

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области


Г.Р. Асмодьяров
«15» января 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

15.01.2015

№ 1

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Климова Н.В.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Никитина М.А.

Лункина О.Т.

Мейснер А.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Никитиной М.А.

2. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ТРАНСНЕФТЬ – ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» потребителям на территории Мошковского района Новосибирской области, на 2015 год.

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лункиной О.Т.

3. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» потребителям на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2015 год.

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Лункиной О.Т.

4. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям Открытым акционерным обществом «Желдорремаш», осуществляющим деятельность на территории города Новосибирска Новосибирской области в лице филиала Новосибирский электровозремонтный завод, на 2015 год.

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Никитину М.А.

Никитина М.А. в соответствии с докладом (приложение № 1-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 30.01.2015 по 31.12.2015, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности организации и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт» на период с 30.01.2015 по 31.12.2015;

- о результатах оценки доступности тарифа на питьевую воду для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы организации в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Никитиной М.А. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Никитина М.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Никитиной М.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Утвердить производственную программу Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2015 год;

2. Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения*	
		с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Кирзинский сельсовет					
1	ДОО «Кирзахлебопродукт» (1025404495038 / 5434100247)	18,68	18,68	22,04	22,04

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

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б.- «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2015 год;

2. Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт», осуществляющего на территории Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³			
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения*	
		с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Кирзинский сельсовет					
1	ДОО «Кирзахлебопродукт» (1025404495038 / 5434100247)	18,68	18,68	22,04	22,04

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

».

2. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ТРАНСНЕФТЬ – ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» потребителям на территории Мошковского района Новосибирской области, на 2015 год.

Слушали Лункину О.Т.

Лункина О.Т. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ТРАНСНЕФТЬ – ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» потребителям на территории Мошковского района Новосибирской области, на 2015 год (доклад с показателями расчета тарифа приведен в приложении к протоколу № 2-ТЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 16 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ТРАНСНЕФТЬ – ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» потребителям на территории Мошковского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размере, согласно докладу Лункиной О.Т.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 16 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ТРАНСНЕФТЬ – ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» потребителям на территории Мошковского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

Вид тарифа	вода	
	с 16.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1536,88	1625,37
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
одноставочный руб./Гкал	-	-

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).»

3. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» потребителям на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2015 год.

Слушали Лункину О.Т.

Лункина О.Т. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» потребителям на территории Ордынского района Новосибирской области, на 2015 год (доклад с показателями расчета тарифа приведен в приложении к протоколу № 3-ТЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» потребителям на территории Ордынского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размере, согласно докладу Лункиной О.Т.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» потребителям на территории Ордынского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

Вид тарифа	вода	
	с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>		
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	946,33	1000,00
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*></i>		
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	1116,67	1180,00

<> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).»*

4. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям Открытым акционерным обществом «Желдорреммаш», осуществляющим деятельность на территории города Новосибирска Новосибирской области в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод, на 2015 год.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям Открытым акционерным обществом «Желдорреммаш», осуществляющим деятельность на территории города Новосибирска Новосибирской области в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод, на 2015 год (доклад с показателями расчета тарифа приведен в приложении к протоколу № 4-ТЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям Открытым акционерным обществом

«Желдорреммаш» (ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877), осуществляющим деятельность на территории города Новосибирска Новосибирской области в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод, на 2015 год с календарной разбивкой по полугодиям в размерах согласно докладу Мейснера А.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. - «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 30 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям Открытым акционерным обществом «Желдорреммаш» (ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877), осуществляющим деятельность на территории города Новосибирска Новосибирской области в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод, на 2015 год с календарной разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя<*>	
			вода	
			с 30.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
<i>Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель</i>				
1.	Открытое акционерное общество «Желдорреммаш» в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод (ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877)	Одноставочный, руб./куб. м	12,04 (без НДС)	13,51 (без НДС)
<i>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям</i>				
1.	Открытое акционерное общество «Желдорреммаш» в лице филиала Новосибирский электровозоремонтный завод (ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877)	Одноставочный, руб./куб. м	12,04 (без НДС)	13,51 (без НДС)
			14,21 (с НДС)<*>	15,94 (с НДС)<*>

<*> Теплоноситель в виде пара не поставляется.

<*> Применяется при расчетах с населением и выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).»

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления

А.С. Кашуба

Доклад
по результатам рассмотрения дела об утверждении тарифа на питьевую воду
(питьевое водоснабжение) на 2015 год

1. Наименование и местоположение регулируемой организации

Дочернее открытое акционерное общество «Кирзахлебопродукт» Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области (1025404495038/5434100247), далее – организация

2. Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа

Предложение регулируемой организации - обращение с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2015 год с приложением документов, указанных в пунктах 16-17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

3. Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Правила 406), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Методические указания), утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;

Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее - Правила 641), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

4. Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа

Расчёт тарифа на питьевую воду на 2015 год осуществить методом экономически обоснованных расходов

5. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности

Система водоснабжения, состоящая из скважины и сетей водоснабжения протяжённостью 1,8 км

6. Форма собственности основных средств

Частная

7. Отношение организации к основным средствам

Собственные

8. Система налогообложения

ОСНО

9. Объём оказываемых услуг, тыс. м³

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
4,00	4,00	0,00

Объёмы оказываемых услуг утвердить согласно таблице 1.

Объем принят в соответствии с уточнённым расчетом, выполненным организацией исходя из нормативов потребления коммунальной услуги по водоснабжению в соответствии с уровнем благоустройства, дополнительно представленным к пакету документов для установления тарифа на 2015 год.

10. Величина необходимой валовой выручки, тыс.руб.

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
83,50	74,71	-8,79

Причины отклонения:

Уточнение расходов по статьям затрат.

Уточнение расходов из прибыли.

Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 3, в т.ч. по следующим статьям затрат

10.1 Производственные расходы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
113,13	110,06	-3,07

Причины отклонения:

Указаны ниже по статьям затрат.

10.1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение

10.1.1.1 Реагенты

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.1.2 Горюче-смазочные материалы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.1.3 Материалы и малоценные основные средства

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
65,65	65,65	0,00

Причины отклонения:

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.1.2 Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду

10.1.2.1 Электроэнергия

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
25,55	22,48	-3,07

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт с учётом следующих факторов:

- 1) определение расхода электроэнергии исходя из планируемого организацией удельного расхода электроэнергии 0,77 кВтч/ куб.м;
- 2) определение прогнозного тарифа на электроэнергию исходя из фактических показателей 2014 года и параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

$(10,10 * 0,77 * 2,07268 * 1,074)$

10.1.2.2 Теплоэнергия

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.3 Теплоноситель

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.4 Топливо

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.5 Холодная вода

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.3 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.4 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат

10.1.4.1 Расходы на оплату труда производственного персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.4.2 Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.5 Расходы на уплату процентов по займам и кредитам

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.6 Общехозяйственные расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7 Прочие производственные расходы

10.1.7.1 Услуги по обращению с осадками сточных вод

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.2 Расходы на амортизацию автотранспорта

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.3 Контроль качества воды и сточных вод

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
21,93	21,93	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.1.7.4 Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.2 Ремонтные расходы

Уточнённый расчёт произведён в соответствии с положениями п. 24 Методических указаний План мероприятий по ремонту утверждён производственной программой.

10.2.1 Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
8,45	8,45	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.2.2 Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.2.3 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы

10.2.3.1 Расходы на оплату труда ремонтного персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
108,36	81,27	-27,09

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт, выполненный в соответствии с положениями п. 52 Основ и п. 17 Методических указаний

Расходы на оплату труда в разрезе регулируемых видов деятельности приведены в Приложении 2.2.1

Для расчёта применены параметры Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Новосибирской области: среднемесячная заработная плата производственного персонала принята в размере 9030 руб.;

для расчёта принята нормативная численность ремонтного персонала (0,75 чел.).

10.2.3.2 Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
33,16	24,54	-8,61

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2%, в том числе 30,0% - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,2% (1-й класс профессионального риска).

(81,27*30,2%)

10.3 Административные расходы

10.3.1 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

10.3.1.1 Услуги связи и интернет

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.2 Юридические услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.3 Аудиторские услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.4 Консультационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.5 Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.6 Информационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.7 Управленческие услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы

10.3.2.1 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	4,21	4,21

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт, выполненный в соответствии с положениями п. 52 Основ и п. 17 Методических указаний

Расходы на оплату труда в разрезе регулируемых видов деятельности приведены в Приложении 2.2.1

Для расчёта использованы сведения о годовом фонде оплаты труда в соответствии с действующим на предприятии штатным расписанием.

Расходы на оплату труда распределены по регулируемым видам деятельности пропорционально выручке.

10.3.2.2 *Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	1,27	1,27

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2%, в том числе 30,0% - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,2% (1-й класс профессионального риска).
(4,21*30,2%)

10.3.3 *Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.4 *Служебные командировки*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.5 *Обучение персонала*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.6 *Страхование производственных объектов*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7 *Прочие административные расходы*

10.3.7.1 *Расходы на амортизацию непроизводственных активов*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7.2 *Расходы по охране объектов и территорий*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.4 *Сбытовые расходы гарантирующих организаций*

10.4.1 *Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.5 *Амортизация*

10.5.1 *Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
2,69	2,69	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.6 *Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату*

10.6.1 *Аренда имущества*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.2 *Концессионная плата*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.3 *Лизинговые платежи*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.4 *Аренда земельных участков*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7 *Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов*

10.7.1 *Налог на прибыль*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.2 *Налог на имущество организаций*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,51	0,00	-0,51

Причины отклонения:

Расходы признаны необоснованными.

10.7.3 Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.4 Водный налог и плата за пользование водным объектом

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
4,29	3,25	-1,04

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии с положениями ст. 333.12 НК РФ

10.7.5 Земельный налог

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,78	0,00	-0,78

Причины отклонения:

Расходы признаны необоснованными.

10.7.6 Транспортный налог

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.7 Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8 Нормативная прибыль

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	2,17	2,17

Причины отклонения указаны ниже по статьям затрат

Уточнённый расчёт в соответствии с пунктом 32 Методических указаний

10.8.1 Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.2 Расходы на капитальные вложения

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.3 Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.4 Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	2,17	2,17

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии с подпунктом 4 пункта 31 Методических указаний

10.8.5 Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 32 Методических указаний, %

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,0%	3,0%	3,0%

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии с пунктом 32 Методических указаний

10.9 Недополученные доходы/расходы прошлых периодов

10.9.1 Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.9.2 Недополученные доходы прошлых периодов регулирования

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.9.3 Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях

Сравнительный анализ произвести невозможно, организация регулируется впервые
Сравнительный анализ по отношению к другим организациям произвести не представляется возможным, организации находятся в несопоставимых условиях

Предложения департамента по установлению тарифа на питьевую воду

с 01.01.2015 по 30.06.2015	18,68	руб./куб. м	без НДС
	22,04	руб./куб. м	с НДС
с 01.07.2015 по 31.12.2015	18,68	руб./куб. м	без НДС
	22,04	руб./куб. м	с НДС

Проверка доступности

Оценка доступности для абонентов предлагаемого для установления на 2015 год тарифа на питьевую воду, произведённая в соответствии с положениями п. 10 Правил 641 показала, что указанный тариф доступен для абонентов, его размер не повлечет превышения предельного индекса максимально возможного изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, установленного в среднем по Новосибирской области приказом ФСТ России от 11.10.2014 № 228-э/4.

Главный эксперт отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения

М. А. Никитина

Согласовано
Начальник отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения

Е. О. Легостаева

Баланс водоснабжения

ДОО "Кирзахлебопродукт" Кирзинский сельсовет Ордынский район

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015	
			проект предприятия	расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Водоподготовка			
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	13,00	13,00
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м		
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м		
1.1.3	доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс. куб. м		
1.2	Объем воды, прошедшей водоподготовку	тыс. куб. м		
1.3	Объем технической воды, поданной в сеть	тыс. куб. м		
1.4	Объем питьевой воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	13,00	13,00
3	Транспортировка питьевой воды			
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	13,00	13,00
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м		
3.1.2	от других операторов	тыс. куб. м		
3.1.3	получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м		
3.2	Потери воды	тыс. куб. м		
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	13,00	13,00
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м		
6	Отпуск питьевой воды			
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	13,00	13,00
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м		
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м		
6.2	для приготовления горячей воды	тыс. куб. м		
6.3	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м		
6.3.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
6.4	По абонентам	тыс. куб. м	13,00	13,00
	<i>Объём реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>4,00</i>	<i>4,00</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м		
	населению	тыс. куб. м	4,00	4,00
	прочим потребителям	тыс. куб. м		
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
6.4.2	собственным абонентам	тыс. куб. м	9,00	9,00
9	Объем воды, отпускаемой новым абонентам			
9.1	Увеличение отпуска питьевой воды в связи с подключением абонентов	тыс. куб. м		
9.2	Снижение отпуска питьевой воды в связи с прекращением водоснабжения	тыс. куб. м		
10	Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета	тыс. куб. м		
11	Темп изменения потребления воды	%		

**Смета расходов по водоснабжению
 ДООО "Кирзахлебопродукт" Кирзинский сельсовет Ордынский район**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015	
			проект предприятия	расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы	тыс. руб.	113,13	110,06
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	65,65	65,65
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.		
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.		
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	65,65	65,65
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	25,55	22,48
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	25,55	22,48
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.		
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.		
1.2.4	топливо	тыс. руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.		
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.		
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.		
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.		
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	21,93	21,93
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод			
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		21,93	21,93
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	149,97	114,26
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	8,45	8,45
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	141,52	105,81
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	108,36	81,27
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	33,16	24,54
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	5,48
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.		
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.		
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.		
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.		
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.		
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.		

3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.		
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		5,48
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.		4,21
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		1,27
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.		
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.		
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.		
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.		
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.		
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.		
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.		
5	Амортизация	тыс. руб.	2,69	2,69
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	2,69	2,69
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.		
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.		
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.		
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.		
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	5,58	3,25
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,51	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	4,29	3,25
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,78	
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.		
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.		
	Себестоимость	тыс. руб.	271,37	235,74
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	2,17
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.		
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.		
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.		
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.		2,17
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний		0,0%	3,0%

Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат)
 ДООАО "Кирзахлебопродукт" Кирзинский сельсовет Ордынский район

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015			
			проект предприятия	расчет департамента		
				с 01.01	с 01.07	всего
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка					
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	113,13			110,06
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	149,97			114,26
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00			5,48
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00			0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	2,69			2,69
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00			0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,58			3,25
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00			2,17
	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.				
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	0,00			0,00
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.				
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.				
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.				
	<i>Экономически не обоснованные доходы/расходы в прошлом периоде</i>	<i>тыс. руб.</i>				
	<i>Экономически не обоснованные доходы в прошлом периоде</i>	<i>тыс. руб.</i>				
	<i>Экономически не обоснованные расходы в прошлом периоде</i>	<i>тыс. руб.</i>				
	Себестоимость	тыс. руб.	271,37			235,74
4	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	13,00	6,50	6,50	13,00
	в т.ч. реализация сторонним потребителям	тыс. куб. м	4,00	2,00	2,00	4,00
	Удельная себестоимость	руб./ куб. м	20,87			18,13
	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	тыс. руб.	83,50			72,54
	Итого НВВ (для сторонних потребителей, с учётом недополученных доходов/расходов и экономически не обоснованных расходов прошлых периодов)	тыс. руб.	83,50	37,35	37,35	74,71
5	Тариф на водоснабжение (без НДС)	руб./ куб. м	20,87	18,68	18,68	18,68
	НДС		1,18	1,18	1,18	1,18
	Тариф на водоснабжение (с НДС)	руб./ куб. м	24,63	22,04	22,04	22,04
5.1	Темп роста тарифа	%			100,00%	

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям
Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» на территории
Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области
(ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634)

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – департамент*) экспертизы представленных Акционерным обществом «Транснефть – Западная Сибирь» (*далее – организация, ТСО*) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
 - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче и сбыту тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
 - не ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида 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 с календарной разбивкой по полугодиям;
 - приборами учёта система оснащена частично;
 - показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
 - 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 2015 г. департамент руководствовался:
 - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
 - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
 - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
 - 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*);
 - 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*);
 - Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 (*далее - Порядок*);
 - Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (*далее - Порядок*);

– Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанным Минэкономразвития РФ и одобренным Правительством РФ в сентябре 2014 года. 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
2014	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2015	1,049	1,067	1,075	1,048	0,991	1,120	1,082	1,087

Примечание:

*) Уголь - с учётом ЖД (1,10)

**) Вода - предварительно по данным ФСТ РФ

***) Тепло - предварительно по данным ФСТ РФ

3. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям ТСО принят метод экономически обоснованных расходов (затрат). 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%. При формировании объёмов НВВ учитывались индексы роста стоимости товаров (услуг), заработной платы, а также налоговые отчисления представленные в обосновывающих материалах ТСО.

4. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:

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

– расчёт показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы, выполнен в соответствии с требованиями п.п. 31, 34-38 Основ ценообразования с учётом показателей баланса тепловой энергии, оценок удельных расходов топлива и потерь тепловой энергии в тепловых сетях, выполненных с учетом Порядка и отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность а также плановых цен (с учетом доставки) на топливо и энергетические ресурсы. Величины показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы приведены в приложении;

– в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён 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 регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ). Величины расходов на оплату труда приведены в приложении;

– расходы на ремонт определены согласно требованиям п. 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО. Величины ремонтных расходов приведены в приложении;

– другие расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования. Величины этих расходов приведены в приложении;

– расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2015 г. и сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Консультант отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Лункина О.Т.

Приложение
Сравнительный анализ динамики расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на период 2015 г.

Калькуляция затрат организации теплоснабжения по муниципальному образованию	Период	2015 г.				Обоснование отклонений
		Факт ТСО 2013г.	План ТСО	Год	I полугодие	
АО "Транснефть - Западная Сибирь" ЛПДС "Сокур"						
Является ли организация плательщиком НДС						
Да						
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	65,13	65,52	65,13	65,13	0,00
На ремонт	тыс.руб.	65,13	65,13	65,13	65,13	0,00
Вода на технологические цели	тыс.руб.					
тариф	руб./м ³					
объем	м ³					
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.					
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.					
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.					
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.					
Уголь	тыс.руб.					
Газ природный всего	тыс.руб.					
Энергия, в том числе	тыс.руб.	10 028,41	7 830,61	7 637,81	8 107,30	-1 921,11
затраты на покупку тепловую энергию	тыс.руб.	10 028,41	7 830,61	7 637,81	8 107,30	
от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	10 035,56	7 830,61	7 637,81	8 107,30	
объем ТЭ	тыс. Гкал	7,156	5,450	5,450	5,450	
цена ТЭ	руб./Гкал	1 402,43	1 436,81	1 401,43	1 487,58	
затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
тариф на энергию	руб./кВт*ч					
объем энергии	тыс кВт*ч					
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	329,30	329,30	329,30	329,30	0,00
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	99,45	99,45	99,45	99,45	0,00
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	169,99	22,17	22,17	22,17	-147,82
Итого расходы	тыс.руб.	10 692,28	8 347,05	8 153,86	8 623,34	-2 068,93
Прибыль	тыс.руб.	0,00	41,74	40,77	43,12	43,12
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	10 692,28	8 388,78	8 194,63	8 666,46	-2 025,82
Полезный отпуск продукции	тыс. Гкал	7,013	5,332	5,332	5,332	-1,68
Тариф (руб./Гкал)		1 524,64	1 573,29	1 536,88	1 625,37	
Рост тарифа	%				105,76%	

Согласно штатного расписания ТСО с учетом индекса МЭР РФ (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ и ФЗ от 28.11.2009 № 297-ФЗ)

Согласно п. 43 Основ в соответствии с обесновывающими материалами

Согласно п. 44 Основ в соответствии с обесновывающими материалами

Согласно п. 28 МУ

В соответствии с п. 22 Основ и п. 9, 18 МУ (среднее за 2 года)

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям
Дочернего открытого акционерного общества «Кирзахлебопродукт» на территории
Кирзинского сельсовета Ордынского района Новосибирской области
(ОГРН 1025404495038, ИНН 5434100247)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – департамент*) экспертизы представленных Дочерним открытым акционерным обществом «Кирзахлебопродукт» (*далее – организация, ТСО*) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
 - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
 - не ведёт раздельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида 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 с календарной разбивкой по полугодиям;
 - приборами учёта система оснащена частично;
 - показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
 - 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 2015 г. департамент руководствовался:
 - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
 - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
 - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
 - 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*);
 - 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*);
 - Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 (*далее - Порядок*);
 - Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (*далее - Порядок*);

– Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанным Минэкономразвития РФ и одобренным Правительством РФ в сентябре 2014 года. 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
2014	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2015	1,049	1,067	1,075	1,048	0,991	1,120	1,082	1,087

Примечание:

*) Уголь - с учётом ЖД (1,10)

***) Вода - предварительно по данным ФСТ РФ

****) Тепло - предварительно по данным ФСТ РФ

3. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям ТСО принят метод экономически обоснованных расходов (затрат). 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%. При формировании объёмов НВВ учитывались индексы роста стоимости товаров (услуг), заработной платы, а также налоговые отчисления представленные в обосновывающих материалах ТСО.

4. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:

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

– расчёт показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы, выполнен в соответствии с требованиями п.п. 31, 34-38 Основ ценообразования с учётом показателей баланса тепловой энергии, оценок удельных расходов топлива и потерь тепловой энергии в тепловых сетях, выполненных с учетом Порядка и отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность а также плановых цен (с учетом доставки) на топливо и энергетические ресурсы. Величины показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы приведены в приложении;

– в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определен 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 регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ). Величины расходов на оплату труда приведены в приложении;

– расходы на ремонт определены согласно требованиям п. 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО. Величины ремонтных расходов приведены в приложении;

– другие расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования. Величины этих расходов приведены в приложении;

– расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Ввиду отсутствия соответствующих обосновывающих материалов, данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифов на 2015 г. и сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Консультант отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Лункина О.Г.

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

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию	Период	2014 г		2015 г		Отклонение	Обоснование отклонений
		Год	Факт ТСО 2013г	План ТСО	Год		
Наименование показателя	Единицы измерения	ДОАО "Кирзахлебпродукт"					
Является ли организация плательщиком НДС							
Да							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	122,63	97,65	97,07	97,07	-25,56	
На ремонт	тыс руб	65,13	65,13	65,13	65,13	0,00	
Вода на технологические цели	тыс руб	57,50	31,94	31,94	31,94	-25,56	В соответствии с принятым объемом воды и тарифом, установленным ДТ НСО
тариф	руб/м³	23,00	18,68	18,68	18,68	-4,32	В соответствии с установленным тарифом
объем	м³	2 500,0	1 710,0	1 710,0	1 710,0	-790,00	В соответствии с объемом выработки и принятым удельным расходом воды
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
реагенты	тыс руб					0	Отсутствие обоснования потребности в реагентах и их стоимости
Работы и услуги производственного характера	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс руб	847,46	753,46	738,98	774,45	-73,01	
Уголь	тыс руб	847,46	753,46	738,98	774,45	-73,00	В соответствии с принятым объемом топлива и ценой с учетом индекса МЭР
Энергия, в том числе	тыс руб	79,75	70,36	67,95	73,86	-5,89	
затраты на покупку тепловую энергию	тыс руб						
затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс руб	77,43	70,36	67,95	73,86	-3,57	В соответствии с принятым объемом электрической энергии и тарифом на энергию
тариф на энергию	руб кВт*ч	2,263	2,426	2,343	2,547	0,28	В соответствии с обосновывающими материалами с учетом индекса МЭР
объем энергии	тыс кВт*ч	29,00	29,00	29,00	29,00	0,00	В соответствии с объемом выработки и принятым удельным расходом энергии
Затраты на оплату труда	тыс руб	587,52	391,68	391,68	391,68	-195,84	Согласно штатного расписания и положения об оплате труда ТСО с учетом индекса МЭР РФ
оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб	587,52	391,68	391,68	391,68		8 МЕС
среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб/мес	12 240,09	12 240,09	12 240,09	12 240,09		
численность основного производственного персонала, отнесённого на раздельный вид деятельности	ед	4,00	4,00	4,00	4,00		
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс руб	179,78	118,29	118,29	118,29	-61,49	(30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ и ФЗ от 28.11.2009 № 297-ФЗ)
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс руб	1,39	1,39	1,39	1,39	0,00	Согласно п. 43 Основ в соответствии с обосновывающими материалами
Аренда основного оборудования	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс руб	73,54	35,99	19,67	59,68	-13,86	Согласно п. 44 Основ в соответствии с обосновывающими материалами
Итого расходы	тыс руб	1 892,07	1 468,82	1 435,03	1 516,42		
Прибыль	тыс руб	7,34	7,18	7,18	7,58	7,58	Согласно п. 28 МУ
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс руб	1 892,07	1 476,17	1 442,21	1 524,01		
Полезный отпуск продукции	тыс Гкал	1,524	1,524	1,524	1,524	0,00	По расчету ТСО с учетом п.27 Основ и п.9,18 МУ
Тариф (руб/Гкал)		1 241,52	968,61	946,33	1 000,00		
Рост тарифа	%		100,00%	105,67%			
НУР по уголю (202,81 кг у т)	кг кг/Гкал	233,92	233,92	233,92	233,92	0,00	
Объем угля	тнт	400,00	400,00	400,00	400,00	0,00	
Цена угля	руб/тнт	2 118,64	1 883,64	1 847,46	1 936,14	-182,50	согласно договора с учетом индекса МЭР
Удельный расход у/э	кВт/Гкал	16,96	16,96	16,96	16,96		
Удельный расход воды	куб м/Гкал	1,46	1,00	1,00	1,00		

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на
теплоноситель, поставляемый Новосибирским электровозоремонтным заводом –
филиалом Открытого акционерного общества «Желдорреммаш»
(ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877) потребителям, другим
теплоснабжающим организациям
на 2015 год

По результатам проведенной отделом регулирования тепло - и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на теплоноситель, поставляемый Новосибирским ЭРЗ ОАО «Желдорреммаш» (ОГРН 1085402006953, ИНН 5402495169) (далее – ТСО) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2015 год, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии и теплоносителя потребителям и другие виды деятельности. За установлением тарифа на теплоноситель ТСО обращается в департамент впервые;
- расчет тарифов на теплоноситель представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075;
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования);
- 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);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
- Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанным Минэкономразвития РФ и одобренным Правительством РФ в сентябре 2014 года. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Вода. Стоки	Э/э
2014	1,000	1,000	1,000	1,000
2015	1,049	1,067	1,120	1,087

3. Согласно пункту 12 Правил регулирования дело об установлении тарифов на теплоноситель на 2015 год открыто по инициативе теплоснабжающей организации.

Согласно п. 149 Методических указаний тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией определяется формулам 103-104.1. При этом тарифы на теплоноситель определяются отношением необходимой валовой выручки теплоснабжающей организации, относимой на производство теплоносителя и суммы объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии, принадлежащего теплоснабжающей организации и объема приобретения химически очищенной воды у иных организаций. Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям определен в соответствии с п. 150 Методических указаний.

4. Исходные данные и результаты расчета тарифов на теплоноситель приведены в приложении к докладу. НВВ на 2015 год принята департаментом в размере 1277,5 тыс. руб. Департаментом принят объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в размере 100,0 тыс. куб.м.

По результатам экспертизы представленных материалов, департамент предлагает установить тарифы на теплоноситель, поставляемый Новосибирским ЭРЗ ОАО «Желдорремаш» потребителям с учетом календарной разбивки по полугодиям:

- с 16.01.2015 года по 30.06.2015 года – 12,04 руб. /куб. м. (без НДС);
- с 01.07.2015 года по 31.12.2015 года – 13,51 руб. /куб. м. (без НДС).

Главный эксперт отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

Заместитель начальника отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Лим М.Б.

Расчет тарифов на теплоноситель на 2015 год, поставляемый

№ пп	Наименование	Единицы измерения	Новосибирский электровозремонтный завод – филиал Открытого акционерного общества «Желдорремаш» (ОГРН 5087746570830, ИНН 7715729877)					Отклонение	Пояснение
			Предложение организации на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	1-е полугодие	2-е полугодие			
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	10552,4	1277,5	602,0	675,5	-9274,9		
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1415,0	1277,5	602,0	675,5	-137,5	Принято ДТ с учетом установленных тарифов МУП «ГВК» на 2015г.	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов	тыс. руб.	514,0				-514,0	Расходы не подтверждены данными раздельного учета расходов	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества	тыс. руб.	3,3				-3,3		
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность)	тыс. руб.	201,0				-201,0		
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	303,1				-303,1		
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	3759,0				-3759,0		
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	108,0				-108,0		
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	4149,0				-4149,0		
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1242,0				-1242,0		
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.							
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2907,0				-2907,0		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	100,0	100,0	50,0	50,0	0,0		
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды	тыс. руб.							
4	Объем приобретения химически очищенной воды	тыс. куб. м							
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.							
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	10552,4	1277,5	602,0	675,5	-9274,9		
7	Стоимость 1 куб. м воды	руб./куб. м	105,5		12,04	13,51			
8	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	105,5		12,04	13,51			