

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Varberg Energi AB, REL00204

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	688 723	687 623	676 445	679 468	667 376	676 015	656 438	665 026
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	84 509	84 509	96 588	96 588	107 007	107 007	121 229	121 229
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	3 566	3 566	3 566	3 566	3 566	3 566	3 566	496
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	819	819	819	819	0	0	0	3 070
Kabelskåp	49 005	49 180	46 782	46 957	45 200	45 375	43 450	43 625
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	15 240	15 240	15 362	15 362	14 586	14 586	14 314	14 314
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	4 150	4 150	3 603	3 276	2 883	2 883	2 770	2 525
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 813	1 813	869	775	804	804	917	823
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	44 971	44 971	43 390	43 390	43 390	43 390	33 127	33 127
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	1 581	1 581	1 581	1 581	11 844	11 844
Mätare	17 871	23 981	28 635	33 594	39 705	45 067	49 410	54 685
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	43 814	37 815	8 305	9 457	2 608	3 357	3 667	3 351
Nätstation	107 004	109 333	108 259	110 153	107 020	108 283	106 051	107 313
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38 524	38 524	39 415	39 415	39 006	39 006	38 697	38 697
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	4 719	4 719	4 719	4 719	1 939	1 939	1 939	1 939
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	2 780	2 780	2 780	2 780
Ställverk utan sekundärapparater	55 099	55 099	49 588	49 588	49 588	50 674	34 648	36 279
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 974	19 974	21 450	21 450	21 450	21 450	21 537	21 537
Transformator	100 449	100 772	100 417	100 740	99 491	99 777	79 189	79 475
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 288	1 288	2 036	2 036	3 583	3 583	24 422	24 422

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	328 261	328 967	319 368	321 275	309 997	317 458	307 274	314 512
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 534	1 534	1 752	1 752	1 935	1 935	2 207	2 207
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	1 426	1 119	1 070	763	713	406	357	50
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	74	74	68	68	0	0	0	279
Kabelskåp	21 570	21 557	20 112	20 093	18 902	18 877	17 746	17 715
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	447	447	452	452	430	430	423	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	1 363	1 363	1 234	1 226	1 133	1 133	1 061	1 024
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	43	43	19	17	17	17	20	18
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	17 072	17 072	16 172	16 172	15 304	15 304	14 437	14 437
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	31	31	30	30	231	231
Mätare	10 723	16 387	21 156	26 210	30 514	35 071	38 764	42 786
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 703	3 203	703	808	226	285	325	299
Nätstation	51 628	53 648	53 176	54 702	53 626	54 474	53 475	54 292
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	855	855	868	868	862	862	854	854
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	1 926	1 926	1 612	1 612	1 297	1 297	1 168	1 168
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	174	174	164	164
Ställverk utan sekundärapparater	17 841	17 841	16 463	16 463	15 224	16 311	15 071	16 674
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	413	413	460	460	450	450	519	519
Transformator	40 600	40 855	39 342	39 591	37 955	38 160	36 537	36 736
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24	24	38	38	68	68	475	475

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	6 887	6 876	6 764	6 795	6 674	6 760	6 564	6 650
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	178	178	178	178	178	178	178	25
Kabelskåp	30	817	820	780	783	753	756	724	727
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	52	52	45	41	36	36	35	32
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	450	450	434	434	434	434	331	331
Mätare	10	894	1 199	1 432	1 680	1 985	2 253	2 471	2 734
Nätstation	40	1 338	1 367	1 353	1 377	1 338	1 354	1 326	1 341
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	157	157	157	157	65	65	65	65
Ställverk utan sekundärapparater	40	689	689	620	620	620	633	433	453
Transformator	50	1 004	1 008	1 004	1 007	995	998	792	795

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	767	767	876	876	968	968	1 103	1 103
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	37	37	34	34	0	0	0	140
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	223	223	226	226	215	215	211	211
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	21	21	10	9	9	9	10	9
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	16	16	15	15	116	116
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 852	1 602	352	404	113	143	162	149
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	428	428	434	434	431	431	427	427
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	87	87	82	82
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	206	206	230	230	225	225	260	260
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	12	12	19	19	34	34	238	238

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	3 545	3 553	3 449	3 470	3 348	3 429	3 319	3 397
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	15	12	12	8	8	4	4	1
Kabelskåp	233	233	217	217	204	204	192	191
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	15	15	13	13	12	12	11	11
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	184	184	175	175	165	165	156	156
Mätare	116	177	228	283	330	379	419	462
Nätstation	558	579	574	591	579	588	578	586
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21	21	17	17	14	14	13	13
Ställverk utan sekundärapparater	193	193	178	178	164	176	163	180
Transformator	438	441	425	428	410	412	395	397

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							
	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	17	17	19	19	21	21	24	24
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	1	1	1	0	0	0	3
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5	5	5	5	5	5	5	5
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	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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	40	35	8	9	2	3	4	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	9	9	9	9	9	9
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	2	2	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	5	5	5	5	6	6
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	1	1	5	5

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	11 216	11 213	11 108	11 159	11 010	11 177	11 010	11 174
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	232	228	225	221	186	183	182	168
Kabelskåp	1 278	1 281	1 228	1 230	1 177	1 180	1 132	1 134
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	88	88	68	63	57	57	56	52
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	634	634	624	624	615	615	605	605
Mätare	2 901	3 012	2 019	2 375	2 430	2 778	3 055	3 349
Nätstation	2 332	2 383	2 371	2 411	2 357	2 382	2 340	2 364
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	178	178	175	175	167	167	161	161
Ställverk utan sekundärapparater	1 092	1 092	1 032	1 032	1 014	1 039	861	899
Transformator	1 455	1 461	1 449	1 455	1 440	1 445	1 429	1 434
Summa kapitalkostnad halvår	21 407	21 571	20 300	20 746	20 454	21 023	20 831	21 340
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	42 978		41 046		41 477		42 171	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	167 672							
Varav kostnad för avskrivning	124 568							
Varav kostnad för avkastning	43 104							

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	24 736	24 044	24 698	24 899
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	25 117	25 661	24 241	35 510
Personalkostnader	RR73140	12 711	13 817	15 965	13 583
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		62 564	63 522	64 904	73 992
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 043	-3 483	-2 483	-2 599
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-3 797	-2 998	-4 017	-3 949
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-19 674	-19 728	-19 275	-19 524
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	-1 265	-1 318	-1 405	-1 426
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		-2	0	-1	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-27 781	-27 527	-27 181	-27 498
Påverkbara kostnader		34 783	35 995	37 723	46 494
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		34 783	35 995	37 723	46 494
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		38 293	38 914	39 708	47 686
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		41 150			
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	41 150	41 150	41 150	41 150	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	164 601				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,44%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		40 558	39 974	39 398	38 831
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		158 761			

2019-09-09

2019-100540-0011

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	5 812	5 625	5 437	5 625
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 650	21 100	21 500	21 950
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 157	1 165	1 173	1 181
Kostnader för myndighetsavgifter	1 491	1 497	1 500	1 509
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	29 110	29 387	29 610	30 265
Totalsumma för perioden	118 372			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 444 805 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	167 672
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	158 761
	Opåverkbara kostnader
	118 372
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	444 805