

**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

30.11.2015

г.Тамбов

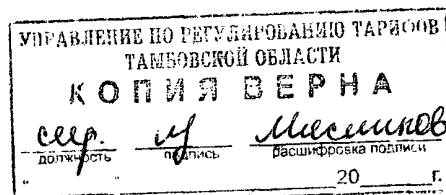
№ 182-Т

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, определении долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» потребителям Тамбовской области, на 2016 – 2018 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», рассмотрев заявление об установлении тарифов на тепловую энергию и материалы по экономическому обоснованию тарифов, по определению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, представленные открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания», на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания коллегиального органа управления по регулированию тарифов области от 30.11.2015 № 76 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2016-2018 гг. открытому акционерному обществу «Тамбовская сетевая компания» нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии согласно приложениям № 1,2.

2. Определить долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» для



формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3.

3. Утвердить на 2016-2018 гг. показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» согласно приложению № 4.

4. Установить на 2016-2018 гг. с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» потребителям, согласно приложению № 5.

5. Тарифы, установленные пунктом 4 настоящего приказа, действуют с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2018 г.

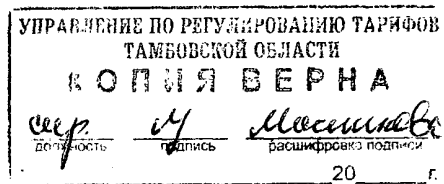
6. Направить приказ для официального опубликования в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

7. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.11.2015 № 122-Т

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии,
теплоносителя для открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая
компания» на 2016-2018 гг**

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
		потери и затраты теплоносителя, куб. м	потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс. кВт ч
1.	г.Рассказово			
	1.1.теплоноситель – вода	15 699,58	14 138,58	-
	1.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	1.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
2.	г.Уварово			
	2.1.теплоноситель – вода	11678,30	13821,55	-
	2.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	2.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
3	г.Жердевка			
	3.1.теплоноситель – вода	1322,13	1174,48	
	3.2.теплоноситель – пар			
	3.3.теплоноситель – конденсат			
4.	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»			
	4.1.теплоноситель – вода	59,45	136,44	-
	4.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	4.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-

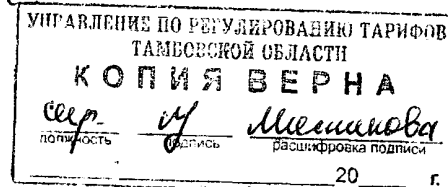
УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
сер *у* *Мешинков*
расшифровка подписи
20 г.

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
		потери и затраты теплоносителя, куб. м	потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс. кВт ч
5.	Жердевский район			
	5.1.теплоноситель – вода	26,76	24,33	-
	5.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	5.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
6.	г.Мичуринск			
	6.1.теплоноситель – вода	30,39	74,88	-
	6.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	6.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
7.	Мичуринский район			
	7.1.теплоноситель – вода	2897,46	1256,92	
	7.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	7.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
8.	г.Кирсанов			
	8.1.теплоноситель – вода	934,20	1261,20	-
	8.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	8.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



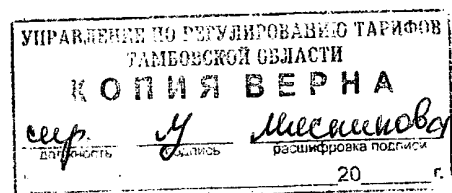
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.11.2015 № 182-Т

Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016-2018 гг

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии кг у.т./Гкал
1.	г.Рассказово	158,89
2.	г.Уварово	158,52
3.	г.Жердевка	159,05
4.	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	157,19
5.	Жердевский район	160,26
6.	г.Мичуринск	157,19
7.	Мичуринский район	159,55
8.	г.Кирсанов	157,08

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области

С.А.Варкова



ПРИЛОЖЕНИЕ №3
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.11.2015 № 182-т

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Тамбовская сетевая компания»,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2016 – 2018 гг., для формирования тарифов на тепловую
энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	г.Рассказово	2016	40583,29	1	5,67	*	*	*	*	0	0
		2017	40583,29	1	5,56	*	*	*	*	0	0
		2018	40583,29	1	0,55	*	*	*	*	0	0
2	г.Уварово	2016	30121,43	1	5,67	*	*	*	*	0	0
		2017	30121,43	1	5,56	*	*	*	*	0	0
		2018	30121,43	1	5,56	*	*	*	*	0	0
3	г.Жердевка	2016	7098,22	1	1,43	*	*	*	*	0	0
		2017	7098,22	1	1,44	*	*	*	*	0	0
		2018	7098,22	1	1,47	*	*	*	*	0	0
4	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	2016	1008,19	1	5,62	*	*	*	*	0	0
		2017	1008,19	1	5,50	*	*	*	*	0	0
		2018	1008,19	1	5,50	*	*	*	*	0	0
	Жердевский район	2016	3069,68	1	1,44	*	*	*	*	0	0
		2017	3069,68	1	1,45	*	*	*	*	0	0
		2018	3069,68	1	1,48	*	*	*	*	0	0

СЕРТИФИКАТ
КОПИЯ
ОБЛАСТНОГО ТАРИФНОГО
ТАРИФА
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ
ТАРИФЫ
ОАО «Тамбовская сетевая компания»
на 2016-2018 гг.
20

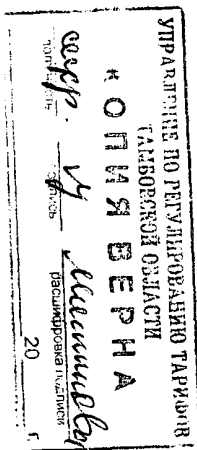
№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	г.Мичуринск	2016	1843,83	1	5,72	*	*	*	*	0	0
		2017	1843,83	1	5,60	*	*	*	*	0	0
		2018	1843,83	1	5,60	*	*	*	*	0	0
7	Мичуринский район	2016	6660,44	1	0,03	*	*	*	*	0	0
		2017	6660,44	1	0,03	*	*	*	*	0	0
		2018	6660,44	1	0,03	*	*	*	*	0	0
8	г.Кирсанов	2016	3975,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0
		2017	3975,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0
		2018	3975,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0

* утверждены приложением № 4 к настоящему приказу.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.11.2015 № 188-7

**Плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
ОАО «Тамбовская сетевая компания» на 2016-2018 гг**

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	Показатели энергоэффективности					
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений			Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь			
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год /Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м.	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м.	при передаче тепловой энергии, Гкал/год.	при передаче теплоносителя, по тепловым сетям, тонн/год		
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11		
1	г.Рассказово	Фактические показатели									
		2014	5,55	0,36	162,39	1,95	2,27	17662,2	20981,19		
		Плановые показатели									
		2016	5,29	0,36	155,64	1,84	1,70	14138,58	13077,75		
		2017	5,55	0,36	155,64	1,84	1,70	14138,58	13077,75		
		2018	5,55	0,36	155,64	1,84	1,70	14138,58	13077,75		
		г.Уварово	Фактические показатели								
			2014	5,38	0,59	158,46	1,18	1,36	12596,36	14456,40	
			Плановые показатели								
			2016	5,00	0,59	154,91	2,14	1,54	13821,55	9934,70	
2017	5,38		0,59	154,91	2,14	1,54	13821,55	9934,70			
2018	5,38		0,59	154,91	2,14	1,54	13821,55	9934,70			

УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ
Верно
20

№ п/ п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	Показатели энергоэффективности				
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений			Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь		
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год /Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м.	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м.	при передаче тепловой энергии, Гкал/год.	при передаче теплоносителя, по тепловым сетям, тонн/год	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	
3	г.Жердевка	Фактические показатели								
		2014	5,33	0,22	147,68	1,45	1,18	1612,39	1308,10	
		Плановые показатели								
		2016	5,33	0,56	155,44	1,08	1,01	1174,48	1105,72	
		2017	5,33	0,56	155,44	1,08	1,01	1174,48	1105,72	
		2018	5,33	0,56	155,44	1,08	1,01	1174,48	1105,72	
4	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	Фактические показатели								
		2014	4,70	0,00	149,70	2,06	0,84	144,07	58,57	
		Плановые показатели								
		2016	4,70	0,00	153,61	0,32	0,36	136,44	48,52	
		2017	4,70	0,00	153,61	0,32	0,36	136,44	48,52	
		2018	4,70	0,00	153,61	0,32	0,36	136,44	48,52	
5	Жердевский район	Фактические показатели								
		2014	5,09	0,00	155,30	2,76	0,80	174,39	50,65	
		Плановые показатели								
		2016	5,09	0,00	156,67	0,69	0,62	24,33	21,84	
		2017	5,09	0,00	156,67	0,69	0,62	24,33	21,84	
		2018	5,09	0,00	156,67	0,69	0,62	24,33	21,84	

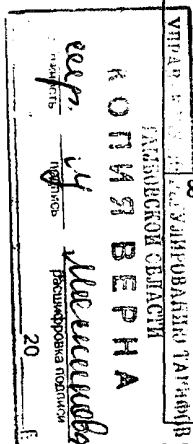
ИЗДАНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМбовской области
КОПИЯ ВЕРНА
Секр. Щ. Веселов
расшифровка подписи
20

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	Показатели энергоэффективности				
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений			Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь		
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год /Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м.	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м.	при передаче тепловой энергии, Гкал/год.	при передаче теплоносителя, по тепловым сетям, тонн/год	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	
6	г.Мичуринск	Фактические показатели								
		2014	6,04	0,00	160,30	8,81	3,82	348,98	151,54	
		Плановые показатели								
		2016	6,04	0,00	153,61	1,89	0,66	74,88	26,04	
		2017	6,04	0,00	153,61	1,89	0,66	74,88	26,04	
		2018	6,04	0,00	153,61	1,89	0,66	74,88	26,04	
7	Мичуринский район	Фактические показатели								
		2014	5,37	0,54	180,46	0,51	1,84	871,14	3157,01	
		Плановые показатели								
		2016	5,37	0,54	155,91	0,70	1,32	1 256,92	2 383,57	
		2017	5,37	0,54	155,91	0,70	1,32	1 256,92	2 383,57	
		2018	5,37	0,54	155,91	0,70	1,32	1 256,92	2 383,57	
8	г.Кирсанов	Фактические показатели								
		2014	5,56	0,63	157,56	2,04	1,24	1543,00	938,33	
		Плановые показатели								
		2016	5,56	0,63	153,61	6,41	3,88	1 261,20	764,41	
		2017	5,56	0,63	153,61	6,41	3,88	1 261,20	764,41	
		2018	5,56	0,63	153,61	6,41	3,88	1 261,20	764,41	

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 30.11.2015 № 182-Т

Тарифы на тепловую энергию(мощность), поставляемую
ОАО «Тамбовская сетевая компания» потребителям, на 2016-2018 гг.

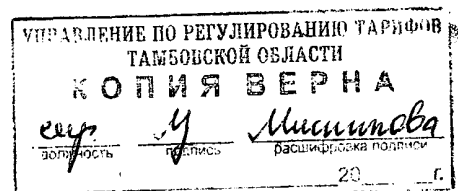
№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вода
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2099,37
1.2	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2147,57
1.3	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2147,57
1.4	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2248,50
1.5	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2248,50
1.6	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2170,84
2	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
2.1	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2477,26
2.2	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2534,13
2.3	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2534,13
2.4	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2653,23
2.5	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2653,23
2.6	г. Рассказово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2561,59

УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
векс
подпись
расшифровка подписи
20 г.

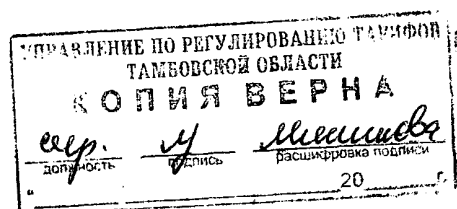
№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вода
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
3.1	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	1848,12
3.2	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	1885,11
3.3	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	1885,11
3.4	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2007,18
3.5	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2007,18
3.6	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2004,77
4	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
4.1	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2180,78
4.2	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2224,43
4.3	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2224,43
4.4	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2368,47
4.5	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2368,47
4.6	г. Уварово	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2365,63

УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
еер. у Мещанин
подпись расшифровка подписи
20 г.

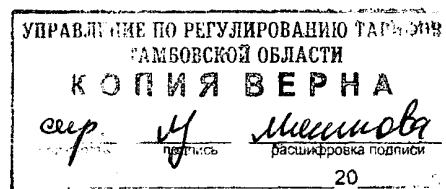
№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вола
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
5.1	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	1977,21
5.2	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2027,57
5.3	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2027,57
5.4	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	1970,08
5.5	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	1970,08
5.6	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2257,73
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.1	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2333,11
6.2	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2392,53
6.3	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2392,53
6.4	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2324,69
6.5	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2324,69
6.6	г.Жердевка	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2664,12



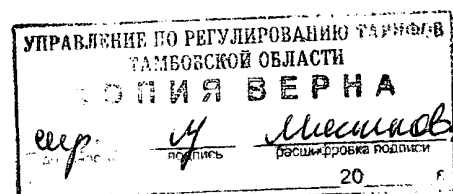
№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вода
7.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
7.1	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2536,64
7.2	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2635,21
7.3	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2635,21
7.4	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2703,70
7.5	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2703,70
7.6	ТОГБУЗ «Инжавинская ЦРБ»	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2832,18
8.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
8.1	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2758,51
8.2	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2834,20
8.3	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2834,20
8.4	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2973,27
8.5	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2973,27
8.6	Жердевский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	3040,45



№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вола
9.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
9.1	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2121,33
9.2	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2202,65
9.3	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2202,65
9.4	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2272,87
9.5	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2272,87
9.6	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2288,71
10	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
10.1	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2503,17
10.2	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2599,13
10.3	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2599,13
10.4	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2681,99
10.5	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2681,99
10.6	г.Мичуринск	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2700,68



№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вода
11.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
11.1	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2651,63
11.2	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2755,05
11.3	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2755,05
11.4	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2861,29
11.5	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2861,29
11.6	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2982,41
12	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
12.1	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	3128,92
12.2	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	3250,96
12.3	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	3250,96
12.4	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	3376,32
12.5	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	3376,32
12.6	Мичуринский район	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	3519,24



№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вола
13.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
13.1	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 30.06.2016	2224,69
13.2	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.07.2016 31.12.2016	2311,49
13.3	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.01.2017 30.06.2017	2311,49
13.4	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.07.2017 31.12.2017	2326,29
13.5	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.01.2018 30.06.2018	2326,29
13.6	г.Кирсанов	одноставочный руб./Гкал	01.07.2018 31.12.2018	2535,28

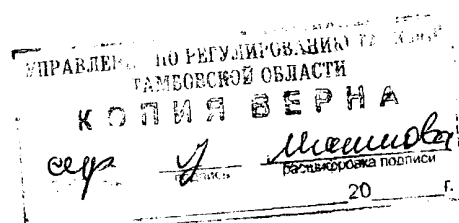
Примечание:

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации часть вторая.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, определении долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» потребителям Тамбовской области, на 2016 – 2018 гг.

ПРИКАЗ № 182-т

г. Тамбов

30.11.2015

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», рассмотрев заявление об установлении тарифов на тепловую энергию и материалы по экономическому обоснованию тарифов, по определению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источника-

ми тепловой энергии, представленные открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания», на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания коллегиального органа управления по регулированию тарифов области от 30.11.2015 № 76 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2016-2018 гг. открытому акционерному обществу «Тамбовская сетевая компания» нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии согласно приложению № 1, 2.

2. Определить долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3.

3. Утвердить на 2016-2018 гг. показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» согласно приложению № 4.

4. Установить на 2016-2018 гг. с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» потребителям, согласно приложению № 5.

5. Тарифы, установленные пунктом 4 настоящего приказа, действуют с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2018 г.

6. Направить приказ для официального опубликования в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamblife.ru).

7. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

С. А. ВАРКОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016-2018 гг.

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
		потери и затраты теплоносителя, куб. м	потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс. кВт ч
1.	г.Рассказово			
	1.1.теплоноситель – вода	15 689,58	14 139,54	-
	1.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	1.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
2.	г.Уварово			
	2.1.теплоноситель – вода	11678,30	13821,55	-
	2.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	2.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
3.	г.Жердевка			
	3.1.теплоноситель – вода	1322,13	1174,48	-
	3.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	3.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
4.	ГОТБ/З «Ильинская ЦРП»			
	4.1.теплоноситель – вода	59,45	136,44	-
	4.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	4.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-

5.	г.Жердевский район			
	5.1.теплоноситель – вода	26,76	24,33	-
	5.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	5.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
6.	г.Мичуринск			
	6.1.теплоноситель – вода	30,39	74,88	-
	6.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	6.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
7.	г.Мичуринский район			
	7.1.теплоноситель – вода	2887,46	1256,92	-
	7.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	7.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-
8.	г.Кирсанов			
	8.1.теплоноситель – вода	984,20	1281,20	-
	8.2.теплоноситель – пар	-	-	-
	8.3.теплоноситель – конденсат	-	-	-

С. А. ВАРКОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.11.2015 № 182-т

4 декабря 2015 года

СЛЕДЫ ВЫПУСК

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.11.2015 № 182-Т

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016-2018 гг.

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	
		2016	2018
1	г.Рассказово		
2	г.Уварово		
3	г.Жердевск		
4	ТООБС «Ильинская ЦРБ»		
5	Жердевский район		
6	г.Мичуринск		
7	Мичуринский район		
8	г.Кировское		

С. А. БАЖОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.11.2015 № 182-Т

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Тамбовская сетевая компания», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2016 – 2018 гг., для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Технически энергосберегающие и энергосберегающие мероприятия			Реализация программ в области энергосбережения и газификации энергетической инфраструктуры	Диаграмма изменения расхода на топливо
							8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	г.Рассказово	2016	40583,29	1	5,67	*	*	*	*	0	0
		2017	40583,29	1	5,66	*	*	*	*	0	0
		2018	40583,29	1	0,55	*	*	*	*	0	0
2	г.Уварово	2016	36181,43	1	5,67	*	*	*	*	0	0
		2017	36181,43	1	5,66	*	*	*	*	0	0
		2018	36181,43	1	5,66	*	*	*	*	0	0
3	г.Жердевск	2016	7000,26	1	1,45	*	*	*	*	0	0
		2017	7000,26	1	1,44	*	*	*	*	0	0
		2018	7000,26	1	1,47	*	*	*	*	0	0
4	ТООБС «Ильинская ЦРБ»	2016	1026,19	1	5,62	*	*	*	*	0	0
		2017	1026,19	1	5,50	*	*	*	*	0	0
		2018	1026,19	1	5,80	*	*	*	*	0	0
5	Жердевский район	2016	3000,62	1	1,44	*	*	*	*	0	0
		2017	3000,62	1	1,45	*	*	*	*	0	0
		2018	3000,62	1	1,48	*	*	*	*	0	0
6	г.Мичуринск	2016	1840,26	1	5,72	*	*	*	*	0	0
		2017	1840,26	1	5,60	*	*	*	*	0	0
		2018	1840,26	1	5,60	*	*	*	*	0	0
7	Мичуринский район	2016	4000,24	1	0,93	*	*	*	*	0	0
		2017	4000,24	1	0,93	*	*	*	*	0	0
		2018	4000,24	1	0,93	*	*	*	*	0	0
8	г.Кировское	2016	3075,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0
		2017	3075,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0
		2018	3075,31	1	0,29	*	*	*	*	0	0

* утверждены приказом № 4 к настоящему приказу.

С. А. БАЖОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.11.2015 № 182-Т

Планные и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения в Тамбовской области на 2016-2018 гг.

№ п/п	Муниципальное образование, система теплоснабжения	Год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг/Гкал	Показатели энергетической эффективности					
			Количество аварийных случаев теплотрассы, теплоточистки в районах теплоснабжения на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км/год	на тепловых сетях на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час		Отношение фактически технологической тепловой энергии к плановой характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии, Гкал/ч.м.	при передаче теплоносителя, тонн/ч.м.	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоносителя, по тепловым сетям, тонн/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	г.Рассказово	2014	5,66	0,36	162,39	1,96	2,27	17062,2	20081,19	Фактические показатели	
		2016	5,29	0,36	155,64	1,84	1,70	14336,58	19677,76	Планные показатели	
		2017	5,35	0,36	155,64	1,84	1,70	14336,58	19677,76		
		2018	5,36	0,36	155,64	1,84	1,70	14336,58	19677,76		
		2014	5,38	0,39	158,46	1,18	1,33	12886,39	14459,40	Фактические показатели	
2	г.Уварово	2016	5,00	0,39	154,91	2,14	1,94	13911,55	1584,39	Планные показатели	
		2017	5,38	0,39	154,91	2,14	1,94	13911,55	1584,39		
		2018	5,38	0,39	154,91	2,14	1,94	13911,55	1584,39		
		2014	5,36	0,32	147,69	1,45	1,18	1132,36	1306,10	Фактические показатели	
		2016	5,33	0,36	155,44	1,08	1,01	1174,49	1106,72	Планные показатели	
3	г.Жердева	2017	5,33	0,36	155,44	1,08	1,01	1174,49	1106,72		
		2018	5,33	0,36	155,44	1,08	1,01	1174,49	1106,72		
		2014	4,70	0,00	153,70	2,06	0,24	130,27	46,57	Фактические показатели	
		2016	4,70	0,00	153,81	0,32	0,39	130,27	46,57	Планные показатели	
		2017	4,70	0,00	153,81	0,32	0,39	130,27	46,57		
4	ТОГБУЗ «Миниинформационный ЦРБ»	2018	4,70	0,00	153,81	0,32	0,39	130,27	46,57		
		2014	5,09	0,00	155,30	2,76	0,80	174,59	60,65	Фактические показатели	
		2016	5,09	0,00	155,67	0,69	0,62	24,43	21,84	Планные показатели	
		2017	5,09	0,00	155,67	0,69	0,62	24,43	21,84		
		2018	5,09	0,00	155,67	0,69	0,62	24,43	21,84		
5	Жердевский район	2014	5,04	0,00	169,30	6,81	3,82	136,68	151,54	Фактические показатели	
		2016	5,04	0,00	169,61	1,89	0,66	74,86	26,04	Планные показатели	
		2017	5,04	0,00	169,61	1,89	0,66	74,86	26,04		
		2018	5,04	0,00	169,61	1,89	0,66	74,86	26,04		
		2014	5,87	0,54	180,46	0,51	1,84	321,14	3157,01	Фактические показатели	
6	г.Мууромск	2016	5,87	0,54	180,46	0,51	1,84	321,14	3157,01	Планные показатели	
		2017	5,87	0,54	180,46	0,51	1,84	321,14	3157,01		
		2018	5,87	0,54	180,46	0,51	1,84	321,14	3157,01		
		2014	5,58	0,63	157,86	2,04	1,24	1241,02	938,33	Фактические показатели	
		2016	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41	Планные показатели	
7	Минусинский район	2017	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41		
		2018	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41		
		2014	5,58	0,63	157,86	2,04	1,24	1241,02	938,33	Фактические показатели	
		2016	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41	Планные показатели	
		2017	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41		
8	г.Кирсанов	2018	5,58	0,63	158,81	6,41	3,88	1281,20	784,41		

С. А. ВАРКОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

4 декабря 2015 года

Тарифы на тепловую энергию (качество), поставляемую ОАО «Тамбовская сетевая компания» в Тамбовской области от 30.11.2015 № 182-7

№ п/п	Муниципальный район, районный центр	Вид топлива	Дата	Цена
1.1	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2086,57
1.2	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2147,57
1.3	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2017	2147,57
1.4	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2017	2248,50
1.5	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2248,50
1.6	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.12.2016	2170,84
2	Населенные пункты, не имеющие централизованной системы теплоснабжения			
2.1	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.01.2016	2477,28
2.2	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2584,13
2.3	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2017	2584,13

2.4	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2017	2653,23
2.5	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.01.2016	2653,23
2.6	г. Рассказово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2661,99
3	Для предприятий, в которых отсутствуют индивидуальные котельные по схеме «подключенный»			
3.1	г. Уварово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.01.2016	1846,12
3.2	г. Уварово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	1886,11
3.3	г. Уварово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2017	1886,11
3.4	г. Уварово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.12.2017	2007,18
3.5	г. Уварово	испарительный котел / кот. / ГВС	01.07.2016	2007,18

55

3.6	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2004,77
4	Населенные пункты, имеющие статус городского округа (НОС)		
4.1	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2180,78
4.2	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2224,43
4.3	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2224,43
4.4	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2368,47
4.5	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2368,47
4.6	г. Уварово	Средствочисленный фонд	2368,53
5	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
5.1	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	1977,21
5.2	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2027,67
5.3	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2027,67
5.4	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	1970,08
5.5	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	1970,08
5.6	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2257,73
6	Населенные пункты, имеющие статус сельского поселения (НОС)		
6.1	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2302,11
6.2	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2302,55
6.3	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2302,59
6.4	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2304,06
6.5	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2304,06
6.6	с. Жердевка	Средствочисленный фонд	2304,12
7	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
7.1	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2520,84
7.2	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2520,21
7.3	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2520,21
7.4	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2703,78
7.5	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2703,78
7.6	ТОГБУЗ «Исмаиловский ЦРБ»	Средствочисленный фонд	2802,18
8	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
8.1	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	3758,51
8.2	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	2854,20
8.3	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	2854,30
8.4	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	2873,27
8.5	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	2873,32
8.6	Жердецкий район	Средствочисленный фонд	2873,35

9	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
9.1	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2121,33
9.2	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2202,05
9.3	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2202,05
9.4	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2272,87
9.5	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2272,87
9.6	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2288,71
10	Населенные пункты, имеющие статус городского округа (НОС)		
10.1	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2503,17
10.2	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2503,13
10.3	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2503,13
10.4	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2681,09
10.5	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2681,09
10.6	г. Мичуринск	Средствочисленный фонд	2700,66
11	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
11.1	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2651,63
11.2	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2755,05
11.3	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2755,05
11.4	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2681,29
11.5	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2681,29
11.6	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	2682,21
12	Населенные пункты, имеющие статус сельского поселения (НОС)		
12.1	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3125,02
12.2	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3250,96
12.3	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3250,96
12.4	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3378,32
12.5	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3378,32
12.6	Мичуринский район	Средствочисленный фонд	3513,24
13	Для потребителей, в случае отсутствия информации по сведениям по сведениям		
13.1	с. Курское	Средствочисленный фонд	2224,69
13.2	с. Курское	Средствочисленный фонд	2311,49
13.3	с. Курское	Средствочисленный фонд	2311,49
13.4	с. Курское	Средствочисленный фонд	2326,29
13.5	с. Курское	Средствочисленный фонд	2326,29
13.6	с. Курское	Средствочисленный фонд	2535,36

Примечания:
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 федерального закона Российской Федерации часть вторая.

С. А. ВАРША

Исполнительный директор по регулированию тарифов Тамбовской области