



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

**П Р И К А З**

от «24» декабря 2016 года

г. Брянск

№ 40/5 - э

**О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Брянской области на 2017-2019 гг.**

В соответствии с Федеральными 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», приказом Федеральной службы по тарифам 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», с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», и на основании протокола правления управления от 27 12.2016 г. № 40 ,-

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить и ввести в действие долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Брянской области на 2017-2019 гг. с календарной разбивкой согласно приложениям 1 - 3.

2. Определить на период 2017-2019 гг. необходимую валовую выручку сетевым организациям на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 4.

3. Определить на период 2017-2019 гг. долгосрочные параметры регулирования деятельности сетевых организаций согласно приложению 5.

4. Признать утратившими силу приказы управления государственного регулирования тарифов Брянской области:

- от 28.06.2016 года №17/5-э «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и ООО «ЭлТранс»»;

- от 04.08.2016 года №20/2-э «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и ООО «Электропром»»;

- от 04.08.2016 года №20/4-э «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и ООО «НПО «ГКМП»».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года и подлежит официальному опубликованию.

Врио по руководству  
УГРТ Брянской области



М.А. Ерохин

Приложение №1 к приказу  
управления государственного  
регулирования тарифов Брянской  
области от 27.12.2016 года № 40/5-7

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Брянской области  
на 2017 год**

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2017г.			с 01.07.2017г.		
	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
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "Электропром" *	47 644,46	219,43	0,53762	47 644,46	219,43	0,53762
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "ЭлТранс" **	61 794,85	209,72	0,90613	61 794,85	209,72	0,90613
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "НПО "ГКМП" **	67 166,55	112,39	0,68799	67 166,55	112,39	0,68799

Примечание:

\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям и в сети смежных сетевых организаций.

\*\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям.

Приложение №2 к приказу  
управления государственного  
регулирования тарифов Брянской  
области от 27.12.2016 года № 40/5-7

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Брянской области  
на 2018 год**

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2018г.			с 01.07.2018г.		
	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
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "Электропром" *	48 186,75	219,43	0,54125	48 186,75	219,43	0,54125
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "ЭлТранс" **	62 863,48	209,72	0,91813	62 863,48	209,72	0,91813
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "НПО "ГКМП" **	66 358,08	112,39	0,68106	66 358,08	112,39	0,68106

Примечание:

\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям и в сети смежных сетевых организаций.

\*\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Брянской области  
на 2019 год**

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2019г.			с 01.07.2019г.		
	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
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "Электропром" *	49 256,81	219,43	0,54839	49 256,81	219,43	0,54839
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "ЭлТранс" **	63 963,75	209,72	0,93048	63 963,75	209,72	0,93048
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" - ООО "НПО "ГКМП" **	68 300,57	112,39	0,69771	68 300,57	112,39	0,69771

Примечание:

\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям и в сети смежных сетевых организаций.

\*\* Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям.

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ООО "Электропром"	2017	4 342,32
		2018	4 391,74
		2019	4 489,27
2	ООО "ЭлТранс"	2017	9 814,26
		2018	9 983,98
		2019	10 158,72
3	ООО "НПО "ГКМП"	2017	3 664,55
		2018	3 620,44
		2019	3 726,42

Приложение № 5 к приказу управления  
государственного регулирования тарифов  
Брянской области от 27.12.2016г. № 4015-2

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	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологичес- кого 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	ООО "Электропром"	2017	2,55800	-	75,00	8,85	0,0357	1,0000	0,8975
		2018	X	1,00	75,00	8,85	0,0352	0,9850	0,8840
		2019	X	1,00	75,00	8,85	0,0346	0,9702	0,8708
2	ООО "ЭлТранс"	2017	5,73381	-	75,00	8,50	0,1860	0,8400	0,8975
		2018	X	1,00	75,00	8,50	0,1832	0,8274	0,8840
		2019	X	1,00	75,00	8,50	0,1805	0,8150	0,8708
3	ООО "НПО ГКМП"	2017	2,81541	-	75,00	4,74	0,0513	0,8600	0,8975
		2018	X	1,00	75,00	4,74	0,0505	0,8471	0,8840
		2019	X	1,00	75,00	4,74	0,0497	0,8344	0,8708