



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ДЕПАРТАМЕНТ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ**

Ленинская ул., д. 31, Оренбург, 460000
тел./факс: (3532) 78-40-60
<http://www.tarif56.ru>; e-mail: kcen@mail.orb.ru

На № 04.12.18 от № 34/01-13/2285

О направлении приказа, выписки из
протокола

Директору МУП Коммунальный
сервис Бурлыкского сельсовета
И.И. Чиндяскину

ул. Центральная, 15,
п. Бурлыкский, Беляевский район
Оренбургская область, 461349

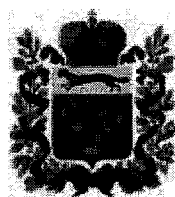
e-mail: mup-burlik@yandex.ru

Направляю Вам приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 04 декабря 2018 года № 145-т/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области» и выписку из протокола заседания коллегии от 04 декабря 2018 года № 53.

- Приложение: 1. Приказ на 31 л. в 1 экз.
2. Выписка из протокола на 8 л. в 1 экз.

Директор департамента

А.В. Шумский



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 4 декабря 2018 года

№ 145-т/э

г. Оренбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 4 декабря 2018 года № 53), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Тарифы, установленные п. 1 настоящего приказа, долгосрочные параметры регулирования, установленные п. 2 настоящего приказа, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные п. 3 настоящего приказа действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 4 декабря 2018 года № 145-т/э

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²
				с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
1	Филиал ФГБОУ ВО ОГАУ Бузулукский гидромелиоративный техникум	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	1332,76	1353,93	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	1599,31	1624,72	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	1353,93	1414,90	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	1624,72	1697,88	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный, руб./Г кал	2021	1414,90	1383,63	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	1697,88	1660,32	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	1383,60	1494,63	-		
Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
Одноставочный, руб./Г кал	2022	1660,32	1793,56	-		
Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				

2	ООО «Теплогенерирующая компания»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1494,63	1417,38			
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1793,56	1700,86			
				Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1223,85	1248,84	-
						Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1223,85	1248,84	-
						Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1248,84	1254,93	-
				Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1248,84	1254,93	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1248,84	1254,93	-		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1254,93	1305,96	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1254,93	1305,96	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1254,93	1305,96	-		
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1305,96	1289,75	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1305,96	1289,75	-		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1305,96	1289,75	-				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1289,75	1380,77	-				
Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1289,75	1380,77	-				
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1289,75	1380,77	-				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1380,77	-	-				

3	МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета Беляевского района	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
				1399,30	1420,88	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
				1399,30	1420,88	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
				1420,88	1445,42	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
				1420,88	1445,42	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
				1445,42	1478,89	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
				1445,42	1478,89	-
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		1478,89	1496,45			
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		1478,89	1496,45			
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		1496,45	1540,41			
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		1496,45	1540,41			
4	ОАО «Торговый Дом «Форштадт»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
				1393,59	1416,20	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
				1393,59	1416,20	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
				1416,20	1461,56	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		1416,20	1461,56	-	-	

			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1416,20	1461,56	-	-
		2021	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1461,56	1447,75	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1461,56	1447,75	-	-
		2022	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1447,75	1557,45	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1447,75	1557,45	-	-
		2023	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1557,45	1436,86	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1557,45	1436,86	-	-
		2019	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 556,46	565,87	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 667,75	679,04	-	-
		2020	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 565,87	572,68	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 679,04	687,22	-	-
5	ООО «Оренбургский хладокомбинат»	2021	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 572,68	583,80	-	-
			Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 687,22	700,56	-	-

6	МУП «Ташлинское жилищно-коммунальное хозяйство»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
				583,80	589,19
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		700,56		707,03	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		589,19		602,55	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		707,03		723,06	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		1291,04		1311,80	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		1291,04		1311,80	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		1311,80		1329,83	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		1311,80		1329,83	-
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1329,83		1369,49	-	-	
Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1329,83		1369,49	-	-	
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1369,49		1368,15	-	-	
Одноставочный, руб./Гкал	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1369,49		1368,15	-	-	
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1368,15		1439,01	-	-	

			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1368,15 1439,01 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1061,18 1078,57 - -
		2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1273,42 1294,28 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1078,57 1098,57 - -
		2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1294,28 1318,28 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1098,57 1072,95 - -
		2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1318,28 1287,54 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1072,95 1140,33 - -
		2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1287,54 1368,40 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1140,33 1148,50 - -
		2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1368,40 1378,20 - -
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 985,92 1000,88 - -
		2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1183,10 1201,06 - -
7	АО Производственное объединение «Стрела»		

8	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1000,88	1050,73	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1201,06	1260,88	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1050,73	1075,39	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1260,88	1290,47	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1075,39	1138,99	-	-
Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1290,47	1366,79	-	-		
Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1138,99	1156,30	-	-		
Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1366,79	1387,56	-	-		
9	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1042,44	1057,37	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1250,93	1268,84	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1057,37	1110,31	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1268,84	1332,37	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1110,31	1119,99	-	-

					Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1332,37 1343,99 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022			1119,99 1215,86 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1343,99 1459,03 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал				1215,86 1156,34 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1459,03 1387,60 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал				1212,11 1229,63 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1454,53 1475,56 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал				1229,63 1275,58 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1475,56 1530,70 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал				1275,58 1312,21 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1530,70 1574,65 - -
	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Г кал				1312,21 1360,11 - -
	Одноставочный, руб./Г кал				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1574,65 1632,13 - -
10	Федеральное казенное учреждение «Следственный изолятор № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»				

Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 11 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1360,11	1403,31	-	-	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1632,13	1683,97	-	-	
		2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1112,47	1129,86	-	-	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1334,96	1355,83	-	-	
	2020	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1129,86	1174,17	-	-	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1355,83	1409,00	-	-	
		2021	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1174,17	1207,69	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1409,00	1449,23	-	-
	2022	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1207,69	1253,10	-	-	
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1449,23	1503,72	-	-	
		2023	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1253,10	1293,16	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1503,72	1551,79	-	-

12	ООО «Бугуруслантеплогаз»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1903,91	1934,46	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1903,91	1934,46	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1934,46	1993,99	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1934,46	1993,99	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1993,99	2065,73	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1993,99	2065,73	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2065,73	2131,36	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2065,73	2131,36	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		2131,36	2210,81	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		2131,36	2210,81	-	-
13	ООО «Тепловые сети» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г. Бугуруслан: ул. Разина, 63 "Б", ул. Пилюгинское шоссе, д.17 Б, ул. Тимирязева, д.19 Б,	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1904,52	1935,00	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1904,52	1935,00	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		1935,00	2040,73	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		1935,00	2040,73	-	-

ул. Краснознаменная, д.93, ул. Л. Чайкиной, д.2 Б, 2 микрорайон, д. 29Б, 2 микрорайон, д.29А, ул. Элеваторная, д.8	Одноставочный, руб./Г кал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1935,00	2040,73
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2040,73	2040,68
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			2040,73	2040,68
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2040,68	2225,26
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			2040,68	2225,26
Орская дистанция гражданских сооружений Южно-Уральской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений - структурного подразделения ОАО «РЖД»	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1334,57	1355,77
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1601,48	1626,92
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1355,77	1442,99
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1626,92	1731,59
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1442,99	1490,62
14	Одноставочный, руб./Г кал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1731,59	1788,74
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1442,99	1490,62
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1731,59	1788,74
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1442,99	1490,62
			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1731,59	1788,74

15	<p>МУП «Жилводсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Шарлыкский район, с. Шарлык: ул. М. Джалиля № 98; ул. М. Джалиля № 85; ул. Мира № 8; ул. Мира № 10; ул. Мира № 12; ул. Мира № 14; ул. Советская № 44; ул. Фрунзе № 116; пер. Коммунальный № 5а</p>	<p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p>	2022	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1490,62</p>	<p>1542,24</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1788,74</p>	<p>1850,69</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)</p>	2023	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1542,24</p>	<p>1594,86</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1850,69</p>	<p>1913,83</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p>	2019	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1564,63</p>	<p>1589,73</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1564,63</p>	<p>1589,73</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p>	2020	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1589,73</p>	<p>1606,56</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1589,73</p>	<p>1606,56</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p>	2021	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1606,56</p>	<p>1641,05</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1606,56</p>	<p>1641,05</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p>	2022	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1641,05</p>	<p>1651,31</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал</p>		<p>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></p>	<p>1641,05</p>	<p>1651,31</p>
		<p>Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)</p>	2023	<p>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p>	<p>1651,31</p>	<p>1697,66</p>

		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1651,31	1697,66	-	-
16	МП ЖКХ «Искра» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, п. Горный, пер. Тулой, 1а	Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1729,54	1757,13	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1729,54	1757,13	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1757,13	1790,74	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1757,13	1790,74	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1790,74	1828,16	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1790,74	1828,16	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2022	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1828,16	1861,98	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1828,16	1861,98	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1861,98	1903,37	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1861,98	1903,37	-	-
17	МУП «ТВС» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область,	Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1732,76	1760,41	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1732,76	1760,41	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1732,76	1760,41	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1732,76	1760,41	-	-

Александровский район, с. Александровка, ул. Эстрадная, 20/1	руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал	2021	схеме подключения		
			1760,41	1784,29	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал	2021	схеме подключения		
			1760,41	1784,29	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по				
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал	2021	схеме подключения		
			1784,29	1824,08	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал	2022	схеме подключения		
			1824,08	1840,70	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) Одноставочный, руб./Гкал	2023	схеме подключения			
		1840,70	1895,34		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) Одноставочный, руб./Гкал	2019	схеме подключения			
		1462,43	1486,26		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) Одноставочный, руб./Гкал	2020	схеме подключения			
		1754,92	1783,51		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) Одноставочный, руб./Гкал	2021	схеме подключения			
		1486,26	1506,49		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) Одноставочный, руб./Гкал	2021	схеме подключения			
		1783,51	1807,79		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					

18 ПАО «Оренбургское ХПП»

	руб./Гкал		1807,79	1857,73	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1548,11	1544,22	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1857,73	1853,06	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1544,22	1643,72	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1853,06	1972,46	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1262,92	1282,52	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1515,50	1539,02	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1282,52	1329,42	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1539,02	1595,30	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1329,42	1355,96	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1595,30	1627,16	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал		1355,96	1415,81	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
	Одноставочный, руб./Гкал		1627,16	1698,97	-	-
19	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 2 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»					

20	Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 12 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1415,81	1428,90	-	-
			Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1698,97	1714,68	-	-
			Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1041,62	1057,95	-	-
			Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1249,94	1269,54	-	-
			Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1057,95	1110,51	-	-
			Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1269,54	1332,61	-	-
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1110,51	1111,93	-	-	
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1332,61	1334,31	-	-	
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1111,93	1192,46	-	-	
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1334,31	1430,95	-	-	
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1192,46	1156,80	-	-	
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1430,95	1388,16	-	-	

21	МП «КЭП» ЗАТО Комаровский	Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1831,41	1860,63	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2197,69	2232,76	-	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1860,43	1947,49	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2232,76	2336,98	-	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1947,49	1951,95	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2336,98	2342,35	-	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1951,95	2118,15	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2342,35	2541,77	-	-		
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2118,15	2039,74	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	2541,77	2447,69	-	-		
		22	МП ЖКХ Нежинка	Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1369,68	1391,55	-	-
						Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1369,68	1391,55	-	-
Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2020			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1391,55	1455,45	-	-		
				Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	1391,55	1455,45	-	-		

23	ОАО «Абдулинский ПРМЗ Ремпутьмаш»	Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1391,55 1455,45 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1455,45 1471,39 - -
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1455,45 1471,39 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1471,39 1548,75 - -
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1471,39 1548,75 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1548,75 1553,93 - -
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1548,75 1553,93 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1015,22 1031,25 - -
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1218,26 1237,50 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1031,25 1077,42 - -
		Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1237,50 1292,90 - -
		Одноставочный, руб./Г кал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 1077,42 1091,75 - -
Одноставочный, руб./Г кал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1292,90 1310,10 - -		

					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2022	1091,75	1144,19	
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
			1310,10	1373,02	
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	1144,19	1155,74	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
			1373,02	1386,88	

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

Приложение 2
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 4 декабря 2018 года № 146-т/э

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	Филиал ФГБОУ ВО ОГАУ Бузулукский гидромелиоративный техникум	2019	2109,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
2	ООО «Теплогенерирующая компания»	2019	9070,27	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
3	МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета Беляевского района	2019	345,93	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

4	ОАО «Торговый Дом «Форштадт»	2019	2941,35	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
5	ООО «Оренбургский хладокомбинат»	2019	0,00	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
6	МУП «Ташлинское жилищно-коммунальное хозяйство»	2019	4507,28	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
7	АО Производственное объединение «Стрела»	2019	55684,64	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
8	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	2508,40	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
9	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония	2019	1498,70	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-

	№ 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	1965,00	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	1870,10	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	15622,25	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
		2019	18853,00	1	0	-	-
		2020	-	1	0	-	-
		2021	-	1	0	-	-
		2022	-	1	0	-	-
		2023	-	1	0	-	-
10	Федеральное казенное учреждение «Следственный изолятор № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»						
11	Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 11 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»						
12	ООО «Бугуруслантеплогаз»						
13	ООО «Тепловые сети» по имущественному комплексу, расположенному в г. Бугуруслане, по адресам: ул. Разина, 63 "Б", ул. Пиллогинское шоссе, д.17 Б, ул. Тимирязева, д.19 Б, ул. Краснознаменная, д.93, ул. Л. Чайкиной, д.2 Б, 2 микрорайон, д. 29Б, 2 микрорайон, д.29А, ул. Элеваторная, д.8						

14	Орская дистанция гражданских сооружений Южно-Уральской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений - структурного подразделения ОАО «РЖД»	2019			1				
		2020	392,20		1				-
		2021	-		1				-
		2022	-		1				-
		2023	-		1				-
		2019	4219,40		1				-
15	МУП «Жилводсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Шарлыкский район, с. Шарлык: ул. М. Джалиля № 98; ул. М. Джалиля № 85; ул. Мира № 8; ул. Мира № 10; ул. Мира № 12; ул. Мира № 14; ул. Советская № 44; ул. Фрунзе № 116; пер. Коммунальный № 5а	2020			1				-
		2021			1				-
		2022			1				-
		2023			1				-
		2019			1				-
16	МП ЖКХ «Искра» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, п. Горный, пер. Тулой, 1а	2019	812,10		1				-
		2020			1				-
		2021			1				-
		2022			1				-
		2023			1				-
17	МУП «ТВС» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область, Александровский район, с. Александровка, ул. Эстрадная, 20/1	2019	4441,70		1				-
		2020			1				-
		2021			1				-
		2022			1				-
		2023			1				-

18	ПАО «Оренбургское ХПП»	2019	1541,40	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
19	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 2 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	2141,80	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
20	Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 12 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	1 857,2	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
21	МП «КЭП» ЗАТО Комаровский	2019	43 831,20	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
22	МП ЖКХ Нежинка	2019	1778,00	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-
23	ОАО «Абдулинский ПРМЗ Ремпутьмаш»	2019	4577,30	1	-	-	-
		2020	-	1	-	-	-
		2021	-	1	-	-	-
		2022	-	1	-	-	-
		2023	-	1	-	-	-

Приложение 3
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 4 декабря 2018 года № 145-п/э

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Показатели надежности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Показатели энергетической эффективности			
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя			Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь		
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	в результате технологических нарушений			на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час	при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год
1	Филиал ФГБОУ ВО ОГАУ Бузулукский гидрометеорологический техникум	2019	0	0	158,700	0	0	0	-
		2020	0	0	158,700	0	0	0	-
		2021	0	0	158,700	0	0	0	-
		2022	0	0	158,700	0	0	0	-
		2023	0	0	158,700	0	0	0	-
2	ООО «Теплогенерирующая компания»	2019	0	0	151,958	0	0	0	-
		2020	0	0	151,958	0	0	0	-
		2021	0	0	151,958	0	0	0	-

		2022	0	0	0	151,958	0	-	0	-
		2023	0	0	0	151,958	0	-	0	-
		2019	0	0	0	157,172	0	-	0	-
3	МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета Беляевского района	2020	0	0	0	157,172	0	-	0	-
		2021	0	0	0	157,172	0	-	0	-
		2022	0	0	0	157,172	0	-	0	-
		2023	0	0	0	157,172	0	-	0	-
		2019	0	0	0	160,110	0	-	0	-
		2020	0	0	0	160,110	0	-	0	-
4	ОАО «Торговый дом Форштадт»	2021	0	0	0	160,110	0	-	0	-
		2022	0	0	0	160,110	0	-	0	-
		2023	0	0	0	160,110	0	-	0	-
		2019	0	0	0	162,510	0	-	0	-
		2020	0	0	0	162,510	0	-	0	-
5	ООО «Оренбургский хладокомбинат»	2021	0	0	0	162,510	0	-	0	-
		2022	0	0	0	162,510	0	-	0	-
		2023	0	0	0	162,510	0	-	0	-
		2019	0	0	0	154,510	0	-	0	-
		2020	0	0	0	154,510	0	-	0	-
6	МУП «Ташлинское жилищно- коммунальное хозяйство»	2021	0	0	0	154,510	0	-	0	-
		2022	0	0	0	154,510	0	-	0	-
		2023	0	0	0	154,510	0	-	0	-
		2019	0	0	0	154,670	0	-	0	-
		2020	0	0	0	154,670	0	-	0	-
7	АО Производственное объединение стрела	2021	0	0	0	154,670	0	-	0	-
		2022	0	0	0	154,670	0	-	0	-
		2023	0	0	0	154,670	0	-	0	-
		2019	0	0	0	158,970	0	-	0	-
		2020	0	0	0	158,970	0	-	0	-
8	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2021	0	0	0	158,970	0	-	0	-
		2022	0	0	0	158,970	0	-	0	-
		2023	0	0	0	158,970	0	-	0	-

9	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	0	0	164,180	0	-	0	-
		2020	0	0	164,180	0	-	0	-
		2021	0	0	164,180	0	-	0	-
		2022	0	0	164,180	0	-	0	-
		2023	0	0	164,180	0	-	0	-
10	Федеральное казенное учреждение «Следственный изолятор № 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	0	0	152,790	0	-	0	-
		2020	0	0	152,790	0	-	0	-
		2021	0	0	152,790	0	-	0	-
		2022	0	0	152,790	0	-	0	-
		2023	0	0	152,790	0	-	0	-
11	Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 11 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	0	0	161,25	0	-	-	-
		2020	0	0	161,25	0	-	-	-
		2021	0	0	161,25	0	-	-	-
		2022	0	0	161,250	0	-	-	-
		2023	0	0	161,250	0	-	-	-
12	ООО «Бугуруслантеплогаз»	2019	0	0	170,950	0,786	-	6,285	-
		2020	0	0	170,950	0,786	-	6,285	-
		2021	0	0	170,950	0,786	-	6,285	-
		2022	0	0	170,950	0,786	-	6,285	-
		2023	0	0	170,950	0,786	-	6,285	-
13	ООО «Тепловые сети» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, г. Бугуруслан: ул. Разина, 63 "Б", ул. Пиллогинское шоссе, д.17 Б, ул. Гимирязева, д.19 Б, ул. Краснознаменная, д.93, ул. Л. Чайкиной, д.2 Б, 2 микрорайон, д. 29Б, 2 микрорайон, д.29А, ул. Элеваторная, д.8	2019	0	0	157,930	4,126	-	4,03	-
		2020	0	0	157,930	4,126	-	4,03	-
		2021	0	0	157,930	4,126	-	4,03	-
		2022	0	0	157,930	4,126	-	4,03	-
		2023	0	0	157,930	4,126	-	4,03	-

14	Орская дистанция гражданских сооружений Южно-Уральской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений - структурного подразделения ОАО «РЖД»	2019	0	0	0	213,200	0	-	0	-
		2020	0	0	0	213,200	0	-	0	-
		2021	0	0	0	213,200	0	-	0	-
		2022	0	0	0	213,200	0	-	0	-
		2023	0	0	0	213,200	0	-	0	-
15	МУП «Жилводсервис» по объектам теплоснабжения, расположенным по адресам: Оренбургская область, Шарлыкский район, с. Шарлык: ул. М. Джалиля № 98; ул. М. Джалиля № 85; ул. Мира № 8; ул. Мира № 10; ул. Мира № 12; ул. Мира № 14; ул. Советская № 44; ул. Фрунзе № 116; пер. Коммунальный № 5а	2019	0	0	0	167,04	0,8	-	800	-
		2020	0	0	0	167,04	0,8	-	800	-
		2021	0	0	0	167,04	0,8	-	800	-
		2022	0	0	0	167,04	0,8	-	800	-
		2023	0	0	0	167,04	0,8	-	800	-
16	МП ЖКХ «Искра» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, п. Горный, пер. Тулой, 1а	2019	0	0	0	157,26	0	-	0	-
		2020	0	0	0	157,26	0	-	0	-
		2021	0	0	0	157,26	0	-	0	-
		2022	0	0	0	157,26	0	-	0	-
		2023	0	0	0	157,26	0	-	0	-
17	МУП «ТВС» от котельной расположенной по адресу: Оренбургская область, Александровский район, с. Александровка, ул. Эстрадная, 20/1	2019	0	0	0	156,0	0,22	-	707	-
		2020	0	0	0	156,0	0,22	-	707	-
		2021	0	0	0	156,0	0,22	-	707	-
		2022	0	0	0	156,0	0,22	-	707	-
		2023	0	0	0	156,0	0,22	-	707	-
18	ПАО «Оренбургское ХПП»	2019	0	0	0	159,34	0	-	0	-
		2020	0	0	0	159,34	0	-	0	-
		2021	0	0	0	159,34	0	-	0	-
		2022	0	0	0	159,34	0	-	0	-
		2023	0	0	0	159,34	0	-	0	-

19	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 2 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	0	0	0	159,940	0	-	0	-
		2020	0	0	0	159,940	0	-	0	-
		2021	0	0	0	159,940	0	-	0	-
		2022	0	0	0	159,940	0	-	0	-
		2023	0	0	0	159,940	0	-	0	-
20	Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 12 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области»	2019	0	0	0	162,590	0	-	0	-
		2020	0	0	0	162,590	0	-	0	-
		2021	0	0	0	162,590	0	-	0	-
		2022	0	0	0	162,590	0	-	0	-
		2023	0	0	0	162,590	0	-	0	-
21	МП «КЭП» ЗАТО Комаровский	2019	0	0	0	156,350	0,01	-	8 949	-
		2020	0	0	0	156,350	0,01	-	8 949	-
		2021	0	0	0	156,350	0,01	-	8 949	-
		2022	0	0	0	156,350	0,01	-	8 949	-
		2023	0	0	0	156,350	0,01	-	8 949	-
22	МП ЖКХ Нежинка	2019	0	0	0	157,050	0	-	0	-
		2020	0	0	0	157,050	0	-	0	-
		2021	0	0	0	157,050	0	-	0	-
		2022	0	0	0	157,050	0	-	0	-
		2023	0	0	0	157,050	0	-	0	-
23	ОАО «Абдулинский ПРМЗ Ремпутьмаш»	2019	0	0	0	151,080	0	-	0	-
		2020	0	0	0	151,080	0	-	0	-
		2021	0	0	0	151,080	0	-	0	-
		2022	0	0	0	151,080	0	-	0	-
		2023	0	0	0	151,080	0	-	0	-



Оренбургская область
департамент по ценам и регулированию тарифов

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания коллегии

г. Оренбург

от 4 декабря 2018 года № 53

- | | |
|---|------------------|
| 1. Директор департамента | - Шумский А.В. |
| 2. Заместитель директора департамента | - Тагиров Р.Н. |
| 3. Заместитель директора департамента | - Цапенко В.Н. |
| 4. Начальник управления департамента | - Кадыков Д.В. |
| 5. Начальник управления департамента | - Родионова З.Г. |
| 6. Начальник отдела департамента | - Лавренко Ю.Б. |
| 7. Консультант департамента | - Стаценко А.А. |
| 8. Представитель УФАС по Оренбургской области | - Бирюкова О.Г. |

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|---------------------------------|------------------|
| Консультант департамента | - Андреева А.В. |
| Главный специалист департамента | - Шевченко Е.Ю. |
| Главный специалист департамента | - Щупко Н.А. |
| Ведущий специалист департамента | - Дудкина Н.Е. |
| Директор МУП «Энерго-Сервис» | - Исаев О.В. |
| Экономист МУП «Энерго-Сервис» | - Торкунова Е.А. |
| Экономист АО ПО «Стрела» | - Шкилева Т.В. |

По тридцать девятому вопросу: «Об установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета Беляевского района»

ВЫСТУПИЛИ:

Главный специалист департамента Щупко Н.А. - Проведена экспертиза с целью определения экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП КС Бурлыкский сельсовет на 2019-2023 годы.

В соответствии с положениями Основ ценообразования, проведены:

- Расчет необходимой валовой выручки и определение ее экономической обоснованности (НВВ);
- Расчет тарифа на тепловую энергию.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов несет организация.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности и правильности формирования

финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Анализ экономической обоснованности величины расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год

Расчет НВВ выполнен с использованием сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2023 годов, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее Прогноз);

В соответствии с Прогнозом при определении плановых величин затрат по статьям расходов и прибыли применяются следующие индексы на 2019 – 2023 годы:

Индексы роста	2019 год, %	2020 год, %	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
Электроэнергия	111,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Газ природный	с июля	с июля	с июля	с июля	с июля
	101,4	103,0	103,0	103,0	103,0
Холодная вода	с июля	с июля	с июля	с июля	с июля
	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
Тепловая энергия	с июля	с июля	с июля	с июля	с июля
	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6

При расчете необходимой валовой выручки применялся метод индексации установленных тарифов. Очередной долгосрочный период составляет 5 лет. Так как установленная мощность источников тепла в течение периода регулирования не меняется, индекс изменения количества активов равен 0. Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, не представлена. МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета МО Беляевский район применяет упрощенную систему налогообложения.

Определение величины полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год

Учитывая, что схемы теплоснабжения, программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, сведения о среднегодовом фактическом потреблении тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующих расчетному, подтвержденные формами статистической отчетности №46-ТЭ не представлены, величину полезного отпуска предлагается принять на уровне 2018 года в размере 1,300 тыс. Гкал.

Остальные балансово-технические показатели предлагается также принять на уровне 2018 года.

Основные балансово-технические показатели, в том числе с учетом календарной разбивки, приведены в Таблице.

Наименование показателя	Утверждено на 2018 год	Предложения департамента 2019 год
1. Балансовые показатели, тыс. Гкал		
Полезный отпуск всего, в том числе	1,300	1,300
с 01.01. по 30.06.	0,807	0,807
с 01.07. по 31.12.	0,493	0,493
Отпуск в сеть	1,300	1,300
Отпуск с коллекторов	1,300	1,300
Выработка	1,300	1,300
Нормативный удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	157,172	157,172

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Статья «Расходы на топливо»

Топливом для производства тепловой энергии является природный газ.

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы на топливо в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом прогнозного индекса роста на газ с июля 2018 и 2019 годов.

расходы на топливо:

Расходы на топливо	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	1105,10	1168,39

Статья «Расходы на электрическую энергию»

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы на электрическую энергию, в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом прогнозного индекса роста в 2019 году.

расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия):

Расходы на электроэнергию	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	175,69	198,32

Статья «Расходы на тепловую энергию»

Расходы на покупку тепловой энергии регулируемой организацией не заявлены.

Статья «Расходы на холодную воду»

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы на холодную воду, в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом прогнозного индекса роста тарифов на холодную воду с июля 2019 года.

расходы на холодную воду:

Расходы на электроэнергию	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	17,31	24,67

Статья «Расходы на теплоноситель»

Расходы на приобретение и производство теплоносителя регулируемой организацией не заявлены.

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2019 год составят:

Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды (всего)	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	1298,10	1391,38

Базовый уровень операционных расходов

Реестр операционных (подконтрольных расходов)

Статья «Расходы на ремонт основных средств»

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы на ремонт основных средств, в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом

прогнозного индекса роста потребительских цен в 2019 году и изменения налогового законодательства, в сумме 84,61 тыс.руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы на оплату труда, в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом прогнозного индекса роста потребительских цен в 2019 году, в сумме 136,64 тыс.руб.

Статья «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»

В связи с непредставлением предприятием предложения об установлении тарифа на тепловую энергию, руководствуясь п.14 Правил регулирования, предлагается включить в расчет НВВ расходы оплату работ и услуг производственного характера, в размере, утвержденном на 2018 год, с учетом прогнозного индекса роста потребительских цен в 2019 году и изменения налогового законодательства, в сумме 124,68 тыс.руб.

Статья «Внереализационные расходы»

Расходы по данной статье затрат организацией не заявлены.

Операционные (подконтрольные) расходы	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	383,84	345,93

Реестр неподконтрольных расходов

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Исходя из принятого в расчет тарифов ФОТ в размере 136,64 тыс. руб., и, учитывая расчетную ставку обязательных страховых взносов 30% (ч.2 ст.12 Федерального закона от 24.07.2009 г. №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», ФЗ от 03.12.2011г. №379-ФЗ), а также 0,4% по взносам в ФСС на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, экономически обоснованная сумма страховых взносов составит 41,54 тыс.руб.

Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Предлагается включить расходы на амортизация в размере, утвержденном на 2018 год, в сумме амортизационных отчислений – 33,30 тыс.руб.

Статья «Налоги»

Учитывая, что МУП КС Бурлыкского сельсовета применяет упрощенную систему налогообложения, предлагается включить в расчет НВВ налог при применении упрощенной системы налогообложения, в сумме 17,94 тыс.руб. (процент применяемой налоговой ставки – 1%).

Неподконтрольные расходы	Утверждено 2018 год, тыс.руб.	Предложение департамента 2019 год, тыс.руб.
	90,47	92,78

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли к предыдущему периоду регулирования приведен в Таблице.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли (расходов, не учитываемых в целях налогообложения)

Нормативный уровень прибыли предлагается определить в размере 0% от НВВ в соответствии с п.41 Методических указаний.

В соответствии с п.48.2. при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием не устанавливается.

Предприятие о понесении экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходов, связанных с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, не заявляло.

Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по предыдущим периодам регулирования предприятием на 2019 не заявлялась.

Расчетные показатели по производству тепловой энергии МУП КС Бурлыкского сельсовета

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Тариф	Предложение экспертов Департамента					
			2018	Базовый 2019	Темп роста,%	утверждено	утверждено	утверждено	утверждено
			Год	Год	2019/2018	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя									
1.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 105,10	1 168,39	105,7%	1 182,06	1 195,89	1 209,88	1 224,03
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	175,69	198,32	112,9%	206,25	214,50	223,08	232,01
1.3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.							
1.4	расходы на холодную воду	тыс.руб.	17,31	24,67	142,5%	25,06	25,45	25,84	26,25
1.5	расходы на теплоноситель	тыс.руб.							
	ИТОГО расходы на ресурсы	тыс.руб.	1298,10	1 391,38	107,2%	1413,36	1435,84	1458,80	1 482,29
Операционные (подконтрольные) расходы									
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.		-	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	79,54	84,61	106,4%	86,61	89,17	91,81	94,53
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	130,63	136,64	104,6%	139,87	144,01	148,27	152,66
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	117,21	124,68	106,4%	127,63	131,41	135,30	139,31
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	56,45		0,0%	0,00	0,00	-	-
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.							
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.							

2.8	Лизинговый платеж	тыс.руб.							
2.9	Арендная плата	тыс.руб.							
2.10	Другие расходы	тыс.руб.							
2.11	Внерезидентные расходы	тыс.руб.							
2.12	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.							
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	383,84	345,93	90,1%	354,12	364,60	375,39	386,50
Расчёт неподконтрольных расходов									
3.1	Расходы на оплаты услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.							
3.2	Арендная плата	тыс.руб.							
3.3	Концессионная плата	тыс.руб.							
3.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.							
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	39,71	41,54	104,6%	42,52	43,78	45,08	46,41
3.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.							
3.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	33,30	33,30	100,0%	33,30	33,30	33,30	33,30
3.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.							
	ИТОГО	тыс.руб.	73,01	74,84	102,5%	73,94	77,08	78,38	79,71
3.9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.							
3.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
3.11	Налог при применении УСН	тыс.руб.	17,46	17,94	102,8%	18,23	18,59	18,93	19,29
3.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	90,47	92,78	102,5%	92,17	95,67	97,31	99,00
4	Выпадающие доходы	тыс.руб.							
	Экономия средств	тыс.руб.							
5	Нормативный уровень прибыли	%		-	-	-	-	-	-
	Прибыль	тыс.руб.	8,77		0,0%				
6	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1781,18	1 830,09	102,7%	1859,65	1896,10	1931,51	1 967,79

Результаты экспертизы

В результате проведенной экспертизы предлагается установить:

1. Тарифы на тепловую энергию поставляемую потребителям МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета на 2019-2023 годы (с календарной разбивкой) в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²					
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.				
МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2019	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1 399,30	1 420,88	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1 399,30	1 420,88	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1 420,88	1 445,42	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1 420,88	1 445,42	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1 445,42	1 478,89	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1 445,42	1 478,89	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2022	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1 478,89	1 496,45		
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1 478,89	1 496,45		
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				1 496,45	1 540,41		
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				1 496,45	1 540,41		

2. долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета на 2019 – 2023 годы:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
---------------------------------------	-----	---------------------------------------	--	-----------------------------	--	--

		тыс. руб.	%	%		
МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета	2019	345,93	1	-	-	-
	2020		1	-	-	-
	2021		1	-	-	-
	2022		1	-	-	-
	2023		1	-	-	-

3. показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета на 2019 – 2023 годы:

год	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности				
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	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 источника х 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
2019	0	0	157,172	0	-	0	-
2020	0	0	157,172	0	-	0	-
2021	0	0	157,172	0	-	0	-
2022	0	0	157,172	0	-	0	-
2023	0	0	157,172	0	-	0	-

Специалист-эксперт Управления ФАС по Оренбургской области О.Г. Бирюкова входит в состав коллегии с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании), на заседании коллегии департамента присутствовала, замечаний не имеет.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

Верно.
Консультант департамента
04.12.2018



Стаценко А.А.