

О внесении изменений в отдельные постановления комитета  
тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом Минэнерго России от 30 сентября 2014 г. № 674 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" и Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Международный аэропорт Волгоград" следующее изменение:

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Внести в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

3. Внести в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)" следующее изменение:

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2015 г.

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**

**В.В.Пронин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 23 декабря 2014 г. №54/1

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ**  
для ОАО "Международный аэропорт Волгоград", в отношении которого тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии устанавливаются методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	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.	%	%	%			
ОАО "Международный аэропорт Волгоград"	2015	1,421	3,0	75	5,29	0,0077	1,0000	0,8975
	2016	x	3,0	75	5,29	0,0076	1,0000	0,8975
	2017	x	3,0	75	5,29	0,0075	1,0000	0,8975
	2018	x	3,0	75	5,29	0,0074	1,0000	0,8975
	2019	x	3,0	75	5,29	0,0072	1,0000	0,8975

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 23 декабря 2014 г. №54/1

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА  
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс.руб.
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	2015	61415,71
	2016	68344,47
	2017	68809,03
	2018	62267,10
	2019	63504,01

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 23 декабря 2014 г. №54/1

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ**  
для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ", в отношении которого тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии устанавливаются методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	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 технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	2015	38,476	3,0	75	0,96	16,1475	1,0000	0,8975
	2016	x	3,0	75	0,96	15,9053	1,0000	0,8975
	2017	x	3,0	75	0,96	15,6667	1,0000	0,8975
	2018	x	3,0	75	0,96	15,4317	1,0000	0,8975
	2019	x	3,0	75	0,96	15,2002	1,0000	0,8975

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 23 декабря 2014 г. №54/1

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ**  
для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго), в отношении которого тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	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.	%	%	%			
ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	2015	130,967	3,0	75	3,71	0,0329	1,0000	0,8975
	2016	x	3,0	75	3,71	0,0324	1,0000	0,8975
	2017	x	3,0	75	3,71	0,0319	1,0000	0,8975
	2018	x	3,0	75	3,71	0,0314	1,0000	0,8975
	2019	x	3,0	75	3,71	0,0310	1,0000	0,8975