

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Закрытым акционерным обществом «Новосибирский мелькомбинат № 1»
(ОГРН 1025401902910, ИНН 5405105762)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ЗАО «Новосибирский мелькомбинат № 1» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1041,42 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Единица измерения	Год	I полугодие		II полугодие
					Индекс	Индекс	
ЗАО "Новосибирский мелькомбинат № 1"							
Наименование показателя			да	да		да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	14,29	1 116,77	1 095,04		1 149,37	
На ремонт	тыс.руб.						
Вода на технологические цели	тыс.руб.		109,78	108,71	1,035	111,39	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		1 006,99	986,33		1 037,98	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	14,54	0,00	0,00			
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	3 103,29	195,01	190,20	1,074	202,23	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	7 508,74	9 764,05	9 686,56	1,020	9 880,29	
Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.			9 686,56	1,020		
Энергия, в том числе	тыс.руб.	1 983,65	978,27	968,71		992,59	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	3 397,60	2 042,73	1 992,31	1,074	2 118,35	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	1 042,80	616,90	601,68		639,74	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.		0,00	0,00	1,000	0,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.						
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	919,74	788,62	769,24		817,70	
Итого расходы	тыс.руб.	17 984,64	15 502,35	15 303,74		15 800,27	
Валовая прибыль	тыс.руб.		77,51	76,52		79,00	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		15 579,86	15 380,25		15 879,27	
Полезный отпуск продукции	Гкал		15 422,00	15 422,00		15 422,00	
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1 010,2	997,29		1 029,65	
Рост тарифа	%					103,24%	
Топливная составляющая				628,100		640,662	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Корпорация - Новосибирский завод
Электросигнал» (ОГРН 1035401944291, ИНН 5405262331)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1244,40 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
Наименование показателя	Единица измерения	ОАО "Корпорация-Новосибирский завод Электросигнал"					
Является ли организация плательщиком НДС			да	да		да	
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	281,81	973,01	957,46		996,33	
На ремонт	тыс.руб.			294,72	1,062	309,86	
Вода на технологические цели	тыс.руб.			386,35	1,035	395,88	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.			276,38	1,062	290,58	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	37,50	0,00			0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 028,00	4716,64	4619,86		4861,80	
Стоимость натурального топлива с учётом							
транспортировки (перевозки) (топливо на	тыс.руб.	21 006,07	24058,65	23867,70	1,020	24345,06	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	1 963,20	1985,94	1933,94	1,078	2063,94	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	7 660,60	9550,04	9314,35	1,074	9903,58	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	2 344,14	2922,31	2850,19		3030,49	
Амортизация, включая амортизацию производственного	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,000	0,00	
оборудования							
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	154,80					
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	35,60	59,02	57,57		61,20	
Итого расходы	тыс.руб.	34 531,05	44265,60	43755,88		45262,39	
Валовая прибыль	тыс.руб.		221,79	218,78		226,31	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		44487,39	43974,66		45488,70	
Полезный отпуск продукции	Гкал		37073,00	37073,00		37073,00	
Тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1199,99	1186,16		1227,00	
Рост тарифа	%					103,44%	
Топливная составляющая				643,80		656,68	

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Новосибирский мясоконсервный комбинат»
(ОГРН 1025401006179, ИНН 5402100043)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Новосибирский мясоконсервный комбинат» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1511,57 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
ОАО "Новосибирский мясоконсервный комбинат"							
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	2 980,03	1 420,53	1 402,38		1 447,76	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		743,44	739,18	1,035	749,83	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.			663,20		697,93	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	193,37	0,00			0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 043,95	4 272,54	4 184,88		4 404,04	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	30 163,00	35 362,13	35 081,48	1,020	35 783,11	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	2 999,83	3 924,06	3 821,31	1,078	4 078,18	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	4 800,90	12 554,29	12 244,45	1,074	13 019,04	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	1 461,67	3 791,39	3 697,82		3 931,75	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 596,21	1 369,60	1 369,60	1,000	1 369,60	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00					
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	456,69	1 192,20	1 192,20		1 192,20	
Итого расходы	тыс.руб.	48 695,65	63 886,74	62 994,12		65 225,67	
Валовая прибыль	тыс.руб.		319,43	314,97		326,13	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		64 206,18	63 309,09		65 551,80	
Полезный отпуск продукции	Гкал		44 053,00	44 053,00		44 053,00	
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1 457,48	1 437,11		1 488,02	
Рост тарифа	%					103,54%	
Топливная составляющая				796,35		812,27	

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Федеральным государственным казенным учреждением комбинатом «Восход»
Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому
федеральному округу (ОГРН 1045401533308, ИНН 5404239097)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ФГКУ комбинат «Восход» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1290,00 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год	I полугодие		II полугодие
				Индекс	да	
ФГКУ комбинат "Восход"						
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да
Является ли организация плательщиком НДС						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1 085,37	41,83	41,42		42,44
Вода на технологические цели	тыс.руб.		41,83	41,42	1,035	42,44
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	26,25	25,60		27,21
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	2521,58	2469,84		2599,19
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	6 002,46	8232,12	8166,78	1,020	8330,12
Энергия, в том числе	тыс.руб.	1 091,87	1591,10	1591,10		1591,10
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	3 213,00	3334,02	3251,74	1,074	3457,45
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	970,33	1006,88	982,03		1044,15
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	323,20	323,20	1,000	323,20
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00				
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	940,94	275,05	268,29		285,19
Итого расходы	тыс.руб.	13 303,97	17352,02	17120,00		17700,04
Валовая прибыль	тыс.руб.		86,76	85,60		88,50
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		17438,78	17205,60		17788,54
Полезный отпуск продукции	Гкал		13952,00	13952,00		13952,00
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1249,91	1233,20		1274,98
Рост тарифа	%					103,39%
Топливная составляющая				585,35		597,06

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Мезон-Л»
(ОГРН 1025403226551, ИНН 5407206170)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Мезон-Л» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1719,15 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
ООО "Мезон-Л"							
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,00	220,25	221,00		219,12	
На ремонт	тыс.руб.						
Вода на технологические цели	тыс.руб.		9,62	9,52	1,035	9,76	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		210,63	211,48		209,36	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	58,55	0,00	0,00		0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	411,07	260,79	254,35	1,074	270,44	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	1 004,40	1 820,43	1 805,99	1,020	1 842,11	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	407,45	254,04	247,39	1,078	264,02	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 421,83	1 189,11	1 159,76	1,074	1 233,13	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	435,08	359,11	350,25		372,40	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,000	0,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	703,91	310,45	310,45	1,000	310,45	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	122,91	466,32	466,32		466,32	
Итого расходы	тыс.руб.	4 565,20	4 880,49	4 815,50		4 977,98	
Валовая прибыль	тыс.руб.		24,40	24,08		24,89	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		4 904,90	4 839,58		5 002,87	
Полезный отпуск продукции	Гкал		2 902,99	2 902,99		2 902,99	
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1 689,60	1 667,10		1 723,35	
Рост тарифа	%					103,37%	
Топливная составляющая				622,11		634,55	

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Мочищенский завод ЖБК»
(ОГРН 1025401029620, ИНН 5402176469)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Мочищенский завод ЖБК» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1092,88 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

– Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

– «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год		I полугодие	II полугодие
			да	да	да	да
ООО "Мочищенский завод ЖБК"						
Наименование показателя	Единица измерения					
Является ли организация плательщиком НДС						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	3 409,68	3045,18	2989,09		3129,30
Вода на технологические цели	тыс.руб.		594,90	589,09	1,035	603,61
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		2450,28	2400,00		2525,69
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	71,20	0,00	0,00		0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 066,50	2870,85	2800,00	1,074	2977,13
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	30 585,68	35134,68	34855,84	1,020	35552,95
Энергия, в том числе	тыс.руб.	3 975,76	3451,88	3361,50	1,078	3587,46
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	7 600,00	7689,78	7500,00	1,074	7974,45
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	2 394,00	2322,31	2265,00		2408,28
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 051,42	436,00	436,00	1,000	436,00
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	397,00				
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	459,50	1834,08	1789,00		1901,71
Итого расходы	тыс.руб.	51 210,75	56784,77	55996,43		57967,29
Валовая прибыль	тыс.руб.		1200,00	1200,00		1200,00
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		57984,77	57196,43		59167,29
Полезный отпуск продукции	Гкал		54800,00	54800,00		54800,00
Тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1058,12	1043,73		1079,70
Рост тарифа	%					103,45%
Топливная составляющая				636,06		648,78

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «ШВАБЕ-ОБОРОНА И ЗАЩИТА»
(ОГРН 1115476008889, ИНН 5402534361)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «ШВАБЕ-ОБОРОНА И ЗАЩИТА» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 998,38 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год	I полугодие	Индекс	II полугодие
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да
Является ли организация плательщиком НДС			да			да
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	14 631,03	3 475,96	3 413,70		3 569,34
На ремонт	тыс.руб.			2 674,69	1,062	2 812,12
Вода на технологические цели	тыс.руб.		746,30	739,01	1,035	757,23
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	1 623,59	1 584,30	1,062	1 682,53
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	1 370,75	1 336,92	1,074	1 421,49
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	50 362,57	60 895,10	60 411,81	1,020	61 620,04
Энергия, в том числе	тыс.руб.	0,00	7 270,33	7 199,34		7 376,80
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	0,00	13 887,13	13 544,40	1,074	14 401,22
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	0,00	4 263,35	4 158,13		4 421,17
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	300,00	300,00	1,000	300,00
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00				
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	0,00	3 163,97	3 087,40	1,062	3 278,82
Итого расходы	тыс.руб.	64 993,60	96 250,17	95 036,00		98 071,42
Валовая прибыль	тыс.руб.		481,25	475,18		490,36
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		96 731,42	95 511,18		98 561,78
Полезный отпуск продукции	Гкал		100 500,00	100 500,00		100 500,00
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		962,50	950,36		980,71
Рост тарифа	%					103,19%
Топливная составляющая				601,11		613,13

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Теплотранс»
(ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Теплотранс» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1469,19 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год	I полугодие	Индекс	II полугодие
Наименование показателя	Единица измерения		Да	Да	Да	Да
Является ли организация плательщиком НДС						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	2 777,77	2 629,44	2 580,17		2 703,35
Вода на технологические цели	тыс.руб.		354,63	351,17	1,035	359,83
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.			2 229,00	1,062	2 343,53
Вспомогательные материалы, в том числе Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00	2 667,10	2 601,28	1,074	2 765,84
Энергия, в том числе Затраты на оплату труда	тыс.руб.	22 114,98	22 208,70	22 032,44	1,020	22 473,09
Отчисления на социальные нужды, в том числе Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	2 848,30	3 002,46	2 913,00	1,078	3 108,81
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	8 326,29	8 941,55	8 720,88	1,074	9 272,56
Прочие затраты всего, из них Итого расходы	тыс.руб.	2 514,54	2 700,35	2 633,71		2 800,31
Валовая прибыль	тыс.руб.	80,00	80,00	80,00	1,000	80,00
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	0,00				
Полезный отпуск продукции	тыс.руб.	1 418,87	1 525,30	1 488,39	1,062	1 580,67
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	Гкал	40 080,75	43 743,78	43 049,87		44 784,64
Рост тарифа	руб./ед.		647,20	780,10		447,85
Топливная составляющая	%		44 390,98	43 829,97		45 232,49
			31 130,00	31 130,00		31 130,00
			1 426,0	1 407,97		1 453,02
						103,20%
				707,76		721,91

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью предприятием «Стройкерамика»
(ОГРН 1025400525480, ИНН 5401112543)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО предприятия «Стройкерамика» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1310,14 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
ООО "Стройкерамика"							
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	570,27	444,46	438,00		454,14	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		240,35	238,00	1,035	243,87	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		204,11	200,00	1,062	210,28	
Вспомогательные материалы, в том числе Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	360,27	0,00	0,00		0,00	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	46,40	727,94	717,90		743,00	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	12 002,16	9 671,69	9 594,93	1,020	9 786,83	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 366,85	1 167,36	1 155,97		1 184,46	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	6 422,74	4 817,16	4 698,28	1,074	4 995,49	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 991,05	1 493,32	1 456,47		1 548,60	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	329,67	192,59	192,59	1,000	192,59	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	0,00					
Итого расходы	тыс.руб.	1 532,11	382,50	382,50		382,50	
Валовая прибыль	тыс.руб.	24 621,52	18 897,02	18 636,62		19 287,61	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		94,02	92,40		96,44	
Полезный отпуск продукции	Гкал		18 991,03	18 729,02		19 384,05	
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		15 170,00	15 170,00		15 170,00	
Рост тарифа	%		1 251,88	1 234,61		1 277,79	
Топливная составляющая				632,49		103,50%	
						645,14	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Закрытым акционерным обществом Шоколадная фабрика «Новосибирская»
(ОГРН 1025401918827, ИНН 5405108940)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ЗАО Шоколадной фабрики «Новосибирская» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1064,15 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

– Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

– «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016					
			Год		И полугодие		Индекс	II полугодие
			да	да	да	да		
Наименование показателя	Единица измерения							
Является ли организация плательщиком НДС								да
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,00	145,99	142,90				150,62
Вода на технологические цели	тыс.руб.		123,92	122,71	1,035			125,73
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		21,50	23,67	1,062			24,89
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	93,87	91,60	1,062			97,28
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	123,76	120,71	1,074			128,34
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	8 727,03	6 599,43	6 547,05	1,020			6 677,99
Энергия, в том числе	тыс.руб.	829,05	651,42	634,36	1,078			677,00
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	5 042,80	1 732,89	1 690,13	1,074			1 797,05
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	1 533,01	523,33	510,42				542,71
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	221,56	196,90	196,90	1,000			196,90
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00						
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	185,75	0,00	0,00				0,00
Итого расходы	тыс.руб.	16 539,16	10 067,60	9 934,07				10 267,90
Валовая прибыль	тыс.руб.		50,34	49,67				51,34
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		10 117,94	9 983,74				10 319,24
Полезный отпуск продукции	Гкал		9 880,00	9 880,00				9 880,00
Тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1 024,08	1 010,50				1 044,46
Рост тарифа	%							103,36%
Топливная составляющая				662,66				675,91

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Новосибирский стрелочный завод»
(ОГРН 1085473008279, ИНН 5409231687)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Новосибирский стрелочный завод» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1067,48 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Единица измерения	Год	I полугодие		II полугодие
					Индекс	Да	
ОАО "Новосибирский стрелочный завод"							
Наименование показателя			Да	Да	Да	Да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1887,22	953,38	944,07		967,34	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		953,38	944,07	1,035	967,34	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	17 002,00	13 700,35	13 424,45	1,062	14 114,20	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	52 499,68	52 735,28	55 800,74		56 847,08	
Уголь	тыс.руб.			3 483,99	1,000	3 483,99	
Газ природный	тыс.руб.		52 735,28	52 316,75	1,020	53 363,09	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	9 854,89	5 914,96	5 760,09	1,078	6 147,28	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	14 801,00	14 240,50	13 889,05	1,074	14 767,67	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	5 203,30	4 300,63	4 194,49		4 459,84	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 597,00	1 597,00	1 597,00	1,000	1 597,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	11 999,00					
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	391,00	659,82	643,85	1,062	683,77	
Итого расходы	тыс.руб.	115 235,10	94 101,92	96 253,74		99 584,17	
Валовая прибыль	тыс.руб.		487,93	481,27		497,92	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		94 589,85	96 735,01		100 082,09	
Полезный отпуск продукции	Гкал		94 867,00	94 867,00		94 867,00	
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		997,08	1 019,69		1 054,97	
Рост тарифа	%					103,46%	
Топливная составляющая				588,20		599,23	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «СтройТЭКС»
(ОГРН 1105476090807, ИНН 5401342410)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «СтройТЭКС» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1059,92 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016					
			Год		Индекс		II полугодие	
			Единица измерения	да	да	да	да	
ООО "СтройТЭК"								
Является ли организация плательщиком НДС								
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	2 284,08	2328,83	2297,91			2375,21	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		1540,04	1525,00	1,035		1562,59	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		788,79	772,91	1,062		812,62	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	18 501,35	5378,49	5245,75	1,074		5577,60	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	68 668,53	86303,17	85618,23	1,020		87330,59	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	6 188,51	6699,18	6496,49	1,078		6933,18	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	11 714,29	10914,97	10753,13	1,074		11433,37	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	3 618,97	3329,62	3247,44			3452,88	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	3 412,47	6586,00	6586,00	1,000		6586,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	372,96	372,96	1,000		372,96	
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	1 827,36	2162,54	2109,38			2242,27	
Итого расходы	тыс.руб.	116 207,09	123 702,79	122 727,28			126 304,06	
Валовая прибыль	тыс.руб.		1821,60	1821,60			1821,60	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		125524,39	124548,88			128125,66	
Полезный отпуск продукции	Гкал		122849,87	122849,87			122849,87	
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1021,77	1013,83			1042,95	
Рост тарифа	%						102,87%	
Топливная составляющая				696,93			710,87	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Атолл – Сибкадемстрой»
(ОГРН 1035403906064, ИНН 5410148401)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Атолл – Сибкадемстрой» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1234,77 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
ООО "Атолл-Сибкакадемстрой"							
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1053,95	33,66	33,33		34,15	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		33,66	33,33	1,035	34,15	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	20,28	19,79	1,062	21,02	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	636,29	623,48		655,51	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00					
Энергия, в том числе	тыс.руб.	22 577,22	21 702,26	21 045,64		21 782,23	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 486,90	1 439,88	1 404,34	1,074	1 493,18	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	449,04	434,84	424,11		450,94	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	415,34	686,27	686,27	1,000	686,27	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	411,10	411,10	1,000	411,10	
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	269,13	42,49	41,46	1,062	44,03	
Итого расходы	тыс.руб.	25 251,58	25 407,07	24 689,52		25 578,44	
Валовая прибыль	тыс.руб.		125,23	123,45		127,89	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		25 532,30	24 812,97		25 706,33	
Полезный отпуск продукции	Гкал	21 110,00	21 110,00	21 110,00		21 110,00	
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1 209,49	1 175,41		1 217,73	
Рост тарифа	%					103,60%	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Федеральным бюджетным учреждением «Администрация Обского бассейна внутренних
водных путей» в лице филиала Новосибирского района водных путей, гидросооружений и
судоходства (ОГРН 1025403214583, ИНН 5407129381)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ФБУ «Администрация Обского бассейна внутренних водных путей» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1190,10 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год		I полугодие	II полугодие
			Единица измерения	да	да	да
Наименование показателя			Новосибирский РВПГИС филиал ФБУ "Администрация Обского БВП"			
Является ли организация плательщиком НДС						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	355,72	26,49	26,23	26,88	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		26,49	26,23	26,88	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	20,47	19,96	21,22	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	1 812,64	1 660,15	1 627,60	1 708,98	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	283,22	47,47	46,03	49,62	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 191,20	2 080,65	2 080,65	2 080,65	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	745,01	628,36	628,36	628,36	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	47,04	45,90	48,75	
Итого расходы	тыс.руб.	5 387,79	4 510,62	4 474,73	4 564,46	
Валовая прибыль	тыс.руб.		22,55	22,37	22,82	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		4 533,18	4 497,11	4 587,28	
Полезный отпуск продукции	Гкал		3 899,98	3 899,98	3 899,98	
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1 162,36	1 153,11	1 176,23	
Рост тарифа	%				102,01%	
Топливная составляющая				417,34	438,20	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Династия»
(ОГРН 1025401918035, ИНН 5405219209)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Династия» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1449,96 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год	I полугодие	Индекс	II полугодие
Наименование показателя	Единица измерения		нет	нет	нет	нет
Является ли организация плательщиком НДС			нет	нет		нет
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1078,72	46,09	45,50		46,97
Вода на технологические цели	тыс.руб.		32,63	32,31	1,035	33,11
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.		13,46	13,19	1,062	13,87
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	411,25	402,97		423,67
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	2222,26	3 703,26	3 673,87	1,020	3 747,34
Энергия, в том числе	тыс.руб.	471,60	410,65	398,22	1,078	424,99
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2428,80	1 096,74	1 069,68	1,074	1 137,34
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	743,21	331,22	323,04		343,48
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	402,80	402,80	402,80	1,000	402,80
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00				
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	195,90	160,07	156,20	1,062	165,88
Итого расходы	тыс.руб.	7543,29	6 562,08	6 472,28		6 692,49
Валовая прибыль	тыс.руб.		32,80	32,36		33,46
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		6 594,88	6 504,64		6 725,96
Полезный отпуск продукции	Гкал		4 696,00	4 696,00		4 696,00
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1 404,36	1 385,15		1 432,27
Рост тарифа	%					103,40%
Топливная составляющая				782,34		797,99

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Закрытым акционерным обществом Центром Комплектации «СЭЛЛ»
(ОГРН 1025403225011, ИНН 5407242098)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ЗАО Центра Комплектации «СЭЛЛ» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1289,72 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				да	да		
ЗАО ЦК "СЭЛЛ"							
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	385,00	208,66	206,62		211,72	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		208,66	206,62	1,035	211,72	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	456,59	445,32	1,074	473,49	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00				0,00	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	21 162,67	23 920,58	23 196,84		24 008,73	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	874,80	939,10	915,92	1,074	973,86	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	264,19	285,55	276,61		298,98	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	87,48	94,05	91,77	1,062	97,46	
Итого расходы	тыс.руб.	22 774,13	25 904,53	25 133,08		26 064,23	
Валовая прибыль	тыс.руб.		127,53	125,67		130,32	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		26 032,05	25 258,74		26 194,55	
Полезный отпуск продукции	Гкал		20 629,97	20 629,97		20 629,97	
Средневзвешенный тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1 261,86	1 224,37		1 269,73	
Рост тарифа	%					103,70%	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «ТВС»
(ОГРН 1135476075679, ИНН 5403347050)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «ТВС» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1461,73 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016					
			Год		I полугодие		Индекс	II полугодие
			да	да	да	да		
Наименование показателя	Единица измерения		ООО "ТВС"					
Является ли организация плательщиком НДС			да	да	да	да		
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	0,00	7,55	7,48	1,035	7,66		
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00		
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	84,50	135,90	132,55	1,074	140,94		
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00						
Энергия, в том числе	тыс.руб.	5 025,75	7 111,48	7 053,83		7 449,88		
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	897,00	724,72	706,84	1,074	751,55		
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	270,89	218,87	213,46		226,97		
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	92,30	9,40	9,40	1,000	9,40		
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00						
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	502,10	121,55	118,61	1,062	125,96		
Итого расходы	тыс.руб.	6 889,04	8 329,48	8 242,18		8 712,37		
из них на ремонт	тыс.руб.							
Валовая прибыль	тыс.руб.		42,15	41,21		43,56		
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		8 371,63	8 283,39		8 755,93		
Полезный отпуск продукции	Гкал		6 195,98	6 195,98		6 195,98		
Средневзвешенный тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1 351,14	1 336,90		1 413,16		
Рост тарифа	%					105,70%		

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Новосибирский жировой комбинат»
(ОГРН 1025402464119, ИНН 5406013930)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Новосибирский жировой комбинат» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 25.11.2014 № 347-ТЭ в размере 987,33 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016						
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие		
				да	да			да	
Наименование показателя	Единица измерения								
ОАО "Новосибирский жировой комбинат"									
Является ли организация плательщиком НДС			да	да			да	да	
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1 583,16	142,43	141,04			144,51		
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	239,42	0,00	0,00			0,00		
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 137,28	1 433,14	1 404,28			1 476,43		
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	9 215,81	10 555,11	10 471,34			10 680,77		
Энергия, в том числе	тыс.руб.	1 699,30	1 049,25	1 017,50			1 096,87		
энергия	тыс.руб.			1 017,50			1 096,87		
тариф на энергию	руб./кВт*ч			2,04			2,19		
объём энергии	тыс.кВт*ч			500,00			500,00		
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	6 075,21	2 910,64	2 838,81			3 018,39		
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	1 818,98	879,01	857,32			911,55		
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	850,93	867,82	867,82			867,82		
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	404,03	0,00	0,00			0,00		
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	160,86	150,12	146,49			155,57		
Итого расходы	тыс.руб.	23 184,98	17 987,52	17 744,60			18 351,92		
Валовая прибыль	тыс.руб.		89,94	88,72			91,76		
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		18 077,46	17 833,32			18 443,68		
Полезный отпуск продукции	Гкал		19 100,00	19 100,00			19 100,00		
Тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		946,46	933,68			965,64		
Рост тарифа	%						103,42%		
Топливная составляющая				548,24			559,20		

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Федеральная пассажирская компания»
в лице Западно-Сибирского филиала (ОГРН 1097746772738, ИНН 7708709686)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, установленных для ОАО «Федеральная пассажирская компания» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлены приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 25.11.2014 № 347-ТЭ:

- на коллекторе источника тепловой энергии - 1576,29 руб./Гкал (без НДС) (отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см²) и

- через тепловую сеть - 1704,89 руб./Гкал (без НДС) (в горячей воде).

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДГ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;

- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на 2016 г.

Город Новосибирск		<i>Пассажирское вагонное депо Новосибирск - структурное подразделение Зап.-Сиб. филиала ОАО "ФПК" (горячая вода)</i>				
Наименование показателя	Единица измерения	Факт	Установлено ДТ	Корректир.плановой НВВ и тарифа на тепловую энергию		
		Год 2014	Год 2015	Год 2016	I полугодие	II полугодие
Является ли организация плательщиком НДС		да	да	да	да	да
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	2 053,12	1 970,67	2 081,35	2 042,14	2 700,00
На ремонт	тыс.руб.	2 033,63	1 678,90	1 765,16	1 730,32	1 817,42
Вода на технологические цели	тыс.руб.	19,49	191,68	207,72	204,85	212,02
Др.расх.по содерж.и экспл.основн.произв.фондов	тыс.руб.		100,10	108,47	106,98	110,72
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.		106,30	111,76	111,76	111,76
Расходы на топливо с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологическ.цели)	тыс.руб.	21 769,54	22 163,41	23 734,66	22 806,15	23 734,66
Мазут	тыс.руб.	21 769,54	22 163,41	23 734,66	23 734,66	23 734,66
Цена топлива, руб./тнт., в том числе	руб./тнт.	9 332,17	8 886,39	9 516,38	9 516,38	9 516,38
Объем топлива, тнт.	тнт.	2 332,74	2 494,09	2 494,09	2 494,09	2 494,09
Энергия, в том числе	тыс.руб.	1 349,46	1 114,91	1 375,08	1 375,08	1 375,08
тариф на энергию	руб./кВт*ч	2,511	2,074	2,558	2,558	2,558
объем энергии	тыс.кВт*ч	537,52	537,52	537,52	537,52	537,52
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 653,22	4 044,00	4 299,83	4 299,83	4 299,83
Отчисления на социальные нужды, в т.ч.	тыс.руб.	801,27	1 221,29	1 298,55	1 298,55	1 298,55
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	383,44	383,44	383,44	383,44	383,44
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	1 349,38	108,12	114,96	114,96	114,96
Итого расходы	тыс.руб.	30 359,44	31 112,14	33 399,62	32 431,91	34 018,28
Валовая прибыль	тыс.руб.		155,56	165,33	162,16	170,09
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	30 359,44	31 267,70	33 564,96	32 594,07	34 188,37
Полезный отпуск продукции всего	Гкал	19 670	19 670	19 670	19 670	19 670
Тариф	руб./Гкал		1 589,61	1 706,40	1 657,04	1 738,10
Рост тарифа	о.е.		105,46%	107,35%	100,00%	104,89%

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на 2016 г.

Город Новосибирск		Пассажирское вагонное депо Новосибирск - структурное подразделение Зап.-Сиб. филиала ОАО "ФПК" (пар)					
		Наименование показателя	Единица измерения	Факт	Установлено ДТ	Корректир.плановой НВВ и тарифа на тепловую энергию	
				Год 2014	Год 2015	Год 2016	I полугодие
Является ли организация плательщиком НДС			да	да	да	да	да
Сырье, основные материалы		тыс.руб.	440,21	459,03	486,90	23,32	846,64
На ремонт		тыс.руб.		326,45	343,23	-118,36	700,00
Вода на технологические цели		тыс.руб.	81,34	83,77	90,78	89,53	92,66
тариф		руб./м3	12,25	12,62	13,67	13,48	13,96
объем		м3	6639	6639	6639	6639	6639
Др.расх.по содерж.и экпл.основн.произв.фондов		тыс.руб.		48,80	52,89	52,16	53,98
Вспомогательные материалы, в том числе		тыс.руб.		20,32	21,36	21,36	21,36
Расходы на топливо с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологическ.цели)		тыс.руб.	10 388,73	10 576,78	11 326,61	11 326,61	11 326,61
Магут		тыс.руб.	10 388,73	10 576,78	11 326,61	11 326,61	11 326,61
Цена топлива, руб./тит., в том числе		руб./тит.	9 332,17	8 886,39	9 516,38	9 516,38	9 516,38
Объем топлива, тит		тит	1 113,22	1 190,22	1 190,22	1 190,22	1 190,22
Энергия, в том числе		тыс.руб.	643,98	532,05	656,21	656,21	656,21
затраты на покупную э/э, по уровням напряжения		тыс.руб.	643,98	532,05	656,21	656,21	656,21
тариф на энергию		руб./кВт*ч	2,511	2,074	2,558	2,558	2,558
объем энергии		тыс.кВт*ч	256,51	256,51	256,51	256,51	256,51
Затраты на оплату труда		тыс.руб.	1 945,70	2 140,90	2 276,33	2 276,33	2 276,33
Отчисления на социальные нужды, в т.ч.		тыс.руб.	587,60	646,55	687,45	687,45	687,45
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования		тыс.руб.	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86
Прочие затраты всего, в том числе		тыс.руб.	238,13	62,56	66,52	66,52	66,52
Итого расходы		тыс.руб.	14 340,21	14 534,06	15 617,25	15 153,67	15 976,99
Валовая прибыль		тыс.руб.		72,67	77,42	75,77	79,88
Необходимая валовая выручка без НДС		тыс.руб.	14 340,21	14 606,73	15 694,66	15 229,44	16 056,88
Полезный отпуск продукции всего		Гкал	9 950	9 950	9 950	9 950	9 950
Тариф		руб./Гкал		1 468,01	1 577,35	1 530,60	1 613,76
Рост тарифа		о.е.		105,48%	107,45%	100,00%	105,43%
Расходы на топливо на 1 Гкал отпускаемой от источника тепловой энергии		руб./Гкал	1 044,09	1 062,99	1 138,35	1 138,35	1 138,35

Примечание: Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Станкосиб»
(ОГРН 1025401924460, ИНН 5405109132)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Станкосиб» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 25.11.2014 № 347-ТЭ в размере 1334,81 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на 2016 г.

Город Новосибирск		ОАО "Станкосиб"				
Наименование показателя	Единица измерения	Факт	Установлено ДТ	Корректир.плановой НВВ и тарифа на тепловую энергию		
		Год 2014	Год 2015	Год 2016	I полугодие	II полугодие
Является ли организация плательщиком НДС		да	да	да	да	да
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	12,16	413,18	432,10	171,18	610,98
На ремонт	тыс.руб.		289,11	323,37	63,95	500,00
Вода на технологические цели	тыс.руб.	12,16	100,15	108,73	107,23	110,98
Др.расх.по содерж.и экспл.основн.произв.фондов	тыс.руб.		23,92	0,00	0,00	0,00
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.		41,23	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	715,30	475,62	500,05	500,05	500,05
Расходы на топливо с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологическ.цели)	тыс.руб.	3 815,82	5 159,81	5 428,32	5 385,24	5 492,94
Газ природный	0	2 749,24	5 159,81	5 428,32	5 385,24	5 492,94
Цена топлива, руб./тыс.м3, в том числе	руб./тыс.м3	4 159,21	4 189,05	4 407,04	4 372,07	4 459,51
Объем топлива, тыс.м3	тыс.м3	661,00	1 231,74	1 231,74	1 231,74	1 231,74
Энергия, в том числе	тыс.руб.	789,23	473,92	646,67	646,67	646,67
тариф на энергию	руб./кВт*ч	2,670	2,050	2,797	2,797	2,797
объём энергии	тыс.кВт*ч	295,59	231,20	231,20	231,20	231,20
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	4 989,40	2 700,44	2 871,27	2 871,27	2 871,27
Отчисления на социальные нужды, в т.ч.	тыс.руб.	1 526,76	826,34	878,61	878,61	878,61
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	35,20	28,70	28,70	28,70	28,70
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	351,20	130,85	123,95	109,93	144,98
Итого расходы	тыс.руб.	13 493,66	10 250,08	10 909,67	10 591,65	11 174,21
Валовая прибыль	тыс.руб.	0,00	60,05	62,89	61,73	64,64
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	13 493,66	10 310,13	10 972,56	10 653,38	11 238,85
Полезный отпуск продукции всего	Гкал	5 090	8 369	8 369	8 369	8 369
Тариф	руб./Гкал		1 231,94	1 311,10	1 272,96	1 342,91
Рост тарифа	о.е.		102,27%	106,43%	100,00%	105,50%

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Научно-исследовательский институт электронных
приборов» (ОГРН 1115476164616, ИНН 5406695419)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Научно-исследовательский институт электронных приборов» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1148,11 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016			
			Год		Индекс	
			Год		Индекс	
АО "НИИЭП"						
Наименование показателя	Единица измерения		да	да		да
Является ли организация плательщиком НДС						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	1 144,89	2436,70	2389,46		2507,56
Вода на технологические цели	тыс.руб.			285,46	1,035	295,45
Другие расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.			2104,00	1,062	2212,10
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	141,00	169,41	166,00	1,062	174,53
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	284,67	277,64	1,074	295,21
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	10 796,15	13419,61	13313,10	1,020	13579,36
Энергия, в том числе	тыс.руб.	21 572,75	1964,77	1945,59		1993,54
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	13 265,70	4980,28	4857,37	1,074	5164,65
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	2 983,91	1504,04	1466,93		1559,72
Амортизация, включая амортизацию	тыс.руб.	410,00	251,60	251,60	1,000	251,60
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00				
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	1 225,00	337,10	328,94	1,062	349,34
Итого расходы	тыс.руб.	51 539,40	25348,18	24996,63		25875,51
Валовая прибыль	тыс.руб.		126,74	124,98		129,38
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		25474,92	25121,61		26004,89
Полезный отпуск продукции	Гкал		23040,00	23040,00		23040,00
Тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1105,68	1090,35		1128,68
Рост тарифа	%					103,52%
Топливная составляющая				577,83		589,38

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Научно-производственным объединением «ЭЛСИБ» открытого акционерного общества
(ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для НПО «ЭЛСИБ» ОАО (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1170,15 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

– Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

– «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

– объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;

– корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 г.			
		Год	I полугодие		Индекс
			НПО ОАО "Элсиб"		
		да	да	да	
Является ли организация плательщиком НДС				да	
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	174,86	172,45	1,035	178,48
Вода на технологические цели	тыс.руб.	174,86	172,45		178,48
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 593,26	1 554,70	1,062	1 651,09
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	26 741,79	26 529,55	1,020	27 060,14
Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	6 125,08	5 939,76	1,078	6 403,06
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	5 437,45	5 281,13	1,074	5 671,94
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 669,59	1 621,80		1 741,28
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 749,00	1 749,00		1 749,00
Прочие затраты	тыс.руб.	4 119,49	4 019,80	1,062	4 269,03
Итого расходы	тыс.руб.	47 610,53	46 868,19		48 724,03
Прибыль	тыс.руб.	447,39	440,42		457,86
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	48 057,92	47 308,61		49 181,88
Полезный отпуск продукции	Гкал	42 438,00	42 438,00		42 438,00
Тариф	руб./Гкал	1 132,43	1 114,77		1 158,91
Рост тарифа	%				103,96%

Примечание

Расчеты по полугодиям приведены в годовых объемах

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью завод «Эксперимент»
(ОГРН 1025401027893, ИНН 5402139629)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО завод «Эксперимент» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1421,44 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

– Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

– «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

– объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;

– корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Факт 2014	2016			
		Год	I полугодие		Индекс
			нет	нет	
Наименование показателя					
Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет
Сырье, основные материалы	0,00	177,68	174,20		182,89
На ремонт			157,95	1,062	166,06
Вода на технологические цели			16,26	1,035	16,83
Вспомогательные материалы, в том числе	0,00	0,00	0,00		0,00
Работы и услуги производственного характера	0,00	58,43	56,98	1,074	60,59
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на	1281,89	723,52	723,52		723,52
Энергия, в том числе	0,00	204,32	202,33		207,32
Затраты на оплату труда	0,00	272,90	266,16	1,074	283,00
Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,00	82,41	80,38		85,47
Амортизация, включая амортизацию	0,00	0,00	0,00	1,000	0,00
Аренда основного оборудования	0,00	0,00	0,00		0,00
Прочие затраты всего, из них	0,00	264,40	258,00	1,062	274,00
Итого расходы	1281,89	1783,66	1761,58		1816,78
Валовая прибыль		8,92	8,81		9,08
Необходимая валовая выручка		1792,58	1770,39		1825,86
Налог		17,93	17,70		18,26
Необходимая валовая выручка, всего		1810,51	1788,09		1844,12
Полезный отпуск продукции		1309,98	1309,98		1309,98
Тариф (руб/Гкал)		1368,40	1364,98		1407,75
Рост тарифа					103,13%
Топливная составляющая			552,31		552,31

Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям Открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» в лице филиала Центральной дирекции инфраструктуры Западно-Сибирская дирекция инфраструктуры структурное подразделение энергомонтажный поезд (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО РЖД в лице филиала ЦДИ Западно-Сибирской ДИССП Энергомонтажный поезд (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1299,56 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Единица измерения	Год	I полугодие		II полугодие
					да	да	
Энергомонтажный поезд ОАО РЖД							
Наименование показателя							
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	130,56	90,91	89,31		93,30	
Вода на технологические цели	тыс.руб.			36,86	1,035	38,15	
Другие расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.			52,45	1,062	55,14	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	33,83	32,99	1,074	35,08	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на	тыс.руб.	627,06	737,63	723,17		759,32	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	268,72	244,52	238,12	1,078	254,13	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	273,00	882,22	875,68		892,01	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	82,99	266,43	264,46		269,39	
Амортизация, включая амортизацию	тыс.руб.	167,00	122,25	122,25	1,000	122,25	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00					
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	22,00	6,85	6,68	1,062	7,10	
Итого расходы	тыс.руб.	1 571,34	2384,62	2352,66		2432,57	
Валовая прибыль	тыс.руб.		11,95	11,76		12,24	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		2396,58	2364,42		2444,81	
Полезный отпуск продукции	Гкал		1900,00	1900,00		1900,00	
Тариф (руб/Гкал)	руб./ед.		1261,36	1244,43		1286,74	
Рост тарифа	%					103,40%	
Топливная составляющая				380,61		399,64	

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Сервис-групп»
(ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Сервис-групп» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1275,02 руб./Гкал (НДС не предусмотрен);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 г.		
		Год	I полугодие	Индекс
		ООО "Сервис-групп"		
Является ли организация плательщиком НДС		Нет		
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	460,86	415,06	
Вода на технологические цели	тыс.руб.	152,95	150,84	1,035
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.	360,36	351,64	1,062
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	158,25	154,42	1,062
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	7 135,59	7 078,96	1,020
Затраты на покупку электрическую энергию	тыс.руб.	294,42	285,51	1,078
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 965,12	1 908,63	1,074
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	593,47	576,41	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 135,02	1 135,02	
Прочие затраты	тыс.руб.	382,99	373,72	1,062
Итого расходы	тыс.руб.	12 125,71	11 927,72	
Прибыль	тыс.руб.	60,63	59,64	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	12 186,34	11 987,36	
Полезный отпуск продукции	Гкал	9 784,00	9 784,00	
Тариф	руб./Гкал	1 245,54	1 225,20	
Рост тарифа	%			104,15%

Примечание

Расчеты по полугодиям приведены в годовых объемах

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2016 год, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс»
(ОГРН 1025401298856, ИНН 5403101628)**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Тяжстанкогидропресс» (далее – организация, ТСО), установлено:

- теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 399-ТЭ в размере 1011,47 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

- Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 г.			
		Год	I полугодие	Индекс	II полугодие
		ОАО "Тяжстанкогидропресс"			
Является ли организация плательщиком НДС		Да			
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	2 316,74	2 261,87		2 399,06
Вода на технологические цели	тыс.руб.	114,32	112,74	1,035	116,69
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.	88,67	86,52	1,062	91,89
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	32,61	31,82	1,062	33,80
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 460,14	1 424,80	1,062	1 513,14
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	24 379,75	23 854,94	1,020	24 332,04
Затраты на покупку электрическую энергию	тыс.руб.	2 082,43	2 019,43	1,078	2 176,94
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	4 553,47	4 422,56	1,074	4 749,83
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 404,30	1 384,20		1 434,45
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	55,00	55,00		55,00
Прочие затраты	тыс.руб.	158,33	154,50	1,062	164,08
Итого расходы	тыс.руб.	36 108,81	35 609,12		36 858,33
Прибыль	тыс.руб.	234,19	267,45		184,29
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	36 342,99	35 876,57		37 042,62
Полезный отпуск продукции	Гкал	37 000,00	37 000,00		37 000,00
Тариф	руб./Гкал	982,24	969,64		1 001,15
Рост тарифа	%				103,25%

Примечание

Расчеты по полугодиям приведены в годовых объемах

**Доклад
по результатам корректировки долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на коллекторе источника тепловой энергии
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Генерирующая Компания»
города Новосибирска на 2016 год (ОГРН 1105405002581, ИНН 5405408238)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 корректировки на 2016 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию на коллекторе источника тепловой энергии ООО «Тепловая Генерирующая Компания» (далее – организация, ТСО), установлено:

-теплоснабжающая организация является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии на коллекторе источника тепловой энергии. Долгосрочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО потребителям, на 2-е полугодие 2016 года установлен приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 326-ТЭ в размере 1438,73 руб./Гкал (без НДС);

При корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год департамент руководствовался:

– Пунктом. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

– «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ.

Основные параметры, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2016 год приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки	Т/э	Э/э
Индексы цен на 2016 год по прогнозу МЭР РФ	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний. Расчёты произведены по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки. Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При этом:

- объём полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования и главой III Методических указаний;
- корректировка операционных расходов произведена постатейно с учётом индексов-дефляторов и индекса эффективности операционных расходов 1%;

- неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний;
- расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учётом п. 50 Методических указаний с учётом принятых организацией показателей энергосбережения и энергетической эффективности. В случае учёта в расчётах нормативных удельных характеристик (удельный расход топлива, удельный расход электроэнергии, удельный расход воды) показатели энергосбережения и энергетической эффективности принимаются равными 1,0;
- размер прибыли скорректирован с учётом неизменности долгосрочных параметров регулирования (норма прибыли);
- учёт выпадающих доходов не производился.

Данные по корректировке тарифов на 2016 г. приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск	Период	Факт 2014	2016				
			Год	I полугодие		Индекс	II полугодие
				Да	Да		
ООО "ТГК"							
Наименование показателя	Единица измерения		Да	Да		Да	
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	946,12	7,83	7,76		7,95	
Вода на технологические цели	тыс.руб.		7,83	7,76	1,035	7,95	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	601,98	589,63		620,51	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	3 047,49	3945,29	3913,98	1,020	3992,26	
Энергия, в том числе	тыс.руб.	705,72	423,73	419,59		429,93	
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 489,93	1705,08	1663,00	1,074	1768,20	
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	751,96	514,93	502,23		534,00	
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,000	0,00	
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00					
Прочие затраты всего, из них	тыс.руб.	2 140,00	427,00	427,00		427,00	
Итого расходы	тыс.руб.	10 081,22	7625,84	7523,18		7779,84	
Валовая прибыль	тыс.руб.		38,28	37,62		39,27	
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.		7664,12	7560,80		7819,11	
Полезный отпуск продукции	Гкал		5500,00	5500,00		5500,00	
Тариф (руб./Гкал)	руб./ед.		1393,48	1374,69		1421,66	
Рост тарифа	%					103,42%	
Топливная составляющая				711,63		725,87	

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Потенциал-Плюс»
(ОГРН 1115476111783, ИНН 5405441796)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ООО «Потенциал-Плюс» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1015,4 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;
- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично;
- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Открытого акционерного общества «Желдорреммаш» в лице
филиала – Новосибирского электровозоремонтного завода
(ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ОАО «Желдорреммаш» в лице филиала – Новосибирского электровозоремонтного завода (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 993,20 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;

- ведение отдельного бухгалтерского учета по видам деятельности, предусмотренное ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075), по представленным материалам не определено;

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Новосибирское производственное
объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ОАО НПО «Сибсельмаш» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1096,60 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;

- предприятие **не** осуществляет отдельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Новосибирский механический завод
«Искра» (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ОАО «Новосибирский механический завод «Искра» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию на коллекторе источника тепловой энергии в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии и другие виды деятельности. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1057,34 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2014 № 401-ТЭ;

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- осуществляет отдельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, отсутствует. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия имеется. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

**Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Закрытым акционерным обществом «Экран-Энергия»
(ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ЗАО «Экран-Энергия» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1201,16 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;

-осуществляет раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия имеются.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

**Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2016-2018 годы
Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление
энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Действующие тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТСО:

- на коллекторе источника тепловой энергии - 629,00 руб./Гкал (без НДС) и

- через тепловую сеть - 994,00 руб./Гкал (без НДС)

приняты приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;

-осуществляет раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, у предприятия имеется, программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности отсутствует.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

**Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Открытым акционерным обществом «Сибирьгазсервис»
(ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ОАО «Сибирьгазсервис» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1183,63 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;

-осуществляет отдельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчет тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении
тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую
потребителям Обществом с ограниченной ответственностью
«СИАСК-Энерго» (ОГРН 1085402006953, ИНН 5402495169)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ООО «СИАСК-Энерго» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям. Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 1548,33 руб./Гкал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2014 № 327-ТЭ;
- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично;
- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг., поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Сравнительный анализ динамики расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015 г. и период 2016 - 2018 г.г.

Расчёт произведён в годовых объёмах

Наименование показателя	2016				2017				2018				
	факт 2014 г.	План ТСО	Год	1 п/г	2 п/г	Откл.	Комментарии	Год	I полугодие		II полугодие		
									Год	Индекс	Год	Индекс	
Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию - Город Новосибирск													
Является ли организация плательщиком НДС													
Сырье, основные материалы	661,69	897,53	855,44	851,38	861,51	-42,09	Индексация воды	876,24	861,51	898,33	902,20	898,33	908,02
Вспомогательные материалы, в том числе	24,70							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	3 635,40	3 682,00	3 682,00	3 682,00	3 682,00		По договорам СО и программе ремонтов	3 759,13	3 682,00	3 874,83	3 949,86	3 874,83	4 062,41
Способность натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	15 109,96	16 653,13	15 750,43	15 489,49	16 141,84	-902,70		16 321,14	16 141,84	16 590,10	16 774,78	16 590,10	17 051,80
Энергия, в том числе	2 397,99	2 630,50	1 932,70	1 932,70	1 932,70	-697,80	Расчёт по УРЭЭ цена по с-ф с 1,078	1 980,07	1 932,70	2 051,13	2 100,60	2 051,13	2 174,80
Затраты на оплату труда	4 218,00	4 815,65	2 875,75	2 793,07	2 999,76	-1 939,90	По ШР. Снижение численности. Индексация СМЗ	3 056,66	2 999,76	3 142,01	3 197,87	3 142,01	3 281,67
Отчисления на социальные нужды, в том числе	1 273,84	1 454,33	868,48	843,51	905,93			973,38	905,93	1 074,57	1 093,67	1 074,57	1 122,33
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	4 395,38	4 436,61	4 395,38	4 395,38	4 395,38		В соответствии с ведомостью ОФ 2014 г.	4 395,38	4 395,38	4 395,38	4 395,38	4 395,38	4 395,38
Прочие затраты всего, из них	2 198,00	2 150,10	2 086,70	2 086,70	2 086,70	-63,40	Уточнение данных ТСО, с учётом налога на имущество 1137 т.руб.	2 139,28	2 086,70	2 218,16	2 270,51	2 218,16	2 349,03
Итого расходы	36 719,84	37 074,23	33 005,82	33 005,82	33 005,82			33 501,29	33 005,82	34 244,50	34 684,87	34 244,50	35 345,44
Валовая прибыль	317,60	163,21	163,21	162,00	165,03	0,5%		167,51	165,03	171,22	173,42	171,22	176,73
Необходимая валовая выручка без НДС	37 037,44	37 610,08	32 610,08	32 336,23	33 170,85			33 668,80	33 170,85	34 415,72	34 858,30	34 415,72	35 522,16
Полезный отпуск продукции	20 820,00	20 820,00	20 820,00	20 820,00	20 820,00			20 820,00	20 820,00	20 820,00	20 820,00	20 820,00	20 820,00
Тариф (руб/Гкал)	1 778,9	1 566,3	1 566,3	1 548,33	1 593,22			1 617,14	1 593,22	1 653,01	1 674,27	1 653,01	1 706,16
Рост тарифа		100,0%		102,9%						103,8%		103,2%	
Топливно-составляющая				775,30						796,83			819,01
ИПЦ				7 243,76						7 608,27			7 964,14
Операционные расходы				8 588,01						8 888,11			9 066,74
Неподконтрольные расходы				17 174,05						17 748,12			332 487,21
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов				165,03						171,22			176,73
Прибыль				1%						1%			1%
Индекс ЭОР				0,5%						0,5%			0,5%
Норма прибыли				600						600			600
Потери т/э	600	600	600	600	600			600	600	600	600	600	600
Отпуск т/э в сеть	21 420,00	21 420,00	21 420,00	21 420,00	21 420,00			21 420,00	21 420,00	21 420,00	21 420,00	21 420,00	21 420,00
НУР по газу	156,96	156,96	156,96	156,96	156,96			156,96	156,96	156,96	156,96	156,96	156,96
Объём газа	2975,29	2975,29	2975,29	2975,29	2975,29			2975,29	2975,29	2975,29	2975,29	2975,29	2975,29
Цена газа	5194,3	4962,888	4962,888	4923,5	5021,97		Уточнение индексов	5194,29	4923,50	5194,29	5194,29	5194,29	5417,65
Удельный расход э/э	34,016	30,000	30,000	30,000	30,000			29,700	30,000	29,700	29,700	29,700	29,403
Удельный расход воды	1,010	1,000	1,000	1,000	1,000			0,990	1,000	0,990	0,990	0,990	0,980
Характеристика ТС	0,9/300	0,9/301	0,9/302	0,9/302	0,9/303			0,9/303	0,9/303	0,9/303	0,9/303	0,9/303	0,9/303
Мощность котельной	19,84/6	19,84/7	19,84/8	19,84/8	19,84/9			19,84/9	19,84/9	19,84/9	19,84/9	19,84/9	19,84/9

ООО "Сибирь-Энерго"

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям
Обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири»
(ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860)

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных ООО «Генерация Сибири» (далее – организация, ТСО) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в 2016-2018 гг., установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям.

Действующий тариф на тепловую энергию, отпускаемую ТСО в размере 969,78 руб./Ткал (без НДС) принят приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 09.12.2014 № 419-ТЭ;

- расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;

- приборами учёта система оснащена частично;

- инвестиционная программа, финансируемая из тарифа на тепловую энергию, и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – Методика);

- «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 – 2018 годы» от 26.10.2015 года, опубликованном на сайте Минэкономразвития РФ. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь	Мазут, ДТ	Вода. Стоки (июль)	Т/э (июль)	Э/э
2016	1,062	1,074	1,020	1,000	1,029	1,035	1,035	1,078
2017	1,082	1,058	1,030	1,072	1,093	1,035	1,035	1,072
2018	1,062	1,055	1,030	1,058	1,067	1,035	1,035	1,071

3. Полезный отпуск тепловой энергии (ПО) департаментом в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22, 31 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;

4. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 гг. поставляемую потребителям ТСО, принят метод индексации установленных тарифов. Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%.

Формирование НВВ и долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли и др.) произведено департаментом в соответствии с главами III Основ ценообразования и IV, V Методических указаний.

Согласно п. 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов в необходимую валовую выручку организации департаментом включены текущие расходы, амортизация основных средств и прибыль организации.

4.1. В текущие расходы организации согласно п. 57 Основ ценообразования департаментом включены операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды.

4.1.1. Операционные расходы определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п.п. 58-60 Основ ценообразования и включают в себя: расходы на приобретение сырья и материалов; расходы на ремонт основных средств; расходы на оплату труда; расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями; расходы на служебные командировки; расходы на обучение персонала; арендную плату; другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.

Операционные расходы организации установлены департаментом на 2017-2018 гг. долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов (2016г.) с учетом индекса эффективности операционных расходов (1%) в соответствии с приложением № 1 Методических указаний. Базовый уровень операционных расходов ТСО на 2016г. определен департаментом с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования:

- расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных и хозяйственных нужд, определены департаментом с учетом п. 40 Основ ценообразования как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

- расходы на ремонт определены департаментом с учетом п. 41 Основ ценообразования. При определении расходов организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;

- расходы на оплату труда определены департаментом с учетом п. 42 Основ ценообразования в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ).

4.1.2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды определены департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии п.61 Основ ценообразования и включены департаментом в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 31, 34 - 38 и 66 Основ ценообразования.

4.1.3. Величина неподконтрольных расходов определена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и включает расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей; арендную плату; отчисления на социальные нужды. Согласно п. 39 Методических указаний неподконтрольные расходы определены департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

4.2. Величина амортизации основных средств установлена департаментом согласно п. 73 Основ ценообразования в соответствии с п. 29 Методических указаний.

4.3. Прибыль ТСО определена как произведение установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки (с учетом налога на прибыль). Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, величина прибыли принята в размере в учетом п. 41 Методических указаний в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчет тарифов на 2016-2018 гг., долгосрочные параметры регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

