

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Övik Energi Nät AB, REL00257

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	372 705	374 505	366 977	368 977	362 775	364 275	359 467	360 967
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	62 274	62 274	70 802	70 402	75 181	74 881	78 325	78 025
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	772	772	772	772	772	772	772	772
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	23 665	24 015	22 777	23 477	22 598	22 948	22 766	23 116
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 866	9 866	10 386	10 386	9 556	9 556	7 806	7 806
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	4 971	4 971	4 941	4 941	4 911	4 911	3 427	3 427
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 337	1 337	1 189	1 189	1 068	1 068	2 552	2 552
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	63 062	63 062	63 562	63 562	64 062	64 062	61 714	61 714
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2 848	2 848
Mätare	2 402	3 902	5 057	7 057	9 057	11 057	13 057	15 043
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 651	3 651	579	579	345	345	0	14
Nätstation	51 740	52 740	51 217	52 217	51 635	52 635	50 889	51 889
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 090	12 990	13 547	13 247	13 126	12 826	15 207	14 907
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	10 077	10 077	10 157	10 157	10 668	10 668	8 208	8 208
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	266	266	609	609	609	609	3 669	3 669
Ställverk utan sekundärapparater	89 860	91 860	93 860	95 860	97 860	100 860	103 860	106 860
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 522	14 322	13 922	13 722	13 522	12 322	8 476	7 276
Transformator	61 569	61 819	61 184	61 434	61 458	61 708	61 768	62 018
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 807	13 807	14 668	14 618	14 794	14 744	14 883	14 833

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	154 893	156 650	151 415	153 160	148 075	149 280	143 819	144 995
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 123	1 123	1 271	1 263	1 346	1 341	1 395	1 390
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	583	536	506	459	429	382	352	304
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	11 651	11 932	11 562	12 182	11 503	11 749	11 450	11 684
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	289	289	304	304	279	279	228	228
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	1 576	1 573	1 452	1 448	1 328	1 325	1 205	1 202
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30	30	27	27	24	24	60	60
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	19 306	19 306	18 545	18 545	17 773	17 773	16 992	16 992
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	56	56
Mätare	1 582	2 997	4 342	6 107	7 836	9 401	10 930	12 296
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	306	306	51	51	29	29	0	1
Nätstation	22 586	23 520	23 292	24 201	24 012	24 896	24 721	25 580
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	285	283	300	293	292	285	338	331
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	5 680	5 594	5 608	5 522	5 531	5 445	5 419	5 334
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15	15	37	37	36	36	225	225
Ställverk utan sekundärapparater	33 558	35 558	35 311	37 261	36 965	39 865	40 518	43 343
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	318	314	298	294	284	256	172	146
Transformator	27 293	27 383	26 561	26 646	25 838	25 917	25 109	25 183
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	258	258	271	270	268	268	266	265

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	3 727	3 745	3 670	3 690	3 628	3 643	3 595	3 610
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	39	39	39	39	39	39	39	39
Kabelskåp	30	394	400	380	391	377	382	379	385
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	62	62	62	62	61	61	43	43
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	631	631	636	636	641	641	617	617
Mätare	10	120	195	253	353	453	553	653	752
Nätstation	40	647	659	640	653	645	658	636	649
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	336	336	339	339	356	356	274	274
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 123	1 148	1 173	1 198	1 223	1 261	1 298	1 336
Transformator	50	616	618	612	614	615	617	618	620

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	562	562	635	632	673	671	697	695
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	145	145	152	152	139	139	114	114
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	15	15	14	14	12	12	30	30
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	28	28
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	153	153	25	25	14	14	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	143	142	150	147	146	142	169	165
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	8	8	19	19	18	18	113	113
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	159	157	149	147	142	128	86	73
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	129	129	135	135	134	134	133	132

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	1 673	1 692	1 635	1 654	1 599	1 612	1 553	1 566
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6	6	5	5	5	4	4	3
Kabelskåp	126	129	125	132	124	127	124	126
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	17	17	16	16	14	14	13	13
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	209	209	200	200	192	192	184	184
Mätare	17	32	47	66	85	102	118	133
Nätstation	244	254	252	261	259	269	267	276
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	61	60	61	60	60	59	59	58
Ställverk utan sekundärapparater	362	384	381	402	399	431	438	468
Transformator	295	296	287	288	279	280	271	272

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	5 974	6 011	5 954	5 989	5 915	5 940	5 860	5 885
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	45	44	44	44	43	43	42	42
Kabelskåp	668	677	660	678	643	652	619	628
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	95	95	91	91	88	88	86	86
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	839	839	836	836	833	833	829	829
Mätare	294	384	326	445	552	669	771	886
Nätstation	1 036	1 058	1 045	1 064	1 054	1 072	1 075	1 094
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	405	404	418	417	434	433	447	446
Ställverk utan sekundärapparater	1 648	1 693	1 707	1 751	1 767	1 822	1 824	1 878
Transformator	1 042	1 046	1 037	1 040	1 031	1 034	1 025	1 027
Summa kapitalkostnad halvår	12 046	12 250	12 118	12 355	12 360	12 585	12 580	12 802
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	24 296		24 473		24 945		25 382	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	99 096							
Varav kostnad för avskrivning	74 456							
Varav kostnad för avkastning	24 640							

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	15 667	14 762	18 492	19 973
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 044	16 750	16 195	17 344
Personalkostnader	RR73140	10 946	10 387	11 352	11 177
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		41 657	41 899	46 039	48 494
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-796	-1 162	-2 299	-2 070
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 695	-2 443	-2 535	-2 569
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-12 457	-11 766	-14 064	-15 519
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-1 324	-1 320
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-515	-553	-569	-565
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		-16 463	-15 924	-20 791	-22 043
Påverkbara kostnader		25 194	25 975	25 248	26 451
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	3 348	2 714	2 159	1 646	
Årets avskrivningar		612	534	411	526
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		743	640	496	591
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		25 937	26 615	25 744	27 042
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		28 555	28 773	27 099	27 735
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		28 040			
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		28 040	28 040	28 040	28 040
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		112 162			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		27 760	27 482	27 208	26 935
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		109 385			

2019-09-06

2019-100551-0014

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	2 975	3 146	3 186	3 227
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	14 200	14 800	15 000	15 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 320	1 320	1 320	1 320
Kostnader för myndighetsavgifter	600	600	600	600
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	19 095	19 866	20 106	20 347
Totalsumma för perioden	79 414			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 287 895 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	99 096
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	109 385
	Opåverkbara kostnader
	79 414
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	287 895