

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Habo Kraft AB, REL00064

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 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	253 762	253 762	226 951	226 951	226 042	226 042	220 802	220 802
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 296	11 296	38 107	38 107	39 016	39 016	41 888	41 888
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	3 568	3 568	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176	1 176
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	2 392	2 392	2 392	2 392	0	0
Kabelskåp	19 191	19 191	18 816	18 816	18 465	18 465	17 205	17 205
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 084	2 084	2 423	2 423	2 735	2 735	3 694	3 694
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	11 372	11 372	11 335	11 335	11 055	11 055	11 055	11 055
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 867	7 867	7 259	7 259	7 539	7 539	7 539	7 539
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	8 790	8 790	8 790	8 790	8 790	8 790	8 790	8 790
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 631	2 631	2 631	997	997	997	997	768
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10 710	10 710	4 973	6 607	1 634	1 634	1 634	230
Nätstation	41 265	41 265	40 122	40 122	39 470	39 470	39 042	39 042
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 283	6 283	5 324	5 324	5 976	5 976	5 898	5 898
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	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	20 694	20 694	20 694	20 694	20 694	20 694	20 694	20 694
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 436	5 436	5 436	5 436	5 436	5 436	5 436	5 436
Transformator	31 767	31 767	31 234	31 234	30 847	30 847	30 677	30 677
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 806	5 806	6 339	6 339	6 726	6 726	6 896	6 896

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	123 434	123 142	118 359	118 067	113 820	113 528	109 299	109 007
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	205	205	727	727	731	731	783	783
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	791	737	434	381	316	263	199	145
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	217	217	199	199	0	0
Kabelskåp	10 254	10 167	9 614	9 527	8 987	8 900	8 372	8 284
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	64	64	73	73	81	81	112	112
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 911	2 911	2 626	2 626	2 343	2 343	2 067	2 067
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	161	161	165	165	161	161
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	4 712	4 673	4 536	4 497	4 360	4 321	4 184	4 145
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	803	539	539	276	276	177	177	77
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	930	930	414	563	149	136	136	21
Nätstation	21 067	20 974	20 036	19 942	19 033	18 939	18 046	17 952
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	134	134	117	117	131	131	128	128
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	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	9 554	9 554	9 037	9 037	8 520	8 520	8 002	8 002
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	125	125	122	122	120	120	117	117
Transformator	10 897	10 870	10 262	10 234	9 637	9 610	9 020	8 993
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	113	113	121	121	126	126	127	127

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	2 538	2 538	2 270	2 270	2 260	2 260	2 208	2 208
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	178	178	59	59	59	59	59	59
Kabelskåp	30	320	320	314	314	308	308	287	287
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	142	142	142	142	138	138	138	138
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	88	88	88	88	88	88	88	88
Mätare	10	132	132	132	50	50	50	50	38
Nätstation	40	516	516	502	502	493	493	488	488
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	259	259	259	259	259	259	259	259
Transformator	50	318	318	312	312	308	308	307	307

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	102	102	363	363	366	366	391	391
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	109	109	100	100	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	32	32	37	37	41	41	56	56
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	89	89	81	81	82	82	81	81
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	465	465	207	281	74	68	68	10
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	67	67	59	59	65	65	64	64
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	63	63	61	61	60	60	59	59
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	56	56	61	61	63	63	64	64

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 333	1 330	1 278	1 275	1 229	1 226	1 180	1 177
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9	8	5	4	3	3	2	2
Kabelskåp	111	110	104	103	97	96	90	89
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	31	31	28	28	25	25	22	22
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	51	50	49	49	47	47	45	45
Mätare	9	6	6	3	3	2	2	1
Nätstation	228	227	216	215	206	205	195	194
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	103	103	98	98	92	92	86	86
Transformator	118	117	111	111	104	104	97	97

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	3 975	3 972	3 919	3 916	3 863	3 860	3 788	3 785
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	187	186	175	174	164	163	61	60
Kabelskåp	463	462	455	454	446	445	434	433
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	264	264	253	253	248	248	243	243
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	139	138	137	136	135	135	133	133
Mätare	615	613	349	340	129	121	121	50
Nätstation	812	811	778	777	766	765	749	748
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	426	426	419	419	412	412	405	405
Transformator	493	493	485	485	477	477	469	469
Summa kapitalkostnad halvår	7 374	7 365	6 969	6 954	6 640	6 626	6 404	6 326
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	14 739		13 923		13 266		12 729	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	54 657							
Varav kostnad för avskrivning	39 711							
Varav kostnad för avkastning	14 946							



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	9 770	9 487	9 932	9 684
Råvaror och förnödenheter	RR73120	201	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	5 662	5 078	6 337	6 555
Personalkostnader	RR73140	5 187	5 544	5 772	6 018
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		20 820	20 109	22 041	22 257
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-337	-407	-718	-822
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 027	-788	-909	-784
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	-268	-189	-229	-196
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 206	-8 232	-8 497	-8 695
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-9	-9	-9
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-269	-269	-288	-292
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		-10 107	-9 894	-10 650	-10 798
Påverkbara kostnader		10 713	10 215	11 391	11 459
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
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		10 713	10 215	11 391	11 459
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		11 794	11 043	11 991	11 753
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		11 645			
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		11 645	11 645	11 645	11 645
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		46 581			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		11 433	11 224	11 019	10 818
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		44 495			

2019-09-06

2019-100669-0013

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	918	936	955	974
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	448	457	466	476
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 282	9 468	9 657	9 850
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	20	21	21	22
Kostnader för myndighetsavgifter	296	296	296	296
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	10 964	11 178	11 395	11 618
Totalsumma för perioden	45 155			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 144 306 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	54 657
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	44 495
	Opåverkbara kostnader
	45 155
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	144 306