

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ  
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН  
ПО ТАРИФАМ

Карла Маркса ул., д. 66, г. Казань, 420015



ТАТАРСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ТАРИФЛАР БУЕҢЧА ДӨҮЛӨТ  
КОМИТЕТЫ

К. Маркс ур., 66-чы йорт, Казан шәһәре, 420015

Телефон (843) 2218218, факс (843) 2366275, 2369501. E-mail: kt@tatar.ru, сайт: http://kt.tatarstan.ru

15.12.2016 № 2-16/3480

На № \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»  
К.М.Киряшину

Уважаемый Константин Михайлович!

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) направляет Вам для руководства в работе выписку из протокола заседания Правления Госкомитета от 08 декабря 2016 г. № 36-ПР и копию постановления Госкомитета от 08 декабря 2016 г. № 3-4/э «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

Приложение на 20 л. в 1 экз.

Первый заместитель председателя

А.Л.Штрот

А.М. Сиразетдинова  
221-82-90

Вх. № 39  
28.12.2016



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

08.12.2016

г. Казань

**КАРАР**

№ 3-4/9

О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, в целях корректировки долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2017 год и необходимой валовой выручки регулируемых

организаций на 2017 год Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

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

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам



М.Р.Зарипов

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 08.12.2016 № 3-4/э  
«Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 05.12.2014 № 3-9/э

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан  
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года  
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря			
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф			
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шалина - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748
		2016	131 749,38	205,68	0,44245	131 749,38	200,67	0,43745
		2017	137 272,98	187,43	0,43027	137 272,98	200,55	0,44339
		2018	132 364,11	209,26	0,44769	132 364,11	197,12	0,43556
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
		2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006
		2017	286 940,22	164,37	0,91929	286 940,22	175,87	0,93080
		2018	275 975,64	170,95	0,89733	275 975,64	161,04	0,88741

Приложение 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 08.12.2016 № 3-4/з  
«Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 05.12.2014 № 3-9/з

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)  
на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61
		2016	187 774,49
		2017	195 646,94
		2018	188 650,63
		2019	193 685,82
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08
		2016	7 105,66
		2017	7 303,20
		2018	6 987,70
		2019	7 117,79
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94
		2016	3 722,87
		2017	4 202,50
		2018	3 440,93
		2019	3 530,67
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 121,37
		2017	8 216,96
		2018	8 704,86
		2019	8 974,71
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	2 240,12
		2017	2 196,70
		2018	1 164,08

		2019	1 192,23
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	994,84
		2017	1 046,42
		2018	1 048,82
		2019	1 075,06
		7	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»
2016	22 516,42		
2017	23 421,13		
2018	23 638,72		
2019	24 583,42		
8	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 384,61
		2017	14 363,17
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
9	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	23 365,22
		2017	24 172,45
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
10	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	114 020,04
		2017	120 245,11
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
11	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	282 847,66
		2017	288 111,83
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
12	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67
		2016	33 020,04
		2017	33 066,61
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
13	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	23 148,68
		2017	31 963,79
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
14	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 334,57

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан  
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года  
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря					
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	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)			
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шалина - открытое акционерное общество «Стевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748		
		2016	131 749,38	205,68	0,44245	131 749,38	200,67	0,43745		
		2017	137 272,98	187,43	0,43027	137 272,98	200,55	0,44339		
		2018	132 364,11	209,26	0,44769	132 364,11	197,12	0,43556		
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192		
		2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899		
		2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006		
		2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
				2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006

1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А.Шарафутдинова



6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВУДОКАНАЛ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	8							
		2019	26 200,54	74,56	0,14005	26 200,54	70,24	0,13573	
		2015	43 185,00	44,34	0,13283	43 185,00	41,77	0,13025	
		2016	42 955,05	43,00	0,14603	42 955,05	41,96	0,14498	
		2017	60 097,88	0,02	0,12534	60 097,88	0,07	0,12539	
		2018	46 490,06	44,34	0,13960	46 490,06	41,77	0,13703	
		2019	47 653,24	44,34	0,14198	47 653,24	41,77	0,13941	
		2015	151 493,69	23,88	0,35441	151 493,69	22,49	0,35302	
		2016	166 300,50	23,60	0,38643	166 300,50	23,02	0,38585	
7	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2017	161 036,35	21,88	0,37324	161 036,35	23,42	0,37477	
		2018	170 420,71	23,88	0,39570	170 420,71	22,49	0,39432	
		2019	177 231,44	23,88	0,41056	177 231,44	22,49	0,40918	
		2015	64 885,42	15,32	0,21155	64 885,42	14,54	0,21219	
		2016	65 669,23	15,19	0,19031	65 669,23	14,82	0,18994	
		2017	136 635,91	14,78	0,35856	136 635,91	15,81	0,35960	
		2018	68 222,70	15,32	0,22165	68,222,70	14,54	0,22236	
		2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54	0,22594	
		8	Общество с ограниченной ответственностью «Транзит ЭнергоМонтаж» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)  
на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61
		2016	187 774,49
		2017	195 646,94
		2018	188 650,63
		2019	193 685,82
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08
		2016	7 105,66
		2017	7 303,20
		2018	6 987,70
		2019	7 117,79
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94
		2016	3 722,87
		2017	4 202,50
		2018	3 440,93
		2019	3 530,67
4	Открытое акционерное общество «ЕлаЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 121,37
		2017	8 216,96
		2018	8 704,86
		2019	8 974,71
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	2 240,12
		2017	2 196,70
		2018	1 164,08
		2019	1 192,23
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	994,84
		2017	1 046,42
		2018	1 048,82

		2019	1 075,06
7	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39
		2016	22 516,42
		2017	23 421,13
		2018	23 638,72
		2019	24 583,42
8	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 384,61
		2017	14 363,17
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
9	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	23 365,22
		2017	24 172,45
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
10	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	114 020,04
		2017	120 245,11
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
11	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	282 847,66
		2017	288 111,83
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
12	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67
		2016	33 020,04
		2017	33 066,61
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
13	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	23 148,68
		2017	31 963,79
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
14	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 334,57
		2017	1 379,62
		2018	1 363,02
		2019	1 395,79
15	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного	2015	11 059,78
		2016	12 219,15

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТЭМ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,60745	1	75			0,76		0	0	0
2016						0,76				
2017						0,76				
2018						0,76				
2019						0,76				

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

#### Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ТЭМ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Однотрансформаторная ТП, КТП-2шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП-23шт;
- Кабельные линии 3-10кВ-17,705 км;
- Кабельные линии до 1кВ-42,132 км;

Электрооборудование ООО «ТЭМ» на 2017 год в условных единицах составляет 920,244. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ТЭМ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), на 01.04.2016 была согласована и составляла 781,044 у.е. Позднее были предоставлены документы на приобретение нового электрооборудования, которое отразилось на увеличении у.е. Информация по расчету новых у.е. находится на согласовании с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» (исх. от 11.11.2016 №95, ЦОП Квартал вх №2632/К4/054/К от 11.11.2016).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

#### 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет отдельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее - ООО «ТЭМ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 29.04.2016 №39, вх. № 2330 от 29.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭМ» расположен по адресу: 420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мусина, д.9, оф. 4., ИНН 1657082097, КПП 165701001.

Руководитель организации – директор Кирышин Константин Михайлович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ООО «ТЭМ», установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,19031	65 669,23	15,19

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,18994	65 669,23	14,82

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	42,100			42,100	17,657
Потери, млн.кВт ч	0,320			0,320	0
Потери установленные, %	0,76			0,76	0
Полезный отпуск, млн.кВт ч	41,780			24,123	17,657

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» составит 0,32 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установле но	2017 прогно з
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	30,14	31,695	30,75	41,78
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	6,03	6,70	6,84	8,76
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,28	0,50	0,24	0,32

#### 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ТЭМ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭМ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 15 569,23 тыс.руб., в т.ч.:

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

## **2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» является основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 данная организация ведет отдельный учет по видам деятельности. Данные отдельного учета были представлены по утвержденным формам 1.3 (показатели отдельного учета доходов и расходов...) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ТЭМ» составила 2 028 тыс.руб.

## **3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:**

ООО «ТЭМ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 42,10 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 41,78 млн.кВт.ч, потери – 0,32 млн.кВт.ч. (0,76%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 41,78 млн.кВт.ч, с ростом на 31,8 % к факту 2015г. и на 35,9 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной роста поступления электроэнергии в сеть является дополнительно принятое в аренду и приобретение в собственность объектов электросетевого хозяйства

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами

- подконтрольные расходы – 5 902,56тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 556,67тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

#### 4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 105,40, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 382,58у.е. в 2016 году
  - 920,224у.е. в 2017 году (*принято в аренду и приобретено в собственность электрооборудование*).
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов - 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 2,129.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере 2 772,42 тыс.руб., в том числе:

- 1).вспомогательные материалы 392,77тыс.руб.
- 2).затраты на оплату труда -2 054,23тыс. руб.;
- 3).прочие расходы -325,42тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере 5 902,56 тыс. руб. ( $=2\ 772,42 \cdot 2,129$ ), в том числе:

- 1).вспомогательные материалы 836,21тыс.руб
- 2).затраты на оплату труда - 4373,51тыс. руб.;
- 3).прочие расходы - 692,83тыс. руб.

#### 4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 9 556,67 тыс. руб., в том числе:

- 1).отчисления на социальные нужды – 1 412,64тыс. руб;
- 2).амортизация основных средств – 1 861,62тыс. руб.;
- 3).арендная плата офиса – 609,6 тыс.руб.;
- 4).арендная плата оборудования – 4 492,75тыс.руб.;
- 5). единый налог– 84,00 тыс.руб.
- 6). прочие расходы – 1 096,06 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 412,64 тыс. руб.



Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,3% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -2,3% принято с января 2016г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан (рег.№ 1603570335).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 861,62 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации с ростом на 94,9%. Рост амортизации основных средств связан с приобретением в собственность эл.оборудование ТП-2290 (дог. №2710/2015 от 27.10.2015), ТП- 5160 (дог.№13/2016 от 25.03.2016) и автомобиля марки ГАЗ-27055 (дог. от 14.11.2016 №14-11-2016 АВТ).

4.2.3. Арендная плата оборудования согласно предложению организации заявлена в размере 5 102,35 тыс.руб. Договоры аренды заключены с:

1). ООО Торгово-сервисной компанией «Регинпром»:

- договор от 25.01.2016 № 8, на электрооборудование (ТП-4761, ТП-4762), со сроком действия на 5 лет до 25.01.2021 и с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/001/2016-1116/1 от 09.02.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 490,8 тыс.руб;

- договор от 21.09.2016 № 44, сроком на 5 лет до 21.09.2021 на электрооборудование (БКТП-755), отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2016-1925/2 от 07.10.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 475,968 тыс.руб ;

- договор от 14.09.2015 №5, сроком на 5 лет до 14.09.2020 на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/047/005/2015-1460/3 от 07.10.2015, арендная плата согласно договору принята в размере 651,096 тыс.руб.

2). ООО «ТрансСетеваяКомпания»:

- на электрооборудование (БКТП- 2549, БКТП- 5824, БКТП-5842, БКТП-5890, БКТП-5152, БКТП-5843, БКТП-6806;), договор от 03.10.2016 № 7, (срок

Госкомитетом единый налог принят в размере 84 тыс.руб., согласно бухгалтерскому отчету за 2015год.

4.2.6. Прочие затраты согласно предложению организации заявлены в размере 1 096,06 тыс.руб. в том числе:

- ремонтные работы по предписаниям надзорных органов - 986,06 тыс.руб.;

- оплата госпошлин за регистрацию договоров - 110 тыс.руб.

Данные затраты Госкомитетом не принимаются, так как ремонтные работы и услуги прочих организаций относятся к подконтрольным расходам.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2017 год составила **14 363,17 руб.**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 902,56тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 460,61 тыс. руб.

#### 4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 639,12 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 308,75тыс.руб. (=0,1млн.кВт ч \*1 929,7тыс.руб.);

- на 2 полугодие - 330,36тыс.руб. (=0,1млн.кВт ч\*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «ТЭМ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

#### 5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

#### 6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	2 772,42	5 902,56	5 902,56	2,129
2.	Вспомогательные материалы	392,77	836,21	836,21	2,129
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	

действия договора до 2021г.), арендная плата согласно договору составляет 1 838,592 тыс.руб. Договор находится на госрегистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан. ООО «ТЭМ» представлена выписка документов, принятых для оказания государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ними. Плановая дата выдачи документов 24.11.2016г.

- на электрооборудование БКТП 2359 площадью 20м<sup>2</sup> и БКТП 2349 площадью 35м<sup>2</sup>, договор от 09.09.2016 № 9, (срок действия договора до 2021 года), арендная плата согласно договору составляет 616,620 тыс.руб. Договор находится на госрегистрации в Приволжском филиале государственного бюджетного учреждения «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» в Республике Татарстан. ООО «ТЭМ» представлена выписка документов, принятых для оказания государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ними. Плановая дата выдачи документов 24.11.2016г.

3). ООО «Экотехсервис» на электрооборудование и нежилые помещения подвала, договор от 17.08.2016 №1, срок действия с 17 августа 2016г. по 17 августа 2021г. зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/041-16/097/009/2016-4251/1 от 01.09.2016. Арендная плата принята согласно договору в размере 10,169 тыс.руб. без НДС.

4). ЗАО «АКОС АСТ СЕРВИС» на электрооборудование ТП – 400 по Горьковское шоссе, договор от 25.09.2016 №2, срок действия с 25.09.2016 по 25.08.2017. арендная плата, согласно договору составляет 89,772 тыс.руб. Договор заключен не на полный регулирования год. Госкомитетом данные объемы приняты при условии, что ООО «ТЭС» в ближайшее время предоставит допсоглашение к данному договору на аренду эл.оборудование до конца 2017г. Иначе арендная плата будет принята только за 8 мес. 2017г .

5). ООО «ТранзитЭнергоСервис» на ТП-2618 по ул.Х.Ямашева, договор от 29.07.2016 №3, срок действия с 29 июля 2016г. по 29 июля 2021г, арендная плата принята согласно договору в размере 319,728 тыс.руб.

Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4. Аренда офиса договор от 01.07.2015 №10/15-0715-06/20, срок действия до 30.06.2020г. Договор зарегистрирован в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2015-8669/2 от 10.12.2015. Арендная плата составляет в размере 609,6 тыс.руб. На основании предоставленного договора аренды офисного помещения арендная плата принята по предложению организации.

Арендная плата оборудования принята Госкомитетом согласно предложению организации в размере 5 102,35 тыс.руб.

4.2.5. Единый налог заявлен организацией в размере 84,00 тыс.руб.

установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 523-30-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: [www.sso-tem.ru](http://www.sso-tem.ru).

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 8,76 МВт;
- полезный отпуск в размере 41,78 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,320 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб. кВтч
ООО «ТЭМ»	136 635,91	14,78	0,35856

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб. кВтч
ООО «ТЭМ»	136 635,91	15,81	0,35960

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

Т.А.Селистровская

4.	Затраты на оплату труда	2 054,23	4 373,51	4 373,51	2,129
5.	Прочие затраты	325,42	692,83	692,83	2,129
6.	Объем условных единиц	382,58	920,22	920,22	2,405
7.	Неподконтрольные расходы	2 612,20	10680,73	8 460,61	3,239
8.	Отчисления на социальные нужды	663,52	1412,64	1412,64	2,129
9.	Амортизация основных средств	955,38	1861,62	1861,62	1,949
10.	Арендная плата офиса	235,20	609,6	609,6	2,592
11.	Арендная плата оборудования	629,10	4492,75	4492,75	7,142
12.	Единый налог (налог на прибыль), в т.ч.	129,0	84,0	84,00	0,651
13.	Ремонтные работы по предписаниям надзорных органов	0	986,06	0	0
14	оплата госпошлин за регистрацию договоров	0	110,0	0	0
14.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	5 384,61	16 583,29	14 363,17	2,667
15.	НВВ на оплату потерь	461,28	0	639,12	1,386
16.	Итого НВВ	5 845,89	0	15 002,28	2,566

**7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

**8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».**

8.1. ООО «ТЭМ» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 35,070 МВА.

8.2. ООО «ТЭМ» владеет кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 17,705км;
- низкое напряжение (НН) – 42,132 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭМ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов,