

Выписка

из решения правления от 20.12.2016 № 42 Комитета по ценам и тарифам Московской области, утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 225-Р

8. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2019 годы, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, для расчетов:

- ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт» с ОАО «ПРОТЭП», городской округ Протвино Московской области;
- смежных сетевых организаций филиалов «Калугаэнерго» и «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «ПРОТЭП» с ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт», городской округ Протвино Московской области.

СЛУШАЛИ: заведующего отделом балансов и тарифов в электроэнергетике Дедова Дмитрия Александровича.

РЕШИЛИ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области на 2017 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов:

- ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт» с АО «ПРОТЭП», городской округ Протвино Московской области;
- смежных сетевых организаций филиалов «Калугаэнерго» и «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «ПРОТЭП» с ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт», городской округ Протвино Московской области:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы

- ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт» с АО «ПРОТЭП», городской округ Протвино Московской области в размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год 1 полугодие			2015 год 2 полугодие			2016 год 1 полугодие			2016 год 2 полугодие			2017 год 1 полугодие			2017 год 2 полугодие			2018 год			2019 год		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф																					
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	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	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	АО «ПРОТЭП»	466 980,000	93,990	0,906	518 821,160	122,220	1,082	518 816,000	106,340	1,006	489 176,160	112,610	1,015	489 176,160	72,640	0,957	554 100,380	190,230	1,209	554 100,380	190,230	1,209	554 100,380	190,230	1,209

- смежных сетевых организаций филиалов «Калугаэнерго» и «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «ПРОТЭП» с ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт», городской округ Протвино Московской области в размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год 1 полугодие			2015 год 2 полугодие			2016 год 1 полугодие			2016 год 2 полугодие			2017 год 1 полугодие			2017 год 2 полугодие			2018 год			2019 год		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф																					
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	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	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт»	219 605,20	58,40	0,494	222 890,90	71,50	0,471	222 890,87	71,48	0,471	253 311,64	69,95	0,505	253 311,64	69,950	0,5049	246 442,72	52,880	0,4201	246 442,72	52,880	0,4201	246 442,72	52,880	0,4201

Примечание:

Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт»	2015	102 192,88
		2016	101 209,71
		2017	105 045,80
		2018	104 278,43
		2019	104 856,18

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 173-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области на 2016-2019 годы» следующее изменение: приложение изложить в новой 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:

№ п/п	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 электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4 млн.руб.	5 %	6 %	7	8	9	10	11	12	13
1	ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ «Курчатовский институт»	2015	15,251	1	75	3,5000				0,016750	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	3,1800	-	0,8219	-	0,016499	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	3,1800	-	0,8219	-	0,016251	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	3,1800	-	0,8219	-	0,016007	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	3,1800	-	0,8219	-	0,015767	1,0000	0,8448

Примечание:

* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 по вопросу 8 принято: «за» 6, «против» 1, «воздержался» -.

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 1л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области



М.А. Тимофеев

УТВЕРЖДЕНО

Приказ Федеральной антимонопольной службы
от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2017 год

Организация	Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	1-е пол.	2-е пол.	Год
Московская область																
ФГБУ ГНЦ ИФВЭ	Потери в электрической сети. млн.кВтч	0,6842	0,6044	0,6410	0,5582	0,6057	0,9072	0,7615	1,3411	0,7628	0,7111	0,6022	0,7009	4,0007	4,8796	8,8803
ФГБУ ГНЦ ИФВЭ	Потери мощности в сети. МВт	1,0947	0,9670	1,0256	0,8931	0,9691	1,4515	1,2184	2,1458	1,2205	1,1378	0,9635	1,1214	1,0669	1,3012	1,1840