

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Hofors Elverk AB, REL00075

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	2 100	680	0	2 480	0	680	0	680	0	680
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	400	300	0	500	0	300	0	300	0	300
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	-1 500	-300	0	-1 850	0	-600	0	-600	0	-600
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	-157	-700	180	853	48	65	1 150	-1 255	0
Nätstation	46	-15	0	1	0	-100	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	400
Transformator	0	0	0	300	0	-77	0	47	0	2 600
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	194 936	194 936	197 036	197 716	197 716	200 196	200 196	200 876	201 556	201 556
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	22 403	22 403	22 803	23 103	23 103	23 603	23 603	23 903	24 203	24 203
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	61 034	61 034	59 534	59 234	59 234	57 384	57 384	56 784	56 184	56 184
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	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271	20 271
Mätare	17 632	17 632	17 632	17 475	16 775	16 955	17 808	17 856	19 071	17 816
Nätstation	41 895	41 895	41 941	41 926	41 926	41 927	41 927	41 827	41 827	41 827
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477	8 477
Ställverk utan sekundärapparater	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404	28 404
Transformator	42 334	42 334	42 334	42 334	42 334	42 634	42 634	42 557	42 604	42 604
	437 386	437 386	438 432	438 940	438 240	439 851	440 704	440 955	441 020	442 597

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	143 063	143 063	138 326	138 326	134 121	134 121	131 330	131 330
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	47 791	47 791	53 128	53 128	54 166	54 166	52 849	52 849
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	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	16 730	16 730	16 971	16 971	16 677	16 677	16 396	16 396
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 922	2 922	2 701	2 701	3 075	3 075	3 423	3 423
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	50 198	50 198	48 103	48 103	47 487	47 487	43 495	43 495
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 687	8 687	8 694	8 694	8 206	8 206	11 117	11 117
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	19 416	19 416	19 416	19 416	19 416	19 416	19 416	19 416
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	855	855	855	855	855	855	855	855
Mätare	11 114	12 264	13 288	14 367	14 289	14 330	15 380	14 125
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 097	1 097	227	1	126	150	250	249
Nätstation	34 089	34 089	32 865	32 865	32 525	32 525	31 595	31 595
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 775	6 775	6 575	6 575	5 902	5 902	6 448	6 448
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	5 823	5 823	5 823	5 823	5 762	5 762	5 762	5 762
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	60	60	60	60
Ställverk utan sekundärapparater	20 770	20 770	23 870	23 870	26 970	26 970	26 828	26 828
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 605	7 605	4 505	4 505	1 405	1 405	1 548	1 548
Transformator	40 761	40 761	40 728	40 728	40 279	40 279	39 956	39 956
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 573	1 573	1 812	1 812	2 184	2 184	2 554	2 554

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
Annann ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, områdeskoncession	61 041	60 940	60 660	60 559	58 573	58 472	56 571	56 470
Annann ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	851	851	948	948	966	966	941	941
Annann luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	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	7 158	7 090	7 101	7 032	6 835	6 766	6 579	6 510
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	88	88	81	81	92	92	102	102
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	16 545	16 511	15 016	14 983	13 679	13 645	12 357	12 323
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	187	187	185	185	171	171	241	241
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	3 105	3 105	2 717	2 717	2 329	2 329	1 940	1 940
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15	15	14	14	14	14	14	14
Mätare	8 365	9 140	9 553	10 214	10 342	10 586	10 939	9 809
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	92	92	20	0	11	14	22	22
Nätstation	16 284	16 216	16 267	16 198	15 770	15 702	15 137	15 069
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	147	147	147	147	133	133	146	146
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	3 996	3 685	3 608	3 297	3 219	2 909	2 835	2 525
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	4	4	4	4
Ställverk utan sekundärapparater	5 306	5 301	7 887	7 882	10 390	10 385	9 716	9 711
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	163	163	95	95	29	29	32	32
Transformator	12 374	12 359	11 859	11 843	18 147	18 131	24 569	24 554
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	29	29	33	33	40	40	47	47

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	1 431	1 431	1 383	1 383	1 341	1 341	1 313	1 313
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	279	279	283	283	278	278	273	273
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	627	627	601	601	594	594	544	544
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	194	194	194	194	194	194	194	194
Mätare	10	556	613	664	718	714	716	769	706
Nätstation	40	426	426	411	411	407	407	395	395
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	194	194	194	194	192	192	192	192
Ställverk utan sekundärapparater	40	260	260	298	298	337	337	335	335
Transformator	50	408	408	407	407	403	403	400	400

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	425	425	474	474	483	483	470	470
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	44	44	40	40	46	46	51	51
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	94	94	92	92	86	86	121	121
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	7	7	7	7	7	7	7	7
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	46	46	10	0	6	7	11	11
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	73	73	74	74	67	67	73	73
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	2	2	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	81	81	47	47	15	15	16	16
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	14	14	17	17	20	20	23	23

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	659	658	655	654	633	632	611	610
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	77	77	77	76	74	73	71	70
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	179	178	162	162	148	147	133	133
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	34	34	29	29	25	25	21	21
Mätare	90	99	103	110	112	114	118	106
Nätstation	176	175	176	175	170	170	163	163
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	43	40	39	36	35	31	31	27
Ställverk utan sekundärapparater	57	57	85	85	112	112	105	105
Transformator	134	133	128	128	196	196	265	265

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	2 524	2 523	2 522	2 521	2 467	2 466	2 405	2 404
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	401	400	401	400	399	398	396	396
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	902	902	858	857	829	829	800	800
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	235	235	231	231	227	227	222	222
Mätare	693	759	778	829	832	838	898	823
Nätstation	677	676	662	661	645	644	633	632
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	237	234	233	230	229	225	225	221
Ställverk utan sekundärapparater	400	400	432	432	464	464	457	457
Transformator	556	556	552	552	619	619	689	689
Summa kapitalkostnad halvår	6 626	6 685	6 669	6 713	6 711	6 710	6 725	6 644
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	13 311		13 382		13 420		13 369	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	53 482							
Varav kostnad för avskrivning					41 517			
Varav kostnad för avkastning					11 965			



2019-09-04

2019-100637-0009

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 stamnätsföretag; 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	7 272	7 141	7 151	6 953
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	0	0	0	0
Personalkostnader	RR73140	65	98	76	93
Övriga rörelsekostnader	RR73180	12 588	13 807	12 961	14 584
Summa Kostnader		19 925	21 046	20 188	21 630
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 777	-1 607	-1 515	-1 212
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 057	-5 039	-5 169	-5 278
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-66	-125	-71	-68
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-373	-371	-396	-394
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		-7 273	-7 142	-7 151	-6 952
Påverkbara kostnader		12 652	13 904	13 037	14 678
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	325	591	558	358	
Årets avskrivningar		60	62	46	76
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		73	85	68	90
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 725	13 989	13 105	14 768
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		14 009	15 123	13 795	15 147
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		14 518			
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	14 518	14 518	14 518	14 518	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	58 074				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,01%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 372	14 226	14 083	13 940
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		56 621			

2019-09-04

2019-100637-0009

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	1 800	1 800	1 800	1 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 300	6 300	6 300	6 300
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	570	570	570	570
Kostnader för myndighetsavgifter	416	416	416	416
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	9 086	9 086	9 086	9 086
Totalsumma för perioden	36 344			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 146 447 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	53 482
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	56 621
	Opåverkbara kostnader
	36 344
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	146 447