

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2016 г.

№ 62/6

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров
регулирования деятельности территориальных сетевых организаций,
на 2015-2019 гг.»**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области, и на основании решения Правления УРТ от 28 декабря 2016 года № 62/6 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015-2019 гг.» изменения, изложив Приложения №№ 1, 2, 3 к приказу в следующей редакции:

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,
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП "Воронежская горэлектросеть"	2015	315,97	2	0,75	15,44	0,0853	1,09935	1,0102
		2016	X	2	0,75	15,44	0,084	1,0829	1,0102
		2017	X	2	0,75	15,44	0,0827	1,0666	1,0102
		2018	X	2	0,75	15,44	0,0815	1,0506	1,0102
		2019	X	2	0,75	15,44	0,0803	1,0349	1,0102
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	41,74	2	0,75	3,53	0,015511	1	0,898
		2016	X	2	0,75	3,53	0,015278	0,985	0,898
		2017	X	2	0,75	3,53	0,015049	0,97	0,898
		2018	X	2	0,75	3,53	0,014823	0,956	0,898

		2019	X	2	0,75	3,53	0,014601	0,941	0,898
3	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	2015	50,36	2	0,75	14,32	0,0048	0,985	0,9949
		2016	X	2	0,75	14,32	0,0048	0,9702	0,98
		2017	X	2	0,75	14,32	0,0047	0,9557	0,9653
		2018	X	2	0,75	14,32	0,0046	0,9413	0,9508
		2019	X	2	0,75	14,32	0,0045	0,9272	0,9365
4	МУП г. Россоши «ГЭС»	2015	36,38	1	0,75	15,80	0,092	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	15,80	0,0906	0,985	0,884
		2017	X	1	0,75	15,80	0,0893	0,9702	0,8708
		2018	X	1	0,75	15,80	0,0879	0,9557	0,8577
		2019	X	1	0,75	15,80	0,0866	0,9413	0,8448
5	МУП "Лискинская горэлектросеть"	2015	35,08	1	0,75	12,80	0,0089	0,8	1,0102
		2016	X	1	0,75	12,80	0,0088	0,788	1,0102
		2017	X	1	0,75	12,80	0,0087	0,7762	1,0102
		2018	X	1	0,75	12,80	0,0086	0,7645	1,0102
		2019	X	1	0,75	12,80	0,0084	0,7531	1,0102
6	МУП "Острогожская горэлектросеть"	2015	35,15	4	0,75	17,59	0,1111	0,8	0,8975
		2016	X	4	0,75	17,59	0,1095	0,788	0,884
		2017	X	4	0,75	17,59	0,1078	0,7762	0,8708
		2018	X	4	0,75	17,59	0,1062	0,7645	0,8577
		2019	X	4	0,75	17,59	0,1046	0,7531	0,8448
7	МУП «Горэлектросети»	2015	33,44	2	0,75	11,42	0,0144	1	0,8975
		2016	X	2	0,75	11,42	0,0142	0,985	0,884
		2017	X	2	0,75	11,42	0,014	0,9702	0,8708

		2018	X	2	0,75	11,42	0,0138	0,9557	0,8577
		2019	X	2	0,75	11,42	0,0136	0,9413	0,8448
8	МУП "Бобровская горэлектросеть"	2015	24,79	2	0,75	15,55	0,0821	1	0,8975
		2016	X	2	0,75	15,55	0,0809	0,985	0,884
		2017	X	2	0,75	15,55	0,0797	0,9702	0,8708
		2018	X	2	0,75	15,55	0,0785	0,9557	0,8577
		2019	X	2	0,75	15,55	0,0773	0,9413	0,8448
9	АО «Оборонэнерго»	2015	32,22	3	0,75	11,63	0,2411	1	1,0102
		2016	X	3	0,75	11,63	0,2375	1	1,0102
		2017	X	3	0,75	11,63	0,2339	1	1,0102
		2018	X	3	0,75	11,63	0,2304	1	1,0102
		2019	X	3	0,75	11,63	0,2269	1	1,0102
10	ОАО «БЭСК»	2015	20,10	3	0,75	17,54	0,0465	1,0294	0,8975
		2016	X	3	0,75	17,54	0,0458	1,0139	0,884
		2017	X	3	0,75	17,54	0,0451	0,9987	0,8708
		2018	X	3	0,75	17,54	0,0444	0,9837	0,8577
		2019	X	3	0,75	17,54	0,0437	0,969	0,8448
11	Павловское МУПП "Энергетик"	2015	18,76	3	0,75	13,04	0,022	1	0,8975
		2016	X	3	0,75	13,04	0,0217	0,985	0,884
		2017	X	3	0,75	13,04	0,0213	0,9702	0,8708
		2018	X	3	0,75	13,04	0,021	0,9557	0,8577
		2019	X	3	0,75	13,04	0,0207	0,9413	0,8448
12	ООО «СК Подгорное-2»	2015	9,61	2	0,75	6,52	0	0	1,0102
		2016	X	2	0,75	6,52	0	0	1,0102
		2017	X	2	0,75	6,52	0	0	1,0102

		2018	X	2	0,75	6,52	0	0	1,0102
		2019	X	2	0,75	6,52	0	0	1,0102
13	ООО "Энергия"	2015	14,08	1	0,75	18,58	0,0184	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	18,58	0,0182	0,985	0,884
		2017	X	1	0,75	18,58	0,0179	0,9702	0,8708
		2018	X	1	0,75	18,58	0,0176	0,9557	0,8577
		2019	X	1	0,75	18,58	0,0173	0,9413	0,8448
14	ЗАО «ВКЗ»	2015	4,45	4	0,75	1,69	0,143	0	1,0102
		2016	X	4	0,75	1,69	0,1408	0	1,0102
		2017	X	4	0,75	1,69	0,1386	0	1,0102
		2018	X	4	0,75	1,69	0,1366	0	1,0102
		2019	X	4	0,75	1,69	0,1345	0	1,0102
15	ООО «ТЭГ»	2015	6,29	4	0,75	2,51	0	0	1,0102
		2016	X	4	0,75	2,51	0	0	1,0102
		2017	X	4	0,75	2,51	0	0	1,0102
		2018	X	4	0,75	2,51	0	0	1,0102
		2019	X	4	0,75	2,51	0	0	1,0102
16	ООО «ЭСК «Шилово»	2015	6,24	6	0,75	3,80	0,0049	0	1,0102
		2016	X	6	0,75	3,80	0,0048	0	1,0102
		2017	X	6	0,75	3,80	0,0047	0	1,0102
		2018	X	6	0,75	3,80	0,0046	0	1,0102
		2019	X	6	0,75	3,80	0,0045	0	1,0102
17	АО КБХА	2015	4,96	6	0,75	2,19	0	0	1,0102
		2016	X	6	0,75	2,19	0	0	1,0102
		2017	X	6	0,75	2,19	0	0	1,0102

		2018	X	6	0,75	2,19	0	0	1,0102
		2019	X	6	0,75	2,19	0	0	1,0102
18	МКП МТК "Воронежпассажиртранс"	2015	4,80	1	0,75	7,11	0	0	1,0102
		2016	X	1	0,75	7,11	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	7,11	0	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	7,11	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	7,11	0	0	1,0102
				2019	X	1	0,75	7,11	0
19	ООО «ЭСК»	2015	3,90	2	0,75	7,61	0,0157	1	1,0102
		2016	X	2	0,75	7,61	0,0154	1	1,0102
		2017	X	2	0,75	7,61	0,0152	1	1,0102
		2018	X	2	0,75	7,61	0,015	1	1,0102
		2019	X	2	0,75	7,61	0,0147	1	1,0102
20	ООО «ДЭК»	2015	1,74	4	0,75	5,64	0,7	1	0,8975
		2016	X	4	0,75	5,64	0,6895	0,985	0,884
		2017	X	4	0,75	5,64	0,6792	0,9702	0,8708
		2018	X	4	0,75	5,64	0,669	0,9557	0,8577
		2019	X	4	0,75	5,64	0,6589	0,9413	0,8448
21	ООО "Актив-менеджмент"	2015	3,14	1	0,75	6,71	0	0	1,0102
		2016	X	1	0,75	6,71	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	6,71	0	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	6,71	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	6,71	0	0	1,0102
22	АО "Воронежсинтезкаучук"	2015	2,38	1	0,75	4,84	0	0	1,0102
		2016	X	1	0,75	4,84	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	4,84	0	0	1,0102

		2018	X	1	0,75	4,84	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	4,84	0	0	1,0102
23	ООО "ЭЛЬГРОН"	2015	1,59	5	0,75	4,10	0,235	1,03	1,0102
		2016	X	5	0,75	4,10	0,2314	1,045	1,0102
		2017	X	5	0,75	4,10	0,228	1,06	1,0102
		2018	X	5	0,75	4,10	0,2245	1,075	1,0102
		2019	X	5	0,75	4,10	0,2212	1,075	1,0102
24	ООО ПКФ "ЭКВАТОР"	2015	1,44	4	0,75	4,16	0	0	1,0102
		2016	X	4	0,75	4,16	0	0	1,0102
		2017	X	4	0,75	4,16	0	0	1,0102
		2018	X	4	0,75	4,16	0	0	1,0102
		2019	X	4	0,75	4,16	0	0	1,0102
25	ЗАО "Воронежстальмост"	2015	0,76	1	0,75	1,70	0	0	1,0102
		2016	X	1	0,75	1,70	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	1,70	0	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	1,70	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	1,70	0	0	1,0102
26	АО "Минудобрения"	2015	1,39	2	0,75	2,27	0	0	1,0102
		2016	X	2	0,75	2,27	0	0	1,0102
		2017	X	2	0,75	2,27	0	0	1,0102
		2018	X	2	0,75	2,27	0	0	1,0102
		2019	X	2	0,75	2,27	0	0	1,0102
27	ОАО "Видеофон"	2015	1,16	2	0,75	6,83	0	0	1,0102
		2016	X	2	0,75	6,83	0	0	1,0102
		2017	X	2	0,75	6,83	0	0	1,0102

		2018	X	2	0,75	6,83	0	0	1,0102
		2019	X	2	0,75	6,83	0	0	1,0102
28	ПАО "ВАСО"	2015	1,19	2	0,75	5,47	0	0	1,0102
		2016	X	2	0,75	5,47	0	0	1,0102
		2017	X	2	0,75	5,47	0	0	1,0102
		2018	X	2	0,75	5,47	0	0	1,0102
		2019	X	2	0,75	5,47	0	0	1,0102
		2015	0,96	2	0,75	7,66	0	0	1,0102
29	ООО «ВМУ №2»	2016	X	2	0,75	7,66	0	0	1,0102
		2017	X	2	0,75	7,66	0	0	1,0102
		2018	X	2	0,75	7,66	0	0	1,0102
		2019	X	2	0,75	7,66	0	0	1,0102
		2015	0,79	1	0,75	2,22	0	0	1,0102
30	ЗАО "Лискимонтажконструкция"	2016	X	1	0,75	2,22	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	2,22	0	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	2,22	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	2,22	0	0	1,0102
		2015	0,60	1	0,75	6,25	0,0212	0	1,0102
31	ОАО "Электросигнал"	2016	X	1	0,75	6,25	0,0209	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	6,25	0,0206	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	6,25	0,0203	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	6,25	0,02	0	1,0102
		2015	0,20	1	0,75	0,82	0	0	1,0102
32	ОАО "Павловск Неруд"	2016	X	1	0,75	0,82	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	0,82	0	0	1,0102

		2018	X	1	0,75	0,82	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	0,82	0	0	1,0102
33	ООО "Талар"	2015	0,05	1	0,75	6,63	0	0	1,0102
		2016	X	1	0,75	6,63	0	0	1,0102
		2017	X	1	0,75	6,63	0	0	1,0102
		2018	X	1	0,75	6,63	0	0	1,0102
		2019	X	1	0,75	6,63	0	0	1,0102

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2016-2019 гг.
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
1	2	3	4
1	МУП "Воронежская горэлектросеть"	2015	663554,47
		2016	698542,74
		2017	722405,23
		2018	723732,63
		2019	748190,56
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	83790,33
		2016	95191,17
		2017	103576,07
		2018	87740,80
		2019	89106,84
3	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	2015	77052,60
		2016	84864,66
		2017	84330,72
		2018	79000,78
		2019	78666,93
4	МУП г. Россоши «ГЭС»	2015	59151,87
		2016	63166,93
		2017	65558,06
		2018	63258,83
		2019	64906,54
5	МУП "Лискинская горэлектросеть"	2015	53323,11
		2016	60939,53
		2017	67771,73
		2018	56912,39
		2019	59791,79
6	МУП "Острогожская горэлектросеть"	2015	52625,23
		2016	55977,85
		2017	59530,02

		2018	53857,47
		2019	54111,39
7	МУП «Горэлектросети»	2015	49371,14
		2016	59386,56
		2017	60286,54
		2018	55037,79
		2019	56291,79
8	МУП "Бобровская горэлектросеть"	2015	48369,70
		2016	58606,44
		2017	86553,75
		2018	52386,88
		2019	53739,23
9	АО «Оборонэнерго»	2015	40525,98
		2016	45873,50
		2017	49834,21
		2018	41940,98
		2019	42412,46
10	ОАО «БЭСК»	2015	30279,32
		2016	34842,54
		2017	38546,40
		2018	31310,68
		2019	31654,32
11	Павловское МУПП "Энергетик"	2015	28455,20
		2016	30282,64
		2017	29010,25
		2018	31142,75
		2019	31518,10
12	ООО «СК Подгорное-2»	2015	21516,64
		2016	22268,49
		2017	23153,62
		2018	22903,69
		2019	23390,26
13	ООО "Энергия"	2015	21504,25
		2016	21927,01
		2017	23661,86
		2018	20266,82
		2019	20931,68
14	ЗАО «ВКЗ»	2015	9402,65
		2016	9692,85
		2017	9935,83

		2018	9463,54
		2019	9483,22
15	ООО «ТЭГ»	2015	9200,23
		2016	9715,24
		2017	8226,81
		2018	9444,06
		2019	9528,44
16	ООО «ЭСК «Шилово»	2015	7977,80
		2016	8143,15
		2017	9696,78
		2018	7570,32
		2019	7438,65
17	АО КБХА	2015	6187,95
		2016	6506,96
		2017	6222,50
		2018	5925,79
		2019	5842,26
18	МКП МТК "Воронежпассажиртранс"	2015	5576,97
		2016	5945,40
		2017	5308,37
		2018	6142,93
		2019	6342,20
19	ООО «ЭСК»	2015	4706,27
		2016	5163,53
		2017	6592,51
		2018	5029,03
		2019	5139,89
20	ООО «ДЭК»	2015	4442,04
		2016	6807,70
		2017	13318,77
		2018	4507,82
		2019	4530,53
21	ООО "Актив-менеджмент"	2015	4059,93
		2016	4328,36
		2017	4424,54
		2018	4484,09
		2019	4633,69
22	АО "Воронежсинтезкаучук"	2015	3911,90
		2016	3931,71
		2017	2416,83

		2018	4210,19
		2019	4315,17
23	ООО "ЭЛЬГРОН"	2015	2055,87
		2016	3847,33
		2017	3723,53
		2018	2022,30
		2019	2011,26
24	ООО ПКФ "ЭКВАТОР"	2015	2044,72
		2016	2185,77
		2017	2173,79
		2018	2057,02
		2019	2060,68
25	ЗАО "Воронежстальмост"	2015	1885,38
		2016	1903,63
		2017	1820,45
		2018	1981,42
		2019	2015,23
26	АО "Минудобрения"	2015	1725,33
		2016	1942,04
		2017	2083,44
		2018	1835,31
		2019	1873,08
27	ОАО "Видефон"	2015	1687,04
		2016	1658,35
		2017	1679,42
		2018	1786,00
		2019	1820,04
28	ПАО "ВАСО"	2015	1489,76
		2016	1566,40
		2017	1747,80
		2018	1590,42
		2019	1624,98
29	ООО «ВМУ №2»	2015	1340,04
		2016	1403,25
		2017	1410,49
		2018	1422,98
		2019	1451,46
30	ЗАО "Лискимонтажконструкция"	2015	1149,76
		2016	975,74

		2017	564,91
		2018	1255,15
		2019	1292,27
31	ОАО "Электросигнал"	2015	965,44
		2016	1008,80
		2017	1098,34
		2018	1044,20
		2019	1071,99
32	ОАО "Павловск Неруд"	2015	243,55
		2016	259,56
		2017	282,33
		2018	267,23
		2019	275,57
33	ООО "Талар"	2015	73,21
		2016	75,12
		2017	1000,14
		2018	79,31
		2019	81,46

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями, определенные на основе долгосрочных
параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций,
на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
			Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату техноло- гического 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	9
8	ПАО "МРСК Центра" - МУП "Бобровская горэлектросеть"	2015	474771,34	361,58	1,26427	481620,31	375,21	1,29325
		2016	569775,40	393,45	1,38562	624909,04	404,67	1,49562
		2017	849407,21	417,49	1,89660	914979,21	438,84	2,03618
		2018	518569,25	433,79	1,41974	517252,25	490,00	1,47596
		2019	531955,99	490,00	1,50141	530604,99	501,22	1,51263

».