

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области
Н.Н. Жудикова
«22» октября 2013 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

22.10.2013

№ 46

Председательствующий:

Жудикова Н.Н.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Богданюк Н.Ю.

Дюдин Р.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) на территории Усть-Таркского района Новосибирской области на 2014 год
Экспертные заключения консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения Богданюк Н.Ю.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Усть-Таркского района Новосибирской области на 2014 год
Экспертные заключения главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Дюдина Р.А.

Жудикова Н.Н. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. СЛУШАЛИ:

1.1. Богданюк Н.Ю.

Богданюк Н.Ю. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента материалов дел об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) на территории Усть-Таркского района Новосибирской области на 2014 год и представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов каждой регулируемой организации на 2014 год.

1.2. Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Богданюк Н.Ю. по существу представленной информации и предоставила им слово. Члены правления департамента, Богданюк Н.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертиз, согласно экспертным заключениям Богданюк Н.Ю.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (далее – Регламент работы правления), снять с обсуждения вопросы повестки дня заседания правления «об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) на территории Усть-Таркского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 29.10.2013.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.- «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (далее – Регламент работы правления), снять с обсуждения вопросы повестки дня заседания правления «об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) на территории Усть-Таркского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 29.10.2013.

2. СЛУШАЛИ:

2.1. Дюдина Р.А.

Дюдин Р.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дел об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Усть-Таркского района Новосибирской области, представил на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов для каждой регулируемой организации на 2014 год (*показатели приведены в приложениях к протоколу 1-8*).

2.2 Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Дюдину Р.А. по существу представленной информации и предоставила им слово.

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертиз для теплоснабжающих организаций Усть-Таркского района согласно экспертным заключениям Дюдина Р.А.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Усть-Таркского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размерах согласно экспертному заключению Дюдина Р.А.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Сальников И.С.- «за», Лим М.Б. – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Усть-Таркского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода	вода	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Спецстроймонтаж» (ОГРН 1065468002599, ИНН 5416103661)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	1302,03	1356,7	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	1536,4	1600,91	

2.	Муниципальное унитарное предприятие «Еланское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1075468000046, ИНН 5416103936)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1645,2**	1713,2**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
3.	Муниципальное унитарное предприятие Дубровинское жилищно-коммунальное хозяйство (ОГРН 1115487000276, ИНН 5416104351)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1878,5**	1956,7**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Козинское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1075468000024, ИНН 5416103929)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1548,8**	1613,0**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Новоникольское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1095468000154, ИНН 5416104175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1930,0**	1997,2**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Новосилишинское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1095468000198, ИНН 5416104182)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1850,8**	1929,9**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Щербаковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1075468000442, ИНН 5416103990)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1606,6**	1673,9**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
8.	Муниципальное унитарное предприятие «Яркульское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1105487000167,	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1907,2**	1987,6**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		

	ИНН 5416104320)	одноставочный руб./Гкал	1907,2**	1987,6**
--	-----------------	----------------------------	----------	----------

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

Жудикова Н.Н. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Усть-Таркский район	Дубровинское МУП "Дубровинское ЖКХ"					Обоснование отклонений
Наименование показателя	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер	
Топливо на технологические цели	1 330,320	723,29	482,20	1 205,49	-124,83	
Уголь	1 330,320	723,29	482,20	1 205,49	-124,83	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 217,200	2 844,28	2 844,28	2 844,28	627,08	Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива (т.)	600,00	254,30	169,53	423,83	-176,17	НУР без изменений, п. 31 Основ
Прочие виды топлива						
Вода на технологические цели	9,900	8,03	5,35	13,38	3,48	Расчёт по п. 40 Основ
Основная оплата труда производственных рабочих	1 120,800	245,65	183,42	429,07	-691,73	Расчёт по ШР и индекс МЭРТ 1,048
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	338,482	74,19	55,39	129,58	-208,90	30,2% в соответствии с законодательством РФ
Амортизация	137,900	58,43	38,95	77,90	-60,00	Обоснование увеличения отсутствует, принято по факту 2012г.
Ремонты и ТО	199,000	180,13	18,87	199,00	0,00	По данным ТСО (п. 41 Основ)
Общехозяйственные расходы всего	336,252	86,500	151,80	238,30	-97,95	Расчёт и индекс МЭРТ 1,048 (п. 44 Основ)
Затраты на покупную электрическую энергию	82,800	72,31	57,01	129,32	46,52	Расчёт цены по СФ и индекс МЭРТ 1,073, удельный расход без изменений (п. 38 Основ)
Итого расходы	3 555,45	1 448,52	992,99	2 441,51	-1 113,94	
Единый налог для ТСО с УСН		14,49	9,93	24,42	24,42	В соответствии с НК РФ
Прибыль		0,00	13,00	13,00		
НВВ	3 555,45	1 463,01	1 015,92	2 465,93	-1 089,53	
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Г кал)	1,400	0,779	0,519	1,298	-0,102	Без изменений по п.22 Основ и п.9,18 МУ
Тариф		1878,5	1 956,7			
Динамика тарифа		1,000	1,042			
Удельный расход условного топлива в тарифе				212,8		экспертно, п.31 Основ
Технологические потери т/э в тарифе				10%		экспертно, п.31 Основ
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/э						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)

Усть-Тарковский район		Еланское МУП "Еланское жилищно-коммунальное хозяйство"									
Наименование показателя	Установлено ДТ с 01.07.2013 (в годовом)	Факт ТСО 2012г.	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер	Обоснование отклонений			
Топливо на технологические цели	986,43	1 188,960	1 223,163	608,95	405,97	1 014,92	-208,24				
Уголь	986,43	1 188,960	1 223,163	608,95	405,97	1 014,92					
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 641,82		2 718,140	2 718,14	2 718,14	2 718,14		Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки			
Объем топлива (т.)	373,39		450,00	224,03	149,36	373,39	-76,61	НУР без изменений, п. 31 Основ			
Прочие виды топлива											
Вода на технологические цели	11,70	0,000		7,02	4,68	11,70	11,70	Без изменений п. 31 Основ			
Основная оплата труда производственных рабочих	406,21	400,600	107,608	243,73	121,99	365,72	258,11	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение ОП			
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	122,68	120,900	32,498	73,61	36,84	110,45	77,95	30,2% в соответствии с законодательством РФ			
Амортизация	0,00	67,600	86,734	59,45	23,35	82,80	-3,94	Принято, с уточнением состава оборудования			
Ремонты и ТО	85,60	33,800		0,00	0,00	0,00	0,00				
Общехозяйственные расходы всего	162,48	509,100	0,000	62,30	125,38	187,68	187,68	Согласно штатного расписания с применением индекса МЭРТ 1,048			
Затраты на покупку электрическую энергию	107,96	89,790		64,78	51,07	115,84	115,84	Расчёт и индекс МЭРТ 1,073 (п. 38 Основ)			
Итого расходы	1 883,06	2 410,75	1 450,00	1 119,83	769,27	1 889,10	439,10				
Единый налог для ТСО с УСН	18,83			11,290	7,693	18,98		В соответствии с НК РФ			
Прибыль				10,00	15,20	16,20					
НВБ	1 901,89			1 141,12	792,16	1 908,09					
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,156	1,188	1,188	0,694	0,462	1,156	-0,032	Без изменений по п.22 Основ и п.п.9,18			
Тариф	1 645,2			1 645,2	1 713,2						
Динамика тарифа				1,00	1,041						
Удельный расход условного топлива в тарифе						226,1		экспертно, п.31 Основ			
Технологические потери т/э в тарифе						13%		экспертно, п.31 Основ			
Норматив запаса топлива в тарифе								не установлен (нет обращения ТСО)			
Норматив технологических потерь т/э								не установлен (нет обращения ТСО)			
Норматив технологических потерь т/н								не установлен (нет обращения ТСО)			
Норматив удельного расхода топлива								не установлен (нет обращения ТСО)			

Усть-Тарковский район	Козинское МУП "Козинское-жилищно-коммунальное хозяйство" население						Размер	Обоснование отклонений
	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	2014 год, всего	Размер		
Наименование показателя								
Топливо на технологические цели	2 816,352	1 482,89	991,25	2 474,14	2 474,14	-342,21		
Уголь	2 816,352	1 482,89	988,59	2 471,48	2 471,48			
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 560,320	2 563,96	2 563,96	2 563,96	2 563,96		Факт цены на уголь на 01.09.2013	
Объем топлива (т.)	1 100,00	578,36	385,57	963,93	963,93	-136,07	Расчёт по УРТ (п. 31 Основ)	
Прочие виды топлива								
Вода на технологические цели	344,100	23,54	15,69	39,23	39,23	-304,87	Расчёт по изм. цены воды (п. 31 Основ)	
Основная оплата труда производственных рабочих	680,000	343,15	144,47	487,62	487,62	-192,38	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение ОП	
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	206,720	103,63	43,63	147,26	147,26	-59,46	30,2% в соответствии с законодательством РФ	
Амортизация	25,200	15,60	10,40	26,00	26,00	0,80	Принято по расчету ТСО с уточнением.	
Ремонты и ТО	780,000	205,25	153,25	358,51	358,51	-421,49	Экспертно по п. 41 Основ	
Общехозяйственные расходы всего	1 214,600	188,73	282,27	471,00	471,00	-743,60	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение ОП	
Затраты на покупку электрическую энергию		181,19	142,83	324,02	324,02	324,02	Расчёт по СФ и индекс МЭРТ 1,072	
Итого расходы	6 066,97	2 543,98	1 783,80	4 327,78	4 327,78	-1 739,19		
Единый налог для ТСО с УСН		25,44	17,84	43,28	43,28		В соответствии с НК РФ	
Прибыль		27,00	1,00	28,00	28,00			
НВВ		2 596,42	1 802,64	4 371,06	4 371,06			
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	2,794	1,676	1,118	2,794	2,794	0,000	Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ	
Тариф		1548,8	1 613,0					
Динамика тарифа		1,00	1,041					
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1	226,1		экспертно, п.31 Основ	
Технологические потери т/з в тарифе				13%	13%		экспертно, п.31 Основ	
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)	

Усть-Тарковский район		Новоникольское МУП "Новоникольское ЖКХ"												
Наименование показателя	Установлено ДТ с 01.07.2013 (в годовом годовом	Факт ТСО 2012г.	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер	Обоснование отклонений						
Топливо на технологические цели	740,02	938,220	1 017,500	467,56	311,71	779,27	-238,23							
Уголь	740,02	938,220	1 017,500	467,56	311,71	779,27								
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 641,60		2 750,000	2 781,72	2 781,72	2 781,72								Факт цены на уголь на 01.09.2013
Объем топлива (т.)	280,14		370,00	168,08	112,06	280,14	-89,86							Экспертно по УРТ п. 31 Основ
Прочие виды топлива														
Вода на технологические цели	10,71	0,000	12,500	6,43	4,29	10,71	-1,79							Изм. цены, расчёт по п. 40 Основ
Основная оплата труда производственных рабочих	341,09	331,200	494,900	204,65	156,55	361,20	-133,70							Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	103,01	100,200	149,460	61,81	47,28	109,08	-40,38							30,2% в соответствии с законодательством РФ
Амортизация	116,69	0,000	116,690	70,01	46,68	116,69	0,00							Принято по расчету ТСО
Ремонты и ТО	81,04	0,000	80,500	48,62	32,00	80,62	0,12							Экспертно по п. 41 Основ
Общехозяйственные расходы всего	89,60	249,91	80,90	28,00	10,50	38,50	-42,40							Расчёт по п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию	70,38	49,900	68,000	42,23	33,29	75,51	7,51							Цена по СФ с индексом МЭРТ 1,072 при сохранении удельного расхода
Итого расходы	1 552,53	1 669,43	2 020,45	929,31	642,28	1 571,59	-448,86							
Единый налог для ТСО с УСН	14,62			9,29	6,42	15,72								
Прибыль				1,70	0,00	1,70								
НВВ	1 567,15			940,30	648,71	1 587,31								
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	0,812	0,769	1,100	0,487	0,325	0,812	-0,288							Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ
Тариф	1 930,0			1930,0	1 997,2									
Динамика тарифа				1,00	1,035									
Удельный расход условного топлива в тарифе						226,1								экспертно, п.31 Основ
Технологические потери т/э в тарифе						13%								экспертно, п.31 Основ
Норматив запаса топлива в тарифе														Нет обращения ТСО
Норматив технологических потерь т/э														Нет обращения ТСО
Норматив технологических потерь т/н														Нет обращения ТСО
Норматив удельного расхода топлива														Нет обращения ТСО

Усть-Тарковский район		МУП "Новосилигинское ЖКХ"						
Наименование показателя	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер	Обоснование отклонений		
Топливо на технологические цели	0,000	611,90	407,93	1 019,83	1 019,83			
Уголь	0,000	611,90	407,93	1 019,83				
Цена топлива (руб./т.), в том числе		2 815,10	2 815,10	2 815,10		Факт цены на уголь на 01.09.2013		
Объем топлива (т.)	300,00	217,36	144,91	362,27	62,27	Расчёт по п. 38 Основ при неизменности УРТ		
Прочие виды топлива								
Вода на технологические цели		18,40	12,27	30,67	30,67	Расчёт с учётом цены воды		
Основная оплата труда производственных рабочих		173,38	129,45	302,83	302,83	Экспертно по ШПР, применён индекс МЭРТ 1,048		
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих		52,36	39,10	91,45	91,45	30,2% в соответствии с законодательством РФ		
Амортизация		4,59	3,06	7,65	7,65	Принято экспертно с учётом факта 2012г.		
Ремонты и ТО	75,000	75,00	0,00	75,00	0,00	По данным ТСО		
Общехозяйственные расходы всего	255,000	61,57	85,00	146,57	-108,43	Экспертно по расчёту ТСО п. 31 Основ		
Затраты на покупку электрическую энергию		77,14	60,81	137,95	137,95	Приложение ТСО		
Итого расходы	330,00	1 074,33	737,62	1 811,95	1 481,95			
Единый налог для ТСО с УСН		10,74	7,38	18,12		В соответствии с НК РФ		
Прибыль		1,00	10,00	11,00				
НВВ		1 086,07	754,99	1 830,07				
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	0,978	0,587	0,391	0,978	0,000	Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ		
Тариф		1850,8	1 929,9					
Динамика тарифа		1,00	1,043					
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1		экспертно, п.31 Основ		
Технологические потери т/э в тарифе				9%		экспертно, п.31 Основ		
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив технологических потерь т/э						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)		

Усть-Тарковский район	Усть-Тарское ООО "Спецстроймонтаж"						Обоснование отклонений
	Наименование показателя	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер	
Топливо на технологические цели	20 126,582	9 326,16	6 217,44	15 543,60	-4 582,98		
Уголь	20 126,582	9 326,16	6 217,44	15 543,60			
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 648,234	2 244,27	2 244,27	2 244,27		Факт цены на уголь на 01.09.2013	
Объем топлива (т.)	7 600,00	4 155,55	2 770,37	6 925,92	-674,08	Расчёт по п. 38 Основ при неизменности УРТ	
Прочие виды топлива							
Вода на технологические цели	380,000	153,65	148,53	302,18	-77,82	Без изменений п. 31 Основ	
Основная оплата труда производственных рабочих	5 945,000	2 048,00	1 529,18	3 577,18	-2 367,82	Экспертиза ШР, применён индекс МЭРТ 1,048	
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	1 795,390	618,50	461,81	1 080,31	-715,08	30,2% в соответствии с законодательством РФ	
Амортизация			0,00	0,00	0,00	Нет обоснований	
Ремонты и ТО	3 500,000	450,30	411,70	862,00	-2 638,00	Нет обоснований. Экспертно по п. 31 Основ с учетом договора аренды	
Общехозяйственные расходы всего	8 958,000	1 032,10	932,03	1 964,13	-6 993,87	Нет обоснований, применён индекс МЭРТ 1,048	
Затраты на покупку электрическую энергию	2 074,700	1 301,82	671,13	1 972,95	-101,75	Применён индекс МЭРТ 1,073 при сохранении удельного расхода	
Итого расходы	42 779,67	14 930,53	10 371,82	25 302,34	-17 477,33		
Единый налог для ТСО с УСН						В соответствии с НК РФ	
Прибыль		149,31	103,72	253,02			
НВБ		15 079,83	10 475,53	25 555,37			
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	18,762	11,582	7,721	19,303	0,541	Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ	
Тариф		1302,03	1 356,7				
Динамика тарифа		1,00	1,042				
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1		экспертно, п.31 Основ	
Технологические потери т/з в тарифе				13%		экспертно, п.31 Основ	
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/з						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)	

Усть-Тарковский район		Щербаковское МУП "Щербаковское жилищно-коммунальное хозяйство"					Обоснование отклонений
Наименование показателя	Предложение ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер		
Топливо на технологические цели	2 412,639	1 286,89	857,93	2 144,82	-267,82		
Уголь	2 412,639	1 286,89	857,93	2 144,82			
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 539,620	2 539,62	2 539,62	2 539,62		Факт цены на уголь на 01.09.2013	
Объем топлива (т.)	950,00	506,73	337,82	844,54	-105,46	Расчёт по п. 38 Основ при неизменности УРТ	
Прочие виды топлива							
Вода на технологические цели	43,500	26,57	17,71	44,28	0,78	В соответствии с ценой, по п. 31 Основ	
Основная оплата труда производственных рабочих	758,000	382,00	204,13	586,13	-171,87	Экспертно по ШР с индексом МЭРТ 1,048	
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	192,800	115,36	61,65	177,01	-15,79	30,2% в соответствии с законодательством РФ	
Амортизация	192,775	15,00	177,78	192,78	0,00	По данным ТСО	
Ремонты и ТО	968,600	216,27	137,03	353,30	-615,30	Нет обоснований. Расчёт по п. 41 Основ	
Общехозяйственные расходы всего	530,600	128,14	38,63	166,77	-363,83	Нет обоснований. Расчёт по п. 31 Основ	
Затраты на покупную электрическую энергию	319,243	161,12	127,02	288,14	-31,11	По СФ. Применён индекс МЭРТ 1,073 при сохранении удельного расхода	
Итого расходы	5 418,16	2 331,35	1 621,87	3 953,22	-1 464,93		
Единый налог для ТСО с УСН		23,31	16,22	39,53		В соответствии с НК РФ	
Прибыль		5,00	1,00	6,00			
НВВ		2 359,67	1 639,09	3 992,75			
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,735	1,469	0,979	2,448	0,713	Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ	
Тариф		1606,6	1 673,9				
Динамика тарифа		1,00	1,042				
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1		экспертно, п.31 Основ	
Технологические потери т/э в тарифе				11%		экспертно, п.31 Основ	
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/э						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)	

Усть-Тарковский район		Яркульское МУП "Яркульское ЖКХ"						Обоснование отклонений
Наименование показателя	Предложения ТСО на 2014 год	1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 год, всего	Размер			
Топливо на технологические цели	914,928	407,65	271,77	679,42	-235,51			
Уголь	914,928	407,65	271,77	679,42				
Цена топлива (руб./т.), в том числе	2 723,000	2 547,51	2 547,51	2 547,51		Факт цены на уголь на 01.09.2013		
Объем топлива (т.)	336,00	160,02	106,68	266,70	-69,30	Расчёт по п. 38 Основ при неизменности УРТ		
Прочие виды топлива								
Вола на технологические цели	17,200	3,80	2,53	6,33	-10,87	С учётом цены воды, по п. 31 Основ		
Основная оплата труда производственных рабочих	800,600	227,64	169,97	397,61	-402,99	Нет обоснований. Применён индекс МЭРТ 1,048		
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	241,781	68,75	51,33	120,08	-121,70	30,2% в соответствии с законодательством РФ		
Амортизация	137,900	20,00	55,09	75,09	-62,81	По данным ТСО с уточнением состава оборудования		
Ремонты и ТО	150,000	35,70	36,24	71,94	-78,06	Экспертно по п. 31 Основ и применён индекс МЭРТ 1,048		
Общехозяйственные расходы всего	376,300	63,70	29,50	93,20	-283,10	Нет обоснований. Экспертно по п. 31 Основ		
Затраты на покупную электрическую энергию	49,800	56,66	0,00	56,66	6,86	По расчёту ТСО		
Итого расходы	2 688,51	883,89	616,42	1 500,32	-1 188,19			
Единый налог для ТСО с УСН		8,84	3,50	12,34		В соответствии с НК РФ		
Прибыль		1,00	1,00	1,00				
НВВ		893,73	620,92	1 513,65				
Полезный отпуск тепловой энергии (тыс. Гкал)	0,800	0,469	0,312	0,781	-0,019	Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ		
Тариф		1907,2	1 987,6					
Динамика тарифа		1,00	1,042					
Удельный расход условного топлива в тарифе				226,1		экспертно, п.31 Основ		
Технологические потери т/з в тарифе				3%		экспертно, п.31 Основ		
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив технологических потерь т/з						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)		
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)		