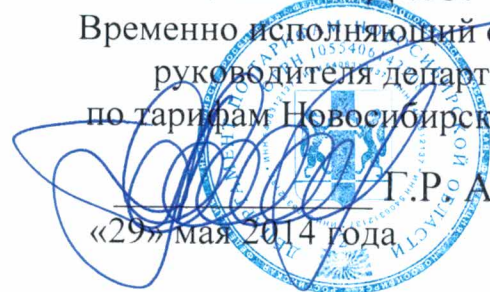


УТВЕРЖДАЮ:

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области


Г.Р. Асмодьяров
«29» мая 2014 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

29.05.2014

№ 21

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Третьякова А.И.

Сальников И.С.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Копыткова Н.Ю.

Мейснер А.В.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ФГУП «УЭВ СО РАН»

Чуфистов А.Г.

Костюкова Т.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

2. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук».

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

3. Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска.

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

4. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ.

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

5. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона.

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

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области на 2014 год.

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

7. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук.

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

8. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец».

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 Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Копыткову Н.Ю.

Копыткова Н.Ю. в соответствии с докладом № 1-В (прилагается к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2014 год, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» и обеспечения достижения целевых показателей его деятельности;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» на 2014 год;

- о результатах оценки доступности тарифа на холодную воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», 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 (питьевая вода) на 2014 год.

Слушали Асмодьярова Г.Р.:

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Копытковой Н.Ю. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Копыткова Н.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Копытковой Н.Ю.

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

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Установить и ввести в действие с 14 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 14.06.2014 по 31.12.2014	с 14.06.2014 по 31.12.2014
Город Купино Купинского района Новосибирской области			
1	МУП «Тепловодоканал» (1065474011701/ 5429108272)	23,78**	23,78**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 07.11.2013 № 240-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:
приложение № 1 к приказу признать утратившим силу.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 07.11.2013 № 240-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу строку № 1 признать утратившей силу.

».

Голосовали:

Асмодыров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С.- «за», Лим М.Б. – «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Установить и ввести в действие с 14 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», осуществляющего на территории города Купино Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№	Наименование регулируемой	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение),
---	---------------------------	--

n/n	организации (ОГРН / ИНН)	руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 14.06.2014 по 31.12.2014	с 14.06.2014 по 31.12.2014
Город Купино Купинского района Новосибирской области			
1	МУП «Тепловодоканал» (1065474011701/ 5429108272)	23,78**	23,78**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 07.11.2013 № 240-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:
приложение № 1 к приказу признать утратившим силу.

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 07.11.2013 № 240-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Купинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу строку № 1 признать утратившей силу.

».

2. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук».

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 2-ТЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ФГУП «УЭВ СО РАН» Чуфистову А.Г., Костюковой Т.В. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Мейснер А.В.,

представители организации 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:

«Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) в размере 162,14 кг у.т./Гкал.»

3. Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. сообщил, что дело об установлении (пересмотре) тарифов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046, далее по тексту – ФГУП «УЭВ СО РАН») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2014 год открыто по инициативе департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в целях приведения решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2014 год (приказ департамента от 19.12.2013 № 433-ТЭ) в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 28.01.2014 № 83-д «Об удовлетворении требований, указанных в заявлении ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с Департаментом по тарифам Новосибирской области (вх. № ФСТ-26002-31 от 24.10.2013 г.)» (далее – Приказ ФСТ России).

изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента обосновывающих материалов об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 3-ТЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ФГУП «УЭВ СО РАН» Чуфистову А.Г., Костюковой Т.В. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители организации 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:

«1. Пересмотреть тарифы на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска, на 2014 год, установленный приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год».

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год» следующие изменения:

1) в разделе «Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель» приложения № 1 к приказу строку 2 изложить в следующей редакции:

2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	Одноставочный, руб./куб. м	13,01 (без НДС)	14,54 (без НДС)
----	--	----------------------------	-----------------	-----------------

2) в разделе «Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям» приложения № 1 к приказу строку 2 изложить в следующей редакции:

2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	Одноставочный, руб./куб. м	13,01 (без НДС)	14,54 (без НДС)
			15,35 (с НДС)**	17,16 (с НДС)**

3. Установить, что указанные изменения вступают в силу с 1 июля 2014 года.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Пересмотреть тарифы на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска, на 2014 год, установленный приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год».

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год» следующие изменения:

1) в разделе «Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель» приложения № 1 к приказу строку 2 изложить в следующей редакции:

2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	Одноставочный, руб./куб. м	13,01 (без НДС)	14,54 (без НДС)
----	--	----------------------------	--------------------	--------------------

2) в разделе «Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям» приложения № 1 к приказу строку 2 изложить в следующей редакции:

2.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	Одноставочный, руб./куб. м	13,01 (без НДС)	14,54 (без НДС)
			15,35 (с НДС)**	17,16 (с НДС)**

3. Установить, что указанные изменения вступают в силу с 1 июля 2014 года.»

4. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. сообщил следующее. Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075:

- двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию;

- компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ установлен двухкомпонентный тариф на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2014 год, в том числе компонент на теплоноситель, равный тарифу на теплоноситель, установленному пунктом 1 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год».

В связи с принятием сегодня на заседании правления департамента по тарифам Новосибирской области решения о пересмотре, установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ тарифов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска, на 2014 год, необходимо

внести в приложение № 2 к приказу департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Новосибирской области, на 2014 год» изменения в части указания:

- в столбце «Компонент на теплоноситель^{<1>}, руб./куб.м» - компонента на теплоноситель на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 14,54 руб./куб.м (без НДС) и 17,16 руб./куб.м (с НДС) (применяемого для расчетов с населением);

- в сноске <1> - ссылки на принятое 29.05.2014 решение департамента по тарифам Новосибирской области о пересмотре установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ тарифов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории города Новосибирска, на 2014 год.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ФГУП «УЭВ СО РАН» Чуфистову А.Г., Костюковой Т.В. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия решения о внесении в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ изменений, предложенных Мейснером А.В.

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 434-ТЭ «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Новосибирской области, на 2014 год» следующие изменения:

в приложении № 2 к приказу:

1) столбец «Компонент на теплоноситель^{<1>}, руб./куб.м» изложить в следующей редакции:

<i>Компонент на теплоноситель^{<1>}, руб./куб. м</i>	
<i>с 01.01.2014</i>	<i>с 01.07.2014</i>

<i>по 30.06.2014</i>	<i>по 31.12.2014</i>
<i>13,01 (без НДС)</i>	<i>14,54 (без НДС)</i>
<i>15,35 (с НДС) <sup>3</sup></i>	<i>17,16 (с НДС) <sup>3</sup></i>

2) сноску <1> изложить в следующей редакции:

«<1> Принятый в расчет компонента на теплоноситель тариф на теплоноситель установлен пунктом 1 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 433-ТЭ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям на территории Новосибирской области, на 2014 год» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 29.05.2014 № 91-ТЭ).».

2. Установить, что указанные изменения вступают в силу с 1 июля 2014 года.».

5. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (текст доклада прилагается, приложение 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:

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода

спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в следующих размерах:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
Потери и затраты теплоносителя, вода (м ³)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
221,640	410,9	-

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в размере 178,1 кг у.т./Гкал.

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Открытого акционерного общества «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) в следующих размерах:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	479,7	734,8	255,1

».

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области на 2014 год.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области на 2014 год (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 5-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:

«1. Установить и ввести в действие с 30 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить и ввести в действие с 30 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в размере 15 471, 143 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 30 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить и ввести в действие с 30 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) систем теплоснабжения города Карасука Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в размере 15 471, 143 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).»

7. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 6-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 расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Мейснера А.В.

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

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в размере, согласно докладу Мейснера А.В..

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в размере 160,7 кг у.т./Гкал.

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) в следующих размерах:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Мазут	918,8	918,8	-

».

8. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец».

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источнике тепловой энергии Закрытого

акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (текст доклада прилагается, приложение к протоколу № 7-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 расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Мейснера А.В.

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

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) в размере, согласно докладу Мейснера А.В.

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец»(ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) в размерах, согласно докладу Мейснера А.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г.– «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) в размере 160,7 кг у.т./Гкал.

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запаса топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец»(ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) в следующих размерах:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Дизельное топливо	12,0	12,0	-

».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения и
дела об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год

1. Сведения о регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» осуществляющее холодное водоснабжение (питьевая вода) на территории города Купино Купинского района Новосибирской области, (ОГРН 106547401170, ИНН 5429108272)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (деле – организации) - обращение с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 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».
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406
Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа	Расчёт тарифа на питьевую воду на 2014 год осуществить методом экономически обоснованных расходов (затрат)
Основные средства для осуществления регулируемой деятельности	Система водоснабжения, состоящая из 1 водонапорной башни, 11 скважин, сетей водоснабжения протяжённостью 76 км.
Форма собственности основных средств	Муниципальная
Отношение организации к основным средствам	Хозяйственное ведение
Система налогообложения	УСНО

2. Основные показатели производственной программы на 2014 год

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, график их реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1	Ремонты	
1.1	Ремонт водопроводной сети по ул. К.Маркса	до 31.12.2014
1.2	Ремонт водопроводной сети по ул. Ленина	до 31.12.2014
2.	Улучшение качества питьевой воды	мероприятия организацией не предусмотрены
2.1	-	-
3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	мероприятия организацией не предусмотрены
3.1	-	-

Целевые показатели деятельности организации

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя
			2014 год
1	Показатели качества воды	-	СанПиН 2.1.4.1074-01
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения:	-	-
2.1	Сокращение аварийности	ед./в мес.	-
2.2	Износ основных средств	%	60
3	Показатели качества обслуживания абонентов:	-	-
3.1	Продолжительность поставки услуг	час/день	24
4	Показатели эффективности использования ресурсов:	-	-
4.1	Сокращение потерь воды (объем потерь воды/объему отпуска воды в сеть)	%	-
4.2	Эффективность использования электроэнергии	кВтч/м ³	0,94
4.3	Эффективность использования персонала	чел./км	0,33
4.4	Производительность труда	тыс. м ³ в мес./чел	1,8

Объём отпуска воды всего	247,12 тыс.м ³
Объём реализации воды	247,12 тыс.м ³

3. Экспертиза и расчёт тарифов

Предложения департамента по величине необходимой валовой выручки	Проект регулируемой организации 7910,90 тыс.руб. Расчёт департамента 5875,81 тыс.руб. Снижение 2035,09 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.
Производственные расходы	Проект регулируемой организации 4630,24 тыс.руб. Расчёт департамента 3422,36 тыс.руб., Снижение 1207,88 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	Проект регулируемой организации 654,59 тыс.руб. Расчёт департамента 599,16 тыс.руб. Снижение 55,43 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.
Реагенты	Проект регулируемой организации 9,09 тыс.руб. Расчёт департамента 9,09 тыс.руб.
Горюче-смазочные материалы	Проект регулируемой организации 617,81 тыс.руб. Расчёт департамента 562,38 тыс.руб. Снижение 55,43 тыс. руб.

	Причина снижения: - в соответствии с представленным обоснованием
Материалы и малоценные основные средства	Проект регулируемой организации 27,69 тыс.руб. Расчёт департамента 27,69 тыс.руб.
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	Проект организации 1179,45 тыс.руб. Расчёт департамента 779,19 тыс.руб. Снижение 400,27 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Электроэнергия	Проект организации 1179,45 тыс.руб. Расчёт департамента 779,19 тыс.руб. (282,79*0,93*2,34*1,18*1,073) Снижение 400,27 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расхода электроэнергии вследствие применения нормативного удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м;
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 1519,30 тыс.руб. Расчёт департамента 1519,30 тыс.руб.
	в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату труда производственного персонала	Проект организации 1166,89 тыс.руб. Расчёт департамента 1166,89 тыс.руб. - в соответствии с расчётом организации
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 352,40 тыс.руб. Расчёт департамента 352,40 тыс.руб. (1166,89*30,2%) - отчисления на социальные нужды признаны 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 24.07.09 № 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)
Общехозяйственные расходы	Проект организации 1238,54 тыс.руб. Расчёт департамента 486,36 тыс.руб. Снижение 752,18 тыс. руб. Причина снижения: - в соответствии с представленным обоснованием.
Прочие производственные расходы	Проект организации 38,37 тыс.руб. Расчёт департамента 38,37 тыс.руб. в т.ч. по следующим статьям затрат
Контроль качества воды и сточных вод	Проект организации 38,37 тыс.руб. Расчёт департамента 38,37 тыс.руб.
Ремонтные расходы	Проект организации 1956,77 тыс.руб. Расчёт департамента 1475,12 тыс.руб.

	Снижение 481,65 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Проект организации 1505,77 тыс.руб. Расчёт департамента 1024,12 тыс.руб. Снижение 481,65 тыс. руб. Причина снижения: - в соответствии с представленным обоснованием.
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Проект организации 451,00 тыс.руб. Расчёт департамента 451,00 тыс.руб.
Цеховые расходы	Проект организации 0,00 тыс.руб. Расчёт департамента 419,49 тыс.руб. (4*15 560,42*6,7 месяцев) Рост 419,49 тыс. руб. Причина роста: - уточнение численности ОПР (4 ед.) в соответствии со штатным расписанием; - уточнение среднемесячной заработной платы (15560,42 руб.) в соответствии со штатным расписанием. - отчисления на социальные нужды признаны 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 24.07.09 № 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)
Административные расходы	Проект регулируемой организации 215,29 тыс.руб. Расчёт департамента 215,29 тыс.руб. - в соответствии с расчётом организации, в т.ч. по следующим статьям затрат.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 215,29 тыс.руб. Расчёт департамента 215,29 тыс.руб. - в соответствии с расчётом организации, в т.ч. по следующим статьям затрат:
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Проект организации 165,35 тыс.руб. Расчёт департамента 165,35 тыс.руб. - в соответствии с расчётом организации.
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого	Проект организации 49,94 тыс.руб. Расчёт департамента 49,94 тыс.руб.

персонала, в том числе налоги и сборы	- отчисления на социальные нужды признаны 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 24.07.09 № 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)
Амортизация	Проект организации 566,92 тыс.руб. Расчёт департамента 125,39 тыс.руб. Снижение 441,53 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат;
Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной	Проект организации 566,92 тыс.руб. Расчёт департамента 125,39 тыс.руб. Снижение 441,53 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение перечня амортизируемого имущества и норм амортизации;
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	Проект регулируемой организации 157,26 тыс.руб. Расчёт департамента 103,92 тыс.руб. Снижение 53,34 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.
Водный налог и плата за пользование водным налогом	Проект организации 101,10 тыс.руб. Расчёт департамента 47,76 тыс.руб. Снижение 53,34 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налога в соответствии с положениями действующего законодательства.
Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	Проект организации 56,16 тыс.руб. Расчёт департамента 56,16 тыс.руб. - в соответствии с расчётом организации.
Нормативная прибыль	Проект организации 384,42 тыс.руб. Расчёт департамента 114,24 тыс.руб. Снижение 270,18 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.
Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 32 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э	Проект организации 384,42 тыс.руб. Расчёт департамента 114,24 тыс.руб. Снижение 270,18 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт в соответствии с подпунктом 3 пункта 32 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э
Сравнительный анализ	Организация регулируется впервые.

Предложения по установлению тарифа на питьевую воду	Установить тариф на питьевую воду: с 10.06.2014 по 31.12.2014 в размере 23,78 руб./куб.м (НДС не предусмотрен);
4. Проверка доступности	
Тариф устанавливается впервые.	
5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию	
Индекс потребительских цен 104,8 Индекс роста цен на электроэнергию 107,3	
6. Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты	
Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты не утверждены	

Главный эксперт отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е.В. Левак

Заместитель начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н.Ю. Копыткова

Баланс водоснабжения

МУП "Тепловодоканал"
г. Купино Купинского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014	
			Проект предприятия с 14.06.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 14.06.2014 до 31.12.2014
1	2	3	4	5
1	Водоподготовка			
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	282,79	282,79
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м		
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	282,79	282,79
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	282,79	282,79
2	Приготовление горячей воды			
2.1	Объем воды из собственных источников	тыс. куб. м		
2.2	Объем приобретенной питьевой воды	тыс. куб. м		
2.3	Объем горячей воды, поданной в сеть	тыс. куб. м		
3	Транспортировка питьевой воды			
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	282,79	282,79
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м	282,79	282,79
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	32,86	32,86
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	2,81	2,81
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	247,12	247,12
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м		
4	Транспортировка технической воды			
4.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м		
4.2	Потери воды	тыс. куб. м		
4.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
4.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м		
5	Транспортировка горячей воды			
5.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м		
5.2	Потери воды	тыс. куб. м		
5.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
5.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м		
6	Отпуск питьевой воды			
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	247,12	247,12
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м	172,99	172,99
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м	74,14	74,14
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	247,12	247,12
	<i>Объём реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>247,12</i>	<i>247,12</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	37,07	37,07
	населению	тыс. куб. м	175,23	175,23
	прочим потребителям	тыс. куб. м	34,82	34,82
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
6.4.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
6.4.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
6.4.1.n	организация n	тыс. куб. м		
6.4.2	собственным абонентам	тыс. куб. м		
7	Отпуск технической воды			
7.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м		
7.2	при дифференциации тарифов по объему			
7.2.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
7.3	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
7.3.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
7.3.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
7.3.1.n	организация n	тыс. куб. м		
7.3.2	собственным абонентам	тыс. куб. м		
8	Отпуск горячей воды			
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.2.1	по приборам учета	тыс. куб. м		
8.2.2	по нормативам	тыс. куб. м		
8.3.1	в соответствии с санитарными нормами	тыс. куб. м		
8.3.2	с нарушениями санитарных норм	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.3.2.1	по температуре	тыс. куб. м		
8.3.2.2	по качеству воды	тыс. куб. м		
8.4	при дифференциации тарифов по объему			
8.4.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
8.5	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.5.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
8.5.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
8.5.1.n	организация n	тыс. куб. м		
8.5.2	собственным абонентам	тыс. куб. м		
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

МУП "Тепловодоканал"
г. Купино Купинского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014		
			Проект предприятия	Расчет департамента	Откл. гр. 5 - гр. 4
			с 14.06.2014 до 31.12.2014	с 14.06.2014 до 31.12.2014	
1	2	3	4	5	6
1	Производственные расходы	тыс. руб.	4 630,24	3 422,37	-1 207,88
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	654,59	599,16	-55,43
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	9,09	9,09	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	617,81	562,38	-55,43
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	27,69	27,69	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1 179,45	779,19	-400,27
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1 179,45	779,19	-400,27
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
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.	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1 519,30	1 519,30	0,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 166,89	1 166,89	0,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	352,40	352,40	0,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 238,54	486,36	-752,18
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	38,37	38,37	0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод		0,00	0,00	0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта		0,00	0,00	0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		38,37	38,37	0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание		0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1 956,77	1 475,12	-481,65
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 505,77	1 024,12	-481,65

2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	451,00	451,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Цеховые расходы, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	419,49	419,49
	расходы на оплату труда	тыс. руб.		322,19	322,19
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		97,30	97,30
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.			0,00
	прочее	тыс. руб.			0,00
3	Административные расходы	тыс. руб.	215,29	215,29	0,00
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.			0,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.			0,00
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.			0,00
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.			0,00
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.			0,00
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,00
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.			0,00
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.			0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	215,29	215,29	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	165,35	165,35	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	49,94	49,94	0,00
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.			0,00
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			0,00
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.			0,00
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.			0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.			0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.			0,00
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.			0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	566,92	125,39	-441,53
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	566,92	125,39	-441,53
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.			0,00
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.			0,00
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.			0,00

6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.			0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	157,26	103,92	-53,34
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			0,00
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.			0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.			0,00
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	101,10	47,76	-53,34
7.5	Земельный налог	тыс. руб.		0,00	0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.		0,00	0,00
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСН)	тыс. руб.	56,16	56,16	0,00
	Себестоимость		7 526,48	5 761,57	-1 764,91
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	384,42	114,24	-270,18
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.			0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	384,42	114,24	-270,18
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.			
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний				
9	Итого НВВ	тыс. руб.	7 910,90	5 875,81	-2 035,09

Доклад
по результатам рассмотрения материалов по утверждению
нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой
энергии на источниках тепловой энергии Федерального государственного
унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения
Сибирского отделения Российской академии наук»
на 2015 год

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области представленных материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источниках тепловой энергии (далее - Нормативы) Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) на 2015 год установлено следующее.

1. ФГУП «УЭВ СО РАН» является одной из самых крупной теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области, осуществляющей производство, передачу и сбыт тепловой энергии, производимой на 2-х газовых котельных в режиме некомбинированной выработки на территории г. Бердска и г. Новосибирска Новосибирской области. Установленная мощность котельной составляет 519,8 Гкал/час.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельные и тепловые сети) находятся в федеральной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение.

2. ФГУП «УЭВ СО РАН» представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ООО «Госэнерготариф».

3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт 2013	Принято ДТ на 2014	Предложено ТСО на 2015	Принято ДТ на 2015	Отклонение, %
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	1 278,54	1 363,50	1 335,41	1 334,54	-0,1%
Собственные нужды, тыс. Гкал	58,17	59,30	62,54	61,68	-1,4%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1 220,37	1 304,20	1 272,86	1 272,86	0,0%
Расход условного топлива, т у.т.	198 030,0	211 463,0	206 510,0	206 375,8	-0,1%
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,89	155,38	154,64	154,64	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	162,27	162,14	162,24	162,14	-0,1%
Справочно: Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	128,841	23,850	9,098	9,098	0,0%
Справочно: Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1 091,5	1 280,4	1 263,8	1 211,3	-4,2%
Справочно: КПД	92,24%	91,94%	92,38%	92,38%	

При анализе данных департаментом установлено, что организацией учтен расход тепловой энергии на собственные нужды источников тепловой энергии в размере 62,54 тыс. Гкал при этом, согласно отчетным данным, расход тепловой энергии на собственные нужды источников тепловой энергии составил в 2013 году 58,17 тыс. Гкал. Департаментом принята величина расхода тепловой энергии на собственные нужды источников тепловой энергии с учетом отчетных данных в размере 61,68 тыс. Гкал.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 162,14 кг у.т./Гкал.

Главный эксперт отдела регулирования
тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования
тепло- и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении (пересмотре)
тарифов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным
унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения
Сибирского отделения Российской академии наук» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2014 год

Дело об установлении (пересмотре) тарифов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046, далее по тексту – ФГУП «УЭВ СО РАН») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2014 год открыто по инициативе департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в целях приведения решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2014 год (приказ департамента от 19.12.2013 № 433-ТЭ) в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 28.01.2014 № 83-д «Об удовлетворении требований, указанных в заявлении ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения с Департаментом по тарифам Новосибирской области (вх. № ФСТ-26002-31 от 24.10.2013 г.)» (далее – Приказ ФСТ России).

ФГУП «УЭВ СО РАН» представлены в департамент заявление и обосновывающие материалы об установлении методом экономически обоснованных расходов тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» на 2014 год, с приложением отчетных данных об осуществлении регулируемой деятельности за 2013 год.

Экспертиза указанных материалов проведена отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций в соответствии с требованиями:

- Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075;
- Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- Приказа ФСТ России.

По результатам проведения экспертизы принято решение о выборе в качестве метода регулирования тарифов метода экономически обоснованных расходов и установлено следующее.

ФГУП «УЭВ СО РАН» является одной из самых крупных теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области, осуществляющей производство (на двух газовых котельных в режиме некомбинированной выработки) и поставку тепловой энергии с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории г. Бердска и г. Новосибирска Новосибирской области. Основные средства, используемые для осуществления регулируемой деятельности (котельные и тепловые сети), находятся в федеральной собственности и переданы ФГУП «УЭВ СО РАН» на праве хозяйственного ведения.

ФГУП «УЭВ СО РАН»:

- применяет обычную систему налогообложения;
- помимо регулируемой деятельности по производству и поставке тепловой энергии осуществляет регулируемую деятельность по производству и поставке теплоносителя, по поставке горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

В 2013 году действовал тариф на поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» теплоноситель, установленный приказом департамента от 27.09.2013 № 160-ТЭ в размере 14,54 руб./куб.м. (без НДС). На 2014 год приказом департамента от 19.12.2013 № 433-ТЭ установлен тариф на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН», в размере 13,01 руб./куб. м. без НДС.

Согласно пункту 10 Методических указаний:

- регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения

- при установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по различным регулируемым видам деятельности.

В связи с этим, при установлении тарифов на теплоноситель департаментом были исключены расходы ФГУП «УЭВ СО РАН», учитываемые при расчете устанавливаемых для ФГУП «УЭВ СО РАН» тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, тарифов на питьевую воду, тарифов транспортировку воды и транспортировку сточных вод.

Согласно пункту 149 Методических указаний тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией ФГУП «УЭВ СО РАН», владеющей 2-мя источниками тепловой энергии (ТС1 и ТС2), на которых производится один вид теплоносителя (вода) определяется по формулам 103-104.1. При этом тариф на теплоноситель определяется отношением необходимой валовой выручки теплоснабжающей организации, относимой на производство теплоносителя, и суммы объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии, принадлежащих теплоснабжающей организации, и объема приобретения химически очищенной воды у иных организаций.

Согласно пунктам 12, 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, при расчете (пересмотре) тарифа на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2014 год (на

второе полугодие) департаментом скорректирована необходимая валовая выручка, принимаемая при расчете тарифа на 2014 год (второе полугодие) на величину: недополученных доходов ФГУП «УЭВ СО РАН» за счет меньшей выработки теплоносителя относительно выработки, учтенной при расчете тарифа на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН», на 2013 год; необоснованных расходов, выявленных на основании анализа представленных ФГУП «УЭВ СО РАН» бухгалтерской и статистической отчетности за 2013 год.

Расчет вышеуказанных расходов и доходов, объема выработки теплоносителя приведены в следующей таблице:

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Принято департаментом на 2013 год	Факт на 2013 год по данным теплоснабжающей организации	Факт на 2013 год, определенный департаментом	Отклонение (ст.6-ст.4)	Предложение департамента на 2014 год		
							2014 год	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	тыс. куб. м.	5 428,3	3 752,9	3 752,9	-1 675,4	4 334,2	2 167,1	2 167,1
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 927,2	58 412,0	57 892,0	-21 035,2	56 369,2	28 184,6	28 184,6
3	Недополученные доходы от сокращения вырабатываемой воды	тыс. руб.					24 360,3		24 360,3
4	Необоснованные расходы	тыс. руб.					-21 035,2		-21 035,2
5	Необходимая валовая выручка с учетом выпадающих доходов и необоснованных расходов	тыс. руб.	78 927,2	58 412,0	57 892,0	-21 035,2	59 694,4	28 184,6	31 509,7
6	Тариф	руб./куб. м	14,54				13,77	13,01	14,54

Определение недополученных доходов и объема выработки теплоносителя за 2013 год:

ФГУП «УЭВ СО РАН» предложено учесть выработку теплоносителя в размере 3 752,9 тыс. куб. м. По результатам экспертизы принят объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии ТС1 и ТС2, согласно отчетным данным ФГУП «УЭВ СО РАН» за 2013 год в размере 3 752,9 тыс.куб. м., что меньше плановой выработки теплоносителя, учтенной при расчете тарифа на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН», на 2013 год на 1 675,4 тыс. куб.м.

Недополученные доходы организации в 2013 году определены департаментом в размере **24 360,3** тыс. руб.:

$$14,54 \text{ руб./куб. м} * 1675,4 \text{ тыс. куб. м} = 24 360,3 \text{ тыс. руб.}$$

Определение расходов и необходимой валовой выручки за 2013 год:

По данным организации расходы за 2013 год, относимые на деятельность по производству теплоносителя составляют 58 412,0 тыс. руб.

Отчетные расходы за 2013 год приняты департаментом в размере 57 892,0 тыс. руб., что меньше предложения организации (58 412,0 тыс. руб.) на 520,0 тыс. руб. поскольку ФГУП «УЭВ СО РАН» не подтвердило часть Общехозяйственных расходов бухгалтерской и статистической отчетностью а также документами подтверждающими факт понесения расходов при осуществлении деятельности по производству теплоносителя.

Расходы определенные департаментом по отчетным данным меньше плановых расходов, учтенных в тарифе на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН», на 2013 год на **21 035,2** тыс. руб.

С учетом пунктов 50, 150 Методических указаний а также с учетом пункта 2 приказа ФСТ России тариф на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» потребителям во втором полугодии 2014 года определен:

$$\frac{28184,6 + 24360,3 - 21035,2 \text{ тыс.руб.}}{2 \cdot 167,1 \text{ тыс.куб.м.}} = 14,54 \text{ руб./куб.м.}$$

где :

- **2 167,1** тыс. куб. м – объем выработки теплоносителя во втором полугодии 2014 года, определенный департаментом при установлении тарифов на теплоноситель на 2014 год;

- **28 184,6** тыс. руб. – необходимая валовая выручка во втором полугодии 2014 года, определенная департаментом при установлении тарифов на теплоноситель на 2014 год.

По результатам экспертизы материалов по установлению тарифа на теплоноситель, департамент предлагает установить тариф на теплоноситель, поставляемый ФГУП «УЭВ СО РАН» потребителям во втором полугодии 2014 года в размере **14, 54** руб./куб.м. (без НДС).

Главный эксперт отдела РТГО

Начальник отдела РТГО



А.В. Мейснер

И.С. Сальников

**Доклад
по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Горновского завода спецжелезобетона – филиала ОАО «БетЭлТранс» на 2015 год**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии (далее Нормативы) Горновского завода спецжелезобетона – филиала ОАО «БетЭлТранс» (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) на 2014 год в рамках своих полномочий сообщает следующее.

1. Горновский завод спецжелезобетона – филиала ОАО «БетЭлТранс» в п. Горный, Тогучинского района Новосибирской области является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной с установленной мощностью 61,71 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения собственных объектов и сторонних потребителей. Основное топливо - уголь.
2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ОАО «Сибирский центр энергетической экспертизы».
3. Нормативы утверждаются департаментом в соответствии с рекомендациями:
 - порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
 - порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
 - порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

4.1 Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	2013 год	2014 год	2015 год		Отклонение
	Факт	Принято ДТ	Предложение ТСО	Принято ДТ	
Производство тепловой энергии, Гкал	88 015,0	113 042,0	95 184,0	95 184,0	0,0
Собственные нужды, Гкал	2 944,0	2 227,0	2 108,0	2 108,0	0,0
Отпуск тепловой энергии, Гкал	85 071,0	110 815,0	93 076,0	93 076,0	0,0
Расход условного топлива, т у.т.	15 440,4	19 691,8	16 581,1	16 581,1	0,0
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, Гкал/кг у.т.	175,4	174,4	174,2	174,2	0,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, Гкал/кг у.т.	181,5	177,7	178,10	178,10	0

4.2 Увеличение НУР на 2015 год по сравнению с НУР, утвержденным на 2014 год, обусловлено сокращением потребления (в т.ч. ООО «Завод ЖБИ Горный») тепловой энергии и ухудшением режимных характеристик котлов.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 178,1 кг у.т./Гкал.

5. Нормативы создания запасов топлива на источнике тепловой энергии

5.1 Величины нормативов создания запасов топлива, представленные к утверждению организацией на 2015 г. и утвержденные Департаментом на 2014 г., приведены в таблицах 2, 3

Таблица 2

Наименование	План на 2014 год	Предложение организации на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Отклонение
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	167,0	177,3	167,0	-10,3
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	14,0	14,0	14,0	0,0
* Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	185,8	177,9	177,9	0,0
Коэффициент перевода натурального топлива в условное	0,867	0,867	0,867	0,0
Расчет ННЗТ, т	501,0	509,2	479,7	-29,5

*) Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца может отличаться от среднегодовой величины в силу различной загрузки на котельную.

Таблица 3

Наименование	План на 2014 год	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл.
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть за 3 самых холодных месяца, Гкал/сутки	47,5	26,5	26,5	0,0
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	45,0	45,0	45,0	0,0
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для 3 самых холодных месяцев, кг у.т./Гкал	185,8	185,3	185,3	0,0
Коэффициент перевода натурального топлива в условное	0,867	0,867	0,867	0,0
Расчет ННЗТ, т	457,0	255,1	255,1	0,0

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2015 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива, всего - 734,8 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (уголь) - 479,7 т.

6. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя

6.1 Динамика технологических потерь при передаче тепловой энергии за 2013-2015 гг. приведены в таблице 4

Таблица 4

№ пп	Наименование	Факт 2013 года	Принято ДТ на 2014 год	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл. %
1	Потери теплоносителя, куб.м	255,000	255,000	221,640	221,640	0,0%
2	Потери тепловой энергии, Гкал	526,000	526,000	410,900	410,900	0,0%
Справочно:						
1	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	85 071,0	110 815,0	93 076,0	93 076,0	0,0%
2	Собственные нужды котельной, Гкал	2 944,0	2 227,0	2 108,0	2 108,0	0,0%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (для сторонних потребителей) составляют:

- потери теплоносителя - 221,64 куб. м;
- потери тепловой энергии - 410,9 Гкал.

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО



А.В. Мейснер

И.С. Сальников

**Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за
подключение к системе теплоснабжения Муниципального Унитарного
предприятия «Коммунальщик» на 2014 год**

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального Унитарного предприятия «Коммунальщик» (далее МУП «Коммунальщик», ТСО, ОГРН 1055474015046, ИНН 5422110836) на 2014 год установлено следующее.

МУП «Коммунальщик» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявка на подключение объектов капитального строительства на 2014 год, расчеты расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленные МУП «Коммунальщик» с применением федеральных единичных расценок и другие документы).

Определение платы осуществлено департаментом в соответствии Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания) а также государственными укрупненными нормативами цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденными приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643.

Согласно п. 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений п. 173 Методических указаний.

Величина подключаемой нагрузки, определенная на основании поданной застройщиком заявки на подключение приведена в таблице 1

Таблица 1

№ пп	Наименование	Проект ТСО	Проект ДТ	Отклонение	Откл., %
1	Подключаемая в 2014 году нагрузка, Гкал/час (при наличии технической возможности подключения)	0,1785	0,1785	0,0	0,0%

Согласно п. 170 Методических указаний плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч определяется по формуле:

$$П_k = П_1 * P + П_{2.1} + П_{2.2} + Н,$$

где:

- $П_1$ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- $П_{2.1}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- $П_{2.2}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- $Н$ - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

Согласно п. 173 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов производственной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Расчеты платы за подключение к тепловым сетям МУП «Коммунальщик» приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Наименование	Предложение ТСО, руб.	Принято ДТ, руб.	Откл. %	Примечание
1	Прокладка внутриквартальных трубопроводов тепловой сети до многоэтажного 60-ти квартирного жилого дома	2 773 351	2 350 297	-15,3%	
1.1.	Тепловая сеть до жилого дома протяженностью 126 м.	2 350 297	2 350 297	0,0%	
1.2.	НДС	423 053	0	-100,0%	ДТ не учтен НДС не предусмотренный МУ
2	Расходы на мероприятия по подключению объектов с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, расходы на врезку	0,0	0,0	0,0%	
3	Налог на прибыль	554 669	411 302	-25,8%	С учетом ст. 258 НК РФ
4	Всего расходов	3 328 020	2 761 599	-17,0%	
5	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час	0,1785	0,1785	0,0%	
6	Плата в расчете на единицу подключаемой нагрузки, руб./Гкал/час	18 644 368	15 471 143	-17,0%	

Стоимость строительства тепловой сети до жилого дома протяженностью 126 п. м. принята департаментом в размере 2 350 297 руб., что не превышает стоимости строительства тепловых сетей определенной на основе государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643.

Согласно п. 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством. Согласно главе 25 Налогового кодекса Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль организаций не учитываются расходы в виде расходов по приобретению и (или) созданию амортизируемого имущества, а также расходов, осуществленных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств. Департаментом при расчете платы за подключение к системе теплоснабжения с учетом ст. 270 НК РФ и п.9 ст. 258 НК РФ принят налог на прибыль в размере 411,3 тыс. руб.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям МУП «Коммунальщик» составляет 15 471,143 тыс. руб. за одну гигакалорию подключаемой тепловой нагрузки.

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО




Мейснер А.В.

Сальников И.С.

Доклад
по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов
удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии
источником тепловой ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии
на 2015 год

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) (далее – организация, ТСО) обосновывающих материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии на 2015 год (далее - нормативы), установлено следующее.

1. ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии в п. Краснообске Новосибирского района Новосибирской области осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям потребителям п. Краснообска. Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 159,01 Гкал/час. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении 68 640,0 м. Продолжительность эксплуатации тепловых сетей 5520 часов в отопительный период и 2 760 часов в неотапливаемый период. Основное топливо – газ. Резервным топливом является мазут марки М-100.

2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение Нормативов, выполненные экспертной организацией ОАО «Новосибирский энергетический центр». Утверждение нормативов для ФГУП «Энергетик» Россельхозакадемии осуществляется департаментом впервые.

3. Определение нормативов осуществлялось департаментом на основе рекомендаций:

- Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических

потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Порядок).

4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт 2013 года	Принято ДТ в тарифе на 2014 год	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл.
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	321,3	333,8	344,5	344,5	0,0%
Собственные нужды, тыс. Гкал	8,1	7,8	8,1	8,1	0,0%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	313,2	325,997	336,4	336,4	0,0%
Расход условного топлива, т у.т.	53 244,0	51 246,7	54 059,5	54 059,5	0,0%
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./ Гкал	165,7	153,5	156,9	156,9	0,0%
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./ Гкал	170,00	157,20	160,70	160,70	0,0%
КПД	86,2%	93,0%	91,0%	91,0%	0,0%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 160,7 кг у.т./Гкал.

5. Нормативы создания запасов топлива на источнике тепловой энергии

5.1 Величины нормативов неснижаемых запасов топлива (ННЗТ), представленные к утверждению организацией на 2015 г. приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Предложено ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл., %	Примечание
Температура января по СНИП, С	-18,8	-18,8	0,0%	
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал	51 776,2	24 954,0	-51,8%	ДТ принят отпуск т/э на СН котельной и отпуск т/э для соц. значимых потребителей без отпуска т/э на горячее водоснабжение
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	1 670,2	805,0	-51,8%	
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	10,0	10,0	0,0%	
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	159,80	159,80	0,0%	
Расчет ННЗТ, тонн мазута	1 934	918,8	-52,5%	

5.2. Принятие департаментом меньшего ННЗТ обусловлено снижением среднего значения отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце в связи с учетом департаментом отпуска тепловой энергии только на собственные нужды котельной а также социально-значимым потребителям согласно п. 5 Порядка.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые департаментом к утверждению на 2015 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива, всего -918,8 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (мазут) - 918,8 т.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников

Доклад
по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов
удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии
источником тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис
«Чкаловец» на 2015 год

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных Закрытым акционерным обществом «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) (далее – организация, ТСО) обосновывающих материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» на 2015 год (далее - нормативы), установлено следующее.

1. Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» в г. Новосибирске Новосибирской области является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной с установленной мощностью 75,0 Гкал/час, предназначенную для теплоснабжения потребителей. Основное топливо - природный газ, резервное – дизельное топливо. Социально-значимые потребители тепловой энергии у организации отсутствуют.

2. В Департамент представлены расчетные обосновывающие материалы и заключения по результатам экспертизы этих материалов, выполненные экспертной организацией ООО «Госэнерготариф».

3. Определение нормативов осуществлялось департаментом на основе рекомендаций:

- Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

4. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (далее НУР) на 2015 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Факт 2013 года	Принято при расчете тарифа на 2014 год	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Отклонение
Производство тепловой энергии, Гкал	142 766,0	174 520,0	199 308,0	199 308,0	0,0%
Собственные нужды, Гкал	7 740,0	7 741,0	5 913,0	5 913,0	0,0%
Отпуск тепловой энергии, Гкал	135 026,0	166 779,0	193 395,0	193 395,0	0,0%
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, Гкал/кг у.т.	156,1	149,0	158,9	155,0	2,5%
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, Гкал/кг у.т.	165,00	155,75	163,71	160,70	1,9%
КПД	91,5%	95,9%	89,9%	92,2%	-2,4%

Отклонение нормативов принятых департаментом от предложения предприятия обусловлено учетом департаментом данных режимных карт всех 4 котлов.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2015 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляет 160,7 кг у.т./Гкал.

5. Нормативы создания запасов топлива на источнике тепловой энергии

5.1 Величины нормативов неснижаемых запасов топлива, представленные к утверждению организацией на 2015 г. приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Отклонение	Примечание
Температура января по СНИП, С	-18,8	-18,8	0,0%	
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал	27 847,0	639,31	-97,7%	ДТ принят отпуск т/э на СН котельной. Соц. значимые потребители тепловой энергии отсутствуют
Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки	898,3	20,6	-97,7%	
Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	2,0	5,0	150,0%	
Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т./Гкал	163,00	163,00	0,0%	
Расчет ННЗТ, тонн диз. топлива	252 ,0	12,0	-95,2%	

5.2. Принятие департаментом меньшего ННЗТ обусловлено снижением среднего значения отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце в связи с учетом департаментом отпуска тепловой энергии только на собственные нужды котельной согласно п. 5 Порядка. Социально-значимые потребители у организации отсутствуют.

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые к утверждению на 2015 год нормативы запасов топлива составляют:

- общий нормативный запас топлива, всего -12,0 т;
- в т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива (дизельное топливо) - 12,0 т.

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



А.В. Мейснер

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



И.С. Сальников