



Муниципальное унитарное предприятие  
«Яровской теплоэлектрокомплeкс»

МУП «ЯТЭК»

пл. Предзаводская, д. 1, г. Яровое, Алтайский край, 658837  
Тел.: (385-68) 2-00-87, факс 2-39-91

**Предложение о размере цен (тарифов) на 2015 год.**

В соответствии с «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075, МУП «ЯТЭК» подготовлены обосновывающие материалы на тепловую энергию для утверждения управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

Тариф на производство теплоносителя (вода) рассчитан в размере – **12,86 руб./м3 без НДС.**

Тариф на производство теплоносителя (пар) рассчитан в размере – **23,69 руб./м3 без НДС.**

Директор

С.В. Шкарупа

**Расчёт полезного отпуска теплоносителя**(тыс. м<sup>3</sup>)

п.п	Показатели	Период регулирования (план на 2015 г.)		
		всего	в том числе	
			вода	пар
1	2	6	7	8
1.	Производство теплоносителя, всего,	690,589	665,465	25,124
	в том числе:			
	-ТЭЦ 25 МВт и более.	0	0	0
	-ТЭЦ менее 25 МВт.	690,589	665,465	25,124
	- котельные.	0	0	0
	- электробойлерные.	0	0	0
2.	Покупная теплоносителя.	0	0	0
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды.	2,212	2,212	0
4.	Отпуск теплоносителя в сеть (п.1+п.2-п.3).	688,377	663,253	25,124
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя.	170,361	170,361	0
6.	Объём возвращённого теплоносителя.	0	0	0
7.	Полезный отпуск теплоносителя потребителям (п.4 - п.5.-п.6).	518,016	492,892	25,124

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов  
на каждый год долгосрочного периода регулирования на теплоноситель вода**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047	1,047
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1443,113	1443,113	1443,113
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч			
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 925	1 995	2 068

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов  
на каждый год долгосрочного периода регулирования на теплоноситель пар**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047	1,047
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1443,113	1443,113	1443,113
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч			
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	431	446	463

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель вода**

№ п. п.	Наименование расхода	2015	2016	2017
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	4	6	n
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 925	1 995	2 068
2	Неподконтрольные расходы	0	0	0
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 411	4 618	4 835
4	Прибыль			
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 336	6 613	6 903
11	Товарная выручка	6 336	6 613	6 903

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель пар**

№ п. п.	Наименование расхода	2015	2016	2017
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организацией	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организацией	прогноз на год i1 по данным регулируемой организацией
1	2	4	6	n
1	Операционные (подконтрольные) расходы	431	446	463
2	Неподконтрольные расходы	0	0	0
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	164	172	180
4	Прибыль			
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	595	618	643
11	Товарная выручка	595	618	643