

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Smedjebacken Energi Nät AB, RELO0171

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	0	0	0	99	0	139	0	0	0	183
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	230	0	0	0	0	0	461	0	179
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	183	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	42	-42	0	0
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	137 377	137 377	137 377	137 377	137 377	137 476	137 476	137 615	137 615	137 615
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	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831
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	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
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	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121
Mätare	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290
Nätstation	25 895	25 895	25 895	26 126	26 126	26 126	26 126	26 126	26 586	26 586
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	4 026	4 026
Ställverk utan sekundärapparater	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628
Transformator	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 156	24 114	24 114
	250 778	250 778	250 778	251 008	251 008	251 107	251 107	251 246	251 288	251 890

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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	99 429	99 429	97 412	97 412	96 590	96 590	90 070	90 070
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	29 266	29 266	30 981	30 981	31 153	31 153	33 560	33 560
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, 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	11 600	11 650	11 394	11 444	11 192	11 242	10 826	10 876
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 320	1 320	1 448	1 448	1 641	1 641	2 062	2 062
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	248	248	248	248	86	86
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	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	8 554	11 308	10 523	10 521	10 471	9 969	9 389	9 389
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 343	1 343	2 014	2 016	837	1 340	1 135	1 132
Nätstation	17 481	17 481	17 481	17 481	16 976	16 976	15 874	15 874
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 758	6 758	6 758	6 758	7 264	7 264	8 207	8 207
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	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 942	1 942
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 652	5 652	5 652	5 652	4 296	4 296	4 296	4 296
Transformator	18 493	18 648	18 466	18 551	18 410	18 606	18 384	18 468
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 621	5 466	5 286	5 202	5 343	5 188	5 207	5 123

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	40 212	40 160	38 323	38 270	36 513	36 460	34 581	34 529
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	522	522	548	548	544	544	598	598
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	4 656	4 671	4 369	4 382	4 088	4 100	3 815	3 825
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	40	40	44	44	49	49	62	62
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	137	137	106	106	75	75	43	43
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	5	2	2
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	3 854	3 854	3 652	3 652	3 450	3 450	3 247	3 247
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	6 738	9 133	8 637	8 002	7 584	6 950	6 537	5 953
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	121	121	174	174	70	116	103	99
Nätstation	6 394	6 383	5 957	5 946	5 520	5 509	5 556	5 545
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	153	153	150	150	159	159	182	182
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	1 247	1 199	1 130	1 082	1 013	964	1 079	1 030
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	4 683	4 627	4 301	4 246	3 920	3 865	3 539	3 484
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	128	128	125	125	96	96	94	94
Transformator	6 225	6 369	6 051	6 122	5 808	5 990	5 637	5 702
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	100	97	94	92	93	90	90	88

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	994	994	974	974	966	966	901	901
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	193	194	190	191	187	187	180	181
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	16	16	16	16	16	16	16	16
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	101	101	101	101	101	101	101	101
Mätare	10	428	565	526	526	524	498	469	469
Nätstation	40	219	219	219	219	212	212	198	198
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	59	59	59	59	59	59	65	65
Ställverk utan sekundärapparater	40	191	191	191	191	191	191	191	191
Transformator	50	185	186	185	186	184	186	184	185

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	261	261	274	274	272	272	299	299
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	20	20	22	22	25	25	31	31
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	3	3	3	3	3	3	1	1
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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	61	61	87	87	35	58	51	49
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	77	77	75	75	79	79	91	91
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	64	64	63	63	48	48	47	47
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	50	49	47	46	47	45	45	44

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
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	434	434	414	413	394	394	373	373
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	50	50	47	47	44	44	41	41
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	1	1	1	1	1	1	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	42	42	39	39	37	37	35	35
Mätare	73	99	93	86	82	75	71	64
Nätstation	69	69	64	64	60	59	60	60
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13	13	12	12	11	10	12	11
Ställverk utan sekundärapparater	51	50	46	46	42	42	38	38
Transformator	67	69	65	66	63	65	61	62

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 ända							
	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	6	6	6	6	6	6	6	6
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	1	1	1	1
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 anknäring 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	1	1	2	2	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	2	2
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1 695	1 694	1 668	1 667	1 638	1 638	1 579	1 579
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	264	265	259	260	256	257	253	254
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	20	20	19	19	19	19	17	17
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	143	143	141	141	138	138	136	136
Mätare	562	726	708	701	641	633	593	584
Nätstation	366	366	359	359	353	353	351	351
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	72	72	71	70	70	69	76	76
Ställverk utan sekundärapparater	307	306	301	300	282	281	277	276
Transformator	303	305	298	299	295	297	291	291
Summa kapitalkostnad halvår	3 732	3 896	3 825	3 818	3 692	3 685	3 573	3 565
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	7 628		7 642		7 377		7 138	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	29 785							
Varav kostnad för avskrivning	23 667							
Varav kostnad för avkastning	6 118							

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	7 243	7 048	6 845	6 978
Råvaror och förnödenheter	RR73120	312	543	327	341
Övriga externa kostnader	RR73130	4 244	5 566	5 482	4 740
Personalkostnader	RR73140	884	910	945	1 550
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		12 683	14 067	13 599	13 609
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	-903	-807	-669	-607
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	-6	-16	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 455	-5 565	-5 639	-5 801
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-670	-670	-521	-569
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-215	-215	-215	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 avgär		-7 243	-7 263	-7 060	-6 977
Påverkbara kostnader		5 440	6 804	6 539	6 632
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		226	171	874	646
Årets avskrivningar			55	0	228
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		64	7	262	200
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		5 504	6 811	6 801	6 832
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		6 059	7 363	7 159	7 008
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		6 897			
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		6 897	6 897	6 897	6 897
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		27 589			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,57%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		6 789	6 683	6 578	6 475
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		26 524			

2019-100523-0022 2019-09-12

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	958	958	958	958
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 785	5 785	5 785	5 785
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	560	560	560	560
Kostnader för myndighetsavgifter	228	228	228	228
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	7 531	7 531	7 531	7 531
Totalsumma för perioden		30 124		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 86 434 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	29 785
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	86 434