



КАРАР

« 29 » ноябрь 2019 й. № 493

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 29 » ноября 2019 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 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 от 6 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 антимонопольной службы от 19 июня 2018 года № 834/18 «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 решения органа 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. Дополнить Постановление № 851 приложением № 4 в редакции согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

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

Председатель



С.Н. Бурдюк

№ 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)	
								млн. кВт*ч (%)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
1	2	3	тыс. руб.	%	6	7	8	9	10
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
		2020	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	0%	0,0000	1,0000	0,8975
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	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 «Трансэнерго» - 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
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	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
		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
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	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
		2021	X	1	0,75	0%	0,0021	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	Величины... 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 технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн. кВт*ч (%)	8	9	10
8	МУП «Ишимбайэлектросети»	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
9	МУП «Чимзыэнергосервис»	2017	12584,78	4	0,75	5,17(14,15%)	0,0040	1,0000	0,8975
		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%	0,0038	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	14,15%	0,0038	1,0000	0,8975
10	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	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
11	ООО «Янаульские электрические сети»	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
12	ООО «ГИП-Энерго»	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
13	ООО «ГИП-Электро»	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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величины... 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 осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1	2	3	тыс. руб.	%	6	млн.кВт*ч (%)	8	9	10	
14	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	8533,56	1	0,75	3,55 (13,32%)	0,0190	1,0000	0,8975	
		2018	X	1	0,75	13,32%	0,0187	1,0000	0,8975	
		2019	X	1	0,75	13,32%	0,0184	1,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	1	0,75	13,32%	0,0182	1,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	1	0,75	13,32%	0,0179	1,0000	1,0000	0,8975
15	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	106641,76	2	0,75	41,07(14,51%)	0,5865	1,0000	0,8975	
		2018	X	2	0,75	(14,51%)	0,5777	1,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	(14,51%)	0,5690	1,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	(14,51%)	0,5605	1,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	(14,51%)	0,5521	1,0000	1,0000	0,8975
16	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	1,0000	0,8975
		2019	X	7	0,75	0,34%	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	7	0,75	0,34%	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	7	0,75	0,34%	0,0000	0,0000	1,0000	0,8975
17	МУП «ЖХХ» 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	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	10,31%	0,1478	1,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	10,31%	0,1455	1,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	10,31%	0,1434	1,0000	1,0000	0,8975
18	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	1,0000	0,8975
		2019	X	4	0,75	17,26%	0,2396	1,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	4	0,75	17,26%	0,2360	1,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	4	0,75	17,26%	0,2325	1,0000	1,0000	0,8975
19	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	1,0000	0,8975
		2019	X	5	0,75	13,61%	0,1436	1,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	5	0,75	13,61%	0,1414	1,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	5	0,75	13,61%	0,1393	1,0000	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 (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
20	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
21	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
22	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
23	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
24	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
25	АО «Туймазинские 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

№ 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
26	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
		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
27	ООО «Белебевские 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
28	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
29	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
30	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
31	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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величины... 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
32	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
33	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2017	69158,11	4	0,75	21,06 (13,43%)	0,0049	1,0000	0,8975
		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
34	АО «Электросеть»	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
35	ООО «Башкирская сетевая компания»	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
36	Сибайский филиал АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат»	2017	4280,88	2	0,75	0,80 (1,67%)	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	0,75	1,67%	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	0,75	1,67%	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	2	0,75	1,67%	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	2	0,75	1,67%	0,0000	1,0000	0,8975

»».

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2019 года № 493

«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	253 714,13
		2020	245 144,92
		2021	250 476,34
2	ООО «НУР-ПЛЮС»	2017	22 270,49
		2018	20 391,69
		2019	20 215,03
		2020	19 097,22
		2021	19 680,03
3	АО «БелЗАН»	2017	4 892,32
		2018	4 789,10
		2019	4 479,80
		2020	4 383,70
		2021	4 686,59
4	МУП «Малоязовские электрические сети»	2017	12 862,85
		2018	13 293,73
		2019	13 954,50
		2020	13 849,28
		2021	13 869,92
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	49 268,57
		2018	42 554,07
		2019	68 522,73
		2020	70 853,23
		2021	60 717,68
6	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	85,62
		2018	65,50
		2019	72,15
		2020	73,40
		2021	83,35
7	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»	2017	1 777,18
		2018	1 704,19
		2019	1 630,49
		2020	1 680,10
		2021	1 922,90

№ 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	80 314,83
		2020	83 754,02
		2021	84 180,69
9	МУП «Чишмыэнергосервис»	2017	19 043,20
		2018	19 959,23
		2019	20 178,98
		2020	21 056,38
		2021	21 044,51
10	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	2017	20 161,11
		2018	21 134,09
		2019	30 091,61
		2020	20 992,09
		2021	31 000,76
11	АО «Янаульские электрические сети»	2017	51 678,51
		2018	54 032,21
		2019	58 166,58
		2020	55 534,99
		2021	44 426,76
12	ООО «ГИП-Энерго»	2017	28 716,50
		2018	29 498,06
		2019	30 202,46
		2020	30 782,20
		2021	26 540,09
13	ООО «ГИП-Электро»	2017	265 337,59
		2018	273 116,21
		2019	291 964,67
		2020	288 280,88
		2021	235 937,85
14	МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ	2017	24 777,84
		2018	20 465,57
		2019	23 220,25
		2020	19 169,27
		2021	16 410,93
15	МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	2017	182 060,71
		2018	186 066,15
		2019	188 826,08
		2020	190 665,48
		2021	174 612,39
16	Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	2017	48 483,07
		2018	43 428,04
		2019	218 861,76
		2020	219 311,53
		2021	174 861,40
17	МУП ЖКХ г. Межгорье	2017	37 941,86
		2018	37 918,51
		2019	34 911,24
		2020	34 903,80
		2021	36 351,95

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
18	ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2017	141 419,12
		2018	145 025,66
		2019	148 265,00
		2020	149 276,30
		2021	119 068,50
19	ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ	2017	76 993,88
		2018	49 944,23
		2019	36 504,11
		2020	36 940,46
		2021	28 555,91
20	МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават	2017	182 869,12
		2018	193 978,80
		2019	187 931,80
		2020	181 353,01
		2021	174 402,70
21	АО «Учалинские электрические сети»	2017	104 646,24
		2018	107 842,75
		2019	117 982,85
		2020	122 237,73
		2021	89 399,69
22	ООО «Давлекановская сетевая компания»	2017	51 991,67
		2018	51 772,87
		2019	50 331,19
		2020	48 966,43
		2021	49 265,83
23	МУП «Белорецкие городские электрические сети»	2017	91 415,15
		2018	94 241,47
		2019	113 904,71
		2020	121 735,04
		2021	122 205,40
24	ООО «Электрические сети» г. Бирск	2017	141 041,55
		2018	146 477,35
		2019	155 171,35
		2020	157 310,65
		2021	129 765,97
25	АО «Туймазинские городские электрические сети»	2017	157 202,98
		2018	149 567,66
		2019	150 529,93
		2020	155 601,28
		2021	156 599,66
26	ООО «Аскинские электрические сети»	2017	75 483,24
		2018	97 513,27
		2019	118 196,72
		2020	116 292,76
		2021	110 748,32
27	ООО «Белебеевские городские электрические сети»	2017	134 488,12
		2018	137 645,39
		2019	140 577,82
		2020	140 259,67
		2021	131 987,55

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
28	АО «Октябрьские электрические сети»	2017	159 239,87
		2018	163 861,87
		2019	172 844,82
		2020	181 992,53
		2021	171 087,39
29	ОАО Балтачевское «Сельэнерго»	2017	97 879,68
		2018	107 617,21
		2019	116 208,43
		2020	108 490,08
		2021	98 747,97
30	МУП «Чекмагушэлектросеть»	2017	15 058,14
		2018	17 076,03
		2019	16 751,98
		2020	15 781,50
		2021	12 934,25
31	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2017	53 592,41
		2018	55 634,40
		2019	57 415,16
		2020	56 264,68
		2021	59 375,37
32	ООО «Бижбулякэнергосервис»	2017	13 573,55
		2018	14 065,64
		2019	14 757,70
		2020	14 957,00
		2021	15 589,09
33	ООО «Электрические сети» г. Уфа	2017	144 737,50
		2018	143 510,51
		2019	133 068,10
		2020	127 065,65
		2021	125 554,82
34	АО «Электросеть»	2017	27 987,59
		2018	34 621,21
		2019	30 130,02
		2020	29 019,44
		2021	27 047,12
35	ООО «Башкирская сетевая компания»	2017	1 195 316,82
		2018	2 005 557,32
		2019	2 965 115,53
		2020	3 251 501,45
		2021	2 813 526,93
36	Сибайский филиал АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат»	2017	7 600,77
		2018	7 682,21
		2019	7 984,81
		2020	10 822,65
		2021	10 834,44

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2019 года № 493

«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	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче- ского 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» - 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	281 600,46	362,45	0,92801	281 600,46	362,45	0,92801		
	2020	268 861,21	362,45	0,90891	268 861,21	362,45	0,90891		
	2021	274 708,41	362,45	0,91619	274 708,41	362,45	0,91619		

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		
	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	601 637,77	531,58	1,73773	601 637,77	531,58	1,73773		
	2020	568 369,53	531,58	1,74874	568 369,53	531,58	1,74874		
	2021	574 431,60	531,78	1,76178	574 431,60	531,78	1,76178		
	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	55 061,43	0,00	0,12524	55 061,43	0,00	0,12524		
	2020	53 880,29	0,00	0,12255	53 880,29	0,00	0,12255		
	2021	57 603,18	0,00	0,13102	57 603,18	0,00	0,13102		
	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	494 840,46	535,21	1,60305	494 840,46	535,21	1,60305		
	2020	486 964,74	536,38	1,50216	486 964,74	536,38	1,50216		
	2021	483 609,58	536,38	1,50360	483 609,58	536,38	1,50360		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛЮС» (НДС не предусмотрен)									
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС)									
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен)									

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» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	51 047,10	12,49	0,11347	51 047,10	12,49	0,11347		
	2018	41 297,00	46,13	0,12783	41 297,00	46,13	0,12783		
	2019	66 498,52	50,65	0,18221	66 498,52	50,65	0,18221		
	2020	68 760,17	50,65	0,19682	68 760,17	50,65	0,19682		
	2021	58 924,03	50,65	0,17591	58 924,03	50,65	0,17591		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	15 855,68	0,00	0,16155	15 855,68	0,00	0,16155		
	2018	12 130,55	0,00	0,12131	12 130,55	0,00	0,12131		
	2019	13 361,77	0,00	0,13362	13 361,77	0,00	0,13362		
	2020	13 592,14	0,00	0,11468	13 592,14	0,00	0,11468		
	2021	15 435,25	0,00	0,12823	15 435,25	0,00	0,12823		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС)	2017	82 875,40	0,00	0,14623	82 875,40	0,00	0,14623		
	2018	51 642,21	0,00	0,13568	51 642,21	0,00	0,13568		
	2019	49 408,82	0,00	0,12590	49 408,82	0,00	0,12590		
	2020	49 212,19	0,00	0,12529	49 212,19	0,00	0,12529		
	2021	56 324,10	0,00	0,14339	56 324,10	0,00	0,14339		

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		
	2017	390 597,81	309,65	1,19746	390 597,81	309,65	1,19746		
	2018	397 094,61	354,03	1,27456	397 094,61	354,03	1,27456		
	2019	354 684,84	388,67	1,21098	354 684,84	388,67	1,21098		
	2020	366 378,03	388,57	1,24609	366 378,03	388,57	1,24609		
	2021	368 244,48	388,57	1,25046	368 244,48	388,57	1,25046		
	2017	266 711,46	341,63	0,94887	266 711,46	341,63	0,94887		
	2018	275 832,42	390,49	1,01441	275 832,42	390,49	1,01441		
	2019	263 570,84	428,72	1,04714	263 570,84	428,72	1,04714		
	2020	275 031,12	428,76	1,06154	275 031,12	428,76	1,06154		
	2021	274 876,07	428,74	1,04870	274 876,07	428,74	1,04870		
	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	1 062 556,88	636,09	2,86841	1 062 556,88	636,09	2,86841		
	2020	714 016,57	634,10	2,09798	714 016,57	634,10	2,09798		
	2021	1 013 096,76	636,15	2,66765	1 013 096,76	636,15	2,66765		

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» - АО «Янаульские электрические сети» (без НДС)	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	468 329,93	537,22	1,58640	468 329,93	537,22	1,58640		
	2020	447 141,64	537,32	1,53903	447 141,64	537,32	1,53903		
	2021	319 708,99	537,38	1,30801	319 708,99	537,38	1,30801		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС)	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	398 239,21	343,66	1,39162	398 239,21	343,66	1,39162		
	2020	381 723,69	343,66	1,34962	381 723,69	343,66	1,34962		
	2021	309 758,30	343,66	1,16787	309 758,30	343,66	1,16787		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС)	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	675 243,93	581,86	2,22571	675 243,93	581,86	2,22571		
	2020	652 285,84	581,86	2,30821	652 285,84	581,86	2,30821		
	2021	533 850,58	581,86	1,99476	533 850,58	581,86	1,99476		

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» - 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	493 627,71	478,61	1,46503	493 627,71	478,61	1,46503		
	2020	407 509,95	478,52	1,28599	407 509,95	478,52	1,28599		
	2021	342 065,43	478,52	1,15624	342 065,43	478,52	1,15624		
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	387 001,81	441,45	1,21476	387 001,81	441,45	1,21476		
	2020	390 771,69	441,49	1,22229	390 771,69	441,49	1,22229		
	2021	357 870,65	440,19	1,14949	357 870,65	440,19	1,14949		
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	44 539,50	8,88	0,11361	44 539,50	8,88	0,11361		
	2020	37 662,32	8,87	0,09744	37 662,32	8,87	0,09744		
	2021	30 028,91	8,87	0,07949	30 028,91	8,87	0,07949		

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» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС)	2017	406 159,20	328,38	1,19629	406 159,20	328,38	1,19629
	2018	430 719,42	375,37	1,29579	430 719,42	375,37	1,29579
	2019	417 070,13	412,14	1,30366	417 070,13	412,14	1,30366
	2020	402 108,87	412,27	1,27233	402 108,87	412,27	1,27233
	2021	386 325,32	412,09	1,23896	386 325,32	412,09	1,23896
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Учалинские электрические сети» (без НДС)	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
	2019	478 436,16	501,74	1,60801	478 436,16	501,74	1,60801
	2020	495 690,27	501,76	1,65647	495 690,27	501,76	1,65647
	2021	348 455,24	501,74	1,26346	348 455,24	501,74	1,26346
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен)	2017	669 650,59	559,15	2,53077	669 650,59	559,15	2,53077
	2018	666 832,39	639,26	2,51503	666 832,39	639,26	2,51503
	2019	648 263,68	712,03	2,45359	648 263,68	712,03	2,45359
	2020	630 685,64	712,13	2,56411	630 685,64	712,13	2,56411
	2021	634 541,92	712,03	2,26856	634 541,92	712,03	2,26856

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		
	2017	309 043,79	340,13	1,01116	309 043,79	340,13	1,01116		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС)	2018	314 893,98	388,92	1,07386	314 893,98	388,92	1,07386		
	2019	376 818,54	426,97	1,24652	376 818,54	426,97	1,24652		
	2020	398 451,94	426,97	1,29650	398 451,94	426,97	1,29650		
	2021	397 509,02	426,97	1,28903	397 509,02	426,97	1,28903		
	2017	816 212,66	406,83	2,02799	816 212,66	406,83	2,02799		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Бирск (без НДС)	2018	847 669,87	465,14	2,13249	847 669,87	465,14	2,13249		
	2019	889 336,01	510,80	2,25999	889 336,01	510,80	2,25999		
	2020	892 390,81	510,54	2,35496	892 390,81	510,54	2,35496		
	2021	736 135,50	510,54	2,03201	736 135,50	510,54	2,03201		
	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	410 879,82	372,28	1,18891	410 879,82	372,28	1,18891		
	2020	422 645,80	372,15	1,26729	422 645,80	372,15	1,26729		
	2021	423 288,08	372,28	1,20177	423 288,08	372,28	1,20177		

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		
	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	1 246 800,87	627,28	3,47060	1 246 800,87	627,28	3,47060		
	2020	1 226 716,88	627,28	3,72925	1 226 716,88	627,28	3,72925		
	2021	1 073 142,63	627,29	3,04379	1 073 142,63	627,29	3,04379		
	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	588 990,67	491,78	1,66955	588 990,67	491,78	1,66955		
	2020	587 657,69	491,78	1,77085	587 657,69	491,78	1,77085		
	2021	552 999,31	491,78	1,69541	552 999,31	491,78	1,69541		
	2017	323 658,27	251,14	1,00117	323 658,27	251,14	1,00117		
	2018	333 052,58	287,14	1,05895	333 052,58	287,14	1,05895		
	2019	351 308,80	315,24	1,12934	351 308,80	315,24	1,12934		
	2020	369 893,56	315,24	1,22812	369 893,56	315,24	1,22812		
	2021	340 906,66	315,24	1,15659	340 906,66	315,24	1,15659		

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» – 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	1 254 408,80	582,26	3,47445	1 254 408,80	582,26	3,47445		
	2020	1 171 093,27	582,09	3,68269	1 171 093,27	582,09	3,68269		
	2021	937 243,47	582,24	2,78397	937 243,47	582,24	2,78397		
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	365 444,67	579,95	1,26125	365 444,67	579,95	1,26125		
	2020	394 932,56	579,41	1,25672	394 932,56	579,41	1,25672		
	2021	282 901,43	590,68	1,13666	282 901,43	590,68	1,13666		
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	436 152,83	598,66	1,38571	436 152,83	598,66	1,38571		
	2020	427 413,25	598,78	1,57408	427 413,25	598,78	1,57408		
	2021	493 807,16	545,41	1,57462	493 807,16	545,41	1,57462		

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 «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	582 847,43	664,72	1,76587	582 847,43	664,72	1,76587		
	2020	582 437,71	795,96	1,91216	582 437,71	795,96	1,91216		
	2021	596 517,02	795,96	1,95933	596 517,02	795,96	1,95933		
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	502 219,58	403,50	1,30964	502 219,58	403,50	1,30964		
	2020	479 565,41	403,53	1,26880	479 565,41	403,53	1,26880		
	2021	473 863,32	403,53	1,22562	473 863,32	403,53	1,22562		
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Электросеть» (без НДС)	2017	39 178,55	20,07	0,09729	39 178,55	20,07	0,09729		
	2018	47 989,03	22,94	0,11956	47 989,03	22,94	0,11956		
	2019	41 344,23	25,22	0,10680	41 344,23	25,22	0,10680		
	2020	39 820,30	25,20	0,10141	39 820,30	25,20	0,10141		
	2021	37 113,89	25,20	0,09623	37 113,89	25,20	0,09623		

Наименование сетевых организаций	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря			
	Период регулирования, годы	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный 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	Одноставочный тариф руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС)	2017	170 719,55	30,72	0,07981	170 719,55	30,72	0,07981
	2018	286 441,08	35,13	0,11748	286 441,08	35,13	0,11748
	2019	423 488,72	38,57	0,15063	423 488,72	38,57	0,15063
	2020	464 391,41	38,57	0,15365	464 391,41	38,57	0,15365
	2021	401 838,27	38,57	0,13815	401 838,27	38,57	0,13815

».

Приложение № 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2019 года № 493

«Приложение № 4
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 сетевой организации	Период регулирования, годы	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – Сибайский филиал АО «Учалинский горно- обогатительный комбинат» (без НДС)	с 07.09.2017 по 31.12.2017	90 328,68	42,37	0,22319
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	91 296,43	45,02	0,22778
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	91 296,43	45,02	0,22778
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	94 892,65	44,18	0,23397
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	94 892,65	44,18	0,23397
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	128 617,87	44,24	0,30346
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	128 617,87	44,24	0,30346
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	128 758,01	44,18	0,30170
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	128 758,01	44,18	0,30170

».