



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА

заседания Правления ГУ РЭК Рязанской области

18.12.2019 г.

г. Рязань

Председательствовал: Ю.Н. Оськин

Секретарь: О.В. Журавлева

Члены Правления:

от ГУ РЭК: С.Н. Ярыгина, С.П. Кравцов, И.Г. Назарова,
И.А. Макарецва;
от УФАС России по Рязанской области – Е.Н. Федорова.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания» зоне его деятельности;

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания» зоне его деятельности;

Присутствовали от ПАО «РЭСК»: А.В. Глазов – начальник управления экономики, В.Ю. Карасев – начальник управления реализации электроэнергии, Н.П. Плотникова – начальник отдела закупок электроэнергии.

Выступили: И.Г. Назарова, Ю.Н. Оськин, А.В. Глазов, В.Ю. Карасев.

Рассмотрели заявление ПАО «РЭСК» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне его деятельности на 2020 год.

Правление рассмотрело расчет, подготовленный экспертной группой ГУ РЭК Рязанской области об обоснованности суммы необходимых средств предприятия на 2020 год. Расчет производился в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих

поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554-э. Основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов указаны в Приложении № 1.1-1.6 к протоколу.

По результатам рассмотрения вопроса Правление ГУ РЭК Рязанской области РЕШИЛО:

Установить сбытовые надбавки на 2020 год с календарной разбивкой гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания» в зоне его деятельности в размерах, рассчитанных ГУ РЭК Рязанской области.

Председательствующий

Секретарь



Ю.Н. Оськин

О.В. Журавлева

Исполнительное
к протоколу заседания
1.1
18.12.2019
ДЛЯ ДОКУМЕНТА

Структура полезного отпуска электрической энергии потребителям ПАО «РЭСК» на 2020 год



кВтч

№ п/п	Категория	Полезный отпуск электроэнергии		
		1 п/г	2 п/г	ВСЕГО
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители	747 789 720	762 971 720	1 510 761 440
	менее 670 кВт	387 260 499	381 359 394	768 619 893
	от 670 кВт до 10 МВт	289 823 817	302 581 249	592 405 066
	не менее 10 МВт	70 705 404	79 031 077	149 736 481
2.	Население	308 313 600	302 312 100	610 625 700
	ОРЭМ	308 313 600	302 312 100	610 625 700
	РРЭМ			0
3.	Потери	210 973 180	195 689 880	406 663 060
4.	ВСЕГО	1 267 076 500	1 260 973 700	2 528 050 200

Мощность, кВт

1	Прочие потребители	198 637,97	193 292,70	195 965,34
2	Население	89 367,10	87 626,40	88 496,75
3	Потери	64 531,13	60 224,70	62 377,92
4	ВСЕГО	352 536,20	341 143,80	346 840,00

Расчет эталонной выручки на 2020 год ПАО "РЭСК"

Исполнитель: *И.И.И.*
 к исполнению от *18.12.2019*



Эталонные затраты на точку поставки в ценах 2016 г.

№ п/п	Наименование	Население				Прочие потребители			Сетевые организации
		Городское население	Сельское население	ИКУ	Приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Рязанская область									
1	Оплата труда	161,94	235,88	3 063,78	4 203,01	3 827,43	3 580,42	3 154,12	6 097,65
2	Содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
3	Печать и доставка документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
4	Организация работы колл-центров	22,06	22,06	0,00	0,00				
5	Организация сбора и обработки показаний приборов учета	27,96	111,95	0,00	0,00				
6	Обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения различными способами	126,34	95,23	0,00	0,00				
7	Накладные расходы	46,05	79,30	1 142,20	1 569,62	1 429,98	1 337,70	1 178,43	1 610,17

Количество точек поставки 2020 год

№ п/п	Наименование	Население				Прочие потребители			Сетевые организации	Всего
		Городское население	Сельское население	ИКУ	Приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
		153 482	254 575	3 038	1 053	32 540	412	62	879	446 041
	ОРН	153 482	254 575	3 038	1 053	32 540	412	62		879
	ДРОНП			0	0	0	0			0

						98,7%	96,8%		3,2%	100,0%
							1,2%	0,2%		

1. Эталонные затраты по всем точкам поставки

№ п/п	Наименование	Население				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	ИКУ	Приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
Рязанская область										
1	Оплата труда	24 854 875,08	60 049 151,00	9 307 763,64	4 425 769,53	124 544 572,20	1 475 133,04	195 555,44	5 359 834,35	230 212 654,28
2	Содержание помещений	7 262 768,24	17 866 073,50	2 206 924,72	995 885,28	28 769 264,80	340 748,72	45 172,58	799 248,33	58 286 086,17
3	Печать и доставка документов	8 693 220,48	18 942 925,75	1 616 216,00	2 193 599,07	42 907 244,00	508 202,00	67 371,68	608 382,27	75 537 161,25
4	Организация работы колл-центров	3 385 812,92	5 615 924,50	0,00	0,00					9 001 737,42
5	Организация сбора и обработки показаний приборов учета	4 291 356,72	28 499 671,25	0,00	0,00					32 791 027,97
6	Обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения различными способами	19 390 915,88	24 243 177,25	0,00	0,00					43 634 093,13
7	Накладные расходы	7 067 846,10	20 187 797,50	3 470 003,60	1 652 809,86	46 531 549,20	551 132,40	73 062,66	1 415 339,43	80 949 540,75
8	Итого:	74 946 795,42	175 404 720,75	16 600 907,96	9 268 063,74	242 752 630,20	2 875 216,16	381 162,36	8 182 804,38	530 412 300,97
9	ВСЕГО:		276 220 487,87				246 009 008,72		8 182 804,38	530 412 300,97
	ИПЦ 2017 факт		103,7%							
	ИПЦ 2018 факт		102,9%							
	ИПЦ 2019		104,7%							
	ИПЦ 2020		103,0%							
	ИПЦ для расчета					115,1%				
10	Итого с ИПЦ		317 858 570,22			279 345 694,26	3 308 632,55	438 619,61	9 416 298,26	610 367 814,91

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2020г. и плановый период 2021-2022г.

2. Расходы на уплату процентов по заемным средствам

		21 748 598,52	46 533 656,72	31 250 271,01	10 430 670,88	14 241 109,80	124 204 306,92
Средняя ключевая ставка		7,33		7,33		7,33	
Доля величины оборотного капитала		0,08		0,08		0,08	
Переменный компонент V		0,98%		0,98%		0,98%	
планируемая выручка (с НДС)		2 221 133 466	4 752 373 452	3 191 517 039	1 065 260 004	1 454 411 213	

Определены исходя из планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет

3.	Резерв по сомнительным долгам	35 098 334,51	78 597 180,11	50 816 942,60	12 590 169,66	21 390 628,72	198 493 255,60
	Переменный компонент, %	1,50%		1,50%		1,50%	
	планируемая выручка (с НДС)	2 339 888 967	5 239 812 007,09	3 387 796 173,08	839 344 644	1 426 041 915	
4.	РПП	18 570 748,93	39 017 229,17	41 784 630,84	8 480 107,76	18 565 682,78	126 418 399,48
	Доля РПП по группам						
	%	1,50%		1,50%		1,5%	
	Выручка без услуг по передаче и инфр-ры заявлено ГП	1 238 049 928,95	2 601 148 611,12	2 785 642 055,79	565 340 517,47	1 237 712 185,48	
		18 570 748,93	39 017 229,17	41 784 630,84	8 480 107,76	18 565 682,78	
	Итого Эталонная выручка (ЭВ)	393 276 252,2	443 493 760,2	127 160 477,0	31 939 567,9	63 613 719,6	1 059 483 776,90
	Неподконтрольные расходы (НР)	22 696 663,8	30 768 487,7	364 428,8	48 311,7	0,0	53 877 892,00
	Амортизация	16 037 476,8	3 956 297,9	46 859,3	6 212,1	0,0	20 046 846,00
	Амортизация всего	16 037 476,8	3 956 297,9	46 859,3	6 212,1	0,0	20 046 846,00
	Налоги (факт 2018г.)	6 659 187,0	26 812 189,8	317 569,5	42 099,6	0,0	33 831 046,00
	Налоги всего	6 659 187,0	26 780 862,8	333 588,8	57 407,3	0,0	33 831 046,00
	Капитальные вложения из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Списание БДЗ сетевых организаций						
	Выпадающие доходы (Вып 1)					31 972 286,1	31 972 286,13
	Недополуч или излишне полученные доходы (Рез-2)	9 755 458,57	-13 915 939,84	-7 197 825,89	4 186 415,23	10 995 611,55	3 823 719,63
	Итого НВБ, руб.	425 728 374,56	460 346 308,11	120 327 079,92	14 361 174 294,83	106 581 617,25	1 149 157 674,67
РЕЗ 2018	9 795 458,57		-13 915 939,84	-7 197 825,89	4 186 415,23	10 995 611,55	3 823 719,63
1	Новый ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	дельта по ПО	-1 783 184	-7 921 206	-7 089 685	4 233 251	11 200 089	-1 360 735
	ПО план 1 полугод, МВтч	304 188	368 635	262 979	174 533	214 011	1 324 346
	ПО факт 1 полугод, МВтч	306 921	386 014	308 750	152 558	174 750	1 328 993
	СН 1 полугод, руб/МВтч	331,780	202,006	130,743	76,536	202,96	
	ПО план 2 полугод, МВтч	300 132	359 910	315 796	175 303	212 386	1 363 527
	ПО факт 2 полугод, МВтч	302 572	375 472	327 497	148 299	167 398	1 321 237
	СН 2 полугод, руб/МВтч	359,210	283,420	94,480	94,480	71,83	
3	Изменение эталона по ИПЦ	-131 917	39 722	-462	-981	19 857	-73 780,27
4	дельта НР 2018	11 670 560	-6 034 456	-107 679	-45 855	-224 335	5 258 235,10
	Налоги						
	план	537 133	27 562 076	353 735	70 691		28 523 634,48
	факт	6 659 187	26 812 190	317 570	42 100		33 831 046,00
	амортизация						
	план	10 655 442	9 013 948	115 686	23 119	224 335	20 032 530,00
	факт	16 203 948	3 729 378	44 172	5 856		19 983 353,58
5	Расходы на принятие насел (Расх) п15 Основных положений						0,00

Определены исходя из планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования (I) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанной исходя установленных на расчетный период регулирования (I) тарифов на электрическую энергию и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5% по предложению предприятия

расчетная предпринимательская прибыль ГП определена в размере полутора процентов в соответствии с п.12 раздела II Методических указаний по предложению предприятия

пообъектный расчет предприятия

согласно деклараций по налогам за 2018 год и данных раздельного учета

Расчет сбытовой надбавки для населения по ПАО "РЭСК"

Исполнение № 3
к проекту № 12.2019
ОГРН 1036208000896 * ИДОНЕР КОДИФИКАТОР
МАРКЕ УПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ДОКУМЕНТОВ

№п/п	НВВ	НВВ расчетное	ДОЛЯ	НВВ для СН
1.	НВВ эталон	393 276 252,18	1,00	393 276 252,18
2.	НВВ мэоз	153 524 297,77	0,00	0,00
3.	ИТОГО			393 276 252,18

формула 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1 пг 2020	2 пг 2020	2020 год
1.	Объем полезного отпуска населению	кВтч	308 313 600,00	302 312 100,00	610 625 700,00
2.	Сбытовая надбавка	руб./кВтч	0,63800	0,75757	
3.	НВВ_население 2020 всего	руб.	196 704 619,57	229 023 754,98	425 728 374,56
	в т.ч.	руб.			
	НВВ для СН 2020				393 276 252,18
	НРнас2020	руб.			22 696 663,80
	Рез_нас 2018	руб.			9 755 458,57

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей по ПАО "РЭСК" на 2020 год

Исполнитель № 1.4
 к исполнению
 18.12.2019

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1 пг 2020	2 пг 2020	2020 год
1.	Объем полезного отпуска прочим потребителям всего, в т.ч.	кВтч	747 789 720	762 971 720	1 510 761 440
	менее 670 кВт	кВтч	387 260 499	381 359 394	768 619 893
	от 670 кВт до 10 МВт	кВтч	289 823 817	302 581 249	592 405 066
	не менее 10 МВт	кВтч	70 705 404	79 031 077	149 736 481
2.	Сбытовая надбавка				
	менее 670 кВт	руб./кВтч	0,52077	0,67829	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВтч	0,19437	0,22647	
	не менее 10 МВт	руб./кВтч	0,19437	0,22647	
3.	НВВ_ПП 2020	руб.	271 751 039,9	345 096 643	616 847 683
	менее 670 кВт	руб.	201 673 205	258 673 103	460 346 308
	от 670 кВт до 10 МВт	руб.	56 334 478	68 525 414	120 327 080
	не менее 10 МВт	руб.	13 743 356	17 898 126	36 174 295
3.1.	НВВ для СН_ПП2020	руб.			602 593 805
	менее 670 кВт	руб.			443 493 760
	от 670 кВт до 10 МВт	руб.			127 160 477
	не менее 10 МВт	руб.			31 939 568
3.2.	НР_ПП2020	руб.			31 181 228
	менее 670 кВт	руб.			30 768 488
	от 670 кВт до 10 МВт	руб.			364 429
	не менее 10 МВт	руб.			48 312
3.3.	Рез_ПП 2018	руб.			-16 927 350
	менее 670 кВт	руб.			-13 915 940
	от 670 кВт до 10 МВт	руб.			-7 197 826
	не менее 10 МВт	руб.			4 186 415

1 полугодие 2020 года

	Ед. изм.	НВВ/Э	СН 1-1(2 п/г)	НВВ уд 1п/г 2020
менее 670 кВт	руб./кВтч	0,59893	0,52077	0,52077
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВтч	0,20312	0,19437	0,19437
не менее 10 МВт	руб./кВтч	0,24159	0,19437	0,19437
СН менее 670 кВт				0,52077
СН от 670 кВт до 10 МВт				0,19437
СН не менее 10 МВт				0,19437

2 полугодие 2020 года

	Ед. изм.	СН(1 п/г)*Э(1 п/г)	НВВ уд 2п/г 2020
менее 670 кВт	руб./кВтч	201 673 205	0,67829
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВтч	56 334 478	0,21149
не менее 10 МВт	руб./кВтч	13 743 356	0,28382
СН менее 670 кВт			0,67829
СН от 670 кВт до 10 МВт			0,22647
СН не менее 10 МВт			0,22647

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций по ПАО "РЭСК" на 2020 год

Исполнитель № 1.5
 к протоколу
 от 18.12.2019

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ
 ДОКУМЕНТОВ

№п/п	НВВ	НВВ расчетное	ДОЛЯ	НВВ для СН
1.	НВВ эталон	63 613 719,56	1	63 613 719,56
2.	НВВ мэоз	67 695 586,85	0	0,00
3.	ИТОГО			63 613 719,56

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1 пг 2020	2 пг 2020	2020 год
1.	Объем потерь э/э	кВтч	210 973 180	195 689 880	406 663 060
2.	Сбытовая надбавка	руб./кВтч	0,26209	0,26209	
3.	НВВ_сети 2020	руб.	55 293 595,44	51 288 022	106 581 617
	НВВ для СН 2020	руб.			63 613 720
	Вып2020				31 972 286
	НРсети2020	руб.			0
	Рез_сети 2018	руб.			10 995 612

Количество точек поставки 2020 год в соотв.п.13 МУ

№ п/п	Наименование организации	Население				Прочие потребители			Сетевые организации
		Городское население	Сельское население	ИКУ	Приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	Для документов не менее 10 МВт	
		153 482	254 575	3 038	1 053	32 540	412		879
	ПАО РЭСК	153 482	254 575	3 038	1 053	32 540	412	62	879
		412 148							

Исполнитель № 1.6
 к фотокопии № 18.12.2019

ОБЛАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 "РАЙОННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
 ОГРН 1036208000699

446 041