280	290
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	6 680	6 837	6 994	7 156
Totalsumma för perioden	27 667			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 101 607 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	37 871
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	36 069
	27 667
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	101 607