


УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
  
М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**  
**по вопросам теплоснабжения**

13.01.2016

№ 1/2

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина **ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ** – начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

**ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:**

М.А.Крынин Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

М.Г.Пивнева Председатель комитета регулирования естественных монополий

М.В.Блажко Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО

С.А.Паньков  
(право совещательного  
голоса) Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

А.А.Давидович **СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ** – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания Правления путем размещения информации на официальном сайте ДТР Томской области.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.6-п.9):**

6. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016-2018 годы для регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»;

7. Об установлении цен (тарифов) на теплоноситель для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016-2018 годы для регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»;

8. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016 год для регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»;

9. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдэтского района, котельной «Ромашка», села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдэтского района, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдэтского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдэтского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдэтского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдэтского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдэтского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдэтского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдэтского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдэтского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдэтского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского 48а Тегульдэтского района на 2016-2018 годы для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс».

По вопросу (п.6) об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016-2018 годы для регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

Предлагается установить тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 351,10	2 445,61	
			2017	2 445,61	2 570,94	
			2018	2 570,94	2 670,18	
		Население (с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 774,30	2 885,82	
			2017	2 885,82	3 033,71	
2018	3 033,71		3 150,81			

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

**РЕШИЛИ:** установить тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 351,10	2 445,61	
			2017	2 445,61	2 570,94	
			2018	2 570,94	2 670,18	
		Население (с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 774,30	2 885,82	
			2017	2 885,82	3 033,71	
2018	3 033,71		3 150,81			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.**

По вопросу (п.7 ) об установлении цен (тарифов) на теплоноситель для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016-2018 годы для регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

Предлагается установить Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*					
1	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	115,85	120,92
			2017	120,92	125,44
			2018	125,44	130,87

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

**РЕШИЛИ:** установить Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*					
1	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Одноставочный руб./куб.м.	2016	115,85	120,92
			2017	120,92	125,44
			2018	125,44	130,87

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.**

По вопросу (п.8) об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016 год для регулируемой организации муниципального унитарного предприятия Мирненского сельского поселения «ТВК»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

Предлагается установить тарифы организации Муниципального унитарного предприятия Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 15 января 2016 года по 31 декабря 2016 года

№ пп	Наименование регулируемой организации	15.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016					
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию			
				Одноставоч ный, руб./Гкал	двухставочный ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	двухставочный ставка за тепло вую энергию, руб./Г кал	
	Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	303,15	136,70	2774,30	-	-	315,84	142,69	2885,82	-	-
1		256,91	115,85	2 351,10	-	-	267,66	120,92	2 445,61	-	-
население (с учетом НДС)*											
прочие потребители (без учета НДС)*											

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

**РЕШИЛИ:** установить тарифы организации Муниципального унитарного предприятия Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 15 января 2016 года по 31 декабря 2016 года

№ пп	15.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
	Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный
Наименование регулируемой организации	ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за тепло энергию, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепло энергию, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепло энергию, руб./Гкал	
Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	303,15	136,70	2774,30	-	315,84	142,69	2885,82	-
1	256,91	115,85	2 351,10	-	267,66	120,92	2 445,61	-
население (с учетом НДС)*								
прочие потребители (без учета НДС)*								

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
 М.А.Крынин: ЗА  
 М.Г.Пивнева: ЗА  
 М.В.Блажко: ЗА  
 О.Н.Касьянова: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.**

По вопросу (п.9) об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского 48а Тегульдетского района на 2016-2018 годы для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

**ВЫСТУПИЛИ:** С.А.Паньков, М.Д.Вагина по вопросу определения перечня котельных для тарифа.

Предлагается установить тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44	
			2017	3 706,44	3 895,36	
			2018	3 895,36	4 045,66	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44	
			2017	3 706,44	3 895,36	
			2018	3 895,36	4 045,66	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.



**РЕШИЛИ:** установить тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 10б Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, с 15.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06 (для 2016 года 15.01-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44	
			2017	3 706,44	3 895,36	
			2018	3 895,36	4 045,66	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 570,83	3 706,44	
			2017	3 706,44	3 895,36	
2018	3 895,36		4 045,66			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

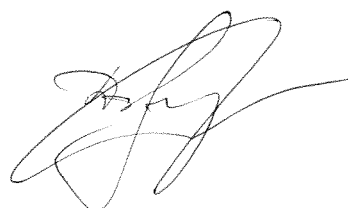
М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию  
для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») муниципального образования  
Мирненское сельское поселение (Томский район) на 2016-2018 годы для регулируемой организации  
муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК»

В адрес Департамента поступило письмо от 13.01.2016 вх.№ 53/0066 от регулируемой организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» о несогласии с распределением суммы арендной платы по договору аренды № 3 от 01.09.2015 по регулируемым видам деятельности и с занижением расходов на оплату труда, топливо, электрическую энергию и теплоноситель.

При определении плановых затрат на регулируемый период по статье «электрическая энергия» расчетные объемы приняты на уровне плановых объемов электрической энергии на 2016 год, заявленных организацией. Цена электрической энергии на регулируемый период рассчитана с учетом фактических цен основанных на отчетных данных, представляемых организацией и индексов потребительских цен.

Расходы на топливо определены в соответствии с п. 34-38 Основ ценообразования. Удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал тепловой энергии, определен в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива, рассчитанными регулируемой организацией и утвержденными Департаментом на 2015 год. Организацией не были представлены документы на утверждение нормативов удельного расхода условного топлива на расчетный период (2016 год), в связи с чем ввиду отсутствия нормативов плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение и расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии была определена на основании фактических расходов, подтвержденных представленной регулируемой организацией бухгалтерской документации (счет – фактуры, товарные накладные), что подтверждено так же данными отчета регулируемой организации «Информация о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива по итогам 12 месяцев 2014 года».

Расходы на оплату труда производственного персонала приняты с учетом фактической средней заработной платы производственного персонала и нормативной численностью, необходимой для производства тепловой энергии регулируемой организацией.

Расходы на теплоноситель предусмотрены с учетом расчетного объема исходной воды для выработки тепловой энергии, принятого в соответствии с утвержденным соответствующим приказом Департамента нормативом технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям и плановой цены на 2016 год. Организацией по строке отображены затраты на холодную воду, приобретаемую для нужд ГВС и являются экономически необоснованными по отношению к виду деятельности «производство тепловой энергии».

**Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения "ТВК"  
теплоснабжение**

деревни Большое Протопопово (ДОЛ "Восход") Мирненского сельского поселения Томского района

**Основные плановые (расчетные) показатели расчета тарифов на 2016-2018**

№ пп	Наименование показателя	Показатели на период регулирования		
		2016	2017	2018
<b>I</b>	<b>Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов</b>			
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 644 832,24</b>	<b>3 792 411,50</b>	<b>3 930 948,29</b>
<b>1</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 644 832,24</b>	-	-
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	92 026,86	-	-
1.2.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	-
1.3.	оплата труда всего	3 310 276,90	-	-
1.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	-	-	-
1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	46 465,60	-	-
1.6.	расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	расходы на обучение персонала	5 000,00	-	-
1.8.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-
1.9.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	191 062,88	-	-
1.10.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
1.11.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-
1.12.	Прочие операционные расходы	-	-	-
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 385 610,41</b>	<b>1 429 166,13</b>	<b>1 478 199,32</b>
2.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	-
2.2.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	378 761,64	378 761,64	378 761,64
2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2 950,19	2 950,19	2 950,19
2.4.	отчисления на социальные нужды	999 703,62	1 043 259,34	1 092 292,53
2.5.	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
2.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	4 194,96	4 194,96	4 194,96
2.7.	другие обосновывающие расходы	-	-	-
2.8.	Налог на прибыль	-	-	-
<b>3</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 934 889,58</b>	<b>5 193 258,11</b>	<b>5 480 565,08</b>
3.1.	расходы на топливо	3 118 147,11	3 249 109,29	3 401 817,42
3.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 708 834,65	1 831 870,74	1 961 933,57
3.2.1	электрическая энергия, в том числе:	1 708 834,65	1 831 870,74	1 961 933,57
3.2.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
3.3.	расходы на холодную воду	-	-	-
<b>4</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	-
4.1.	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.3.	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.4.	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-
4.4.1.	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
4.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-	-
<b>5</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>9 965 332,23</b>	<b>10 414 835,73</b>	<b>10 889 712,69</b>

<b>II</b>				
<b>объем полезного отпуска тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	4 165,83	4 165,83	4 165,83
2.	объем полезного отпуска тепловой энергии на собственное потребление, Гкал	222,84	222,84	222,84
3.	объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям, Гкал	3 942,99	3 942,99	3 942,99
<b>III</b>				
<b>индекс потребительских цен, индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>				
	<b>Индекс потребительских цен</b>	<b>1,040</b>	<b>1,051</b>	<b>1,047</b>
	<b>Индекс роста цен на электрическую энергию</b>	<b>1,078</b>	<b>1,072</b>	<b>1,071</b>
	<b>Индекс роста цен на топливо</b>			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	индекс, %	1,04	1,05	1,05
	<b>Индекс роста цен на топливо (резервное топливо)</b>			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	индекс, %	1,04	1,05	1,05
<b>нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; нормативы удельного расхода условного топлива; объем технологических потерь нормативы запасов топлива</b>				
	<b>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*</b>			
	тепловой энергии, Гкал	3 879,10	3 879,10	3 879,10
	теплоносителя, м3	2 968,40	2 968,40	2 968,40
	<b>Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**</b>			
	тепловой энергии, Гкал	1 421,50	1 421,50	1 421,50
	теплоносителя, м3	911,50	911,50	911,50
	<b>Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки, Гкал</b>	<b>1 421,50</b>	<b>1 421,50</b>	<b>1 421,50</b>
	в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации, Гкал	1 421,50	1 421,50	1 421,50
	<b>Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации, кг.у.т./Гкал</b>	<b>173,10</b>	<b>173,10</b>	<b>173,10</b>
	Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу, кг.у.т./Гкал	220,20	220,20	220,20
	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг.у.т./Гкал	220,20	220,20	220,20
	<b>Общий нормативный запас резервного топлива в целом по организации (ОНЗТ)</b>			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	тонн	407,70	407,70	407,70
	<b>Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки по тарифу, тонн</b>			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	тонн	-	-	-
<b>величина долгосрочных параметров регулирования</b>				
1	Базовый уровень операционных расходов	3 644,83	3 644,83	3 644,83
2	Индекс эффективности операционных расходов	1	1	1
3	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
4	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-
5	Показатели энергосбережения энергетической эффективности			
	а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал);	220,21	220,21	220,21
	б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);	3,24	3,24	3,24
	в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).	1 421,50	1 421,50	1 421,50
6	<b>Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>			
	а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;	-	-	-
	б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.	-	-	-

7	Динамика изменения расходов на топливо	-	-	-
---	--	---	---	---

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Количество источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2016 год для организации МУП Мирненского сельского поселения**

**для потребителей деревни Большое Протопопово (ДОЛ "Восход") Мирненского сельского поселения Томского района без учета НДС**

наименование показателя	Период регулирования 2016 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	950380,96	930918,49	969843,42
1.3.2.2.1			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3			
тариф на холодную воду, руб./ м3			
<b>расходы на теплоноситель</b>	428961,69	419773,3275	438150,0601
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	7246,90	3623,45	3623,45
тариф на теплоноситель, руб./м3	59,19244005	115,85	120,92
<b>расходы на тепловую энергию</b>	521419,26	511145,1629	531693,36
объем тепловой энергии, Гкал	217,41	217,41	217,41
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	X	2351,10	2445,61
<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	950380,96	930918,49	969843,42
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	7246,90	3623,45	3623,45
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	7246,90	3623,45	3623,45
<b>Цена (тариф) на горячую воду, руб./м<sup>3</sup></b>	<b>X</b>	<b>256,91</b>	<b>267,66</b>
темп роста, %	X	0,93	1,04
компонент на холодную воду, руб./м3	X	0,00	0,00
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	X	2351,10	2445,61





Муниципальное унитарное предприятие "Прогресс"  
теплоснабжение

котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка», села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Белый Яр» поселка Белый Яр, ул. Школьная, 106 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр.1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4 Тегульдетского района, котельной «Четы-Конторка» поселка Четы-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского 48а Тегульдетского района

Основные плановые (расчетные) показатели расчета тарифов на 2016-2018

№ пп	Наименование показателя	Показатели на период регулирования		
		2016	2017	2018
<b>I</b>	<b>Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов</b>			
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>16 477 128,70</b>	<b>17 144 287,64</b>	<b>17 770 568,47</b>
<b>1</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>16 477 128,70</b>	-	-
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	329 642,26	-	-
1.2.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	-
1.3.	оплата труда всего	14 957 364,70	-	-
1.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	673 975,72	-	-
1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	338 902,01	-	-
1.6.	расходы на служебные командировки	19 925,20	-	-
1.7.	расходы на обучение персонала	-	-	-
1.8.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 414,69	-	-
1.9.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	155 904,11	-	-
1.10.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
1.11.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-
1.12.	Прочие операционные расходы	-	-	-
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>5 194 604,68</b>	<b>5 313 914,61</b>	<b>5 558 405,53</b>
2.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	-
2.2.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-
2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	-	-	-
2.4.	отчисления на социальные нужды	4 542 857,24	4 645 383,54	4 870 514,69
2.5.	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
2.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	249 123,20	249 123,20	249 123,20
2.7.	другие обосновывающие расходы	41 848,87	42 916,01	45 104,73
2.8.	Единый налог, уплачиваемый при УСН	360 775,38	376 491,86	393 662,91
<b>3</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>16 836 516,33</b>	<b>17 727 584,77</b>	<b>18 689 607,43</b>
3.1.	расходы на топливо	11 487 367,94	12 004 127,08	12 569 383,10
3.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 934 704,88	5 290 003,64	5 665 593,89
3.2.1.	электрическая энергия, в том числе:	4 934 704,88	5 290 003,64	5 665 593,89
3.2.2.	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
3.3.	расходы на холодную воду	43 101,50	45 067,26	47 273,32
<b>4</b>	<b>Прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
4.1.	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.3.	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.4.	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-
4.4.1.	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
4.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-	-

<b>5</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>38 508 249,71</b>	<b>40 185 787,02</b>	<b>42 018 581,42</b>
<b>II</b>	<b>объем полезного отпуска тепловой энергии</b>			
<b>1.</b>	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	<b>10 614,51</b>	<b>10 614,51</b>	<b>10 614,51</b>
<b>2.</b>	объем полезного отпуска тепловой энергии на собственное потребление, Гкал	<b>575,96</b>	<b>575,96</b>	<b>575,96</b>
<b>3.</b>	объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям, Гкал	<b>10 038,55</b>	<b>10 038,55</b>	<b>10 038,55</b>
<b>III</b>	<b>индекс потребительских цен, индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>			
	Индекс потребительских цен	<b>1,040</b>	<b>1,051</b>	<b>1,047</b>
	Индекс роста цен на электрическую энергию	<b>1,078</b>	<b>1,072</b>	<b>1,071</b>
	Индекс роста цен на топливо			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	индекс, %	1,04	1,05	1,05
	<b>Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)</b>			
	вид топлива	дрова	дрова	дрова
	индекс, %	1,04	1,05	1,05
	<b>Индекс роста цен на топливо (третий топливо)</b>			
	вид топлива	нефть	нефть	нефть
	индекс, %	1,04	1,05	1,05
	<b>нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; нормативы удельного расхода условного топлива; объем технологических потерь нормативы запасов топлива</b>			
	<b>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*</b>			
	тепловой энергии, Гкал	2 380,80	2 380,80	2 380,80
	теплоносителя, м3	2 857,60	2 857,60	2 857,60
	<b>Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**</b>			
	тепловой энергии, Гкал	2 380,80	2 380,80	2 380,80
	теплоносителя, м3	2 857,60	2 857,60	2 857,60
	<b>Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки, Гкал</b>	<b>2 380,80</b>	<b>2 380,80</b>	<b>2 380,80</b>
	в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации, Гкал	2 380,80	2 380,80	2 380,80
	<b>Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации, кг.у.т./Гкал</b>	<b>нефть</b>	<b>нефть</b>	<b>нефть</b>
	Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу, кг.у.т./Гкал	нефть	нефть	нефть
	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг.у.т./Гкал	12,10	12,10	12,10
	<b>Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации, кг.у.т./Гкал</b>			
	Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу, кг.у.т./Гкал	уголь	уголь	уголь
	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг.у.т./Гкал	876,40	876,40	876,40
	<b>Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки по тарифу, тонн</b>			
	вид топлива	уголь	уголь	уголь
	тонн	-	-	-
	<b>Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки по тарифу, тонн</b>			
	вид топлива	нефть	нефть	нефть
	тонн	-	-	-
	<b>величина долгосрочных параметров регулирования</b>			
<b>1</b>	Базовый уровень операционных расходов	<b>16 477,13</b>	<b>16 477,13</b>	<b>16 477,13</b>
<b>2</b>	Индекс эффективности операционных расходов	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>3</b>	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
<b>4</b>	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-
<b>5</b>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности			

	а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал);	223,76	223,76	223,76
	б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);	1,72	1,72	1,72
	в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).	2 380,79	2 380,79	2 380,79
<b>6</b>	<b>Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>			
	а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;	-	-	-
	б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.	-	-	-
<b>7</b>	<b>Динамика изменения расходов на топливо</b>	-	-	-

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Количество источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

