



Взамен
ранее посланного

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «27» 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 государственным регулированием 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»»;

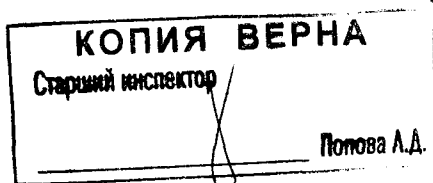
- от 04.08.2016 года №20/4-э «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и ООО «НПО «ГКМП»».

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

Врио по руководству
УГРТ Брянской области

для
ДОКУМЕНТОВ

М.А. Ерохин



**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		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
	ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·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.

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Попова А.Д.

**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		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
	ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·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		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
	ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого 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

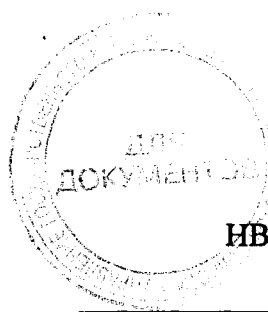
Примечание:

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

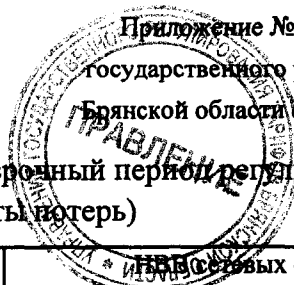
** Тарифы применяются к объему электрической энергии, переданной конечным потребителям.

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Потомова А.А.



КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Попова А.Д.



Приложение №4 к приказу управления
государственного регулирования тарифов
Брянской области от 27.12.2016г. №40/5-э

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. №40/5-э

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)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
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

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Юрков А.А.

