



**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

26.11.2020 № 34/ОП-13/1766
На № _____ от _____

О направлении приказа.

Директору МУП Коммунальный
сервис Бурлыкского сельсовета
И.И. Чиндяскину

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

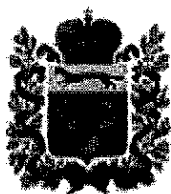
e-mail: mup-burlik@yandex.ru

Направляю Вам приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 24 ноября 2020 года № 146-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области и о внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 4 декабря 2018 года № 145-т/э» и выписку из протокола заседания коллегии от 24 ноября 2020 года № 54.

Приложение: 1. Приказ на 2 л. в 1 экз.
2. Выписка из протокола на 4 л. в 1 экз.

Директор департамента

А. В. Шумский



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 24 ноября 2020 года

№ 146-т/э

г. Оренбург

О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области и о внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 4 декабря 2018 года № 145-т/э

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», в связи с корректировкой тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, с прекращением деятельности в сфере теплоснабжения Федеральным казенным учреждением Орская дистанция гражданских сооружений Южно-Уральской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения ОАО «РЖД», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 24 ноября 2020 года № 54), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 4 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» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 12.09.2019 № 124-т/э, от 26.11.2019 № 210-т/э, от 03.12.2019 № 264-т/э, от 10.12.2019 № 302-т/э, от 19.12.2019 № 335-т/э) следующие изменения:

1.1. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 1 «Филиал ФГБОУ ВО ОГАУ Бузулукский гидромелиоративный техникум» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1414,90	1383,63	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1697,88	1660,32	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1381,01	1409,06	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1657,21	1690,87	-	-

1.2. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 3 «МУП Коммунальный сервис Бурлыкского сельсовета Беляевского района» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1445,42	1478,89	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1445,42	1478,89	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1449,86	1478,84	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1449,86	1478,84	-	-

1.3. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 11 «Федеральное казенное учреждение «Колония-поселение № 11 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1174,17	1207,69	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1409,00	1449,23	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1149,24	1172,66	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1379,09	1407,19	-	-

1.4. В приложениях 1, 2, 3 к приказу пункт 14 «Орская дистанция гражданских сооружений Южно-Уральской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений - структурного подразделения ОАО «РЖД» исключить.

1.5. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 16 «МП ЖКХ «Искра» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, п. Горный, пер. Тупой, 1а» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1790,74	1828,16	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1790,74	1828,16	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1792,23	1828,72	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1792,23	1828,72	-	-

1.6. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 17 «МУП «ТВС» от котельной, расположенной по адресу: Оренбургская область, Александровский район, с. Александровка, ул. Эстрадная, 20/1» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1784,29	1824,08	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1784,29	1824,08	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1795,58	1849,72	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1795,58	1849,72	-	-

1.7. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 19 «Федеральное казенное учреждение "Исправительная колония № 2 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Оренбургской области"» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1329,42	1355,96	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1595,30	1627,16	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1308,21	1334,92	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1569,85	1601,90	-	-

1.8. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 21 «МП "КЭП" ЗАТО Комаровский» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1947,49	1951,95	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2336,98	2342,35	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1897,88	1935,77	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		2277,46	2322,92	-	-

1.9. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 22 «МП ЖКХ Нежинка» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1455,45	1471,39	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1455,45	1471,39	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1419,25	1447,72	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1419,25	1447,72	-	-

1.10. В таблице приложения 1 к приказу в пункте 23 «ОАО "Абдулинский ПРМЗ Ремпутьмаш"» строки:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1077,42	1091,75	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1292,90	1310,10	-	-

заменить строками:

Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1051,77	1073,15	-	-
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		1262,12	1287,78	-	-

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

Директор департамента



А.В. Шумский



Оренбургская область
департамент по ценам и регулированию тарифов

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания коллегии

г. Оренбург

24 ноября 2020 года № 54

1. Директор департамента
2. И.о. зам. директора департамента
3. И.о. зам. директора департамента
3. Начальник управления департамента
4. Начальник управления департамента
5. Начальник отдела
6. Консультант департамента
7. Представитель УФАС по Оренбургской области

- Шумский А.В.
- Тагиров Р.Н.
- Цапенко В.Н.
- Кадыков Д.В.
- Родионова З.Г.
- Лавренко Ю.Б.
- Стаценко А.А.
- Бирюкова О.Г.

По пятому вопросу: «О внесении изменений в приказ департамента от 04.12.2018 №145-т/э в связи с корректировкой тарифа на 2021 год на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП КС Бурлыкского сельсовета»

ВЫСТУПИЛИ:

Главный специалист департамента Шевченко Е.Ю. – В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, (далее – Основы ценообразования) Департамент ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2021 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

МУП КС Бурлыкского сельсовета в установленный срок согласно п.39 «Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования) не представило в департамент перечень материалов, указанных в п.16 Правил регулирования, необходимых для осуществления корректировки тарифов на 2021 год.

Таким образом, согласно п.14 Правил регулирования, департамент по собственной инициативе произвел корректировку долгосрочного тарифа на тепловую энергию, ранее установленного на 2021 год для потребителей МУП КС Бурлыкского сельсовета.

Проделанная в процессе корректировки работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов на анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

При проведении корректировки департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – департамент) руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – основы ценообразования);
- Приказ Федеральной службы по тарифам России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – методические указания);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 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 г. № 340»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на тепловую энергию.

Департамент принял решение корректировку тарифа на 2021 год производить согласно подпункту «б», «в» пункта 52 Основ ценообразования.

В связи с тем, что на момент корректировки НВВ на 2021 год отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2020 год, нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в связи с этим, НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Экономия операционных расходов регулируемой организацией не заявлялась.

Плановая НВВ на 2021 год рассчитывается с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период до 2022 и 2023 годов Минэкономразвития России (далее Прогноз).

В соответствии с Прогнозом при определении плановых величин затрат по статьям расходов и прибыли применяются следующие индексы:

Наименование показателя	2021 год
индекс потребительских цен (ИПЦ)	103,6 %
топливо	103,0 %
природный газ (с июля)	
электроэнергия	105,6 %
холодная вода (с июля)	103,6 %

Результаты корректировки.

Расчетные показатели по производству тепловой энергии МУП КС Бурлыкского сельсовета

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый 2019	Утверждено	Утверждено	Корректировка	откл.	Темп роста, %
				2020	2021	2021		2021/2020
			Год	Год	Год	Год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
1.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 168,39	1 185,26	1 195,89	1 200,57	4,7	101,3%

1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	198,32	204,27	214,50	215,71	1,2	105,6%
1.3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.						
1.4	расходы на холодную воду	тыс.руб.	24,67	25,2	25,5	25,35	-0,1	100,8%
1.5	расходы на теплоноситель	тыс.руб.						
	ИТОГО расходы на ресурсы	тыс.руб.	1 391,38	1 414,69	1 435,84	1 441,63	5,8	101,9%
Операционные (подконтрольные) расходы								
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.		-	-	-		
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	84,61	86,30	89,2	88,5	-0,7	102,6%
2.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	136,64	139,30	144,0	142,9	-1,1	102,6%
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	124,68	127,1	131,4	130,4	-1,1	102,6%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	-	-	-	-		
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	Внереализационные расходы	тыс.руб.	-	-	-			
2.12	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	-	-	-			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	345,9	352,7	364,6	361,7	-2,8	102,6%
	Долгосрочные параметры регулирования(ИПЦ)		1,046	1,04	1,04	1,036		
Расчёт неподконтрольных расходов								
3.1	Расходы на оплаты услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды	тыс.руб.						

	деятельности							
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.	41,54	42,08	43,78	43,43	-0,3	103,2%
3.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.						
3.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	33,30	33,3	33,3	33,3	0,0	99,9%
3.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.						
	ИТОГО	тыс.руб.	74,8	75,4	77,08	76,7	-0,3	101,7%
3.9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	17,94	18,6	18,59	19,0	0,4	102,0%
3.9.1	плата за землю	тыс.руб.						
3.9.2	налог на имущество (транспортный налог)	тыс.руб.						
3.9.3	плата за пользование водными объектами	тыс.руб.						
3.9.4	упрощенный налог	тыс.руб.	17,94	18,6	18,59	19,0	0,4	102,0%
3.10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
3.11	Налог на прибыль	тыс.руб.						
3.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс.руб.						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	92,8	94,0	95,67	95,7	0,1	101,8%
	Выпадающие доходы	тыс.руб.						

4	Экономия средств	тыс.руб.						
5	Норма прибыли	%						
	Прибыль	тыс.руб.						
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования							
Корректировки								
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.						
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб.						
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.						
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.						
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 830,09	1 861,43	1 896,10	1 899,10	3,0	102,0%
Объемные показатели								

11	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1,30	1,30	1,30	1,30	0,0	100,0%
	с 01.01 по 30.06 62%	тыс.Гкал	0,807	0,807	0,807	0,807	0,0	100,0%
	с 01.07 по 31.12 38%	тыс.Гкал	0,493	0,493	0,493	0,493	0,0	100,0%
12	Средний тариф на тепловую энергию (УСН)	руб./Гкал	1 407,76	1 431,87	1 458,54	1 460,85	2,3	102,0%
	Тариф с 01.01 по 30.06 (УСН)	руб./Гкал	1 399,30	1 420,88	1 445,42	1 449,86		
	Тариф с 01.07 по 31.12 (УСН)	руб./Гкал	1 420,88	1 449,86	1 478,89	1 478,84		102,0%

Формирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям

В результате проведенной корректировки, экономически обоснованная величина НВВ на 2021 год составит 1899,10 тыс. рублей, полезный отпуск 1,3 тыс. Гкал, средний тариф составит 1460,85 руб./Гкал (УСН).

С целью обеспечения компенсации величины НВВ, с учетом структуры отпуска тепловой энергии, а также, принимая во внимание, что тариф с 01.01.2021 по отношению к декабрю 2020 года не должен меняться, величина экономически обоснованного тарифа с 01.07.2021 составит 1478,84 руб./Гкал (УСН).

Результаты корректировки.

В результате проведенной корректировки предлагается внести изменения в приказ департамента от 04.12.2018 № 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» на 2021 год:

Пункт 3 приложения 1 приказа изложить в следующей редакции:

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	2019	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
			<*>			
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2020	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
			1 420,88	1 449,86	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал	2020	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
			<*>			
	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2021	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
			1 449,86	1 478,84	-	-
	Одноставочный,	2021	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
			<*>			

	руб./Гкал		<*>			
			1 449,86	1 478,84	-	-
	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	2022	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	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
			1 496,45	1 540,41		

Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

В соответствии с п.75 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам регулирования относятся базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли в том числе, и показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

В связи с не предоставлением утвержденных программ инвестиционной и в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые бы соответствовали действующему законодательству Российской Федерации, при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг. для МУП КС Бурлыкского сельсовета Беляевского района долгосрочные параметры регулирования департаментом не пересматриваются.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

Верно.

Главный специалист департамента
24.11.2020



Н.А. Щупко