



**КАРАР**

« 28 » декабрь 201 7 й. № 857

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

« 28 » декабря 201 7 г.

**О внесении изменений в постановление  
Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам  
от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии по электрическим сетям,  
оказываемые территориальными сетевыми организациями  
Республики Башкортостан»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан» (далее – Постановление № 851),

изложив приложения № 1, № 2, № 3 к Постановлению № 851 в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему постановлению

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2017 года № 857

«Приложение № 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2016 года № 851

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак	2017	126201,91	2	0,75	61,84(12,23%)	0,0318	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	12,23%	0,0314	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	12,23%	0,0309	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	12,23%	0,0304	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	12,23%	0,0300	1,0000	0,8975
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	14082,13	5	0,75	2,63 (14,58%)	0,0190	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	14,58%	0,0187	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	14,58%	0,0184	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	14,58%	0,0182	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	14,58%	0,0179	1,0000	0,8975
3	АО «БелЗАН»	2017	3557,39	5	0,75	0 (0%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	7	8	9	10
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2020	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	6959,24	3	0,75	2,19 (14,69%)	0,0900	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	14,69%	0,0887	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	14,69%	0,0873	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	14,69%	0,0860	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	14,69%	0,0847	1,0000	0,8975
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2017	35549,43	3	0,75	2,94 (0,22%)	0,0312	1,0510	0,8975
		2018	X	3	0,75	1,91%	0,0307	1,0352	0,8975
		2019	X	3	0,75	1,91%	0,0303	1,0197	0,8975
		2020	X	3	0,75	1,91%	0,0298	1,0044	0,8975
		2021	X	3	0,75	1,91%	0,0294	0,9893	0,8975
		2017	65,44	4	0,75	0 (0%)	0,0251	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	0%	0,0248	1,0000	0,8975
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2019	X	4	0,75	0%	0,0244	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	0%	0,0240	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	0%	0,0237	1,0000	0,8975
		2017	1330,17	1	0,75	0 (0%)	0,0022	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	0%	0,0022	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2021	X	1	0,75	0%	0,0021	1,0000	0,8975
		2017	45109,09	3	0,75	14,59 (13%)	0,0132	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	13%	0,0130	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	13%	0,0128	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	13%	0,0126	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	13%	0,0124	1,0000	0,8975
		2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	0,8975
9	МУП «Чимшэнергосервис»	2018	X	4	0,75	14,15%	0,0039	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	14,15%	0,0039	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	14,15%	0,0039	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн.кВт*ч (%)	8	9	10
		2021	X	4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	0,8975
		2017	8460,75	1	0,75	2,44(16,93%)	0,5000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	16,93%	0,4925	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	16,93%	0,4851	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	16,93%	0,4778	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	16,93%	0,4707	1,0000	0,8975
		2017	32343,68	4	0,75	11,18 (17,12%)	0,0093	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	17,12%	0,0092	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,12%	0,0090	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,12%	0,0089	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,12%	0,0088	1,0000	0,8975
		2017	17224,59	5	0,75	2,68 (11,67%)	0,2200	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	11,67%	0,2167	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	11,67%	0,2134	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	11,67%	0,2102	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	11,67%	0,2071	1,0000	0,8975
		2017	146096,71	6	0,75	32,27 (18,28%)	1,7058	1,0000	0,8975
		2018	X	6	0,75	18,28%	1,6802	1,0000	0,8975
		2019	X	6	0,75	18,28%	1,6550	1,0000	0,8975
		2020	X	6	0,75	18,28%	1,6302	1,0000	0,8975
		2021	X	6	0,75	18,28%	1,6057	1,0000	0,8975
		2017	9619,44	2	0,75	5,83(15,37%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	15,37%	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	13,32%	0,0190	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	13,32%	0,0187	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	13,32%	0,0184	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	13,32%	0,0182	1,0000	0,8975
		2017	106641,76	2	0,75	41,07(14,51%)	0,0179	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	(14,51%)	0,5865	1,0000	0,8975
		2017	X	2	0,75	(14,51%)	0,5777	1,0000	0,8975

№ п/л	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн.кВт*ч (%)	8	9	10
	электрических сетей»	2019	X	2	0,75	(14,51%)	0,5690	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	(14,51%)	0,5605	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	(14,51%)	0,5521	1,0000	0,8975
17	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	19719,64	7	0,75	0,16(0,34%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	0,34%	0,0000	1,0000	0,8975
18	ООО «Энергия-Плюс»	2017	7527,81	7	0,75	2,52(8,90%)	0,0342	1,0000	0,8975
		2018	X	7	0,75	8,90%	0,0337	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	8,90%	0,0332	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	8,90%	0,0327	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	8,90%	0,0322	1,0000	0,8975
19	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2017	13252,24	3	0,75	5,79(13,74%)	0,0145	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	13,74%	0,0143	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	13,74%	0,0141	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	13,74%	0,0139	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	13,74%	0,0136	1,0000	0,8975
20	МУП ЖКХ г. Межгорье	2017	23618,72	2	0,75	4,03(10,31%)	0,1523	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	10,31%	0,1500	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	10,31%	0,1478	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	10,31%	0,1455	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	10,31%	0,1434	1,0000	0,8975
21	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2017	57867,83	4	0,75	13,56(17,26%)	0,2470	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	17,26%	0,2433	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,26%	0,2396	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,26%	0,2360	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,26%	0,2325	1,0000	0,8975
22	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2017	37518,45	5	0,75	12,92(13,61%)	0,1480	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,61%	0,1458	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,61%	0,1436	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	13,61%	0,1414	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,61%	0,1393	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн.кВт*ч (%)	8	9	10
23	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2017	119229,97	5	0,75	33,39 (13,68%)	0,0770	1,0000	0,8975
		2018	X	5	0,75	13,68%	0,0758	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,68%	0,0747	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	13,68%	0,0736	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,68%	0,0725	1,0000	0,8975
24	АО «Учалинские электрические сети»	2017	65318,71	3	0,75	18,62 (16,17%)	0,0040	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	16,17%	0,0039	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	16,17%	0,0038	1,0000	0,8975
25	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2017	33779,56	3	0,75	6,03 (18,61%)	0,0242	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	18,61%	0,0238	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	18,61%	0,0235	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	18,61%	0,0231	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	18,61%	0,0228	1,0000	0,8975
26	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	59176,99	3	0,75	22,58(14,10%)	0,3448	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	14,10%	0,3396	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	14,10%	0,3345	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	14,10%	0,3295	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	14,10%	0,3246	1,0000	0,8975
27	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	78412,84	4	0,75	17,08(16,41%)	0,0140	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	16,41%	0,0138	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	16,41%	0,0136	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	16,41%	0,0134	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	16,41%	0,0132	1,0000	0,8975
28	АО «Гуймазинские городские электрические сети»	2017	79291,49	3	0,75	24,70 (12,52%)	0,0084	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	12,52%	0,0083	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	12,52%	0,0081	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	12,52%	0,0080	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	12,52%	0,0079	1,0000	0,8975
29	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	45189,29	1	0,75	9,41 (19,43%)	0,0700	1,0000	0,8975
		2018	X	1	0,75	19,43%	0,0690	1,0000	0,8975
		2019	X	1	0,75	19,43%	0,0679	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			тыс. руб.	%		млн. кВт*ч (%)			
		2020	X	1	0,75	19,43%	0,0669	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	19,43%	0,0659	1,0000	0,8975
30	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	78180,94	3	0,75	22,12 (15,90%)	0,0013	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	15,90%	0,0013	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	15,90%	0,0013	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	15,90%	0,0012	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	15,90%	0,0012	1,0000	0,8975
31	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	108013,30	4	0,75	25,73(10,81%)	0,1311	1,0000	0,8975
		2018	X	4	0,75	10,81%	0,1291	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	10,81%	0,1272	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	10,81%	0,1253	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	10,81%	0,1234	1,0000	0,8975
32	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2017	49490,40	3	0,75	8,06(18,29%)	0,2355	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	18,29%	0,2320	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	18,29%	0,2285	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	18,29%	0,2251	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	18,29%	0,2217	1,0000	0,8975
33	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2017	8757,25	2	0,75	4,92 (18,23%)	0,0040	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,23%	0,0039	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,23%	0,0039	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,23%	0,0038	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	18,23%	0,0038	1,0000	0,8975
34	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2017	35983,44	2	0,75	15,07 (18,71%)	0,1553	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	18,71%	0,1530	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	18,71%	0,1507	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	18,71%	0,1484	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	18,71%	0,1462	1,0000	0,8975
35	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2017	9620,45	3	0,75	2,68 (17,56%)	0,0050	1,0000	0,8975
		2018	X	3	0,75	17,56%	0,0049	1,0000	0,8975
		2019	X	3	0,75	17,56%	0,0049	1,0000	0,8975
		2020	X	3	0,75	17,56%	0,0048	1,0000	0,8975
		2021	X	3	0,75	17,56%	0,0047	1,0000	0,8975
36	ООО «Электрические сети»	2017	69158,11	4	0,75	21,06 (13,43%)	0,0049	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн. кВт*ч (%)	8	9	10
	г. Уфа	2018	X	4	0,75	13,43%	0,0048	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	13,43%	0,0048	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	13,43%	0,0047	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	13,43%	0,0046	1,0000	0,8975
		2017	26767,30	7	0,75	3,51 (0,96%)	0,0010	1,0000	0,8975
		2018	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	0,96%	0,0010	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	0,96%	0,0009	1,0000	0,8975
		2017	470096,52	2	0,75	361,07 (1,461%)	0,0843	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	1,461%	0,0830	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	1,461%	0,0818	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	1,461%	0,0806	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	1,461%	0,0794	1,0000	0,8975
37	АО «Электросеть»								
38	ООО «Башкирская сетевая компания»								

»».

Приложение № 2  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2017 года № 857

«Приложение № 2  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2016 года № 851

Необходимая валовая выручка сетевых организаций  
на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак	2017	254 181,75
		2018	263 264,53
		2019	222 770,66
		2020	226 254,22
		2021	229 796,14
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	22 270,49
		2018	20 391,69
		2019	22 386,81
		2020	22 156,95
		2021	21 917,56
3	АО «БелЗАН»	2017	4 892,32
		2018	4 789,10
		2019	4 795,80
		2020	4 754,27
		2021	4 713,24
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2017	12 862,85
		2018	13 293,73
		2019	12 508,24
		2020	15 577,21
		2021	12 646,78
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	49 268,57
		2018	42 554,07
		2019	44 461,98
		2020	44 844,90
		2021	45 231,19
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	85,62
		2018	65,50
		2019	94,08
		2020	93,77
		2021	93,46
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	1 777,18
		2018	1 704,19
		2019	2 062,47
		2020	2 104,08
		2021	2146,93

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
8	МУП «Ишимбайэлектросети»	2017	86 712,71
		2018	89 908,57
		2019	87 740,40
		2020	88 236,70
		2021	90 546,09
9	МУП «Чишмыэнергосервис»	2017	19 043,20
		2018	19 959,23
		2019	19 990,35
		2020	19 944,43
		2021	20 047,19
10	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2017	20 161,11
		2018	21 134,09
		2019	15 269,03
		2020	15 699,41
		2021	16 144,99
11	ООО «Янаульские электрические сети»	2017	51 678,51
		2018	54 032,21
		2019	47 181,59
		2020	45 152,43
		2021	45 109,14
12	ООО «ГИП-Энерго»	2017	28 716,50
		2018	29 498,06
		2019	28 219,76
		2020	27 927,52
		2021	27 650,35
13	ООО «ГИП-Электро»	2017	265 337,59
		2018	273 116,21
		2019	225 750,94
		2020	221 455,95
		2021	217 257,35
14	МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ	2017	14 673,44
		2018	10 730,79
		2019	14 581,76
		2020	14 852,30
		2021	15 115,34
15	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	24 777,84
		2018	20 465,57
		2019	16 099,48
		2020	16 578,76
		2021	16 948,71
16	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	182 060,71
		2018	186 066,15
		2019	189 215,17
		2020	193 271,68
		2021	196 896,97
17	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	48 483,07
		2018	43 428,04
		2019	44 565,81
		2020	43 872,08
		2021	43 201,12
18	ООО «Энергия-Плюс»	2017	10 535,70

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
		2018	9 945,62
		2019	9 849,75
		2020	9 530,76
		2021	9 222,23
19	ООО «Альшеевские тепловые сети»	2017	18 224,43
		2018	18 347,27
		2019	18 107,32
		2020	17 022,24
		2021	17 422,08
20	МУП ЖКХ г. Межгорье	2017	37 941,86
		2018	37 918,51
		2019	38 567,49
		2020	36 953,69
		2021	37 908,66
21	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2017	141 419,12
		2018	145 025,66
		2019	108 846,87
		2020	108 722,95
		2021	108 586,71
22	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2017	76 993,88
		2018	49 944,23
		2019	35 872,65
		2020	35 530,82
		2021	35 193,09
23	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2017	182 869,12
		2018	193 978,80
		2019	174 331,41
		2020	172 886,65
		2021	171 459,23
24	АО «Учалинские электрические сети»	2017	104 646,24
		2018	107 842,75
		2019	98 654,58
		2020	99 364,75
		2021	200 116,49
25	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2017	51 991,67
		2018	51 772,87
		2019	48 801,95
		2020	49 196,78
		2021	49 874,92
26	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	91 415,15
		2018	94 241,47
		2019	84 560,77
		2020	85 278,96
		2021	86 005,03
27	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	141 041,55
		2018	146 477,35
		2019	134 310,14
		2020	134 181,29
		2021	134 052,64
28	АО «Туймазинские городские электрические сети»	2017	157 202,98
		2018	149 567,66

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
		2019	156 547,39
		2020	157 556,63
		2021	158 561,59
29	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	75 483,24
		2018	97 513,27
		2019	100 223,42
		2020	102 210,73
		2021	104 249,40
30	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	134 488,12
		2018	137 645,39
		2019	125 992,99
		2020	127 017,71
		2021	128 052,07
31	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	159 239,87
		2018	163 861,87
		2019	155 721,98
		2020	155 474,76
		2021	155 262,86
32	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2017	97 879,68
		2018	107 617,21
		2019	97 653,91
		2020	98 168,72
		2021	98 688,05
33	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2017	15 058,14
		2018	17 076,03
		2019	15 613,29
		2020	15 449,85
		2021	16 125,61
34	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2017	53 592,41
		2018	55 634,40
		2019	56 449,68
		2020	57 483,60
		2021	58 538,41
35	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2017	13 573,55
		2018	14 065,64
		2019	13 424,16
		2020	13 522,62
		2021	13 622,03
36	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2017	144 737,50
		2018	143 510,51
		2019	112 507,30
		2020	112 367,59
		2021	112 228,19
37	АО «Электросеть»	2017	27 987,59
		2018	34 621,21
		2019	40 728,44
		2020	39 696,76
		2021	37 322,70
38	ООО «Башкирская сетевая компания»	2017	1 195 316,82
		2018	2 005 557,32
		2019	2 076 375,60

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
		2020	2 089 028,33
		2021	2 101 892,80

».

Приложение № 3  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2017 года № 857

«Приложение № 3  
к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от «28» декабря 2016 года № 851

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак (без НДС)	2017	285 008,24	288,73	0,86143	285 008,24	288,73	0,86143
	2018	292 789,41	330,15	0,91814	292 789,41	330,15	0,91814
	2019	247 255,91	330,15	0,82670	247 255,91	330,15	0,82670
	2020	250 618,33	330,15	0,83240	250 618,33	330,15	0,83240
	2021	254 031,79	330,15	0,83816	254 031,79	330,15	0,83816

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛУС» (НДС не предусмотрен)	2017	688 962,86	417,37	1,86350	688 962,86	417,37	1,86350		
	2018	617 930,02	477,20	1,72325	617 930,02	477,20	1,72325		
	2019	666 274,17	477,20	1,81308	666 274,17	477,20	1,81308		
	2020	645 598,85	477,21	1,76840	645 598,85	477,21	1,76840		
	2021	625 287,10	477,20	1,72450	625 287,10	477,20	1,72450		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС)	2017	60 131,76	0,00	0,13677	60 131,76	0,00	0,13677		
	2018	58 863,11	0,00	0,13389	58 863,11	0,00	0,13389		
	2019	58 945,42	0,00	0,13407	58 945,42	0,00	0,13407		
	2020	58 434,96	0,00	0,13291	58 434,96	0,00	0,13291		
	2021	57 930,64	0,00	0,13177	57 930,64	0,00	0,13177		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малолязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен)	2017	468 080,42	421,00	1,43223	468 080,42	421,00	1,43223		
	2018	475 455,13	481,23	1,41138	475 455,13	481,23	1,41138		
	2019	443 554,55	481,55	1,44077	443 554,55	481,55	1,44077		
	2020	442 236,53	481,28	1,43337	442 236,53	481,28	1,43337		
	2021	440 961,74	481,27	1,43358	440 961,74	481,27	1,43358		
ООО «Башкирские	2017	51 047,10	12,49	0,11347	51 047,10	12,49	0,11347		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2018	41 297,00	46,13	0,12783	41 297,00	46,13	0,12783		
	2019	43 148,50	46,13	0,13150	43 148,50	46,13	0,13150		
	2020	43 620,20	46,13	0,13223	43 620,20	46,13	0,13223		
	2021	43 895,00	46,13	0,13297	43 895,00	46,13	0,13297		
	2017	15 855,68	0,00	0,16155	15 855,68	0,00	0,16155		
распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2018	12 130,55	0,00	0,12131	12 130,55	0,00	0,12131		
	2019	17 422,27	0,00	0,17422	17 422,27	0,00	0,17422		
	2020	17 364,51	0,00	0,17049	17 364,51	0,00	0,17049		
	2021	17 307,00	0,00	0,16992	17 307,00	0,00	0,16992		
	2017	82 875,40	0,00	0,14623	82 875,40	0,00	0,14623		
распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2018	51 642,21	0,00	0,13568	51 642,21	0,00	0,13568		
	2019	96 179,20	0,00	0,15792	96 179,20	0,00	0,15792		
	2020	98 119,98	0,00	0,16111	98 119,98	0,00	0,16111		
	2021	100 118,20	0,00	0,16439	100 118,20	0,00	0,16439		
	2017	390 597,81	309,65	1,19746	390 597,81	309,65	1,19746		
распределительные электрические сети» -	2018	397 094,61	354,03	1,27456	397 094,61	354,03	1,27456		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8
МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС)	2019	383 896,88	354,04	1,23461	383 896,88	354,04	1,23461
	2020	382 255,06	354,04	1,23079	382 255,06	354,04	1,23079
	2021	381 028,49	354,04	1,24481	381 028,49	354,04	1,24481
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чистыйэнергосервис» (без НДС)	2017	266 711,46	341,63	0,94887	266 711,46	341,63	0,94887
	2018	275832,42	390,49	1,01441	275832,42	390,49	1,01441
	2019	261106,99	390,51	1,00314	261106,99	390,51	1,00314
	2020	255305,04	390,50	0,98979	255305,04	390,50	0,98979
	2021	251596,21	390,54	0,98103	251596,21	390,54	0,98103
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское» (НДС не предусмотрено)	2017	888 937,72	498,23	2,18113	888 937,72	498,23	2,18113
	2018	775 847,77	569,83	2,18250	775 847,77	569,83	2,18250
	2019	539 160,55	569,74	1,70246	539 160,55	569,74	1,70246
	2020	533 993,53	569,74	1,69032	533 993,53	569,74	1,69032
	2021	527 613,94	569,79	1,69012	527 613,94	569,79	1,69012
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Янаульские	2017	501 928,06	428,08	1,38297	501 928,06	428,08	1,38297
	2018	524 788,35	489,42	1,47075	524 788,35	489,42	1,47075
	2019	458 251,62	489,41	1,34045	458 251,62	489,41	1,34045

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
электрические сети» (без НДС)	2020	399 862,09	489,41	1,28815	399 862,09	489,41	1,28815
	2021	391 572,36	489,40	1,27187	391 572,36	489,40	1,27187
	2017	472 933,08	273,85	1,68985	472 933,08	273,85	1,68985
	2018	412 444,90	313,04	1,54882	412 444,90	313,04	1,54882
	2019	372 096,02	313,03	1,42755	372 096,02	313,03	1,42755
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	2020	346 323,39	313,04	1,35046	346 323,39	313,04	1,35046
	2021	322 716,49	313,03	1,28901	322 716,49	313,03	1,28901
	2017	827 524,93	463,48	2,30253	827 524,93	463,48	2,30253
	2018	731 352,31	530,00	2,38717	731 352,31	530,00	2,38717
	2019	586 683,04	530,00	2,02079	586 683,04	530,00	2,02079
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС)	2020	558 555,17	530,00	1,95141	558 555,17	530,00	1,95141
	2021	531 789,66	530,00	1,88616	531 789,66	530,00	1,88616
	2017	269 930,87	376,33	0,83344	269 930,87	376,33	0,83344
	2018	197 402,34	430,30	0,76376	197 402,34	430,30	0,76376
	2019	249 516,75	430,31	0,88217	249 516,75	430,31	0,88217
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Тепловодоснабжение» МР Гафурийский район РБ (без НДС)	2020	253 106,65	430,30	0,88941	253 106,65	430,30	0,88941

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
	2021	257 063,62	430,31	0,89626	257 063,62	430,31	0,89626		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен)	2017	536 316,78	375,90	1,44946	536 316,78	375,90	1,44946		
	2018	442 977,66	429,79	1,31651	442 977,66	429,79	1,31651		
	2019	342 250,84	429,70	1,11362	342 250,84	429,70	1,11362		
	2020	352 080,32	429,60	1,12677	352 080,32	429,60	1,12677		
	2021	353 098,03	429,68	1,13558	353 098,03	429,68	1,13558		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС)	2017	373 136,08	351,68	1,10400	373 136,08	351,68	1,10400		
	2018	381 345,29	402,14	1,16794	381 345,29	402,14	1,16794		
	2019	387 799,26	402,10	1,17700	387 799,26	402,10	1,17700		
	2020	396 113,14	402,96	1,19054	396 113,14	402,96	1,19054		
	2021	403 543,22	400,95	1,19930	403 543,22	400,95	1,19930		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» (без НДС)	2017	357 228,67	7,19	1,05866	357 228,67	7,19	1,05866		
	2018	317 178,24	8,15	0,94189	317 178,24	8,15	0,94189		
	2019	325 487,93	8,15	0,96635	325 487,93	8,15	0,96635		
	2020	320 421,30	8,15	0,95143	320 421,30	8,15	0,95143		
	2021	315 520,85	8,15	0,93701	315 520,85	8,15	0,93701		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергия-Плюс» (НДС не предусмотрен)	2017	125 784,40	239,12	0,64795	125 784,40	239,12	0,64795		
	2018	118 739,55	272,68	0,65013	118 739,55	272,68	0,65013		
	2019	117 594,88	272,86	0,64260	117 594,88	272,86	0,64260		
	2020	113 786,56	272,84	0,62648	113 786,56	272,84	0,62648		
	2021	110 102,99	272,91	0,61134	110 102,99	272,91	0,61134		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Альшеевские тепловые сети» (без НДС)	2017	258 722,75	329,99	0,83121	258 722,75	329,99	0,83121		
	2018	259 582,24	377,53	0,87220	259 582,24	377,53	0,87220		
	2019	255 320,32	377,04	0,85569	255 320,32	377,04	0,85569		
	2020	239 614,80	377,59	0,81870	239 614,80	377,59	0,81870		
	2021	244 417,50	377,43	0,82007	244 417,50	377,43	0,82007		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП ЖКХ г. Межгорье (без НДС)	2017	471 913,62	238,20	1,32039	471 913,62	238,20	1,32039		
	2018	471 623,22	272,12	1,32658	471 623,22	272,12	1,32658		
	2019	479 695,09	272,57	1,30680	479 695,09	272,57	1,30680		
	2020	443 217,32	272,04	1,22766	443 217,32	272,04	1,22766		
	2021	438 453,13	272,38	1,21771	438 453,13	272,38	1,21771		
ООО «Башкирские	2017	812 753,56	432,37	2,60838	812 753,56	432,37	2,60838		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» (без НДС)	2018	811 105,50	494,13	2,41939	811 105,50	494,13	2,41939		
	2019	596 748,21	494,33	1,83649	596 748,21	494,33	1,83649		
	2020	588 327,67	494,16	1,73942	588 327,67	494,16	1,73942		
	2021	572 352,47	494,29	1,64950	572 352,47	494,29	1,64950		
	2017	476 931,30	326,64	1,26596	476 931,30	326,64	1,26596		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ (без НДС)	2018	487 355,87	373,46	1,26398	487 355,87	373,46	1,26398		
	2019	350 045,41	373,46	1,01308	350 045,41	373,46	1,01308		
	2020	346 709,78	373,46	1,00698	346 709,78	373,46	1,00698		
	2021	343 414,19	373,46	1,00096	343 414,19	373,46	1,00096		
	2017	406 159,20	328,38	1,19629	406 159,20	328,38	1,19629		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС)	2018	430 719,42	375,37	1,29579	430 719,42	375,37	1,29579		
	2019	368 887,28	375,41	1,20241	368 887,28	375,41	1,20241		
	2020	383 374,69	375,33	1,19525	383 374,69	375,33	1,19525		
	2021	379 805,14	375,36	1,18827	379 805,14	375,36	1,18827		
	2017	438 437,42	399,80	1,48411	438 437,42	399,80	1,48411		
2018	446 000,00	460,00	1,55000	446 000,00	460,00	1,55000			

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
АО «Учалинские электрические сети» (без НДС)	2019	400 059,11	457,07	1,43958	400 059,11	457,07	1,43958	1,43958	
	2020	395 057,07	457,12	1,42729	395 057,07	457,12	1,42729	1,42729	
	2021	779 998,80	456,99	2,37253	779 998,80	456,99	2,37253	2,37253	
	2017	669 650,59	559,15	2,53077	669 650,59	559,15	2,53077	2,53077	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен)	2018	666 832,39	639,26	2,51503	666 832,39	639,26	2,51503	2,51503	
	2019	628 567,09	639,31	2,32860	628 567,09	639,31	2,32860	2,32860	
	2020	633 652,47	639,27	2,26625	633 652,47	639,27	2,26625	2,26625	
	2021	642 386,91	639,28	2,21511	642 386,91	639,28	2,21511	2,21511	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС)	2017	309 043,79	340,13	1,01116	309 043,79	340,13	1,01116	1,01116	
	2018	314 893,98	388,92	1,07386	314 893,98	388,92	1,07386	1,07386	
	2019	279 743,20	388,89	0,99737	279 743,20	388,89	0,99737	0,99737	
	2020	279 127,27	388,92	0,99650	279 127,27	388,92	0,99650	0,99650	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети»	2021	279 745,74	388,93	0,99562	279 745,74	388,93	0,99562	0,99562	
	2017	816 212,66	406,83	2,02799	816 212,66	406,83	2,02799	2,02799	
	2018	847 669,87	465,14	2,13249	847 669,87	465,14	2,13249	2,13249	
	2019	769 773,82	465,12	1,97916	769 773,82	465,12	1,97916	1,97916	

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
г. Бирск (без НДС)	2020	761 182,69	465,14	1,96286	761 182,69	465,14	1,96286		
	2021	753 274,00	465,14	1,94654	753 274,00	465,14	1,94654		
	2017	433 352,57	296,60	1,20755	433 352,57	296,60	1,20755		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС)	2018	410 268,97	339,09	1,16049	410 268,97	339,09	1,16049		
	2019	427 304,80	339,09	1,18837	427 304,80	339,09	1,18837		
	2020	427 956,95	339,09	1,18363	427 956,95	339,09	1,18363		
	2021	428 591,18	339,09	1,17898	428 591,18	339,09	1,17898		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС)	2017	855 819,04	499,74	2,43520	855 819,04	499,74	2,43520		
	2018	1 069 224,44	571,39	3,03447	1 069 224,44	571,39	3,03447		
	2019	1 057 209,02	571,37	2,98233	1 057 209,02	571,37	2,98233		
	2020	1 038 726,88	571,38	2,91308	1 038 726,88	571,38	2,91308		
	2021	1 010 168,60	571,38	2,84608	1 010 168,60	571,38	2,84608		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Белебеевские городские электрические сети» (без НДС)	2017	592 354,28	391,78	1,54125	592 354,28	391,78	1,54125		
	2018	582 256,29	447,95	1,62538	582 256,29	447,95	1,62538		
	2019	527 874,10	447,94	1,50351	527 874,10	447,94	1,50351		
	2020	526 869,53	447,94	1,50160	526 869,53	447,94	1,50160		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
	2021	525 924,39	447,94	1,49962	525 924,39	447,94	1,49962		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС)	2017	323 658,27	251,14	1,00117	323 658,27	251,14	1,00117		
	2018	333052,58	287,14	1,05895	333052,58	287,14	1,05895		
	2019	313 374,35	287,16	1,01334	313 374,35	287,16	1,01334		
	2020	311 298,17	287,16	1,00859	311 298,17	287,16	1,00859		
	2021	309 313,20	287,16	1,00401	309 313,20	287,16	1,00401		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС)	2017	1 178 705,24	463,95	3,18283	1 178 705,24	463,95	3,18283		
	2018	1 225 150,37	530,67	3,35972	1 225 150,37	530,67	3,35972		
	2019	1 054 122,56	530,71	2,96112	1 054 122,56	530,71	2,96112		
	2020	1 001 312,92	530,11	2,84214	1 001 312,92	530,11	2,84214		
	2021	936 674,77	530,39	2,73079	936 674,77	530,39	2,73079		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС)	2017	330 222,48	461,99	1,14366	330 222,48	461,99	1,14366		
	2018	373 491,52	528,22	1,24909	373 491,52	528,22	1,24909		
	2019	640 604,16	528,25	1,16325	640 604,16	528,25	1,16325		
	2020	335 283,12	528,23	1,13358	335 283,12	528,23	1,13358		
	2021	349 039,24	528,21	1,13690	349 039,24	528,21	1,13690		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт·ч		
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч			
1	2	3	4	5	6	7	8		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС)	2017	424 931,85	476,92	1,29537	424 931,85	476,92	1,29537		
	2018	430 873,60	545,33	1,35456	430 873,60	545,33	1,35456		
	2019	428 818,63	545,30	1,31911	428 818,63	545,30	1,31911		
	2020	429 623,32	545,33	1,31786	429 623,32	545,33	1,31786		
	2021	426 416,16	545,33	1,31659	426 416,16	545,33	1,31659		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Бижбулякэнергосервис» (НДС не предусмотрен)	2017	549 091,88	520,71	1,59883	549 091,88	520,71	1,59883		
	2018	566 249,42	595,46	1,67230	566 249,42	595,46	1,67230		
	2019	530 180,06	595,59	1,59724	530 180,06	595,59	1,59724		
	2020	531 549,51	595,56	1,57902	531 549,51	595,56	1,57902		
	2021	523 119,54	595,51	1,56106	523 119,54	595,51	1,56106		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Уфа (без НДС)	2017	546 261,70	321,47	1,38749	546 261,70	321,47	1,38749		
	2018	541 630,85	367,54	1,38387	541 630,85	367,54	1,38387		
	2019	424 619,93	367,54	1,13366	424 619,93	367,54	1,13366		
	2020	424 092,67	367,54	1,10328	424 092,67	367,54	1,10328		
	2021	423 566,53	367,54	1,07411	423 566,53	367,54	1,07411		
ООО «Башкирские	2017	39 178,55	20,07	0,09729	39 178,55	20,07	0,09729		

Наименование сетевых организаций	Период регулирования, годы	с 01 января по 30 июня				с 01 июля по 31 декабря			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8		
распределительные электрические сети» – АО «Электросеть» (без НДС)	2018	47 989,03	22,94	0,11956	47 989,03	22,94	0,11956		
	2019	55 887,31	22,94	0,13311	55 887,31	22,94	0,13311		
	2020	53 938,74	22,97	0,12928	53 938,74	22,97	0,12928		
	2021	50 205,41	22,99	0,12196	50 205,41	22,99	0,12196		
	2017	170 719,55	30,72	0,07981	170 719,55	30,72	0,07981		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС)	2018	286 441,08	35,13	0,11748	286 441,08	35,13	0,11748		
	2019	296 555,61	35,13	0,12039	296 555,61	35,13	0,12039		
	2020	298 362,72	35,13	0,12091	298 362,72	35,13	0,12091		
	2021	300 200,07	35,13	0,12144	300 200,07	35,13	0,12144		

».