

от 17 декабря 2014 г.

№ 28/133

г. Ижевск

О тарифах на горячую воду, поставляемую  
ООО «Игринская энергетическая  
компания» потребителям

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Удмуртской Республики от 23 июля 2012 г. № 319 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики» Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Игринская энергетическая компания» в сфере горячего водоснабжения на 2015 год.
2. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Игринская энергетическая компания», с календарной разбивкой согласно приложению.
3. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 06 декабря 2013 года № 19/97 «О тарифах на горячую воду, отпускаемую ООО «Игринская энергетическая компания».
5. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

**И. о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**

**В. В. Финк**

Приложение  
к постановлению  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 17 декабря 2014 г. № 28/133

## ТАРИФЫ

на горячую воду, поставляемую ООО «Игринская энергетическая компания»  
потребителям с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п	Потребители	Тарифы (руб./куб.м)	
		с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года
1.	Потребители, кроме населения (тарифы указаны без учета НДС)	92,80	102,63
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	109,50	121,10

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

**И. о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**

**В.В. Финк**

## Паспорт производственной программы

Название организации:	ООО "Игринская энергетическая компания"	
Юридический адрес:	427145, Удмуртия, п.Игра, пер.Победы, 5	
Почтовый адрес:	427145, Удмуртия, п.Игра, пер.Победы, 5	
ИНН	1809005572	
КПП	183101001	
Организационно правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Наименование участка		
Муниципальное образование (образования) по месту оказания услуги	МО "Игринский район"	
Основной вид деятельности организации	Производство тепловой энергии, горячей воды	
Наличие на предприятии раздельного учета доходов и расходов по горячему водоснабжению	да	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Гусев Сергей Иванович
Номер контактного телефона:	(34134) 4-01-41	
Должностное лицо, ответственное за составление формы	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Чернышева Елена Владимировна
	Должность:	главный экономист
Номер контактного телефона:	(34134) 4-05-45	
Факс:	(34134) 4-01-41	
Email:	<a href="mailto:iek-ekon@mail.ru">iek-ekon@mail.ru</a>	

Руководитель организации:

Гусев С.И.

**Перечень мероприятий**  
**ООО "Игринская энергетическая компания"**

Наименование	Планируется к учету при формировании тарифа на тепловую энергию	Планируется к учету при формировании тарифа на ГВС
1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем ГВС		
Стоимость мероприятий, тыс.руб.		
2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды		
Стоимость мероприятий, тыс.руб.		
3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		Установка группы учета на тепловую энергию и ХВС на ЦТП
Стоимость мероприятий, тыс.руб.		1144,068
4. Перечень мероприятий по снижению потерь воды при транспортировке		
Стоимость мероприятий, тыс.руб.		
5. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов		
Стоимость мероприятий, тыс.руб.		

Руководитель организации:

Гусев С.И.

## Анализ объемных показателей по производству ГВС

## ООО "Игринская энергетическая компания"

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2012 года	Факт 2013 года	Факт 1 квартала 2014 года	Оценочные 2014 года	Принято РЭК УР на 2014 год	1 полугодие 2014	2 полугодие 2014	План предприятия на 2015 год	1 полугодие 2015	2 полугодие 2015	Принято обоснованным на 2015 год	1 полугодие 2015	2 полугодие 2015	Рост в 2015 г. к уровню 2014 г. %
1	<b>Объем реализации ГВС потребителям</b>	тыс куб.м	118,85	93,48	25,20	93,48	98,43	49,21	49,21	93,48	46,74	46,74	93,48	46,74	46,74	94,97%
	в том числе:															0,00%
	население	тыс куб.м	112,16	86,52	23,52	86,52	90,53	45,26	45,26	86,52	43,26	43,26	86,52	43,26	43,26	95,57%
	из них по приборам учета	тыс куб.м	34,03	50,78	14,57	50,78	90,53	45,26	45,26	86,517	43,26	43,26	86,52	43,26	43,26	95,57%
	бюджет	тыс куб.м	5,96	6,07	1,35	6,07	6,86	3,43	3,43	6,07	3,04	3,04	6,07	3,04	3,04	88,57%
	из них по приборам учета	тыс куб.м	0,90	5,96	1,35	5,96	6,86	3,43	3,43	6,071	3,04	3,04	6,07	3,04	3,04	88,57%
	организации-передающие	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	из них по приборам учета	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	прочие потребители	тыс куб.м	1,02	0,89	0,33	0,89	1,04	0,52	0,52	0,89	0,44	0,44	0,89	0,44	0,44	84,98%
	из них по приборам учета	тыс куб.м	0,04	0,29	0,22	0,29	1,04	0,52	0,52	0,888	0,44	0,44	0,89	0,44	0,44	84,98%
2	<b>Собственное потребление горячей воды</b>	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
3	Объем покупки холодной воды на нужды ГВС	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	62,32	0,00	0,000	0,000	93,48	46,74	46,74	93,48	46,74	46,74	0,00%
4	Объем собственной воды на нужды ГВС (водозабор, скважина)	тыс куб.м	118,85	93,48	25,20	31,16	98,43	49,21	49,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Объем покупки теплоносителя на нужды ГВС	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6	Объем покупки горячей воды на нужды ГВС	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7	Потери воды в сетях ГВС ( в случае, если они учитываются при формировании тарифа на тепловую энергию)	тыс куб.м														
8	Потери воды в сетях ГВС ( в случае, если они не учитываются при формировании тарифа на тепловую энергию)	тыс куб.м														
9	Объем покупки тепловой энергии на нужды ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	62,32	0,00	0,00	0,00	93,48	46,74	46,74				
	<b>Тариф на ГВС (без НДС)</b>	руб/куб.м	74,43	84,30	89,07	90,93	90,93	89,07	92,80	94,98	92,80	97,16	97,71	92,80	102,63	107,46%
	в т.ч. население	руб/куб.м	74,43	84,30	89,07	90,93	90,93	89,07	92,80	94,98	92,80	97,16	97,71	92,80	102,63	107,46%
	бюджет	руб/куб.м	74,43	84,30	89,07	90,93	90,93	89,07	92,80	94,98	92,80	97,16	97,71	92,80	102,63	107,46%
	прочие потребители	руб/куб.м	74,43	84,30	89,07	90,93	90,93	89,07	92,80	94,98	92,80	97,16	97,71	92,80	102,63	107,46%
6	<b>Выручка организации от реализации горячей воды сторонним потребителям</b>	тыс.руб.	8846,07	7879,83	2244,49	8499,80	8950,20	4383,45	4566,97	8878,13	4337,14	4540,99	9133,88	4337,08	4796,81	102,05%

Руководитель организации:

Гусев С.И.

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Чернышова Е.В.

Подпись

ФИО

## Структура полезного отпуска горячей воды с помесячной разбивкой

Периоды отпуска	Объем реализации ГВС сторонним потребителям	в том числе население	бюджет	организации перепродавцы	прочие потребители	Собственное потребление горячей воды	ИТОГО
январь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
февраль	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
март	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
апрель	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
май	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
июнь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
июль	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
август	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
сентябрь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
октябрь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
ноябрь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
декабрь	7,79	7,21	0,51	0,00	0,07	0,00	7,79
ГОД	93,48	86,52	6,07	0,00	0,89	0,00	93,48
1 полугодие 2015	46,74	43,26	3,04	0,00	0,44	0,00	46,74
2 полугодие 2015	46,74	43,26	3,04	0,00	0,44	0,00	46,74
Доля 1 полугодия, %	0,5	0,5	0,5		0,5		0,5

Руководитель организации:

Гусев С.И.

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Чернышева Е.В.

Подпись

ФИО

## Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на период регулирования (2015 год)

ООО "Игринская энергетическая компания"  
(наименование организации)

№№ п/п	Наименование мероприятия	Физические параметры мероприятия		Финансовые потребности на реализацию мероприятия (тыс. руб.)					Ожидаемый эффект			Срок окупаемости (лет)	Примечание
		Вводимая мощность, проясненность, кол-во	Ед. изм. (км, шт.)	Всего	Источники финансирования				Наименование показателя	Ед. изм. (тыс.руб, %)	Значение		
					Кап. ремонт	Амортизация	Прибыль	Иные источники					
1	2			5	6	9	12	15	16	17	18	19	
1.	1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов в централизованных систем ГВС			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
1.1.				0,0									
...				0,0									
2.	2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
2.1.				0,0									
...				0,0									
3.	3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			1144,1	0,0	0,0	0,0	1144,1					
3.1.	Установка группы учета на тепловую энергию и ХВС на ЦТП	10,0	шт	1144,1				1144,068					
...				0,0									
4.	4. Перечень мероприятий по снижению потерь воды при транспортировке			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
4.1.				0,0									
...				0,0									
5.	5. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
5.1.				0,0									
...				0,0									
6.	<b>Итого</b>			<b>1144,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1144,1</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

Примечание: при необходимости добавить строки

Руководитель организации:

Гусев С.И.

Исполнитель:

Чернышева Е.В.

## Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (2013 год)

## ООО "Игринская энергетическая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Принято РЭК на 2013 год		Факт 2013 год	
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	Стоимость холодной воды	тыс.руб.	1040,25	1119,39	791,52	787,84
1.1.	Объем покупной воды на нужды ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Объем собственной воды на нужды ГВС (водозабор, скважина)	тыс. м <sup>3</sup>	63,82	63,82	48,56	44,92
1.3.	Тариф на покупную воду	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Тариф на холодную воду собственного производства	руб./м <sup>3</sup>	16,30	17,54	16,30	17,54
2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на содержание сетей ГВС на участке от центральных тепловых пунктов (включительно) до точки на границе с абонентом в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	125,27	112,48
4	Компенсация потерь тепловой энергии в сетях ГВС на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе с абонентом в случае, если такие потери не учтены в тарифе на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.	Объем потерь в сетях ГВС	Гкал	0,00	0,00	884,77	1198,08
4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1269,70	1410,76	1269,70	1410,76
5	Стоимость тепловой энергии	тыс.руб.	4034,94	4674,28	0,00	0,00
5.1.	Объем тепловой энергии на нужды ГВС (без учета потерь в сетях ГВС)	Гкал	3177,87	3313,31	0,00	0,00
5.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1269,70	1410,76	1269,70	1410,76
6	<b>Необходимая валовая выручка на производство горячей воды</b>	тыс.руб.	5075,18	5793,66	916,79	900,33
7	<b>Полезный отпуск горячей воды</b>	тыс.куб.м	63,82	63,82	46,74	46,74
8	<b>Полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГВС</b>	Гкал	3177,865	3313,306	0,00	0,00
9	<b>Тариф на горячую воду, п.6/п.7</b>	руб./м <sup>3</sup>	<b>79,53</b>	<b>90,78</b>	<b>79,53</b>	<b>90,78</b>

Руководитель организации:

Гусев С.И.

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Чернышева Е.В.

Подпись

Справочно

Температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже 60 °С и не выше 75 °С. (пункт 2.4. СанПИН 2.1.4.2496-09)



## Количество условных единиц, относимых к сетям ГВС

ООО "Термодизэнергетический холдинг"

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Диаметр (d) при заводской длине	Количество	Количество единиц измерения (2013 год)	Объем условных единиц	Количество	Объем условных единиц	Количество	Объем условных единиц	Количество	Объем условных единиц	
				условных единиц (у) на единицу измерения (у/ед.изм.)			ед.изм.		ед.изм.		ед.изм.		ед.изм.
1	2	3	4	5	6	7=5*6	8	9=5*8	10	11=5*10	12	13=5*12	
1	Однотрубная тепловая магистраль	км	100	11,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			125	12,50		0,00		0,00		0,00		0,00	
			150	14,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			200	17,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			250	20,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			300	23,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			350	26,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			400	29,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			450	32,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			500	35,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			600	41,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			700	47,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			800	53,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			900	59,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
1000	65,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
2	Двухтрубная тепловая магистраль	км	25	11,00	0,10	1,06	0,10	1,06	0,10	1,06	0,10	1,06	0,10
			32	11,42	0,08	0,69	0,08	0,69	0,08	0,69	0,08	0,69	0,08
			40	7,40	0,04	0,32	0,04	0,32	0,04	0,32	0,04	0,32	0,04
			50	8,00	0,72	5,78	0,72	5,78	0,72	5,78	0,72	5,78	0,72
			60	8,60	0,14	1,21	0,14	1,21	0,14	1,21	0,14	1,21	0,14
			70	9,20	0,23	2,12	0,23	2,12	0,23	2,12	0,23	2,12	0,23
			80	9,80	2,14	20,94	2,14	20,94	2,14	20,94	2,14	20,94	2,14
			100	11,00	1,22	13,43	1,22	13,43	1,22	13,43	1,22	13,43	1,22
			125	12,50		0,00		0,00		0,00		0,00	
			150	14,00	0,02	0,25	0,02	0,25	0,02	0,25	0,02	0,25	0,02
			200	17,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			250	20,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			300	23,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			350	26,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
400	29,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
450	32,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
500	35,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
600	41,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
700	47,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
800	53,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
900	59,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
1000	65,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
3	Трехтрубная тепловая магистраль	км	100	11,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			125	12,50		0,00		0,00		0,00		0,00	
			150	14,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			200	17,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			250	20,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			300	23,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			350	26,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			400	29,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			450	32,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			500	35,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			600	41,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			700	47,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			800	53,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			900	59,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
1000	65,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
4	Четырехтрубная тепловая магистраль	км	100	11,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			125	12,50		0,00		0,00		0,00		0,00	
			150	14,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			200	17,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			250	20,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			300	23,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			350	26,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			400	29,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			450	32,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			500	35,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			600	41,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			700	47,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			800	53,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			900	59,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
1000	65,00		0,00		0,00		0,00		0,00				
5	Тепловой узел на балансе теплообеспечивающей организации	1 узел		5,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
6	Подогреватель на балансе станции	1 станция		25,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
7	Итого					45,80		45,80		45,80		45,80	

Руководитель организации:

Гусев С. И.

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Чернышова Е. В.

Подпись:

ИМО

Примечания:

- Средний диаметр рассчитывается как средневзвешенная величина исходя из соответствующих диаметров и длины участков сетей.
- При равных диаметрах по прямым и обратным теплопроводам паропроводов и конденсатопроводов объем условных единиц принимается по наибольшему диаметру.
- Тепловыми узлами считаются централизованные, групповые тепловые пункты, узлы присоединения жилых, общественных и промышленных зданий, требующие контроля и регулирования со стороны ПТС.
- Подогревательные насосные станции, предельно важные для перекоса с сетями воды, расположены на магистральных тепловых сетях и находятся на балансе ПТС.

**График реализации мероприятий производственной программы**

Наименование мероприятия	Срок реализации
Установка группы учета на тепловую энергию и ХВС на ЦТП	2015 год

Руководитель организации:

Гусев С.И.  

---



от

**Показатели ожидаемого эффекта  
реализации мероприятий производственной программы ОКК в сфере горячего водоснабжения**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	предыдущий год (2013)		период регулирования (2015)
			план	факт	план
<b>I. Показатели надежности снабжения потребителей товарами (услугами)</b>					
1.	<b>Уровень потерь воды в сетях</b>	тыс. куб. м./ км	<b>0,79</b>	<b>0,79</b>	<b>0,79</b>
1.1.	годовой объем потерь воды в системе горячего водоснабжения	тыс. куб. м.	7,42	7,42	7,42
1.2.	суммарная протяженность сетей ГВС	км	9,34	9,34	9,34
2.	<b>Процент износа сетей ГВС</b> (определяется по данным бухгалтерского учета)	%			
3.	<b>Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения</b>	ед./км	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.	суммарное годовое количество аварий в системе водоснабжения	ед.	0	0	0
3.2.	суммарная протяженность сетей ГВС	км	9,3	9,3	9,3
4.	<b>Протяженность сетей, нуждающихся в замене</b> (определяется по данным заактивированных технических осмотров)	км	5,9	5,9	5,9
5.	<b>Продолжительность отключения потребителей от услуги по вине ресурсоснабжающей организации (в среднем за год)</b>	час./кол-во абонентов	0	0	0
<b>II. Показатели качества снабжения потребителей товарами (услугами)</b>					
1.	<b>Количество дней подачи воды с нарушением температурного режима</b>	дни.	0	0	0
2.	<b>Количество обращений потребителей на несоответствие горячей воды температурному режиму</b>	шт.	0	0	0
<b>III. Показатели доступности для потребителей товаров (услуг)</b>					
1.	<b>Численность населения, получающего услуги</b>	чел.	4414	4643	4643
2.	<b>Количество дней предоставления услуги ГВС</b>	дни.	351	350	350
3.	<b>Количество МКД, подключенных к системе ГВС, всего</b>	шт.	37	37	37
4.	<b>в том числе оборудовано общедомовыми приборами учета горячей воды</b>	шт.	20	20	20
5.	<b>Количество домовладений, подключенных к системе ГВС, всего</b>	шт.	25	25	25
6.	<b>в том числе оборудовано приборами учета горячей воды</b>	шт.	4	4	4
<b>III. Показатели рациональности использования ресурсов (удельное ресурсопотребление)</b>					
1.	<b>Удельное потребление электроэнергии</b>	кВт.ч./ куб. м.	<b>0,88</b>	<b>1,21</b>	<b>1,21</b>
1.1.	годовое потребление электроэнергии на производство горячей воды	тыс. кВт.ч.	112,90	112,90	112,90
1.2.	годовой объем полезного отпуска горячей воды	тыс. куб. м.	127,64	93,48	93,48
2.	<b>Удельное потребление химических реагентов</b>	кг/куб. м.	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>
2.1.	годовое потребление хим. реагентов на производство горячей воды	тонн	2,00	2,00	2,00
2.2.	годовой объем полезного отпуска горячей воды	тыс. куб. м.	127,64	93,48	93,48

Руководитель организации:

Гусев С.И.

## Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные производственной программой организации

ООО "Игринская энергетическая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	предыдущий год (2013)		период регулирования (2014)	период регулирования (2015)	период регулирования (2016)	период регулирования (2017)
			факт	план	план	план	план	план
<b>I. Показатели качества горячей воды</b>								
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.1.1.	количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	общее количество отобранных проб	шт.	236	236	236	236	236	236
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля и качества горячей воды	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.2.1.	количество проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	236	236	236	236	236	236
<b>II. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения</b>								
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором ГВС местах исполнения обязательств организацией, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС	ед.	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	протяженность сети ГВС	км.	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
<b>III. Показатели энергетической эффективности</b>								
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.1.1.	объем потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. кубм.	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. кубм.	93,48	127,64	98,43	93,48	93,48	93,48
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/кубм.	0,096	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050
3.2.1.	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	8961,48	6491,17	4989,91	4681,10	4681,10	4681,10
3.2.2.	объем подогретой горячей воды	кубм.	93476	127638	98429,60705	93476	93476	93476

Руководитель организации:

Гусев С.И.

При расчете тарифов на горячую воду приняты следующие фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения по годам на период действия тарифов:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013 год (факт)	2014 год (ожидаемое)	2015 год (план)	2016 год (план)	2017 год (план)
<b>I. Показатели качества горячей воды</b>							
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля и качества горячей воды	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>II. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения</b>							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Показатели энергетической эффективности</b>							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/кубм.	0,096	0,051	0,051	0,051	0,051

Расчет и обязательной валовой выручки на период регулирования и расчет тарифа

ООО "Игривская энергетическая компания"

(без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Единиц.	Прогноз РЭК на 2014 год		План организации на 2015 год	в том числе		Прогнозно-объемным на 2015 год	в том числе	
			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
1	Стоимость холодной воды	тыс.руб	863,23	899,15	2100,88	1007,67	1093,21	2100,88	1007,67	1093,21
1.1.	Объем покупной воды на нужды ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00			93,48	46,74	46,74
1.2.	Объем собственной воды на нужды ГВС (вододобор, омования)	тыс. м <sup>3</sup>	49,21	49,21	93,48	46,74	46,74	0,00		
1.3.	Тариф на покупную воду	руб./м <sup>3</sup>				21,56	23,39		21,56	23,39
1.4.	Тариф на холодную воду собственного производства	руб./м <sup>3</sup>	17,54	18,27						
2	Расходы на реагенты	тыс.руб			0,00			0,00		
3	Расходы на содержание сетей ГВС на участке от центральных тепловых пунктов (включительно) до точки на границе с абонентом и случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию	тыс.руб								
4	Компенсация потерь тепловой энергии в сетях ГВС на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе с абонентом и случае, если такие потери не учтены в тарифе на тепловую энергию	тыс.руб				1300,62	1836,43			
4.1.	Объем потерь в сетях ГВС	Гкал				884,77	1198,08			
4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1410,76	1470,01	1470,01	1532,81		1470,01	1532,81	
5	Стоимость тепловой энергии	тыс.руб	3519,61	3667,77	7827,73	3832,01	3995,22	7033,00	3329,40	3703,60
5.1.	Объем тепловой энергии на нужды ГВС (без учета потерь в сетях ГВС)	Гкал	2494,84	2495,07	5213,59	2606,79	2606,79	4681,10	2264,88	2416,22
5.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1410,76	1470,01	1470,01	1532,81		1470,01	1532,81	
6	Необходимая валовая выручка на производство горячей воды	тыс.руб	4382,84	4566,92	13065,65	6140,30	6925,35	9133,88	4337,08	4796,81
7	Полный отпуск горячей воды	тыс.куб.м	49,21	49,21	93,48	46,74	46,74	93,48	46,74	46,74
8	Полный отпуск тепловой энергии в составе ГВС	Гкал	2494,84	2495,07	5213,59	2606,79	2606,79	4681,10	2264,88	2416,22
9	Тариф на горячую воду, руб./м <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>	89,06	92,80		133,38	148,17		92,80	102,63
9.1.	Тариф для населения с учетом НДС	руб./м <sup>3</sup>	105,09	109,50		155,02	174,84		109,50	121,10
10	Рост тарифов к предыдущему периоду	%	98,1%	104,2%		141,6%	112,8%		100,00%	110,60%
11	Двухкомпонентный тариф на ГВС									
11.1.	Компонент на холодную воду (исключительно)	руб./м <sup>3</sup>	17,54	18,27	22,48	21,56	23,39	22,48	21,56	23,39
	Тариф для населения с учетом НДС	руб./м <sup>3</sup>	20,70	21,56	26,53	25,44	27,60	26,53	25,44	27,60
11.2.	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1410,76	1470,01	1501,41	1968,94	2237,29	1502,43	1470,01	1532,81
	Тариф для населения с учетом НДС	руб./Гкал	1664,70	1734,61	1771,66	2323,35	2640,00	1772,87	1734,61	1808,72
<b>Справочно:</b>										
12	Теплотемность воды	Гкал/(кг*град.С)	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001		0,000001	0,000001	0,000001
13	Объемный вес воды в зависимости от температуры	кг/м <sup>3</sup>	983,18	983,18	983,18	983,18	983,18	983,18	983,18	983,18
14	Количество дней водода ГВС	дн.	181	170	350	181	169	351		
15	Количество дней отопительного периода	дн.	115	105	230	128	102	220		
16	Средняя температура холодной воды	град.С	8,73	8,73	8,43	8,43	8,43	8,73	8,73	8,73
17	Температура горячей воды в точке вододобора	град.С	60	60	60	60	60	60	58	60
18	Коэффициент, учитывающий теплотемпостерии в здании *		0,0057	0,005794305	0,1	0,1	0,1	0,01301	0,00041	0,02562
19	Количество тепловой энергии на подогрев воды 1 куб.м воды	Гкал/куб.м	0,050693	0,050698	0,056	0,056	0,056	0,051062	0,048459	0,051697

\* с предоставлением информации по количеству и периоду с модернизированными и немодернизованными стояками, с полотнодушителями, с наличием циркуляра ГВС

92.80

Руководитель организации:

Гусев С.И.

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Чернышова Е.В.

Подпись:

Справочно:

Температура горячей воды в местах вододобора независимо от принадлежности системы теплоснабжения должна быть не ниже 60 °С и не выше 75 °С. (пункт 2.4. СанПиН 2.1.4.2490-09)