

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Станционно-Ояшинское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1055461011968, ИНН 5432211706) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Станционно-Ояшинское жилищно-коммунальное хозяйство» (МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ») потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 5 508,22 тыс. руб.

**1. Величина операционных расходов составит 1 394,42 тыс. руб.**

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с



учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 450,81 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне плановых значений в базовом периоде регулирования;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 3 508,87 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены:

- на топливо и холодную воду - на уровне базового периода;

- на электрическую энергию – с учетом фактического потребления и предельных удельных расходов электрической энергии.

Стоимость ресурсов определена исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 26,51 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 127,59 тыс.руб. (5,0 %).

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Станционно-Ояшинское жилищно-коммунальное хозяйство» потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1677,56 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1986,78 руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



Приложение

**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МУП "Станционно-Ояшинское жилищно-коммунальное  
хозяйство" на 2017 год при долгосрочном периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	3664	3664	3664
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	92	92	92
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,51	2,51	2,51
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	3572	3572	3572
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	3572	3572	3572
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	514	514	514
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,39	14,39	14,39
3.2	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)</b>	Гкал	3058	3058	3058
	- население				
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб.	1312,63		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%	1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,50%	0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кг/т/Гкал	226,10	226,10	226,10
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал	514	514	514,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс руб.	131,40	134,15	139,05
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс руб.			
1.2	ГСМ	тыс руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс руб.	131,40	134,15	139,05
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс руб.	1057,63	1084,94	1124,57
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб.	596,27	611,66	634,00
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	9316,7	9557,1	9906,2
3.1.2	численность	чел.	8	8	8
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	108,36	111,16	115,22
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	8301,8	9263,1	9601,4
3.2.2	численность	чел.	1	1	1,0
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс руб.	152,52	156,46	162,18
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	12710,0	13038,1	13514,3
3.3.2	численность	чел.	1	1	1,0
3.4	Оплата труда АУП	тыс руб.	200,48	205,66	213,17



3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес	16706,9	17138,1	17764,2
3.4.2	численность	чел.	1	1	1,0
4	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.			
5	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.	40,30	41,15	42,65
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	17,9	18,28	18,95
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.			
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.			
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	22,4	22,87	23,71
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.			
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.			
6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс.руб.	1	1,02	1,06
7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс.руб.			
8	<b>Прочие операционные расходы</b>	тыс.руб.	82,3	84,03	87,09
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			
8.2	иные расходы	тыс.руб.	82,30	84,03	87,09
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1312,63</b>	<b>1345,28</b>	<b>1394,42</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>	тыс.руб.			
11	Арендная плата	тыс.руб.			
12	Лизинговый платёж	тыс.руб.			
13	Концессионная плата	тыс.руб.			
14	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	тыс.руб.			
15	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	319,40	327,65	339,62
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	тыс.руб.			
17	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс.руб.	59,93	59,93	59,93
18	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	тыс.руб.			
19	<b>Налог на прибыль (налог при УСН)</b>	тыс.руб.	48,86	50,49	51,27
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>428,19</b>	<b>438,07</b>	<b>450,81</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс.руб.	2788,80	2878,16	2750,95
21.1	Газ природный	тыс.руб.			
21.2	Уголь	тыс.руб.	2788,80	2878,16	2750,95
21.2.1	объём топлива	т	1153,74	1153,74	1153,7
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2417,18	2494,63	2384,38
	в том числе цена райтона	руб/т			2077,7
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс.руб.	334,21	364,85	705,07
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	125,02	125,02	175,03
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,266	2,473	3,414
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс.руб.			
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс.руб.	46,70	48,46	52,85
24.1	Расход воды на технологические цели	м³	1785,98	1785,98	1785,98
24.2	тариф на воду	руб./м³	26,15	27,13	29,59
24.2.1	1 полугодие	руб./м³	25,60	26,94	27,41
24.2.2	2 полугодие	руб./м³	26,94	27,41	32,86
25	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс.руб.	<b>3169,72</b>	<b>3291,46</b>	<b>3508,87</b>
27	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс.руб.	24,31	25,12	26,51
28	<b>Предпринимательская прибыль</b>				127,59
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс.руб.	<b>4934,85</b>	<b>5099,92</b>	<b>5508,22</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	2914,74	3026,30	3078,0
	2 полугодие	тыс.руб.	2020,10	2073,62	2430,2
30	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	3058,0	3058,0	3058,0
	1 полугодие	Гкал	1834,8	1834,8	1834,8
	2 полугодие	Гкал	1223,2	1223,2	1223,2
31	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	<b>1613,75</b>	<b>1667,73</b>	<b>1801,25</b>
	1 полугодие	руб/Гкал	<b>1588,59</b>	<b>1649,39</b>	<b>1677,56</b>
	2 полугодие	руб/Гкал	<b>1649,39</b>	<b>1677,56</b>	<b>1986,78</b>
	рост тарифа	%	103,83%	101,71%	118,43%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Станционно-Ояшинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района (ОГРН 1025405228199, ИНН 5432110842) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Станционно-Ояшинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района (МКОУ «Станционно-Ояшинская СОШ» Мошковского района) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 2 211,65 тыс. руб.

**1. Величина операционных расходов составит 438,75 тыс. руб.**



Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 522,73 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне плановых значений в базовом периоде регулирования.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 1 180,18 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо и электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 10,71 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 59,27 тыс.руб. (5,0 %).

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Станционно-Ояшинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района (ОГРН 1025405228199, ИНН 5432110842) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 613,81 руб./Гкал (без НДС);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 727,16 руб./Гкал (без НДС).

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МКОУ «Станционно-Ояшинская СОШ» Мошковского района на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МКОУ "Станционно-Ояшинская СОШ" на 2017 год при  
долгосрочном периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	1572	1572	1572
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	39	39	39
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,48	2,48	2,48
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1533	1533	1533
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	1533	1533	1533
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	200	200	200
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	13,05	13,05	13,05
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1333	1333	1333
	- население				0
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	412,68	0,00	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кг/т/Гкал		224,32	224,32
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		200	200,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		2,20	2,20
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	4,54	4,64	4,81
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	4,54	4,64	4,81
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	402,14	412,52	427,59
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	402,14	412,52	427,59
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес	8377,9	8594,1	8908,1
3.1.2	численность	чел	4	4	4
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.			
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.			
<b>6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс.руб.			
<b>7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс.руб.			



8	<b>Прочие операционные расходы</b>	тыс руб	6	6,13	6,35
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб			0,00
8.2	иные расходы	тыс руб.	6,00	6,13	6,35
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>412,68</b>	<b>423,29</b>	<b>438,75</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>	тыс.руб			
11	<b>Арендная плата</b>	тыс.руб			
12	<b>Лизинговый платёж</b>				
13	<b>Концессионная плата</b>	тыс.руб.			
14	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	тыс.руб.			
15	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	121,45	124,58	129,13
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	тыс.руб			
17	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс.руб.	393,6	393,6	393,60
18	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	тыс.руб			
19	<b>Налог на прибыль (налог при УСН)</b>	тыс.руб.			0,00
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>515,05</b>	<b>518,18</b>	<b>522,73</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс.руб.	974,08	1001,23	956,24
21.1	Газ природный	тыс.руб.			
21.2	Уголь	тыс.руб.	974,08	1001,23	956,24
21.2.1	объём топлива	т	491,24	491,24	491,2
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	1982,90	2038,16	1946,58
	в том числе цена райтопа	руб/т			
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс.руб.	119,68	131,53	183,13
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	53,65	53,65	53,65
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,231	2,452	3,414
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс.руб.			
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс.руб.	36,06	37,42	40,81
24.1	Расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup>	1379,26	1379,26	1379,26
24.2	тариф на воду	руб/м <sup>3</sup>	26,15	27,13	29,59
24.2.1	1 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	25,60	26,94	27,41
24.2.2	2 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	26,94	27,41	32,86
25	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1129,82</b>	<b>1170,17</b>	<b>1180,18</b>
27	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс.руб.	10,29	10,56	10,71
28	<b>Предпринимательская прибыль</b>				59,27
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2067,84</b>	<b>2122,20</b>	<b>2211,65</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	1226,49	1261,32	1290,7
	2 полугодие	тыс.руб.	841,35	860,89	920,9
30	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	1333,0	1333,0	1333,0
	1 полугодие	Гкал	799,8	799,8	799,8
	2 полугодие	Гкал	533,2	533,2	533,2
31	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	1551,27	1592,05	1659,15
	1 полугодие	руб/Гкал	1533,50	1577,04	1613,81
	2 полугодие	руб/Гкал	1577,04	1613,81	1727,16
	рост тарифа	%	102,84%	102,33%	107,02%



### Доклад

**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Государственным автономным стационарным учреждением социального обслуживания Новосибирской области «Ояшинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (ОГРН 1025405229178, ИНН 5432100428) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Государственным автономным стационарным учреждением социального обслуживания Новосибирской области «Ояшинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (далее ГАСУСО НСО "Ояшинский детский дом-интернат для умственно-отсталых детей") потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ .

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 6 554,36 тыс. руб.



1. Величина **операционных расходов** составит 1 716,29 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

2. Величина **неподконтрольных расходов** составит 493,92 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне плановых значений в базовом периоде регулирования.

3. Величина **расходов на энергетические ресурсы** составит 4 311,55 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо на уровне расходов базового периода, с учётом корректировки 2016 года;

на электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

4. Размер **нормативной прибыли** составит 32,61 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

5. Учёт выпадающих доходов теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Государственным автономным стационарным учреждением социального обслуживания Новосибирской области «Ояшинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (ОГРН 1025405229178, ИНН 5432100428) потребителям р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, потребителям на территории р.п. Станционно-Ояшинский Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 366,78 руб./Гкал (без НДС);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 439,90 руб./Гкал (без НДС).

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели ГАСУСО НСО "Ояшинский детский дом-интернат для умственно-отсталых детей" на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации ГАСУСО НСО "Ояшинский детский дом-интернат для  
умственно отсталых детей" на 2017 год при долгосрочном периоде регулирования  
на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	5682	5682	5682
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	142	142	142
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	2,50
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	5540	5540	5540
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	5540	5540	5540
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	845	845	845
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	15,25	15,25	15,25
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	4695	4695	4695
	- население			161	161
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1617,82		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кгут/Гкал		226,10	226,10
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		845	845,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		2,20	2,20
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	272,74	278,46	288,63
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	272,74	278,46	288,63
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	835,30	856,86	888,16
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	835,30	856,86	888,16
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11601,4	11900,8	12335,6
3.1.2	численность	чел.	8	8	8
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.			
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.			
<b>6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс.руб.			



7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	509,785	520,48	539,49
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.	509,79	520,48	539,49
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1617,82</b>	<b>1655,80</b>	<b>1716,29</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			
11	Арендная плата	тыс.руб.			
12	Лизинговый платёж				
13	Концессионная плата	тыс.руб.			
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.			
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	252,26	258,77	268,22
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	225,695	225,695	225,70
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.			
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>477,96</b>	<b>484,47</b>	<b>493,92</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	3470,81	3567,54	3567,54
21.1	Газ природный	тыс.руб.			
21.2	Уголь	тыс.руб.	3470,81	3567,54	3567,54
21.2.1	объём топлива	т	1789,42	1789,42	1789,4
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	1939,63	1993,68	1993,68
	в том числе цена райтона	руб/т			
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	511,39	536,83	662,04
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	193,93	193,93	193,93
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,637	2,768	3,414
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.			
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	72,43	75,15	81,96
24.1	Расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup>	2770,00	2770,00	2770,00
24.2	тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>	26,15	27,13	29,59
24.2.1	1 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	25,60	26,94	27,41
24.2.2	2 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	26,94	27,41	32,86
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4054,64</b>	<b>4179,52</b>	<b>4311,55</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	30,76	31,60	32,61
28	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6181,17</b>	<b>6351,39</b>	<b>6554,36</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	3657,03	3783,68	3850,2
	2 полугодие	тыс.руб.	2524,14	2567,70	2704,1
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4695,0	4695,0	4695,0
	1 полугодие	Гкал	2817,0	2817,0	2817,0
	2 полугодие	Гкал	1878,0	1878,0	1878,0
30	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1316,54	1352,80	1396,03
	1 полугодие	руб/Гкал	1298,20	1343,16	1366,78
	2 полугодие	руб/Гкал	1343,16	1366,78	1439,90
	рост тарифа	%	103,46%	101,76%	105,35%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением**  
**«Кайлинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района**  
**(ОГРН 1025405228694, ИНН 5432110271) потребителям Кайлинского сельсовета**  
**Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного**  
**периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Кайлинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района (МКОУ «Кайлинская СОШ») потребителям Кайлинского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 195,99 тыс. руб.



**1. Величина операционных расходов** составит 330,29 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 152,72 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне плановых значений в базовом периоде регулирования.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 679,01 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо исходя из цены на уровне расходов базового периода;

на электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 5,81 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 28,16 тыс. руб. (5,0 %).

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Кайлинская средняя общеобразовательная школа» Мошковского района (ОГРН 1025405228694, ИНН 5432110271) потребителям Кайлинского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 432,61 руб./Гкал (без НДС)

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 574,59 руб./Гкал (без НДС)

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

Плановые показатели МКОУ «Кайлинская СОШ» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МКОУ "Кайлинская СОШ" на 2017 год при  
долгосрочном периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>				
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	968	968	968
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	24	24	24
	то же в % от выработки тепловой энергии	2,48	2,48	2,48
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	944	944	944
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	944	944	944
3.1	Потери тепловой энергии в сети	141	141	141
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	14,94	14,94	14,94
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	803	803	803
	- население			0
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>				
	Природный газ (с 1 июля)			103,9
	Уголь			102,6
	Мазут			100,5
	Электроэнергия			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)			104,0
	Железнодорожные перевозки			104,0
	Водоснабжение, водоотведение			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>				
4	Базовый уровень операционных расходов	288,96		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>		226,10	226,10
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>		141	141,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого</b>				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии		1,05	1,05
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
11	<b>Коэффициент индексации</b>			<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>				
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	5,80	22,23	23,04
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки			
1.2	ГСМ			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	5,80	22,23	23,04
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание			
1.7	Прочие расходы			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	283,16	296,42	307,25
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	283,16	296,42	307,25
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	8643,95	9263,07	9601,4
3.1.2	численность	4	4	4,0



4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями			0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки			0,00
7	Расходы на обучение персонала			0,00
8	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00
8.1	общехозяйственные расходы			0,00
8.2	иные расходы			0,00
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>288,96</b>	<b>318,65</b>	<b>330,29</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>				
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	6,41		0,00
11	Арендная плата			0,00
12	Лизинговый платёж			0,00
13	Концессионная плата			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	0	0
15	Отчисления на социальные нужды	85,51	89,52	92,79
	процент отчислений на социальные нужды	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам			0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	59,93	59,93	59,93
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)			0,00
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>151,85</b>	<b>149,45</b>	<b>152,72</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>				
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	583,71	598,89	598,89
21.1	Газ природный		0,00	0,00
21.2	Уголь	583,71	598,89	598,89
21.2.1	объём топлива	293,50	293,50	293,5
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	1988,78	2040,52	2040,52
	в том числе цена райтопа			
22	Расходы на электрическую энергию	51,86	56,59	77,56
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	22,72	22,72	22,72
22.2	цена на электроэнергию	2,283	2,491	3,414
23	Расходы на тепловую энергию			0,00
24	Расходы на холодную воду	2,37	3,11	2,56
24.1	Расход воды на технологические цели	100,00	100,00	100,00
24.2	тариф на воду	23,66	31,05	25,58
24.2.1	1 полугодие	23,02	30,74	25,28
24.2.2	2 полугодие	24,60	31,51	26,04
25	Расходы на водоотведение		0,00	0,00
25	Расходы на теплоноситель			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>637,93</b>	<b>658,59</b>	<b>679,01</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	5,39	5,50	5,81
28	Предпринимательская прибыль			28,16
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>1084,14</b>	<b>1132,19</b>	<b>1195,99</b>
	1 полугодие	635,49	672,22	690,2
	2 полугодие	448,64	459,97	505,8
30	Полезный отпуск тепловой энергии	803,0	803,0	803,0
	1 полугодие	481,8	481,8	481,8
	2 полугодие	321,2	321,2	321,2
31	Тарифы на тепловую энергию	1350,11	1409,95	1489,40
	1 полугодие	1319,00	1395,23	1432,61
	2 полугодие	1395,23	1432,61	1574,59
	рост тарифа		102,68%	109,91%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Новомошковское ЖКХ» Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (ОГРН 1125476179916, ИНН 5432214425) потребителям Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Новомошковское ЖКХ» Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (МУП «Новомошковское ЖКХ») потребителям Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло- энергия	Электро- энергия
Индексы цен на 2017год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 3 243,48 тыс. руб.



**1. Величина операционных расходов** составит 1 465,32 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 419,17 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 1343,00 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо и электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 15,98 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Новомошковское ЖКХ» Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (ОГРН 1125476179916, ИНН 5432214425) потребителям Новомошковского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 180,64руб./Гкал (НДС не предусмотрен);
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 367,91руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

Плановые показатели МУП "Новомошковское ЖКХ" на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МУП "Новомошковское ЖКХ" на 2017 год при долгосрочном  
периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	1736	1736	1736
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	43	43	43
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,48	2,48	2,48
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1693	1693	1693
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	1693	1693	1693
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	255	255	255
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	15,06	15,06	15,06
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1438	1438	1438
	- население				0
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1378,93		х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кг/т/Гкал		203,70	203,70
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		255	255,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		1,55	1,55
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	140,36	143,30	148,53
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	140,36	143,30	148,53
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	1204,44	1235,53	1280,66
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1152,00	1181,73	1224,90
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11999,97	12309,72	12759,4
3.1.2	численность	чел.	12	12	12,0
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	52,44	53,79	55,76
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	10925	11206,98	11616,4
3.4.2	численность	чел.	0,4	0,4	0,4
3.4	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.			
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.			
3.4.2	численность	чел.			



4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.			0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			0,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			0,00
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	34,13	34,85	36,13
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.	34,13	34,85	36,13
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1378,93</b>	<b>1413,68</b>	<b>1465,32</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			0,00
11	Арендная плата	тыс.руб.			0,00
12	Лизинговый платёж				0,00
13	Концессионная плата	тыс.руб.			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	363,74	373,13	386,76
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0	0	0,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	29,9	30,71	32,41
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>393,64</b>	<b>403,84</b>	<b>419,17</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1054,90	1084,30	1107,64
21.2	Уголь	тыс.руб.	1054,90	1084,30	1107,64
21.2.1	объём топлива	т	481,23	481,23	481,2
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2192,11	2253,20	2301,72
	в том числе цена райтопа	руб/т			1950,6
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	174,19	182,85	233,17
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	57,88	57,88	57,88
22.2	цена на электроэнергию	руб /кВт*ч	2,550	2,677	3,414
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.			0,00
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	2,05	2,12	2,19
24.1	Расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup>	97,68	97,68	97,68
24.2	тариф на воду	руб/м <sup>3</sup>	20,94	21,75	22,37
24.2.1	1 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	20,55	21,51	22,11
24.2.2	2 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	21,51	22,11	22,77
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.		0,00	0,00
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1231,13</b>	<b>1269,27</b>	<b>1343,00</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	14,87	15,28	15,98
28	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3018,56</b>	<b>3102,08</b>	<b>3243,48</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	1795,14	1834,36	1881,5
	2 полугодие	тыс.руб.	1223,42	1267,72	1362,0
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1438,0	1438,0	1438,0
	1 полугодие	Гкал	862,8	862,8	862,8
	2 полугодие	Гкал	575,2	575,2	575,2
30	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2099,14	2157,22	2255,55
	1 полугодие	руб/Гкал	2080,60	2126,05	2180,64
	2 полугодие	руб/Гкал	2126,05	2180,64	2367,91
	рост тарифа	%	102,18%	102,57%	108,59%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным предприятием «Сарапульское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (ОГРН 1145476076569, ИНН 5432214954) потребителям Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным предприятием «Сарапульское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (МКП "Сарапульское ЖКХ") потребителям Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 3 896,03 тыс.руб.

**1. Величина операционных расходов составит 1 558,30 тыс.руб.**



Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 327,69 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на уровне плановых значений 2016 года;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 1 990,85 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации со 2-го полугодия 2017 года;

на электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 19,19 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным казенным предприятием «Сарапульское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области (ОГРН 1145476076569, ИНН 5432214954) потребителям Сарапульского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 076,79 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 149,72 руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МКП "Сарапульское ЖКХ" на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МКП "Сарапульское ЖКХ" на 2017 год при долгосрочном  
периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	2232	2232	2232
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	56	56	56
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,51	2,51	2,51
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2176	2176	2176
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	2176	2176	2176
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	326	326	326
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,98	14,98	14,98
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1850	1850	1850
	- население				
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1468,25		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кгут/Гкал		226,10	226,10
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		326	326,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		0,70	0,70
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	379,52	387,48	401,63
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	379,52	387,48	401,63
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	897,91	921,08	954,73
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	304,78	312,64	324,06
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11288	11579,34	12002,3
3.1.2	численность	чел.	3	3,00	3,0
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	135,46	138,95	144,03
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11288,00	11579,34	12002,3
3.2.2	численность	чел.	1	1,00	1,0
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	33,86	34,74	36,01
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11288,00	11579,34	12002,3



3.3.2	численность				
3.4	Оплата труда АУП	чел	0,25	0,3	0,3
3.4.1	среднемесячная оплата труда	тыс.руб.	423,81	434,75	450,63
3.4.2	численность	руб./мес.	12613,5	12939,06	13411,7
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	чел.	2,8	2,8	2,8
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.			0,00
6	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			0,00
8	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			0,00
8.1	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	190,82	194,82	201,94
8.2	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.	190,82	194,82	201,94
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1468,25</b>	<b>1503,38</b>	<b>1558,30</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			0,00
11	Арендная плата	тыс.руб.			0,00
12	Лизинговый платёж				0,00
13	Концессионная плата	тыс.руб.			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	0,3	0,31	0,31
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,30	0,31	0,31
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.			0,00
14.3	налог на имущество	тыс.руб.			0,00
14.4	налог на землю	тыс.руб.			0,00
14.5	транспортный налог	тыс.руб.			0,00
14.6	прочие налоги	тыс.руб.			0,00
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	271,17	278,17	288,33
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0	0	0,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	36,34	37,42	39,06
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>307,81</b>	<b>315,90</b>	<b>327,69</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1620,57	1665,73	1667,59
21.1	Газ природный	тыс.руб.		0,00	0,00
21.2	Уголь	тыс.руб.	1620,57	1665,73	1667,59
21.2.1	объём топлива	т	702,85	702,85	702,8
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2305,72	2369,98	2372,62
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	223,58	234,70	280,74
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	76,16	76,16	76,16
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,488	2,612	3,124
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.			0,00
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	39,60	41,22	42,52
24.1	Расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup>	1803,00	1803,00	1803,00
24.2	тариф на воду	руб/м <sup>3</sup>	21,96	22,86	23,58
24.2.1	1 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	21,46	22,69	23,26
24.2.2	2 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	22,69	23,11	24,07
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.		0,00	0,00
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1883,75</b>	<b>1941,65</b>	<b>1990,85</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	18,13	18,62	19,19
28	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3677,94</b>	<b>3779,54</b>	<b>3896,03</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	2182,62	2241,88	2305,2
	2 полугодие	тыс.руб.	1495,32	1537,66	1590,8
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1850,0	1850,0	1850,0
	1 полугодие	Гкал	1110,0	1110,0	1110,0
	2 полугодие	Гкал	740,0	740,0	740,0
30	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1988,07	2043,00	2105,96
	1 полугодие	руб/Гкал	1966,32	2019,71	2076,79
	2 полугодие	руб/Гкал	2019,71	2076,79	2149,72
	рост тарифа	%	102,72%	102,83%	103,51%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Сокур»**  
**(ОГРН 1145476102100, ИНН 5432215010) потребителям Сокурского сельсовета**  
**Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного**  
**периода регулирования 2016-2018 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Сокур» (МУП «Сокур») потребителям Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2016 - 2018 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 307-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло- энергия	Электро- энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В связи с передачей организации в аренду муниципального имущества на территории с. Емельяновка и с. Смоленка Сокурского сельсовета Мошковского района согласно договорам от 01.11.2016 № 1 и № 2, размер активов принят департаментом с учетом переданного имущества. Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии скорректированы в соответствии с данными ТСО об изменении объема полезного отпуска и технических характеристиках переданного имущества.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 47 524,60 тыс. руб.

**1. Величина операционных расходов** составит 10 515,66 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2016 год, с



применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 3 368,24 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- величина амортизационных отчислений принята на уровне плановых значений в базовом периоде регулирования;

- арендная плата принята с учетом арендной платы за пользование муниципальным имуществом;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на уровне плановых значений 2016 года;

- налоги определены согласно положениям Налогового кодекса РФ;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 32 454,62 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов скорректированы и учтены:

- топливо - природный газ в соответствии с объемом выработки тепловой энергии газовыми котельными (с. Сокур и с. Емельяновка) и удельного расхода на выработку единицы тепловой энергии согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования;

- топливо – уголь в соответствии с объемом выработки тепловой энергии твердотопливной котельной (с. Смоленка) и удельного расхода на выработку единицы тепловой энергии согласно техническим характеристикам котельного оборудования;

- электрическая энергия в соответствии с объемом выработки тепловой энергии и предельных значений удельного расхода электрической энергии на выработку единицы тепловой энергии;

- электрическая энергия в соответствии с объемом выработки тепловой энергии и предельных значений удельного расхода электрической энергии на выработку единицы тепловой энергии;

- холодная вода учтена на уровне базового периода.

Стоимость ресурсов определена:

- на природный газ - исходя из действующей оптовой цены на газ, установленной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 в размере 4221 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС) с учетом индексации со 2-го полугодия в соответствии с Прогнозом;

- средневзвешенного размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенного с учетом объемов потребления газа котельными в с. Сокур и в с. Емельяновка и установленного приказом ФАС России от 27.05.2016 № 682/16 размера платы для соответствующих групп потребителей с учетом индексации со 2-го полугодия в соответствии с Прогнозом;

- тарифа на услуги по транспортировке газа в размере, установленном для потребителей ООО «ГазТрансКом» приказом ФСТ России от 05.02.2015 № 3-э/3 для котельной в с. Сокур с учетом индексации со 2-го полугодия в соответствии с Прогнозом;

- тарифа на услуги по транспортировке газа в размере, установленном для потребителей ООО «Газпром газораспределение Томск» приказом ФАС России от 16.05.2016 № 609/16 для котельной в с. Емельяновка;



на уголь – в соответствии с ценой на топливо в соответствии с договором поставки;  
на электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

4. Размер **нормативной прибыли** составит 229,36 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 956,72 тыс. руб. (5,0 %).

5. Учёт выпадающих доходов теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Сокур» (ОГРН 1145476102100, ИНН 5432215010) потребителям Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 508,19 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 737,83 руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МУП «Сокур» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



Приложение

**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации МУП "Сокур" на 2017 год при долгосрочном периоде регулирования на 2016- 2018 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2016 базовый	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	33662	33329	34465,64103
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	842	833	861,6410256
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	2,50
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	32820	32496	33604
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	32820	32496	33955
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	4280	4016	4253
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	13,04	12,36	12,53
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	28540	28480	29702
	- население			16578	16702
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		9572,26	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал		158,73	158,73
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		4016	4016,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,079785661
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		27,06	29,22
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,09856</b>
<b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>					
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2016 базовый	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	771,00	1125,43	1236,35
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			0
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	771,00	1125,43	1236,35
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	6744,40	7380,52	8107,91
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2215,21	2379,14	2613,62
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	18964,73	19826,15	21780,1
3.1.2	численность	чел.	10	10,00	10,0
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1260,39	1317,64	1447,50
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	17505,46	18300,00	20103,6
3.2.2	численность	чел.	6	6,00	6,0
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	765,21	799,97	878,81
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	18219,36	19046,93	20924,1
3.3.2	численность	чел.	3,5	3,5	3,5
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	2503,58	2883,77	3167,98
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24926,44	16701,6	18347,6
3.4.2	численность	чел.	8,37	8,37	8,4



4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.		444,60	488,42
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	86,00	133,03	146,14
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	86	86,00	94,48
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.			
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.			
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.		47,03	51,67
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	34,4	24,92	27,38
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	595,03	463,76	509,47
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.	595,03	463,76	509,47
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8230,83</b>	<b>9572,26</b>	<b>10515,66</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			
11	Арендная плата	тыс.руб.	372,67	372,67	380,67
12	Лизинговый платёж				
13	Концессионная плата	тыс.руб.			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	21,4	37,1	37,1
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	21,40	24,3	24,30
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.			
14.3	налог на имущество	тыс.руб.			
14.4	налог на землю	тыс.руб.			
14.5	транспортный налог	тыс.руб.		8,9	8,90
14.6	прочие налоги	тыс.руб.		3,9	3,90
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2036,81	2228,92	2448,59
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.		36,2	36,20
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	406,01	421,84	465,68
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2836,89</b>	<b>3096,73</b>	<b>3368,24</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	26130,00	25289,04	26738,37
21.1	Газ природный	тыс.руб.	26129,997	25289,04	26266,85
21.1.1	объём топлива	тыс. м3	4610,331	4564,64	4645,2
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс	4803,14	4695,09	4792,0
	в том числе оптовая цена	руб/тыс			3896,9
21.2	Уголь	тыс.руб.			471,52
21.2.1	объём топлива	т			295,4
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т			1596,24
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3288,69	3591,75	4856,29
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	1148,74	1165,78	1205,54
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	2,426	2,611	3,414
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.			0,00
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	311,69	846,25	859,97
24.1	Расход воды на технологические цели	м³	32821,00	32495,70	32495,70
24.2	тариф на воду	руб./м³	9,50	26,04	26,46
24.2.1	1 полугодие	руб./м³	9,26	25,74	24,64
24.2.2	2 полугодие	руб./м³	9,84	26,48	29,20
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.		0,00	0,00
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>29730,38</b>	<b>29727,04</b>	<b>32454,62</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	201,99	209,87	229,36
28	Предпринимательская прибыль				956,72
28	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>41000,08</b>	<b>42605,90</b>	<b>47524,60</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	23998,09	25419,77	26877,8
	2 полугодие	тыс.руб.	17002,00	17186,13	20646,8
29	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	28540,0	28480,0	29702,0
	1 полугодие	Гкал	17124,0	17088,0	17821,2
	2 полугодие	Гкал	11416,0	11392,0	11880,8
30	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1436,58	1495,99	1600,05
	1 полугодие	руб/Гкал	1401,43	1487,58	1508,19
	2 полугодие	руб/Гкал	1487,58	1508,19	1737,83
	рост тарифа	%	106,15%	101,39%	115,23%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением**  
**«Сокурская средняя общеобразовательная школа № 19» Мошковского района**  
**(ОГРН 1025405228067, ИНН 5432110659) потребителям Сокурского сельсовета**  
**Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год**  
**в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Сокурская средняя общеобразовательная школа №19» Мошковского района (МКОУ «Сокурская СОШ № 19») потребителям Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015 - 2017 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы установлены приказом департамента от 28.11.2014 № 364-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год скорректированы и установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 306-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в следующей таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 380,02 тыс.руб.

**1. Величина операционных расходов составит 507,72 тыс. руб.**



Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2015 год, с учётом корректировки указанных расходов в 2016 году, а также применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 133,88 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 692,59 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на топливо и электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 6,67 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 39,15 тыс.руб. (5,0 %).

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Муниципальным казенным общеобразовательным учреждением «Сокурская средняя общеобразовательная школа №19» Мошковского района (ОГРН 1025405228067, ИНН 5432110659) потребителям Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 556,48 руб./Гкал (без НДС);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 719,38 руб./Гкал (без НДС).

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МКОУ «Сокурская СОШ № 19» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

О.Т. Лункина



Приложение

**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации МБОУ "Сокурская СОШ № 19" на 2017 год при  
долгосрочном периоде регулирования на 2015- 2017 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	1024	1024	1024
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	23	23	23
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,25	2,25	2,25
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1001	1001	1001
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	1001	1001	1001
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	150	150	150
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,99	14,99	14,99
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	851	851	851
	- население				0
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	479,75	0,00	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кг/Гкал		194,41	194,41
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		150	150,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		2,20	2,20
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	60,87	62,15	64,42
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	60,87	62,15	64,42
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	418,88	427,68	443,30
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	418,88	427,68	443,30
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	9308,51	9548,76	9897,6
3.1.2	численность	чел.	5	5	5,0
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.			0,00
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.	0,00		0,00
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			0,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			0,00



8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,00
8.2	иные расходы	тыс.руб.			0,00
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>479,75</b>	<b>489,83</b>	<b>507,72</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			0,00
11	Арендная плата	тыс.руб.			0,00
12	Лизинговый платёж				0,00
13	Концессионная плата	тыс.руб.			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.			0,00
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.			0,00
14.3	налог на имущество	тыс.руб.			0,00
14.4	налог на землю	тыс.руб.			0,00
14.5	транспортный налог	тыс.руб.			0,00
14.6	прочие налоги	тыс.руб.			0,00
15	Отчисления на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
	процент отчислений на социальные нужды	тыс.руб.			0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.			
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			0,00
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.			
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>126,50</b>	<b>129,16</b>	<b>133,88</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	552,48	567,87	551,12
21.1	Газ природный	тыс.руб.		0,00	0,00
21.2	Уголь	тыс.руб.	552,48	567,87	551,12
21.2.1	объём топлива	т	278,00	278,00	278,0
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	1987,32	2042,71	1982,44
	в том числе цена райтопа	руб/т			
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	80,83	87,55	119,62
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*	35,04	35,04	35,04
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт	2,307	2,499	3,414
		тыс.руб.			0,00
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	19,80	20,83	21,85
24	Расходы на холодную воду	м <sup>3</sup>	800,00	800,00	800,00
24.1	Расход воды на технологические цели	руб/м <sup>3</sup>	24,75	26,04	27,32
24.2	тариф на воду	руб/м <sup>3</sup>	24,06	25,74	24,48
24.2.1	1 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	25,74	24,48	31,57
24.2.2	2 полугодие	тыс.руб.		0,00	0,00
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.			
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>653,11</b>	<b>676,25</b>	<b>692,59</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	6,30	6,48	6,67
28	Предпринимательская прибыль				39,15
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1265,66</b>	<b>1301,72</b>	<b>1380,02</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	750,99	771,58	794,7
	2 полугодие	тыс.руб.	514,67	530,14	585,3
30	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	851,0	851,0	851,0
	1 полугодие	Гкал	510,6	510,6	510,6
	2 полугодие	Гкал	340,4	340,4	340,4
31	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1487,26	1529,64	1621,64
	1 полугодие	руб/Гкал	1470,80	1511,13	1556,48
	2 полугодие	руб/Гкал	1511,13	1556,48	1719,38
	рост тарифа	%	102,74%	103,00%	110,47%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Транснефть–Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634), в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям с. Сокур Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Транснефть–Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» (АО «Транснефть–Западная Сибирь») потребителям с. Сокур Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2016 - 2018 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 307-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло-энергия	Электро-энергия
Индексы цен на 2017год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 9 999,95 тыс. руб.

**1. Величина операционных расходов** составит 440,58 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2016 год, с



применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

2. Величина **неподконтрольных расходов** составит 116,81 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ.

3. Величина **расходов на энергетические ресурсы** составит 9 365,08 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов (покупная тепловая энергия) определена исходя из тарифов на тепловую энергию, установленных департаментом для организации-поставщика тепловой энергии.

4. Размер **нормативной прибыли** составит 49,61 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 27,87 тыс.руб. (5,0 %).

5. Учёт выпадающих доходов теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Акционерным обществом «Транснефть–Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634), в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям с. Сокур Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 675,93 руб./Гкал (без НДС);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 937,65 руб./Гкал (без НДС).

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

Плановые показатели АО «Транснефть–Западная Сибирь» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации АО "Транснефть - Западная Сибирь" на 2017 год  
при долгосрочном периоде регулирования на 2016- 2018 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал			0
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал			0
	то же в % от выработки тепловой энергии	%			0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал		0	0
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал	5420	5853	0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	5450	5853	0
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	118	237	0
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	2,17	4,05	0,00
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	5332	5616	0
	- население				0
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		425,05	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кгут/Гкал			0,00
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		237	0,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			0
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		2,20	0,00
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>0,00000</b>
<b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>					
№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2015 базовый	2016 план	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	65,13	26,55	27,52
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			0,0
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	65,13	26,55	27,52
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	329,30	373,17	386,80
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	329,30	373,17	386,80
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	30490,74074	34553,64	35815,9
3.1.2	численность	чел.	0,9	0,9	0,9
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.			0,00
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.	0,00		0,00
<b>6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс.руб.			0,00
<b>7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс.руб.	8,38	15,93	16,51



8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	13,79	9,40	9,74
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.			0,0
8.2	иные расходы	тыс.руб.	13,79	9,40	9,74
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>416,60</b>	<b>425,05</b>	<b>440,58</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.			0,00
11	Арендная плата	тыс.руб.			0,00
12	Лизинговый платёж				0,00
13	Концессионная плата	тыс.руб.			0,00
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.			0,00
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.			0,00
14.3	налог на имущество	тыс.руб.			0,00
14.4	налог на землю	тыс.руб.			0,00
14.5	транспортный налог	тыс.руб.			0,00
14.6	прочие налоги	тыс.руб.			0,00
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	99,45	112,70	116,81
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			0,00
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.		0	0,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.			
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.			0,00
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>99,45</b>	<b>112,70</b>	<b>116,81</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
21.1	Газ природный	тыс.руб.		0,00	0,00
21.2	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
21.3	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
21.3.1	объём топлива	т			
21.3.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т			
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*		0,00	0,00
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт			3,414
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	7830,61	8313,82	9365,08
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
24.1	Расход воды на технологические цели	м³		0,00	0,00
24.2	тариф на воду	руб./м³			0,00
24.2.1	1 полугодие	руб./м³			
24.2.2	2 полугодие	руб./м³			
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.			
25	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7830,61</b>	<b>8313,82</b>	<b>9365,08</b>
27	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	41,74	44,26	49,61
28	Предпринимательская прибыль				27,87
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8388,40</b>	<b>8895,83</b>	<b>9999,95</b>
	1 полугодие	тыс.руб.	4916,79	5476,85	5647,2
	2 полугодие	тыс.руб.	3471,61	3418,98	4352,7
30	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5332,0	5616,0	5616,0
	1 полугодие	Гкал	3199,2	3369,6	3369,6
	2 полугодие	Гкал	2132,8	2246,4	2246,4
31	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1573,22	1584,02	1780,62
	1 полугодие	руб/Гкал	1536,88	1625,37	1675,93
	2 полугодие	руб/Гкал	1625,37	1675,93	1937,65
	рост тарифа	%	105,76%	103,11%	115,62%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Ташара» (ОГРН 1125476081499, ИНН 5432214190) потребителям Ташаринского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Ташара» (ООО «Сервис-Ташара») потребителям Ташаринского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2016 - 2018 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 г., в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 307-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло- энергия	Электро- энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии скорректированы с учетом фактического снижения объема полезного отпуска тепловой энергии, расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии и величина технологических потерь тепловой энергии в сетях организации приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 19732,59 тыс. руб.

**1. Величина операционных расходов составит 5 720,21 тыс. руб.**

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2016 год, с применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента



эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 1 752,34 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на уровне плановых значений 2016 года;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 12 163,00 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов скорректированы и учтены в соответствии с объемом выработки тепловой энергии и удельного расхода на выработку единицы тепловой энергии согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования. Стоимость ресурсов определена:

на топливо исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на электрическую энергию исходя из фактических данных за 2015 год по данным ТСО с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 97,25 тыс. руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

**5. Учёт выпадающих доходов** теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-Ташара» (ОГРН 1125476081499, ИНН 5432214190) потребителям Ташаринского сельсовета Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 580,36 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 825,03 руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели ООО «Сервис-Ташара» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации ООО "Сервис-Ташара" на 2017 год при долгосрочном периоде  
регулирующего на 2016- 2018 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2016 базовый	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	14767	14710	13964
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	369	368	368
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	2,50
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	14398	14342	13596
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	14398	14342	13596
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1894	1838	1838
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	13,15	12,82	12,82
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	12504	12504	11758
	- население				5993
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		5518,61	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кгут/Гкал		208,33	208,33
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		1838	1838,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		8,50	8,50
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2015 базовый	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	844,81	414,65	429,80
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	844,81	414,65	429,80
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	4038,49	4737,95	4911,02
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1700,66	1826,51	1893,23
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	13286,4	13687,6	0,0
3.1.2	численность	чел.	16	16	0
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	424,28	303,79	314,89
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11785,5	12658,1	13120,5
3.2.2	численность	чел.	3	2	2,0
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	390,84	245,6	254,57
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	16285,1	13644,2	14142,6
3.3.2	численность	чел.	2	1,5	1,5
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1522,71	1654,14	1714,57



3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб/мес	24169,9	26508,6	27476,9
3.4.2	численность	чел	5,25	5,2	5,2
3.4	Оплата труда прочего персонала	тыс руб		707,91	733,77
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб/мес		15126,22	15678,8
3.4.2	численность	чел		3,9	3,9
4	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс руб.			
5	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс руб.	445,70	204,50	211,97
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	84	53,10	55,04
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб.			0,00
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб.	151,4	151,40	156,93
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	210,3		
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб.			
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.			
6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс руб.			
7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс руб.			
8	<b>Прочие операционные расходы</b>	тыс руб.	134,71	161,52	167,42
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб.			
8.2	иные расходы	тыс руб.	134,71	161,52	167,42
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	<b>5463,71</b>	<b>5518,61</b>	<b>5720,21</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.			
11	Арендная плата	тыс руб.			
12	Лизинговый платёж				
13	Концессионная плата	тыс руб.			
14	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	тыс руб.	65,1	43,6	43,6
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб.	65,1	43,6	43,60
15	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс руб.	1219,62	1430,86	1483,13
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	тыс руб.			0,00
17	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс руб.	0	0	0,00
18	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	тыс руб.			
19	<b>Налог на прибыль (налог при УСН)</b>	тыс руб.	187,75	193,15	225,61
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1472,47</b>	<b>1667,61</b>	<b>1752,34</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс руб.	10022,90	10343,63	9895,89
21.1	Газ природный	тыс руб.		0,00	0,00
21.2	Уголь	тыс руб.	10022,90	10343,63	9895,89
21.2.1	объём топлива	т	4285,22	4268,44	3976,9
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2338,95	2423,28	2488,35
	в том числе цена райтона	руб/т			
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс руб.	1354,68	1546,57	1923,77
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	503,97	501,97	501,97
22.2	цена на электроэнергию	руб/кВт*ч	2,278	2,611	3,248
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс руб.			0,00
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс руб.	320,90	330,67	343,33
24.1	Расход воды на технологические цели	м³	14398,50	14342,10	13964,48
24.2	тариф на воду	руб/м³	22,29	23,06	24,59
24.2.1	1 полугодие	руб/м³	21,83	22,95	23,21
24.2.2	2 полугодие	руб/м³	2,95	23,21	26,65
25	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс руб.			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс.руб.	<b>11924,80</b>	<b>12220,88</b>	<b>12163,00</b>
27	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс руб.	93,41	96,09	97,05
28	<b>Предпринимательская прибыль</b>				
29	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс.руб.	<b>18954,39</b>	<b>19503,19</b>	<b>19732,59</b>
	1 полугодие	тыс руб.	11219,16	11595,41	11149,1
	2 полугодие	тыс руб.	7735,23	7907,78	8583,5
30	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	12504,0	12504,0	11758,0
	1 полугодие	Гкал	7502,4	7502,4	7054,8
	2 полугодие	Гкал	5001,6	5001,6	4703,2
31	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	<b>1515,87</b>	<b>1559,76</b>	<b>1678,23</b>
	1 полугодие	руб/Гкал	<b>1495,41</b>	<b>1545,56</b>	<b>1580,36</b>
	2 полугодие	руб/Гкал	<b>1545,56</b>	<b>1580,36</b>	<b>1825,03</b>
	рост тарифа	%	103,4%	102,3%	115,5%



**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Согласие» (ОГРН 1135476017665, ИНН 5432214489) потребителям Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Согласие» (ОГРН 1135476017665, ИНН 5432214489) (ООО УК «Согласие») потребителям Мошковского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2016 - 2018 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2017 год, в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 307-ТЭ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2017 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2017 год, приведены в таблице.

	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, диз.топливо	Вода, стоки	Тепло- энергия	Электро- энергия
Индексы цен на 2017 год по прогнозу МЭР РФ, %	104,7	103,9	102,6	100,5	104,0	104,0	105,3

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %). Балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии приняты на уровне показателей базового периода.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 7 621,41 тыс.руб.

**1. Величина операционных расходов** составит 1 277,51 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2016 год, с применением ИПЦ на 2017 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит 1 406,82 тыс.руб.



Корректировка расходов на 2017 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов в размере 30,0 % и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % от ФОТ;

- арендная плата на уровне плановых значений 2016 года согласно договору аренды имущества;

- расходы на обязательное страхование на уровне плановых значений 2016 года;

- налог при упрощённой системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы** составит 4 679,62 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э и принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена:

на природный газ - исходя из действующей оптовой цены на газ, установленной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 в размере 4221 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС) с учетом индексации со 2-го полугодия в соответствии с Прогнозом;

- размера платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 27.05.2016 № 682/16 с учетом индексации со 2-го полугодия в соответствии с Прогнозом;

- тарифа на услуги по транспортировке газа и транспортировке газа в транзитном потоке в размере, установленном для потребителей ООО «Газпром газораспределение Томск» приказом ФАС России от 16.05.2016 № 609/16;

на электрическую энергию исходя из фактических данных за 1 полугодие 2016 года с учётом индексации;

на холодную воду исходя из тарифов, установленных департаментом.

**4. Размер нормативной прибыли** составит 36,45 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

В соответствии с требованиями пункта 48(1) Основ ценообразования № 1075 департаментом в состав НВВ включена **расчетная предпринимательская прибыль** регулируемой организации в размере 100,64 тыс.руб.

**5. Учёт** выпадающих доходов теплоснабжающей организации по результатам регулируемой деятельности за 2015 год не производился.

По результатам проведённой департаментом корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Согласие (ОГРН 1135476017665, ИНН 5432214489) потребителям Мошковского района Новосибирской области, на 2017 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 422,10 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 635,35 руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.*

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели ООО УК «Согласие» на 2017 год отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

О.Т. Лункина



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию  
теплоснабжающей организации ООО УК "Согласие" на 2017 год при долгосрочном периоде  
регулирувания на 2016- 2018 годы**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2016 базовый	2017 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>					
<b>1.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	8101	5266	5266
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	203	132	132
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,51	2,51	2,51
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	7898	5134	5134
<b>2</b>	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал			0
<b>3.</b>	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	7898	5134	5134
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	376	78	78
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	4,76	1,52	1,52
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	7522	5056	5056,00
	- население				0,00
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>					
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,9
	Уголь	%			102,6
	Мазут	%			100,5
	Электроэнергия	%			105,3
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%			104,0
	Железнодорожные перевозки	%			104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%			104,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода)</b>					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		1232,49	ке 2015-2017гг.
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:				
7.1	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кг/т/Гкал		150,38	150,38
7.2	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал		78	78,00
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)</b>					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			104,7
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии тепловой энергии	Гкал/ч		2,24	2,24
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
<b>11</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				<b>1,03653</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2015	2016 базовый	2017 план
<b>Операционные расходы</b>					
<b>1</b>	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.			
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			
1.2	ГСМ	тыс.руб.			
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.			
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			
1.7	Прочие расходы	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.			
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	480,00	480,00	497,53
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	480,00	480,00	497,53
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	10000,0	10000,0	10365,3
3.1.2	численность	чел.	4	4	4,0
<b>4</b>	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.	708,67	752,49	779,98
<b>5</b>	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.			
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.			



5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб			
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб			
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб			
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб			
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб			
6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс руб			
7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс руб			
8	<b>Прочие операционные расходы</b>	тыс руб	907,32		
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб			
8.2	иные расходы	тыс руб	907,32		
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2095,99</b>	<b>1232,49</b>	<b>1277,51</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>	тыс руб			
11	<b>Арендная плата</b>	тыс руб	1320	1130,22	1130,22
12	<b>Лизинговый платёж</b>				
13	<b>Концессионная плата</b>	тыс руб			
14	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	тыс руб		52,50	52,50
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб			
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб		52,50	52,50
14.3	налог на имущество	тыс руб			
14.4	налог на землю	тыс руб			
14.5	транспортный налог	тыс руб			
14.6	прочие налоги	тыс руб			
15	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс руб	144,96	144,96	150,26
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%
16	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	тыс руб			
17	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс руб			
18	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	тыс руб			
19	<b>Налог на прибыль (налог при УСН)</b>	тыс руб	100,83	70,28	73,85
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1565,79</b>	<b>1397,96</b>	<b>1406,82</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс руб.	5880,88	3747,33	3819,85
21.1	Газ природный	тыс руб.	5880,88369	3747,33	3819,85
21.1.1	объём топлива	тыс. м3	1109,44	683,23	683,2
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	4492,176	4648,07	4738,0
	в том числе оптовая цена	руб/тыс м3			4286,8
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс руб	395,87	553,62	723,85
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	186,20	179,69	179,69
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	1,802	2,611	3,414
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс руб.			
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс.руб.	194,15	131,53	135,92
24.1	Расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup>	7898,10	5134,00	5134,00
24.2	тариф на воду	руб/м <sup>3</sup>	24,58	25,62	26,47
24.2.1	1 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	24,08	25,31	26,07
24.2.2	2 полугодие	руб/м <sup>3</sup>	25,31	26,07	27,08
25	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс руб			
26	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6470,90</b>	<b>4432,49</b>	<b>4679,62</b>
27	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс руб	50,16	34,96	36,45
28	<b>Предпринимательская прибыль</b>				100,64
28	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10182,84</b>	<b>7097,90</b>	<b>7621,41</b>
	1 полугодие	тыс руб	5992,67	4220,83	4314,1
	2 полугодие	тыс руб	4190,17	2877,07	3307,3
29	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Г кал	7522,0	5056,0	5056,0
	1 полугодие	Г кал	4513,2	3033,6	3033,6
	2 полугодие	Г кал	3008,8	2022,4	2022,4
30	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Г кал	1353,74	1403,86	1507,40
	1 полугодие	руб/Г кал	1327,81	1391,36	1422,10
	2 полугодие	руб/Г кал	1391,36	1422,10	1635,35
	рост тарифа	%	104,79%	102,21%	115,00%