

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sidensjö Vindkraft Elnät AB, RER00908

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	1 036	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	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	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	64	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	1 893	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	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	24 708	24 708	24 708	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744
Annan ledning, linjekoncession	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914
IT-system	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306
Kabelskåp	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	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	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	448	448	448	512	512	512	512	512	512	512
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 540	6 540	6 540	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019
Ställverk utan sekundärapparater	19 999	19 999	19 999	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892
Transformator	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920
	149 136	149 136	149 136	152 609	152 609	152 609	152 609	152 609	152 609	152 609

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744	25 744
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301	10 301
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914	44 914
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306	1 306
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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 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	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	512	512	512	512	512	512	512	512
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019	7 019
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892	21 892
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920	40 920
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	23 273	23 273	22 758	22 758	22 243	22 243	21 728	21 728
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	9 271	9 271	9 065	9 065	8 859	8 859	8 653	8 653
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Annan luftledning, linjekoncession	40 473	40 473	39 574	39 574	38 676	38 676	37 778	37 778
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 IT-system	653	653	522	522	392	392	261	261
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 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	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 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	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	288	288	237	237	186	186	134	134
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 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	4 840	4 840	4 372	4 372	3 904	3 904	3 436	3 436
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Ställverk utan sekundärapparater	19 392	19 392	18 845	18 845	18 298	18 298	17 750	17 750
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Transformator	36 828	36 828	36 010	36 010	35 192	35 192	34 373	34 373
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	257	257	257	257	257	257	257	257
Annan ledning, linjekoncession	50	103	103	103	103	103	103	103	103
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	449	449	449	449	449	449	449	449
IT-system	10	65	65	65	65	65	65	65	65
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	26	26	26	26	26	26	26	26
Nätstation	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	234	234	234	234	234	234	234	234
Ställverk utan sekundärapparater	40	274	274	274	274	274	274	274	274
Transformator	50	409	409	409	409	409	409	409	409

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	394	394	386	386	377	377	368	368
Annan ledning, linjekoncession	157	157	154	154	150	150	147	147
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	686	686	671	671	656	656	640	640
IT-system	11	11	9	9	7	7	4	4
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5	5	4	4	3	3	2	2
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	82	82	74	74	66	66	58	58
Ställverk utan sekundärapparater	329	329	319	319	310	310	301	301
Transformator	624	624	610	610	596	596	583	583

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	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 - 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	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 - 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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - 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), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	652	652	643	643	634	634	626	626
Annan ledning, linjekoncession	260	260	257	257	253	253	250	250
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	1 135	1 135	1 120	1 120	1 105	1 105	1 089	1 089
IT-system	76	76	74	74	72	72	70	70
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	30	30	30	30	29	29	28	28
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	316	316	308	308	300	300	292	292
Ställverk utan sekundärapparater	602	602	593	593	584	584	575	575
Transformator	1 033	1 033	1 020	1 020	1 006	1 006	992	992
Summa kapitalkostnad halvår	4 106	4 106	4 044	4 044	3 983	3 983	3 921	3 921
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	8 212		8 089		7 965		7 842	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	32 108							
Varav kostnad för avskrivning				14 539				
Varav kostnad för avkastning				17 569				

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	1 649	15 301	12 875	13 073
Råvaror och förnödenheter	RR73120	122 042	413	756	1 040
Övriga externa kostnader	RR73130	0	405	451	496
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		123 691	16 119	14 082	14 609
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-120 145	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	0	-693	-1 137	-1 402
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 649	-12 229	-11 738	-11 671
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	-2 379	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	0	0	0	0
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		-121 794	-15 301	-12 875	-13 073
Påverkbara kostnader		1 897	818	1 207	1 536
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
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		1 897	818	1 207	1 536
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		2 087	884	1 270	1 575
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		1 454			
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		1 454	1 454	1 454	1 454
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		5 815			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		1 439	1 425	1 411	1 397
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		5 672			

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 680	1 680	1 680	1 680
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	14 775	14 775	14 775	14 775
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	10	10	10	10
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 465	16 465	16 465	16 465
Totalsumma för perioden	65 860			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Kostnader för avbrottsersättning har prognostiserats av företaget och framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 103 639 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	32 108
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	5 672
	Opåverkbara kostnader
	65 860
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	103 639