

**УТВЕРЖДАЮ:**

И.о. руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области  
  
Е.Г. Марунченко  
«28» августа 2014 года



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**28.08.2014**

**№ 34**

**Председательствующий:**

Марунченко Е.Г.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Мейснер А.В.

Левак Е.В.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается):

МУЭП «Промтехэнерго»

Шмелев А.А.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» теплопотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории р.п. Кольцово Новосибирской области в индивидуальном порядке.**

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

**2. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТСП - СИБ» потребителям на территории города Новосибирска.**

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

**3. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово», осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода).**

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Левак Е.В.

**4. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник», осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода).**

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Левак Е.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 Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная».**

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

**6. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.**

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

**7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Новосибирской области (согласно перечню, указанному в повестке дня заседания правления).**

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



**8. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть».**

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

---

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» теплопотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории р.п. Кольцово Новосибирской области в индивидуальном порядке.**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил:

результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 15,0 Гкал/час Открытого акционерного общества «Управляющая компания «Научно-технологический парк в сфере биотехнологий» (ОГРН 1115476109352, ИНН 5433185985) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области»;

результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 16,28 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью Строительная фирма Проспект (ОГРН 1055475005387, ИНН 5433158501) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области V микрорайон» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТЭ)

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю МУЭП «Промтехэнерго» Шмелеву А.А. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.



Члены правления департамента, Мейснер А.В., Шмелев А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Установить с 29 августа 2014 года для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 15,0 Гкал/час Открытого акционерного общества «Управляющая компания «Научно-технологический парк в сфере биотехнологий» (ОГРН 1115476109352, ИНН 5433185985) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области» в размере 13 035,079 тыс. руб. (без НДС).*

*2. Установить с 29 августа 2014 года для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 16,28 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью Строительная фирма Проспект (ОГРН 1055475005387, ИНН 5433158501) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области V микрорайон» в размере 8 167,199 тыс. руб. (без НДС).».*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*1. Установить с 29 августа 2014 года для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 15,0 Гкал/час Открытого акционерного общества «Управляющая компания «Научно-технологический парк в сфере биотехнологий» (ОГРН 1115476109352, ИНН 5433185985) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области» в размере 13 035,079 тыс. руб. (без НДС).*

*2. Установить с 29 августа 2014 года для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 16,28*



*Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью Строительная фирма Проспект (ОГРН 1055475005387, ИНН 5433158501) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строящиеся, реконструируемые объекты капитального строительства, расположенные на землях рабочего поселка Кольцово Новосибирской области V микрорайон» в размере 8 167,199 тыс. руб. (без НДС).».*

**2. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТСП-СИБ» потребителям на территории города Новосибирска.**

**Слушали Сальникова И.С.**

Сальников И.С. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТСП-СИБ» потребителям на территории города Новосибирска, представил на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифа для организации (*показатели расчета тарифа приведены в приложении к протоколу № 2-ТЭ*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Сальникову И.С. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно экспертному заключению Сальникова И.С.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«Установить и ввести в действие с 15 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТСП-СИБ» (ОГРН 1125476110011, ИНН 5402552843) потребителям на территории города Новосибирска, в следующем размере:*

<i>Вид тарифа</i>	<i>вода с 15.09.2014 по 31.12.2014</i>
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1081,14**</i>
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1081,14**</i>

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



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

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. - «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«Установить и ввести в действие с 15 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТСП-СИБ» (ОГРН 1125476110011, ИНН 5402552843) потребителям на территории города Новосибирска, в следующем размере:*

Вид тарифа	вода
	с 15.09.2014 по 31.12.2014
<i>Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1081,14**</i>
<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)*</i>	
<i>одноставочный руб./Гкал</i>	<i>1081,14**</i>

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

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

**3. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово», осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода)**

**Слушали Левак Е.В.**

Левак Е.В. в соответствии с докладом (приложение № 3-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 10.09.2014 по 31.12.2014, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности предприятия



и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово» на период 10.09.2014 по 31.12.2014;

- о результатах оценки доступности тарифа на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово», рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы предприятия в сфере холодного водоснабжения.

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Левак Е.В. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Левак Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Левак Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово» (ОГРН 1145476089098, ИНН 5425003470), осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.*

*2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 223-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:*

*приложение № 17 к приказу признать утратившим силу.*

*3. Установить и ввести в действие с 10 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово», осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), в следующем размере:*

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 10.09.2014 по 31.12.2014	с 10.09.2014 по 31.12.2014
<i>Шагаловский сельсовет Коченевского района Новосибирской области</i>			
1	МУП «КХ Шагалово» (1145476089098/ 5425003470)	19,14**	19,14**



\* 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).

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 224-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу признать утратившими силу строки следующего содержания:

Шагаловский сельсовет					
17	МУП «Шагаловский комхоз» (1055464021975 / 5425000398)	18,35*	19,14*	18,35*	19,14*

».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б.

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово» (ОГРН 1145476089098, ИНН 5425003470), осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 223-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:

приложение № 17 к приказу признать утратившим силу.

3. Установить и ввести в действие с 10 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «КХ Шагалово», осуществляющего на территории Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 10.09.2014 по 31.12.2014	с 10.09.2014 по 31.12.2014
Шагаловский сельсовет Коченевского района Новосибирской области			



1	МУП «КХ Шагалово» (1145476089098/ 5425003470)	19,14**	19,14**
---	--	---------	---------

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

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

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 224-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу признать утратившими силу строки следующего содержания:

Шагаловский сельсовет					
17	МУП «Шагаловский комхоз» (1055464021975 / 5425000398)	18,35*	19,14*	18,35*	19,14*

».

**4. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник», осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода).**

**Слушали Левак Е.В.**

Левак Е.В. в соответствии с докладом (приложение № 4-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 10.09.2014 по 31.12.2014, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности предприятия и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник» на период 10.09.2014 по 31.12.2014;

- о результатах оценки доступности тарифа на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник», рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы предприятия в сфере холодного водоснабжения.

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Левак Е.В. по существу



представленной информации. Члены правления департамента, Левак Е.В. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Левак Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник» (ОГРН 1145476089296, ИНН 5425003487), осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 223-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:

приложение № 15 к приказу признать утратившим силу.

3. Установить и ввести в действие с 10 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник», осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 10.09.2014 по 31.12.2014	с 10.09.2014 по 31.12.2014
Целинный сельсовет Коченевского района Новосибирской области			
1	МУП «ЖКХ Целинник» (1145476089296/ 5425003487)	19,11**	19,11**

\* выделяется в целях реализации пункта б 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).

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 224-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу признать утратившими силу строки следующего содержания:

Целинный сельсовет					
15	МУП «Целинный комхоз» (1055464020479 / 5425000334)	19,11*	19,11*	19,11*	19,11*

».



Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б.

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник» (ОГРН 1145476089296, ИНН 5425003487), осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение (питьевая вода), на 2014 год.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 223-В «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области холодное водоснабжение и водоотведение» следующие изменения:

приложение № 15 к приказу признать утратившим силу.

3. Установить и ввести в действие с 10 сентября 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Целинник», осуществляющего на территории Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м <sup>3</sup>	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 10.09.2014 по 31.12.2014	с 10.09.2014 по 31.12.2014
Целинный сельсовет Коченевского района Новосибирской области			
1	МУП «ЖКХ Целинник» (1145476089296/ 5425003487)	19,11**	19,11**

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

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

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.10.2013 № 224-В «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих на территории Коченевского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

в приложении № 1 к приказу признать утратившими силу строки следующего содержания:

Целинный сельсовет



15	МУП «Целинный комхоз» (1055464020479 / 5425000334)	19,11*	19,11*	19,11*	19,11*
----	---	--------	--------	--------	--------

».

**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 Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела 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 Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ТЭ)

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила 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 Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в размере согласно докладу Мейснера А.В.».*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, 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 Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в следующем размере:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
Потери и затраты теплоносителя, вода (м <sup>3</sup> )	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
8629,1	8 991,5	-

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источником тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в следующем размере:

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
161,65

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источнике тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) в следующем размере:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	63,0	263,0	200,0
Дизельное топливо	379,0	379,0	-

».

6. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.



### **Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 6-ТЭ*)

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«1. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в размере согласно докладу Мейснера А.В.*

*2. Утвердить с 29 августа 2014 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 ноября 2014 года, на 1 декабря 2014 года, на 1 января 2015 года, на 1 февраля 2015 года, на 1 марта 2015 года, на 1 апреля 2015 года, в размерах согласно докладу Мейснера А.В.*

*3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 октября 2015 года, в размерах согласно докладу Мейснера А.В.»*

Голосовали:



Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, 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 источниками тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в следующем размере:

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал		
Всего,	в том числе:	
	для угольных котельных	для газовых котельных
163,96	245,04	161,90

2. Утвердить с 29 августа 2014 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 ноября 2014 года, на 1 декабря 2014 года, на 1 января 2015 года, на 1 февраля 2015 года, на 1 марта 2015 года, на 1 апреля 2015 года, в следующих размерах:

Вид топлива	На 1 ноября 2014 г.	На 1 декабря 2014 г.	На 1 января 2015 г.	На 1 февраля 2015 г.	На 1 марта 2015 г.	На 1 апреля 2015 г.
Уголь	1 169,0	1 120,0	689,6	689,6	689,6	674,5
Мазут	2 471,5	2 471,5	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9
Дизельное топливо	86,9	86,9	82,8	82,8	82,8	82,8

3. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по состоянию на 1 октября 2015 года, 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	674,5	4 264,5	3590,0*
Мазут	2 404,9	2 404,9	-
Дизельное топливо	82,8	82,8	-

Хранение угля предусмотрено на угольных складах Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания»:

\* Эксплуатационный запас топлива по углю на складах:

- филиала «Локальные котельные» в объеме 15,1 тонн;
- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн.

\*\*Общий запас топлива по углю на складах:

- филиала «Локальные котельные» в объеме 689,6 тонн;
- ТЭЦ-5 в объеме 3574,9 тонн. ».

**7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области.**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций на территории Новосибирской области: МУП ЖКХ «Горносталевское», МУП ЖКХ «Верх-Урюмское», МУП ЖКХ «Верх-Каргатское», МУП ЖКХ «Алексеевское», МУП ЖКХ «Нижнеурюмское», МУП ЖКХ «Нижнечулымское», МУП ЖКХ «Новороссийское», МУП ЖКХ «Петраковское», МУП ЖКХ «Рошинское», МУП ЖКХ «Сарыбалыкское», МУП ЖКХ «Цветниковское», МУП ЖКХ «Чулымское», МУП ЖКХ «Лянинское», ОАО «Санаторий «Краснозерский», ООО «Спецстроймонтаж», МУП «ЖКХ» Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области, МУП ДЕЗ ЖКХ «Кубовинское», МУП «Дирекция заказчика жилищно-коммунального хозяйства п. Мичуринский», МУП «Теплосети», МУП «Теплосервис города Оби» (тексты докладов прилагаются к протоколу, приложения №№ 7-ТЭ-26-ТЭ)

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу докладов. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертиз согласно докладом Мейснера А.В.



По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила 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 теплоснабжающих организаций Новосибирской области в размерах, согласно докладом Мейснера А.В.

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Новосибирской области в размерах, согласно докладом Мейснера А.В.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, 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 теплоснабжающих организаций Новосибирской области в следующих размерах:

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
<i>Здвинский район Новосибирской области</i>				
1.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Горносталевское» (ОГРН 1065470001530, ИНН 5421110456) (приложение к протоколу № 7-ТЭ)	738,2	204,9	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Верх-Урюмское» (ОГРН 1065470001761, ИНН 5421110544) (приложение к протоколу № 8-ТЭ)	313,2	315,8	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Верх-Каргатское» (ОГРН 1065470001585, ИНН 5421110463) (приложение к протоколу № 9-ТЭ)	1226,0	443,0	-
4.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Алексеевское» (ОГРН 1065470001772, ИНН 5421110537) (приложение к протоколу № 10-ТЭ)	55,8	96,7	-



5.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Нижнеурюмское» (ОГРН 1065470002927, ИНН 5421110569) (приложение к протоколу № 11-ТЭ)	268,6	226,8	-
6.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Нижнечулымское» (ОГРН 1065470001596, ИНН 5421110470) (приложение к протоколу № 12-ТЭ)	1968,7	512,5	-
7.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Новороссийское» (ОГРН 1065470002421, ИНН 5421110551) (приложение к протоколу № 13-ТЭ)	969,3	312,6	-
8.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Петраковское» (ОГРН 1065470001618, ИНН 5421110520) (приложение к протоколу № 14-ТЭ)	1505,3	326,3	-
9.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Роцинское» (ОГРН 1065470006436, ИНН 5421110590) (приложение к протоколу № 15-ТЭ)	90,6	93,0	-
10.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Сарыбалыкское» (ОГРН 1065470001651, ИНН 5421110512) (приложение к протоколу № 16-ТЭ)	1162,2	601,3	-
11.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Цветниковское» (ОГРН 1065470001673, ИНН 5421110505) (приложение к протоколу № 17-ТЭ)	522,8	472,4	-
12.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Чулымское» (ОГРН 1065470001607, ИНН 5421110488) (приложение к протоколу № 18-ТЭ)	1026,7	467,6	-
13.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Лянинское» (ОГРН 1065470001706, ИНН 5421110495) (приложение к протоколу № 19-ТЭ)	835,0	354,3	-
<i>Краснозерский район Новосибирской области</i>				
14.	Открытое акционерное общество «Санаторий «Краснозерский» (ОГРН 1075456000256, ИНН 5427106382) (приложение к протоколу № 20-ТЭ)	80,2	152,1	-
<i>Усть-Таркский район Новосибирской области</i>				
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Спецстроймонтаж» (ОГРН 1065468002599, ИНН 5416103661)	1242,4	828,4	-



	(приложение к протоколу № 9-ТЭ)				
4.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Алексеевское» (ОГРН 1065470001772, ИНН 5421110537) (приложение к протоколу № 10-ТЭ)	Уголь	12,1	84,2	72,1
5.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Нижнеурюмское» (ОГРН 1065470002927, ИНН 5421110569) (приложение к протоколу № 11-ТЭ)	Уголь	20,8	144,9	124,1
6.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Нижнечулымское» (ОГРН 1065470001596, ИНН 5421110470), (приложение к протоколу № 12-ТЭ)	Уголь	48,1	335,5	287,4
7.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Новороссийское» (ОГРН 1065470002421, ИНН 5421110551) (приложение к протоколу № 13-ТЭ)	Уголь	28,6	199,6	171,0
8.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Петраковское» (ОГРН 1065470001618, ИНН 5421110520) (приложение к протоколу № 14-ТЭ)	Уголь	30,6	213,6	183,0
9.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Роцинское» (ОГРН 1065470006436, ИНН 5421110590) (приложение к протоколу № 15-ТЭ)	Уголь	9,8	68,5	58,7
10.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сарыбалыкское» (ОГРН 1065470001651, ИНН 5421110512) (приложение к протоколу № 16-ТЭ)	Уголь	56,5	393,6	337,2
11.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Цветниковское» (ОГРН 1065470001673, ИНН 5421110505) (приложение к протоколу № 17-ТЭ)	Уголь	41,0	286,1	245,0
12.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Чулымское» (ОГРН 1065470001607, ИНН 5421110488) (приложение к протоколу № 18-ТЭ)	Уголь	43,9	306,2	262,2



<i>Барабинский район Новосибирской области (приложение к протоколу № 21-ТЭ)</i>				
16.	<i>Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области (ОГРН 1065470000331, ИНН 5451110728) (приложение к протоколу № 22-ТЭ)</i>	893,1	606,0	-
<i>Новосибирский район Новосибирской области</i>				
17.	<i>Муниципальное унитарное предприятие Дирекции единого заказчика жилищно- коммунального хозяйства «Кубовинское» (ОГРН 1055475013990, ИНН 5433159294) (приложение к протоколу № 23-ТЭ)</i>	2488,0	2777,0	-
18.	<i>Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция заказчика жилищно-коммунального хозяйства п. Мичуринский» (ОГРН 1055475006146, ИНН 5433158614) (приложение к протоколу № 24-ТЭ)</i>	5 241,0	4 527,0	348 636,0
<i>Купинский район Новосибирской области</i>				
19.	<i>Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети» (ОГРН 1065474011723, ИНН 5429108297) (приложение к протоколу № 25-ТЭ)</i>	4638,4	5628,0	-

2. Утвердить с 1 января 2015 года нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии теплоснабжающих организаций Новосибирской области в следующих размерах:

№ п/п	Организация	Вид топлива	Неснижае- мый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
				Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатацион- ный запас топлива, тонн
<i>Здвинский район Новосибирской области</i>					
1.	<i>Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Горносталевское» (ОГРН 1065470001530, ИНН 5421110456) (приложение к протоколу № 7-ТЭ)</i>	Уголь	19,2	133,9	114,7
2.	<i>Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Верх-Урюмское» (ОГРН 1065470001761, ИНН 5421110544) (приложение к протоколу № 8-ТЭ)</i>	Уголь	29,7	206,7	177,1
3.	<i>Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Верх-Каргатское» (ОГРН 1065470001585, ИНН 5421110463)</i>	Уголь	42,8	298,2	255,4



13.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Лянинское» (ОГРН 1065470001706, ИНН 5421110495) (приложение к протоколу № 19-ТЭ)	Уголь	33,4	233,0	199,6
<i>Краснозерский район Новосибирской области</i>					
14.	Открытое акционерное общество «Санаторий «Краснозерский» (ОГРН 1075456000256, ИНН 5427106382) (приложение к протоколу № 20-ТЭ)	Уголь	97,5	679,8	582,3
<i>Усть-Тарковский район Новосибирской области</i>					
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Спецстроймонтаж» (ОГРН 1065468002599, ИНН 5416103661), (приложение к протоколу № 21-ТЭ)	Уголь	201,4	1404,0	1202,5
<i>Барабинский район Новосибирской области</i>					
16.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» Новочановского сельсовета (ОГРН 1065470000331, ИНН 5451110728), (приложение к протоколу № 22-ТЭ)	Уголь	49,5	344,8	295,3
<i>г. Обь Новосибирской области</i>					
17.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (ОГРН 1115476002157, ИНН 5448453980), (приложение к протоколу № 26-ТЭ)	Уголь	145,0	1048,0	903,0

».

**8. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть».**

**Слушали Мейснера А.В.**

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 27-ТЭ)

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Мейснер А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.



По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

*«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в связи с необходимостью установления факта аренды ООО «Теплосеть» тепловых сетей у Искитимской городской котельной. Требуется актуальный расчет технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Теплосеть» с учетом арендованных сетей».*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в связи с необходимостью установления факта аренды ООО «Теплосеть» тепловых сетей Искитимской городской котельной. Требуется актуальный расчет технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Теплосеть» с учетом арендованных сетей».*

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба



**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за**  
**подключение к системе теплоснабжения Муниципального унитарного**  
**энергетического предприятия «Промтехэнерго» теплотребляющих установок и**  
**тепловых сетей на территории р. п. Кольцово в индивидуальном порядке**

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 энергетического предприятия «Промтехэнерго» (далее МУЭП «Промтехэнерго», ТСО, ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) объектов Общества с ограниченной ответственностью Строительная фирма Проспект (ОГРН 1055475005387, ИНН 5433158501) с подключаемой тепловой нагрузкой 16, 28 Гкал/час а также объектов Открытого акционерного общества «Управляющая компания «Научно-технологический парк в сфере биотехнологий» (ОГРН 1115476109352, ИНН 5433185985) с подключаемой тепловой нагрузкой 15, 0 Гкал/час в индивидуальном порядке установлено следующее.

В р. п. Кольцово планируется строительство комплекса объектов социального назначения, строительство жилых домов и прочих объектов капитального строительства. Для подключения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения необходимо реализовать мероприятия по реконструкции системы теплоснабжения. Финансирование таких мероприятий должно финансироваться за счет платы за подключение к системе теплоснабжения и за счет бюджета р.п. Кольцово.

МУЭП «Промтехэнерго» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. инвестиционную программу МУЭП «Промтехэнерго» «Развитие системы теплоснабжения рабочего поселка Кольцово на 2014-2018 годы», договоры подключения к тепловым сетям, расчеты расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленные с применением государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643, экспертные заключение ГБУ НСО ГВЭ НСО о стоимости строительства подкачивающей насосной станции в р.п. Кольцово и другие документы).

МУЭП «Промтехэнерго» за установлением платы за подключение к системе теплоснабжения обращается в департамент впервые.



Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует. Для подключения к системе теплоснабжения МУЭП «Промтехэнерго» необходимы реконструкция тепловой сети от ЦТП до ТК№10а 2Ду=300 мм протяженностью 153 м. и строительство подкачивающей насосной станции в р.п. Кольцово, предусмотренные инвестиционной программой МУЭП «Промтехэнерго» «РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РАБОЧЕГО ПОСЕЛКА КОЛЬЦОВО НА 2014 - 2018 ГОДЫ».

Согласно п. 109. Основ цен образования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы цен образования) при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Строительная фирма Проспект а также объектов капитального строительства Открытого акционерного общества «Управляющая компания «Научно-технологический парк в сфере биотехнологий» осуществлен департаментом согласно Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06. 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания).

Согласно п. 172. Методических указаний плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке определяется по формуле:

$$П_k = П_1 * P + П_2 + П_3 + Н * P,$$

где:

- П<sub>1</sub> - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- П<sub>2</sub> - 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<sub>3</sub> - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, определяемый по формуле 121 Методических указаний.

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 непродуцированной 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 расходов на реконструкцию тепловой сети от ЦТП до ТК№10а 2Ду=300 мм протяженностью 153 м. и строительство подкачивающей насосной станции в р.п. Кольцово а также платы за подключение к системе теплоснабжения приведены в приложении. Результаты расчетов приведены в таблице 1.

Департаментом принят налог на прибыль ТСО определенный по формуле 121 Методических указаний в размере 0 тыс. руб./Гкал в час.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Предло жение ТСО	Принято ДТ				Откл .
			Всего	ООО Строительн ая фирма Проспект	ОАО «УК Биотехно парк»	Справочно : Администрац ия р.п. Кольцово	
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, тыс. руб.	46 399	46 399	8 167	13 035	25 197	0
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	213	213	110	103	0	0
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	46 186	46 186	8 057	12 932	25 197	0
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), тыс. руб.	46 186	46 186	8 057	12 932	25 197	0
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов (без учета расходов относимых на централизованное водоснабжение), тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
5	Налог на прибыль, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства ООО Строительная фирма Проспект и ОАО «УК Биотехнопарк» приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	ООО Строительная фирма Проспект	ОАО «УК Биотехнопарк»
Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	110	103
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	0	0
Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	8 057	12 932
Налог на прибыль, тыс. руб.	0	0
<b>Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, тыс. руб.</b>	<b>8 167</b>	<b>13 035</b>

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

*Мет.*

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

*Сальников*

Сальников И.С.



Проект расчета платы за подключение к системе теплоснабжения МУЭП «Промтехэнерго» объектов капитального строительства  
 ООО Строительная фирма Проспект и ОАО «УК «Биотехнопарк»

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование	Предложение е ТСО	Предложение ДТ	ООО Строительная фирма Проспект	ОАО «УК Биотехнопарк»	Справочно: Администрация и р.п. Кольцово	Примечание
1	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	212,9	212,9	110	102,9		
2	Реконструкция тепловой сети от ЦТП до ТК№10а 2Ду=300 мм протяженностью 153 м.	5 508	5 508		5 508		Стоимость строительства не превышает стоимости строительства определенной по укрупненным НЦС. Приложены сметные расчеты и экспертное заключение ГБУ НСО ГВЭ НСО
3	Строительство подкачивающей насосной станции в р.п. Кольцово	40 678	40 678	8 057	7 424	25 197	Стоимость строительства не превышает стоимости строительства определенной с учетом ФЕР. Приложены сметные расчеты и экспертное заключение ГБУ НСО ГВЭ НСО а также конкурсная документация
4	<b>Размер платы, ИТОГО</b>	<b>46 399,336</b>	<b>46 399,336</b>	<b>8 167,199</b>	<b>13 035,079</b>	<b>25 197,058</b>	
5	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал	82,192	82,192	16,28	15,0	50,912	
6	Справочно: плата за единицу подключаемой нагрузки, тыс. руб./Гкал	564,52	564,52	501,67	869,01	494,91	

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов**  
**на тепловую энергию на 2014 г., поставляемую потребителям ООО «ТСП -**  
**Сиб» на территории г. Новосибирска.**

По предложению теплоснабжающей организации (далее – ТСО) в качестве метода регулирования тарифа на тепловую энергию на 2014г. выбран метод экономически обоснованных расходов.

По результату экспертизы предложений ТСО об установлении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2014 г. отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций (далее – отдел) установлено следующее:

1. ТСО вышла с предложением об установлении на 2014г. одноставочного тарифа на тепловую энергию впервые. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.

2. Потребителями тепловой энергии является население г. Новосибирска.

3. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО.

4. В отношении ТСО применяется упрощенная система налогообложения.

5. Принадлежащие ТСО объекты теплоснабжения в Схеме теплоснабжения г. Новосибирска отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075) (далее - Основы ценообразования) и п.п. 9,18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее – Методические указания), объём полезного отпуска тепловой энергии на 2014 и 2015 г.г. год определён органом регулирования расчётным методом на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией.

6. В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере, не превышающем 7 % от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. При их расчёте учтено, что ТСО не имеет утверждённой инвестиционной программы, финансируемой за счёт тарифных источников, и не представила данные по экономически обоснованному уровню расходов из прибыли.

7. При проведении расчетов норматив удельного расхода топлива на 2014г. принят в соответствии с паспортным КПД котлов, используемых для производства тепловой энергии.

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, а также количественные показатели принятых решений по объёму полезного отпуска и величине прибыли приведены в Приложении № 1-ТЭ.

Начальник отдела тепло- и газоснабжающих организаций  
департамента по тарифам Новосибирской области

И.С. Сальников



Расчет тарифов ТСО Новосибирской области.

Приложение 1-ГЭ тыс.руб.

Город Новосибирск		ООО "ТСП - Сиб"				
		Основные показатели на период регулирования установленные ДТ				
Наименование показателя	Предложение ТСО с 01.07.14 по 30.06.15 (годовые показатели)	2014 г. в целом	2-е п/г с 08.2014 г.	Величина откл.	Обоснование отклонений	
	нет	нет	нет			
Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	нет			
Топливо на технологические цели	21 948,28	21 524,01	21 524,01	-424,27	Расчет по принятой цене и объему топлива	
Газ природный	21 884,65	21 524,01	21 524,01	-360,64	Расчет по принятой цене и объему топлива	
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	5 022,43	5 026,33	5 026,33	3,90	В соотв.с установленной ФСТ (приказы ФСТ от 15.07.2013 г. №134-э/1, от 11.12.2012 г. №366-э/22), (3926+121,2)*1,18+250,63 = 5026,33 тыс.руб.	
тариф транспортировки топлива (руб./тыс.м3)	250,63	250,63	250,63		В соотв.с установленной ФСТ (приказ от 25.12.2012 г. №436-э/5), Приказ ДТ НСО от 25.12.2013 г. №459-Г), (190,73+21,67)*1,18	
Объем топлива (тыс.м3)	4 357,38	4 282,25	4 282,25	-75,13	В соотв.с п.34 Основ, расчетным уд.расх.усл.топлива на отпуск т/э с коллектора и переводным коэффициентом 1,13.	
Дизельное топливо	63,63			-63,63	Норматив аварийного запаса топлива не установлен.	
Вода на технологические цели, стоки, реагенты	495,65	495,60	495,60		В соотв.с п.39 Основ и расчетом ТСО (уд.расход воды 1,0 м3/Гкал).	
Оплата труда основных производственных рабочих и ремонтного персонала	555,00	555,00	555,00		В соотв.с п.42 Основ и штатным расписанием ТСО (2*23125*12/1000 = 555,0 тыс.руб.). Рекомендуемая численность 21 чел.	
Отчисления на соц.нужды с оплаты основных произв.рабочих и ремонтного персонала	166,50	166,50	166,50		(30 % от ФОТ) в соотв.с Фед.законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ.	
Амортизация	3 826,93	3 154,43	3 154,43	-672,50	В соответствии с п.43 Основ. Уточнение за счет увеличения срока полезного использования оборудования.	
Расходы на ремонты и тех.обслуживание	909,59	909,59	909,59		В соотв.с п.41 Основ и расчетом ТСО (не выше нормативного размера расходов на ТО и тек.ремонт) 1145,8 тыс.руб.).	
Цеховые расходы	1 150,97	912,97	912,97	-238,00	В соотв.с п.31 Основ и Фед.законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ. Уменьшение за счет уточнения размера расходов на подготовку документов для лицензирования и установления нормативов удельного расхода и запаса топлива.	
Общехозяйственные расходы всего	1 455,24	1 455,24	1 455,24		В соотв.с п.31 Основ и Фед.законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ.	
Затраты на покупку электрическую энергию	2 312,34	2 061,48	2 061,48	-250,86	В соотв.с п.31 Основ. Уменьшение за счет уточнения расхода эл/эн (уд.расход 31,2 кВтч/Гкал) при цене э/э в соотв.с планируемой ТСО на 2014 г. 1,797 руб./кВтч (без НДС).	
Итого расходы	32 820,50	31 234,82	31 234,82			
Валовая прибыль	1 364,48	995,77	995,77	-368,71	В соотв.с п.28 и п.41 МУ. Расчёт по НК РФ. На 2015 г. - без изменения	
Налог УСНО		322,31	322,31		Расчёт по НК РФ.	
НВВ всего	34 184,98	32 552,89	32 552,89			
Полезный отпуск продукции (тыс. Гкал)	30,110	30,110	30,110		Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ. В соотв.с расчетом ТСО.	
<b>Тариф (руб./Гкал)</b>	<b>1 135,34</b>	<b>1 081,14</b>	<b>1 081,14</b>			
Рост тарифа	0					
Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)	163,53	160,71	160,71		Экспертно в соотв.с п.31 Основ ценообразования.	

Начальник ОРТТСО

**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 «КХ Шагалово» Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области, (ОГРН 1145476089098, ИНН 5425003470)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организация) - 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»; Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Правила), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406; Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания). Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядок и правила определения плановых значений и фактических значений таких показателей, утверждённые Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 №162/пр
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 5 скважин, 5 башен и сетей водоснабжения протяжённостью 15,4 км.
Форма собственности основных средств	Муниципальная
Отношение организации к основным средствам	Хозяйственное ведение (Постановление администрации Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области №44 от 22.07.2014)
Система налогообложения	УСНО (доходы – расходы)

**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 в с. Шагало по ул. Школьная	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	%	100
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 <sup>3</sup>	0,93
4.3	Эффективность использования персонала	чел./км	0,13
4.4	Производительность труда	тыс. м <sup>3</sup> в мес./чел	2,13

Объём отпуска воды всего	14,96 тыс.м <sup>3</sup>
Объём реализации воды	14,96 тыс.м <sup>3</sup>

### 3. Экспертиза и расчёт тарифов

№ п/п	Наименование статьи расходов	Обоснование расчета затрат
1	Величина необходимой валовой выручки,  в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 445,38 тыс.руб. Расчёт департамента 286,33 тыс. руб. Снижение: 159,05 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат. Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается)
1.1	Производственные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 157,83 тыс. руб. Расчёт департамента 134,49 тыс. руб., Снижение 23,34 тыс. руб.

		Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.1.1	Реагенты	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	Предложение организации 4,08 тыс. руб. Расчёт департамента 4,08 тыс. руб., - в соответствии с расчётом организации.
1.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 42,01 тыс. руб. Расчёт департамента 39,92 тыс. руб., Снижение 2,09 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.1.2.1	Электроэнергия	Предложение организации 42,01 тыс. руб. Расчёт департамента 39,92 тыс. руб. (17,01*0,93*2,135*1,18) Снижение 2,09 тыс. руб. Причина снижения: - применения удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м; - плановый тариф на электрическую энергию определён на основании представленной организацией счёт-фактуры.
1.1.2.2	Теплоэнергия	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.3	Теплоноситель	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.4	Топливо	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.5	Холодная вода	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 90,50 тыс. руб. Расчёт департамента 90,50 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.1.4.1	Расходы на оплату труда	Предложение организации 69,51 тыс. руб.



	производственного персонала	Расчёт департамента 69,51 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 20,99 тыс. руб. Расчёт департамента 20,99 тыс. руб. (69,51*30,2%) - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.6	Общехозяйственные расходы	Предложение организации 21,24 тыс. руб. Расчёт департамента 0,00 тыс. руб., Снижение 21,24 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обоснования.
1.1.7	Прочие производственные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.1	Услуги по обращению с осадками сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2	Ремонтные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 98,61 тыс. руб. Расчёт департамента 28,12 тыс. руб., Снижение 70,49 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Предложение организации 98,61 тыс. руб. Расчёт департамента 28,12 тыс. руб., Снижение 70,49 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт в пределах нормативных значений.

1.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.3	Цеховые расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 89,86 тыс. руб. Расчёт департамента 63,44 тыс. руб., Снижение 26,43 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.3.1	Расходы на оплату труда цехового персонала	Предложение организации 60,30 тыс. руб. Расчёт департамента 48,72 тыс. руб. Снижение 11,58 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт численности и заработной платы цехового персонала в соответствии с действующим в организации штатным расписанием.
1.3.2	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 18,21 тыс. руб. Расчёт департамента 14,71 тыс. руб. (48,72*30,2%) Снижение 3,50 тыс. руб. Причина снижения: - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.3.3	Электроэнергия (отопление, освещение)	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.3.4	Прочее	Предложение организации 11,35 тыс. руб. Расчёт департамента 0,00 тыс. руб. Снижение 11,35 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обоснования.
1.4	Административные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 44,21 тыс. руб. Расчёт департамента 41,35 тыс. руб., Снижение 2,86 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены



	сторонними организациями, в т.ч. по следующим статьям затрат:	
1.4.1.1	Услуги связи и интернет	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.2	Юридические услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.3	Аудиторские услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.4	Консультационные услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.6	Информационные услуги	Предложение организации 2,53 тыс. руб. Расчёт департамента 2,53 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.1.7	Управленческие услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 38,82 тыс. руб. Расчёт департамента 38,82 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Предложение организации 29,81 тыс. руб. Расчёт департамента 29,81 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 9,00 тыс. руб. Расчёт департамента 9,00 тыс. руб. (29,81*30,2%) - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.4.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.4	Служебные командировки	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

1.4.5	Обучение персонала	Предложение организации 2,86 тыс. руб. Расчёт департамента 0,00 тыс. руб. Снижение 2,86 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обоснования.
1.4.6	Страхование производственных объектов	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7	Прочие административные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций, в т.ч. по следующей статье затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.5.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.6	Амортизация, в т.ч. по следующей статье затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.6.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.1	Аренда имущества	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.2	Концессионная плата	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.3	Лизинговые платежи	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.4	Аренда земельных участков	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 32,78 тыс. руб. Расчёт департамента 5,29 тыс. руб. Снижение 27,49 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.8.1	Налог на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.2	Налог на имущество	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены



	организаций	предусмотрены
1.8.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.4	Водный налог и плата за пользование водным налогом	Предложение организации 5,03 тыс. руб. Расчёт департамента 2,57 тыс. руб. Снижение 2,46 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта водного налога в соответствии с положениями действующего законодательства.
1.8.5	Земельный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.6	Транспортный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСН)	Предложение организации 27,76 тыс.руб. Расчёт департамента 2,73 тыс.руб. Снижение 25,03 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налога в соответствии с положениями действующего законодательства.
1.9	Нормативная прибыль, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 22,08 тыс. руб. Расчёт департамента 13,63 тыс. руб. Снижение 8,45 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.9.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.9.2	Расходы на капитальные вложения	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.9.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э	Предложение организации 22,08 тыс. руб. Расчёт департамента 13,63 тыс. руб. Снижение 8,45 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний
1.9.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.10	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов),	Организация регулируется впервые.

	прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях	
1.11	Предложения департамента по установлению тарифа на питьевую воду	Установить тариф на питьевую воду: с 10.09.2014 по 31.12.2014 в размере 19,14 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

#### 4. Проверка доступности

Тариф устанавливается впервые.

#### 5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию

Индекс потребительских цен, индекс роста цен на электроэнергию в расчете тарифа не применялись, так как тариф устанавливается на текущий год.

#### 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



**Баланс водоснабжения**  
**МУП "КХ Шагалово"**  
**Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014		
			МУП "Шагаловский комхоз"	МУП "КХ Шагалово"	
			План 2014	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014
1	2	3	5	4	5
<b>1</b>	<b>Водоподготовка</b>				
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	35,93	17,01	17,01
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м			
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	35,93	17,01	17,01
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	35,93	17,01	17,01
<b>2</b>	<b>Приготовление горячей воды</b>				
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			
<b>3</b>	<b>Транспортировка питьевой воды</b>				
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	35,93	17,01	17,01
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м	35,93	17,01	17,01
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	2,91	1,45	1,45
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	1,05	0,60	0,60
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	31,97	14,96	14,96
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м			
<b>4</b>	<b>Транспортировка технической воды</b>				
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			
<b>5</b>	<b>Транспортировка горячей воды</b>				
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			
<b>6</b>	<b>Отпуск питьевой воды</b>				
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	31,97	14,96	14,96
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м			
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м	31,97	14,96	14,96
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	31,97	14,96	14,96
	<i>Объем реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>31,97</i>	<i>14,96</i>	<i>14,96</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,66	0,51	0,51
	населению	тыс. куб. м	22,44	11,72	11,72
	прочим потребителям	тыс. куб. м	7,87	2,73	2,73
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>7</b>	<b>Отпуск технической воды</b>				
7.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м			
7.2	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м			
7.2.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м			
7.3	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>8</b>	<b>Отпуск горячей воды</b>				
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м	0,00	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	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	0,00
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпускаемой новым абонентам</b>				
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			
<b>10</b>	<b>Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета</b>	тыс. куб. м			
<b>11</b>	<b>Темп изменения потребления воды</b>	%			



**Смета расходов**  
**МУП "КХ Шагалово"**  
**Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014	2014		
			МУП "Шагаловский комхоз"	МУП "КХ Шагалово"		
				План	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Производственные расходы</b>	тыс. руб.	<b>469,38</b>	<b>157,83</b>	<b>134,49</b>	<b>-23,34</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	4,08	4,08	0,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00			0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	4,08	4,08	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	88,85	42,01	39,92	-2,09
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	88,85	42,01	39,92	-2,09
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.				0,00
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.				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
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	295,71	90,50	90,50	0,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	227,12	69,51	69,51	0,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	68,59	20,99	20,99	0,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.				0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	68,14	21,24	0,00	-21,24
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	16,68			0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод					0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта					0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		16,68			0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание					0,00
<b>2</b>	<b>Ремонтные расходы</b>	тыс. руб.	<b>77,00</b>	<b>98,61</b>	<b>28,12</b>	<b>-70,49</b>
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	77,00			0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		98,61	28,12	-70,49
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
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00			0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.				0,00
	<b>Цеховые расходы, в т.ч.</b>	тыс. руб.	<b>35,70</b>	<b>89,86</b>	<b>63,44</b>	<b>-26,43</b>
	расходы на оплату труда	тыс. руб.		60,30	48,72	-11,58
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		18,21	14,71	-3,50
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.				0,00
	прочее	тыс. руб.	35,70	11,35		-11,35

<b>3</b>	<b>Административные расходы</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>44,21</b>	<b>41,35</b>	<b>-2,86</b>
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	2,53	2,53	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.		2,53	2,53	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.	0,00	38,82	38,82	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	29,81	29,81	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		9,00	9,00	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.		2,86		-2,86
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.				0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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
<b>4</b>	<b>Сбытовые расходы гарантирующих организаций</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.				0,00
<b>5</b>	<b>Амортизация</b>	тыс. руб.	<b>4,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	4,09			0,00
<b>6</b>	<b>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>7</b>	<b>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</b>	тыс. руб.	<b>12,18</b>	<b>32,78</b>	<b>5,29</b>	<b>-27,49</b>
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.	6,18	5,03	2,57	-2,46
7.5	Земельный налог	тыс. руб.				0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.				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.	6,00	27,76	2,73	-25,03
	<b>Себестоимость</b>		<b>598,35</b>	<b>423,30</b>	<b>272,69</b>	<b>-150,60</b>
<b>8</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	<b>1,00</b>	<b>22,08</b>	<b>13,63</b>	<b>-8,45</b>
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.	1,00	22,08	13,63	-8,45
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	%	0,17%	5,22%	5,00%	
<b>9</b>	<b>Итого НВВ</b>	тыс. руб.	<b>599,35</b>	<b>445,38</b>	<b>286,33</b>	<b>-159,05</b>



Расчет тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом экономически обоснованных расходов (затрат)

МУП "КХ Шагалово"  
Шагаловского сельсовета Коченевского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014					Откл. гр.8 - гр. 7
			МУП "Шагаловский комхоз"			МУП "КХ Шагалово"		
			с 01.01	с 01.07	план	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.			<b>599,35</b>	<b>445,38</b>	<b>286,33</b>	-159,05
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.			469,38	157,83	134,49	-23,34
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.			77,00	98,61	28,12	-70,49
	Цеховые расходы	тыс. руб.			35,70	89,86	63,44	-26,43
1.3	Административные расходы	тыс. руб.			0,00	44,21	41,35	-2,86
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.			4,09	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.			12,18	32,78	5,29	-27,49
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.			1,00	22,08	13,63	-8,45
<b>2</b>	<b>Недополученные доходы/расходы прошлых периодов</b>	тыс. руб.			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.						
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.						
<b>3</b>	<b>Итого НВВ</b>	тыс. руб.	293,40	305,95	<b>599,35</b>	<b>445,38</b>	<b>286,33</b>	-159,05
	<i>Себестоимость</i>	тыс. руб.			598,35	423,30	272,69	
<b>4</b>	<b>Объем водоснабжения</b>	тыс. куб. м	<b>15,99</b>	<b>15,99</b>	<b>31,97</b>	<b>14,96</b>	<b>14,96</b>	
	<i>Реализация сторонним потребителям</i>	тыс. куб. м	15,99	15,99	31,97	14,96	14,96	
	<i>Удельная себестоимость</i>	руб. /куб. м			18,72	28,29	18,23	
	<i>Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей</i>	тыс. руб.			598,35	423,30	272,69	
	<i>НВВ (сторонних потребителей)</i>	тыс. руб.	293,40	305,95	599,35	445,38	286,33	
<b>5</b>	<b>Тариф на водоснабжение (без НДС)</b>	руб. куб. м	<b>18,35</b>	<b>19,14</b>	<b>18,75</b>	<b>29,77</b>	<b>19,14</b>	
	НДС		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
	Тариф с НДС	руб. /куб. м	<b>18,35</b>	<b>19,14</b>	<b>18,75</b>	<b>29,77</b>	<b>19,14</b>	
	<i>Инвестиционная надбавка</i>	руб. /куб. м	0	0	0	0	0	
	Тариф с НДС+надбавка	руб. /куб. м	<b>18,35</b>	<b>19,14</b>	<b>18,75</b>	<b>29,77</b>	<b>19,14</b>	
5.1	Темп роста тарифа	%	100%	104,3%	104,8%	155,5%	100,0%	

**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 «ЖКХ Целинник» Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области, (ОГРН 1145476089296, ИНН 5425003487)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организация) - 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»; Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Правила), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406; Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания). Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядок и правила определения плановых значений и фактических значений таких показателей, утверждённые Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 №162/пр
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 6 скважин, 5 башен и сетей водоснабжения протяжённостью 13,2 км.
Форма собственности основных средств	Муниципальная
Отношение организации к основным средствам	Хозяйственное ведение (Постановление администрации Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области №63 от 21.07.2014)
Система налогообложения	УСНО (доходы – расходы)

**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 в с. Целинное по ул. Советская, ул. Первомайская	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	%	100
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 <sup>3</sup>	0,93
4.3	Эффективность использования персонала	чел./км	0,14
4.4	Производительность труда	тыс. м <sup>3</sup> в мес./чел	2,75

Объем отпуска воды всего	15,92 тыс.м <sup>3</sup>
Объем реализации воды	15,92 тыс.м <sup>3</sup>

### 3. Экспертиза и расчёт тарифов

№ п/п	Наименование статьи расходов	Обоснование расчета затрат
1	Величина необходимой валовой выручки,  в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 321,47 тыс.руб. Расчёт департамента 304,25 тыс. руб. Снижение: 17,22 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат. Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается)
1.1	Производственные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 139,12 тыс. руб. Расчёт департамента 136,83 тыс. руб., Снижение 2,30 тыс. руб.

		Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.1.1	Реагенты	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	Предложение организации 5,58 тыс. руб. Расчёт департамента 5,58 тыс. руб., - в соответствии с расчётом организации.
1.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 45,05 тыс. руб. Расчёт департамента 42,75 тыс. руб., Снижение 2,30 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.1.2.1	Электроэнергия	Предложение организации 45,05 тыс. руб. Расчёт департамента 42,75 тыс. руб. (18,24*0,93*2,135*1,18) Снижение 2,30 тыс. руб. Причина снижения: - применения удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м; - плановый тариф на электрическую энергию определён на основании представленной организацией счёт-фактуры.
1.1.2.2	Теплоэнергия	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.3	Теплоноситель	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.4	Топливо	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.2.5	Холодная вода	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 43,98 тыс. руб. Расчёт департамента 43,98 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации,
1.1.4.1	Расходы на оплату труда	Предложение организации 33,78 тыс. руб.



	производственного персонала	Расчёт департамента 33,78 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 10,20 тыс. руб. Расчёт департамента 10,20 тыс. руб. (33,78*30,2%) - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.6	Общехозяйственные расходы	Предложение организации 44,51 тыс. руб. Расчёт департамента 44,51 тыс. руб., - в соответствии с расчётом организации.
1.1.7	Прочие производственные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.1	Услуги по обращению с осадками сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2	Ремонтные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 97,39 тыс. руб. Расчёт департамента 97,39 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Предложение организации 97,39 тыс.руб. Расчёт департамента 97,39 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

	налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	
1.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.3	Цеховые расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 22,03 тыс. руб. Расчёт департамента 22,03 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.3.1	Расходы на оплату труда цехового персонала	Предложение организации 16,92 тыс. руб. Расчёт департамента 16,92 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.3.2	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 5,11 тыс. руб. Расчёт департамента 5,11 тыс. руб. (16,92*30,2%) - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.4	Административные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 27,96 тыс. руб. Расчёт департамента 27,96 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.1	Услуги связи и интернет	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.2	Юридические услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.3	Аудиторские услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.4	Консультационные услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.1.6	Информационные услуги	Предложение организации 11,89 тыс. руб. Расчёт департамента 11,89 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.1.7	Управленческие услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.2	Расходы на оплату труда и	Предложение организации 16,06 тыс. руб.



	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расчёт департамента 16,06 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации,
1.4.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Предложение организации 12,34 тыс. руб. Расчёт департамента 12,34 тыс. руб. - в соответствии с расчётом организации.
1.4.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Предложение организации 3,73 тыс. руб. Расчёт департамента 3,73 тыс. руб. (12,34*30,2%) - отчисления на социальные нужды приняты 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" и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
1.4.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.4	Служебные командировки	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.5	Обучение персонала	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.6	Страхование производственных объектов	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7	Прочие административные расходы, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7.1	Расходы на амортизацию непромышленных активов	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.4.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций, в т.ч. по следующей статье затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.5.1	Расходы по сомнительным	Расходы по данной статье организацией не

	долгам, в размере не более 2% НВВ	предусмотрены
1.6	Амортизация, в т.ч. по следующей статье затрат:	Предложение организации 7,85 тыс. руб. Расчёт департамента 0,00 тыс. руб., Снижение 7,85 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.6.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	Предложение организации 7,85 тыс. руб. Расчёт департамента 0,00 тыс. руб., Снижение 7,85 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение перечня амортизируемого имущества и норм амортизации.
1.7	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.1	Аренда имущества	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.2	Концессионная плата	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.3	Лизинговые платежи	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.7.4	Аренда земельных участков	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 12,27 тыс. руб. Расчёт департамента 5,92 тыс. руб. Снижение 6,35 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.8.1	Налог на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.2	Налог на имущество организаций	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.4	Водный налог и плата за пользование водным налогом	Предложение организации 6,94 тыс. руб. Расчёт департамента 3,02 тыс. руб. Снижение 3,92 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта водного налога в соответствии с положениями действующего законодательства.
1.8.5	Земельный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.6	Транспортный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.8.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных,	Предложение организации 5,33 тыс.руб. Расчёт департамента 2,90 тыс.руб. Снижение 2,43 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налога в соответствии с



	ремонтных и административных расходов (УСН)	положениями действующего законодательства.
1.9	Нормативная прибыль, в т.ч. по следующим статьям затрат:	Предложение организации 14,84 тыс. руб. Расчёт департамента 14,12 тыс. руб. Снижение 0,72 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат.
1.9.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.9.2	Расходы на капитальные вложения	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.9.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э	Предложение организации 14,84 тыс. руб. Расчёт департамента 14,12 тыс. руб. Снижение 0,72 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний
1.9.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
1.10	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях	Организация регулируется впервые.
1.11	Предложения департамента по установлению тарифа на питьевую воду	Установить тариф на питьевую воду: с 10.09.2014 по 31.12.2014 в размере 19,11 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

#### 4. Проверка доступности

Тариф устанавливается впервые.

**5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию**

Индекс потребительских цен, индекс роста цен на электроэнергию в расчете тарифа не применялись, так как тариф устанавливается на текущий год.

**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



**Баланс водоснабжения**  
**МУП "ЖКХ Целинник"**  
**Целинного сельсовета Кочневского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014		
			МУП "Целинный комхоз"	МУП "ЖКХ Целинник"	
			План 2014	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014
1	2	3	5	4	5
<b>1</b>	<b>Водоподготовка</b>				
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м			
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
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	50,71	18,24	18,24
<b>2</b>	<b>Приготовление горячей воды</b>				
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			
<b>3</b>	<b>Транспортировка питьевой воды</b>				
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
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	4,61	1,56	1,56
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		0,77	0,77
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м			
<b>4</b>	<b>Транспортировка технической воды</b>				
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			
<b>5</b>	<b>Транспортировка горячей воды</b>				
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			
<b>6</b>	<b>Отпуск питьевой воды</b>				
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м			
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
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	46,10	15,92	15,92
	<i>Объем реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>46,10</i>	<i>15,92</i>	<i>15,92</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	3,43	1,03	1,03
	населению	тыс. куб. м	36,34	11,07	11,07
	прочим потребителям	тыс. куб. м	6,33	3,82	3,82
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>7</b>	<b>Отпуск технической воды</b>				
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	0,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>8</b>	<b>Отпуск горячей воды</b>				
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м	0,00	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	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	0,00
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпускаемой новым абонентам</b>				
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			
<b>10</b>	<b>Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета</b>	тыс. куб. м			
<b>11</b>	<b>Темп изменения потребления воды</b>	%			



**Смета расходов**  
**МУП "ЖКХ Целинник"**  
**Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014	2014		
			МУП "Целинный комхоз"	МУП "ЖКХ Целинник"		
			План	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014	Откл. гр. 6 - гр. 5
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>510,75</b>	<b>139,12</b>	<b>136,83</b>	<b>-2,30</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	5,58	5,58	0,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00			0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	5,58	5,58	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	122,41	45,05	42,75	-2,30
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	122,41	45,05	42,75	-2,30
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.				0,00
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00			0,00
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.				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
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	302,92	43,98	43,98	0,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	232,66	33,78	33,78	0,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	70,26	10,20	10,20	0,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.				0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	68,42	44,51	44,51	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	17,00			0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод					0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта					0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		17,00			0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание					0,00
<b>2</b>	<b>Ремонтные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>160,40</b>	<b>97,39</b>	<b>97,39</b>	<b>0,00</b>
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	160,40	97,39	97,39	0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.				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
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00			0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.				0,00
	<b>Цеховые расходы, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>66,74</b>	<b>22,03</b>	<b>22,03</b>	<b>0,00</b>
	расходы на оплату труда	тыс. руб.	51,26	16,92	16,92	0,00
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15,48	5,11	5,11	0,00
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.				0,00
	прочее	тыс. руб.				0,00

<b>3</b>	<b>Административные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>87,90</b>	<b>27,96</b>	<b>27,96</b>	<b>0,00</b>
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	11,89	11,89	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.		11,89	11,89	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.	87,90	16,06	16,06	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	67,51	12,34	12,34	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	20,39	3,73	3,73	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	0,00	0,00	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
<b>4</b>	<b>Сбытовые расходы гарантирующих организаций</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.				0,00
<b>5</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26,40</b>	<b>7,85</b>	<b>0,00</b>	<b>-7,85</b>
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	26,40	7,85		-7,85
<b>6</b>	<b>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>7</b>	<b>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16,46</b>	<b>12,27</b>	<b>5,92</b>	<b>-6,35</b>
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.	7,46	6,94	3,02	-3,92
7.5	Земельный налог	тыс. руб.				0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.				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.	9,00	5,33	2,90	-2,43
	<b>Себестоимость</b>		<b>868,64</b>	<b>306,63</b>	<b>290,13</b>	<b>-16,50</b>
<b>8</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12,30</b>	<b>14,84</b>	<b>14,12</b>	<b>-0,72</b>
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.	12,30	14,84	14,12	-0,72
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	%	1%	5%	5%	
<b>9</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>880,94</b>	<b>321,47</b>	<b>304,25</b>	<b>-17,22</b>



Расчет тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом экономически обоснованных расходов (затрат)

МУП "ЖКХ Целинник"  
Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014			2014		Откл. гр.8 - гр. 7
			МУП "Целинный комхоз"			МУП "ЖКХ Целинник"		
			с 01.01	с 01.07	план	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>880,94</b>	<b>321,47</b>	<b>304,25</b>	<b>-17,22</b>
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.			510,75	139,12	136,83	-2,30
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.			160,40	97,39	97,39	0,00
	Цеховые расходы	тыс. руб.			66,74	22,03	22,03	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.			87,90	27,96	27,96	0,00
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.			26,40	12,90	0,00	-12,90
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.			16,46	12,27	5,92	-6,35
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.			12,30	14,84	14,12	-0,72
<b>2</b>	<b>Неполученные доходы/расходы прошлых периодов</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.						
2.2	Неполученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.						
<b>3</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>440,47</b>	<b>440,47</b>	<b>880,94</b>	<b>321,47</b>	<b>304,25</b>	<b>-17,22</b>
	<i>Себестоимость</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>868,64</i>	<i>306,63</i>	<i>290,13</i>	
<b>4</b>	<b>Объем водоснабжения</b>	<b>тыс. куб. м</b>	<b>23,05</b>	<b>23,05</b>	<b>46,10</b>	<b>15,92</b>	<b>15,92</b>	
	<i>Реализация сторонним потребителям</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>23,05</i>	<i>23,05</i>	<i>46,10</i>	<i>15,92</i>	<i>15,92</i>	
	<i>Удельная себестоимость</i>	<i>руб. /куб. м</i>			<i>18,84</i>	<i>19,26</i>	<i>18,23</i>	
	<i>Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>868,64</i>	<i>306,63</i>	<i>290,13</i>	
	<i>НВВ (сторонних потребителей)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>440,47</i>	<i>440,47</i>	<i>880,94</i>	<i>321,47</i>	<i>304,25</i>	
<b>5</b>	<b>Тариф на водоснабжение (без НДС)</b>	<b>руб. куб. м</b>	<b>19,11</b>	<b>19,11</b>	<b>19,11</b>	<b>20,20</b>	<b>19,11</b>	
	НДС		<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	
	Тариф с НДС	<i>руб. /куб. м</i>	<i>19,11</i>	<i>19,11</i>	<i>19,11</i>	<i>20,20</i>	<i>19,11</i>	
	<i>Инвестиционная надбавка</i>	<i>руб. /куб. м</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
	<b>Тариф с НДС+надбавка</b>	<b>руб. /куб. м</b>	<b>19,11</b>	<b>19,11</b>	<b>19,11</b>	<b>20,20</b>	<b>19,11</b>	
5.1	Темп роста тарифа	%	99,7%	100,0%	104,8%	105,7%	100,0%	

**Баланс водоснабжения**  
**МУП "ЖКХ Целинник"**  
**Целинного сельсовета Коченевского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014		
			МУП "Целинный комхоз"	МУП "ЖКХ Целинник"	
			План 2014	Проект предприятия с 10.09.2014 до 31.12.2014	Расчет департамента с 10.09.2014 до 31.12.2014
1	2	3	5	4	5
<b>1</b>	<b>Водоподготовка</b>				
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м			
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
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	50,71	18,24	18,24
<b>2</b>	<b>Приготовление горячей воды</b>				
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			
<b>3</b>	<b>Транспортировка питьевой воды</b>				
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м	50,71	18,24	18,24
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	4,61	1,56	1,56
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		0,77	0,77
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м			
<b>4</b>	<b>Транспортировка технической воды</b>				
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			
<b>5</b>	<b>Транспортировка горячей воды</b>				
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			
<b>6</b>	<b>Отпуск питьевой воды</b>				
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м			
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м	46,10	15,92	15,92
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	46,10	15,92	15,92
	<i>Объем реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>46,10</i>	<i>15,92</i>	<i>15,92</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	3,43	1,03	1,03
	населению	тыс. куб. м	36,34	11,07	11,07
	прочим потребителям	тыс. куб. м	6,33	3,82	3,82
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>7</b>	<b>Отпуск технической воды</b>				
7.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м			
7.2	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м			
7.2.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м			
7.3	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>8</b>	<b>Отпуск горячей воды</b>				
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м	0,00	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	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	0,00
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	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			
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпускаемой новым абонентам</b>				
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			
<b>10</b>	<b>Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета</b>	тыс. куб. м			
<b>11</b>	<b>Темп изменения потребления воды</b>	%			

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по**  
**тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве**  
**тепловой энергии источником тепловой энергии и нормативов запасов топлива**  
**на источниках тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью**  
**«Искитимская городская котельная»**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Искитимская городская котельная» (ОГРН 1025404789222, ИНН 5446111395) (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельных (Новосибирская область, Искитимский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО с приложением расчетов, а также экспертного заключения выполненного ЗАО «Сибирский центр энергетической экспертизы» с учетом:
  - Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325;
  - Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377;
  - Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325;
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме



комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377;  
 - Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323.

#### 4. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям

Предложение величин нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ТСО на 2015 г. и величины нормативов принятые департаментом приведены в таблице 1

Таблица 1

№ пп	Наименование	Предложение ТСО на 2015 год	Предложение ДТ на 2015 год	Откл, %
1	Потери теплоносителя, куб. м	47 815,0	8 629,1	-82,0%
	<i>в т.ч. в тепловых сетях на промплощадке и тепловых сетях от малых котельных</i>	8 629,1	8 629,1	0,0%
2	Потери тепловой энергии, Гкал	31 914,0	8 991,5	-71,8%
	<i>в т.ч. в тепловых сетях на промплощадке и тепловых сетях от малых котельных</i>	8 991,5	8 991,5	0,0%
3	Расход эл. энергии, тыс.кВтч	523,8	0,0	-100,0%
Справочно:				
1	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	182 847,0	182 847,0	0,0%
2	% потерь т. энергии от отпуска в сеть	17,5%	4,9%	-71,8%

Департаментом не приняты технологические потери в тепловых сетях вне зоны промышленной площадки газовой котельной (ИГК). Эти тепловые сети переданы в аренду ООО «Теплосеть» по договору аренды имущества от 01.08.2014 № 1287/000/4.

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 - 8 629,1 куб. м;
- потери тепловой энергии - 8 991,5 Гкал;
- затраты электрической энергии - 0 кВтч.

#### 5. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Предложение величин нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ТСО на 2015 г. и величины нормативов принятые департаментом приведены в таблице 2

Таблица 2

№ пп	Наименование	Предложение ТСО на 2015 год	Принято ДТ на 2015 год	Откл, %
1	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	161,65	161,65	0,0%
Справочно:				
1	КПД, %	90,5%	90,5%	0,0%

По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии составляют 161,65 кг. у.т/Гкал.

## 6. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии

Предложение величин нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО на 2015 г. и величины нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии принятые департаментом приведены в таблице 3

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2015 год	Предложение ДТ на 2015 год	Откл, %
1.	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т			
	уголь	63,0	63,0	0,0%
	диз. топливо	379,0	379,0	0,0%
2.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), т			
	уголь	200,0	200,0	0,0%
3.	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), т			
	уголь	263,0	263,0	0,0%
	диз. топливо	379,0	379,0	0,0%

Главный эксперт отдела регулирования  
тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов**  
**запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного**  
**общества «Сибирская энергетическая компания» на 2015 год**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее Департамент) представленных материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии (далее Нормативы) ОАО «СИБЭКО» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) на 2015 годы в рамках своих полномочий сообщает следующее.

1. ОАО «СИБЭКО» является теплоснабжающей организацией и осуществляет на территории Новосибирской области выработку тепловой энергии на 18 угольных и 8 газовых котельных установленной тепловой мощностью 1 110,99 Гкал/час, а также на 4 источниках комбинированной выработки тепловой энергии. В качестве резервного топлива на 18 котельных используется кузнецкий уголь, на 4 – мазут, на 3 – дизельное топливо.

2. В Департамент представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов на 2015 г., выполненные экспертной организацией ООО «Инженерный энергоцентр». Объем и форма представленных материалов, обосновывающих значение нормативов соответствуют рекомендациям:

- 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), утвержденного 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).

**3. При утверждении нормативов департаментом применялись:**

- 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»;

- Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный 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. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источниках тепловой энергии

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источниках тепловой энергии, представленные к утверждению ОАО «СИБЭКО» на 2015 г. и утвержденные департаментом на 2014 г., приведены в Таблице 1

Таблица 1

№ пп	Наименование	Факт 2013 года	Принято ДТ на 2014 год	Предложение ТСО на 2015 год	Предложение ДТ на 2015 год	Откл, %	Примечание
1	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	162,80	165,90	164,40	163,96	-0,3%	
1.1.	в т.ч. угольные котельные	252,38	247,30	263,00	245,04	-6,8%	ДТ не принят коэффициент качества топлива для котельных.
1.2.	в т.ч. газовые котельные	159,24	162,20	161,90	161,90	0,0%	
Справочно:							
1	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 429 644,0	1 657 200,0	1 623 960,0	1 623 960,0	0,0%	
1.1.	в т.ч. угольные котельные	54 344,00	72 291,0	40 145,0	40 145,0	0,0%	ТСО на 2015 год не учтены котельные по ул. Тухачевского, Вересаева и Пихтовая.
1.2.	в т.ч. газовые котельные	1 366 467,7	1 584 909,0	1 583 815,0	1 583 815,0	0,0%	
2	КПД угольных котельных, %	58%	60%	56,0%	60,0%	7,2%	ДТ не принят коэффициент качества топлива для котельных.

Департаментом не принят коэффициент качества топлива для угольных котельных. В данных ТСО указано, что уголь каменный кузнецкий марок Д и Г.

По результату экспертизы, представленных материалов, рекомендуемые к утверждению Департаментом на 2015 год нормативы удельного расхода топлива составляют 163,96 кг. кг.у.т./Гкал. в том числе:

- газовые котельные - 161,90 кг.у.т./Гкал;
- угольные котельные - 245,04 кг.у.т./Гкал.



## 5. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии

5.1. Величины нормативов неснижаемых запасов топлива, представленные к утверждению ОАО «СИБЭКО» на 2015 г. и утвержденные департаментом на 2014 г., приведены в Таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Наименование	Принято ДТ на 2014 год	Предложено ТСО на 2015 год	Предложено ДТ на 2015 год	Откл, %	Примечание
1	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т					
1.1.	в т.ч. уголь	994,2	674,5	674,5	0,0%	ТСО на 2015 год не учтены котельные по ул. Тухачевского, Вересаева и Пихтовая.
1.2.	в т.ч. мазут	2715,1	2 404,9	2 404,9	0,0%	
1.3.	в т.ч. диз. топливо	86,9	82,8	82,8	0,0%	
2	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), т	602,500	15,1	15,1	0,0%	ТСО определен эксплуатационный запас с учетом объема имеющихся складов для хранения топлива.

Отклонение ННЗТ для газовых котельных на 2015 год от ННЗТ утвержденных на 2014 год обусловлено:

- снижением при расчете величины среднесуточной выработки (отпуска) тепловой энергии газовыми котельными относительно 2014 года (средняя температура самого холодного месяца 2014 г -23,8°С, плановое задание на 2015 год - 20,2°С);

- предстоящим резервированием мощности котельной №36 (Мира,62) ТЭЦ-3 ОАО «СИБЭКО» (имеется согласование Сибирского Управления Ростехнадзора).

Отклонение ННЗТ для угольных котельных на 2015 год от ННЗТ утвержденных на 2014 год обусловлено:

- снижением при расчете величины среднесуточной выработки (отпуска) тепловой энергии по угольным котельным относительно 2014 года (средняя температура самого холодного месяца 2014 г -23,8°С, плановое задание на 2015 год - 20,2°С);

- исключением из расчета угольных котельных на ул. Тухачевского, ул. Вересаева, ул. Пихтовой в связи с переключением потребителей этих котельных на сторонний источник теплоснабжения (котельная концерна «Сибирь» на ул. Одоевского. Котельные выведены из эксплуатации.

5.2. При расчете согласно Порядка НЭЗТ на 2015 год составил 3590,6 т угля. Снижение относительно запасов 2014 года обусловлено:

- снижением при расчете величины среднесуточной выработки (отпуска) тепловой энергии по угольным котельным относительно 2014 года;

- исключением из расчета угольных котельных на ул. Тухачевского, ул. Вересаева, ул. Пихтовой.

При расчете НЭЗТ на 2015 год учитывался размер складов угольных котельных, который позволяет создавать НЭЗТ в размере 15, 1 т. Остальной объем НЭЗТ, согласно данным ТСО, храниться на складе ТЭЦ 5 – 3574,9 т.

По результату экспертизы, представленных материалов, рекомендуемые к утверждению Департаментом на 2015 год нормативы запасов топлива приведены в таблице 3:

Таблица 3

Организация	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	На 1 октября	
			Общий нормативный запас топлива, тонн	В том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
ОАО «СИБЭКО»	Уголь	674,5	4 264,5	3590 *
	Мазут	2 404,9	2 404,9	-
	Дизельное топливо	82,8	82,8	-

\* Хранение угля предусмотрено на угольных складах Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания»:

- филиала «Локальные котельные» в объеме 15,1 тонн;

- ТЭЦ-5 в объеме 3574, 9 тонн.

5.3. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии по состоянию на 1 ноября 2014 года, на 1 декабря 2014 года, на 1 января 2015 года, на 1 февраля 2015 года, на 1 марта 2015 года, на 1 апреля 2015 года определены департаментом с учетом нормативов, утвержденных на 2014 год, а также с учетом предложения ТСО на 2015 год в размере:

Организация	Вид топлива	На 1 ноября 2014 г.	На 1 декабря 2014 г.	На 1 января 2015 г.	На 1 февраля 2015 г.	На 1 марта 2015 г.	На 1 апреля 2015 г.
ОАО «СИБЭКО»	Уголь	1 169,0	1 120,0	689,6	689,6	689,6	674,5
	Мазут	2 471,5	2 471,5	2 404,9	2 404,9	2 404,9	2 404,9
	Диз. топливо	86,9	86,9	82,8	82,8	82,8	82,8

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Горносталевское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Горносталевское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.

2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.

3. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.

- порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
738,2	204,9	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	19,2	133,9	114,7

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

**Доклад**

**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии  
Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства  
«Верх-Урюмское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Верх-Урюмское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.

2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.

3. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.

- порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
313,2	315,8	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	29,7	206,7	177,1

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Алексеевское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Алексеевское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
55,8	96,7	-

- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	12,1	84,2	72,1

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Верх-Каргатское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Верх-Каргатское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.

2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.

3. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.

- Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1226,0	443,0	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	42,8	298,2	255,4

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Нижнеурюмское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Нижнеурюмское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
268,6	226,8	-


5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	20,8	144,9	124,1

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Нижнечулымское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Нижнечулымское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 .
  - порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1968,7	512,5	-

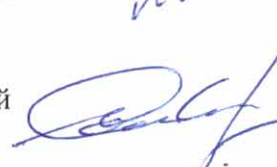
5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	48,1	335,5	287,4

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Новороссийское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Новороссийское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
969,3	312,6	-


- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	28,6	199,6	171,0

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Петраковское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Петраковское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1505,3	326,3	-

- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	30,6	213,6	183,0

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Рощинское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Рощинское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
90,6	93,0	-

- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	9,8	68,5	58,7

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сарыбалыкское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сарыбалыкское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1162,2	601,3	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	56,5	393,6	337,2

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Цветниковское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Цветниковское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
522,8	472,4	-

- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	41,0	286,1	245,0

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Чулымское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Чулымское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1026,7	467,6	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	43,9	306,2	262,2

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Лянинское» Здвинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

- Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Лянинское» Здвинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольной котельной (Новосибирская область, Здвинский район) с поставкой ее потребителям.
- В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
- При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
835,0	354,3	-

- По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	33,4	233,0	199,6

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Открытого акционерного общества «Санаторий «Краснозерский» Краснозерского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Открытое акционерное общество «Санаторий «Краснозерский» Краснозерского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольных котельных (Новосибирская область, Краснозерский район) с поставкой ее потребителям.

2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.

3. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.

- Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
80,2	152,1	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	97,5	679,8	582,3

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Спецстроймонтаж» Усть-Таркского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Спецстроймонтаж» Усть-Таркского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольных котельных (Новосибирская область, Усть-Таркский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялись:
  - Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.
  - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1242,4	828,4	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	201,4	1404,0	1202,5

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» Новочановского сельсовета Барабинского района**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольных котельных (Новосибирская область, Барабинский район) с поставкой ее потребителям.

2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.

3. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377.

- Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
893,1	606,0	-

5. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	49,5	344,8	295,3

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия Дирекции единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства «Кубовинское»**


По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.


1. Муниципальное унитарное предприятие Дирекции единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства «Кубовинское» (ОГРН 1055475013990, ИНН 5433159294) (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной (Новосибирская область, Новосибирский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО с приложением расчетов, а также экспертного заключения выполненного ОАО «Новосибирский центр энергетической экспертизы» с учетом Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
2488,0	2777,0	-

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Дирекция заказчика жилищно-коммунального хозяйства п. Мичуринский»**



По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция заказчика жилищно-коммунального хозяйства п. Мичуринский» (ОГРН 1055475006146, ИНН 5433158614) (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на котельной (Новосибирская область, Новосибирский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО с приложением расчетов, а также экспертного заключения выполненного ОАО «Новосибирский центр энергетической экспертизы» с учетом Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс.кВт*ч
5 241,0	4 527,0	348,6

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.  
  
Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Теплосети» Купинского района Новосибирской области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети» Купинского района Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольных котельных (Новосибирская область, Барабинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».
4. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ТСО составляют:

Потери и затраты теплоносителя, вода (м3)	Потери тепловой энергии, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
4638,4	5628,0	-

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

  
Мейснер А.В.

  
Сальников И.С.

**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению**  
**нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии**  
**Муниципального унитарного предприятия «Теплосервис» города Оби Новосибирской**  
**области**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис» города Оби Новосибирской области (далее ТСО) является теплоснабжающей организацией и осуществляет выработку тепловой энергии на угольных котельных (Новосибирская область, Барабинский район) с поставкой ее потребителям.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный 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. По результату расчетов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО составляют:

Вид топлива	Неснижаемый запас топлива, тонн	На 1 октября 2015 года	
		Общий запас топлива, тонн	в том числе эксплуатационный запас топлива, тонн
Уголь	145,0	1048,0	903,0

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Сальников И.С.



**Доклад**  
**по результату рассмотрения материалов по утверждению нормативов**  
**технологических потерь при передаче тепловой энергии Общества с**  
**ограниченной ответственностью «Теплосеть»**

По результату рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) материалов по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» (далее - нормативы) на 2015 год установлено следующее.

1. ООО «Теплосеть» (ОГРН 1045403642184, ИНН 5446222480) (далее ТСО) является теплосетевой организацией и осуществляет передачу тепловой энергии от котельных г. Искитима потребителям тепловой энергии.
2. В Департамент представлено заявление об утверждении нормативов для ТСО с приложением расчетов, а также экспертного заключения выполненного ЗАО «Сибирский центр энергетической экспертизы» с учетом Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.
3. При утверждении нормативов департаментом применялся Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325.

**4. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя**

Предложение величин нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ТСО на 2015 г. и величины нормативов принятые департаментом приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Предложение ТСО на 2015 год	Предложение ДТ на 2015 год	Откл. %
1	Потери теплоносителя, куб. м	53 114,0	53 114,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс» (ОГРН 1045403641073, ИНН 5446222296), м-н «Индустриальный»	13 633,0	13 633,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс» (ОГРН 1045403641073, ИНН 5446222296), ТЦ Шипуново	1 633,0	1 633,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «МК Прогресс» (ОГРН 1075472003166, ИНН 5446008454)	320,0	320,0	0,0%
	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	37 487,0	37 487,0	0,0%
	Закрытое акционерное общество «Искитимское хлебоприемное предприятие» (ОГРН 1025404789717, ИНН 5446106420)	41,0	41,0	0,0%
2	Потери тепловой энергии, Гкал	30 489,0	30 489,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс» (ОГРН 1045403641073, ИНН 5446222296), м-н «Индустриальный»	7 800,0	7 800,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс» (ОГРН 1045403641073, ИНН 5446222296), ТЦ Шипуново	1 285,0	1 285,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «МК Прогресс» (ОГРН 1075472003166, ИНН 5446008454)	339,0	339,0	0,0%
	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	20 945,0	20 945,0	0,0%
	Закрытое акционерное общество «Искитимское хлебоприемное предприятие» (ОГРН 1025404789717, ИНН 5446106420)	120,0	120,0	0,0%
3	Затраты эл. энергии, кВтч	1 562 928,0	1 562 928,0	0,0%
	Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс» (ОГРН 1045403641073, ИНН 5446222296)	450 326,0	450 326,0	0,0%
	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327),	1 112 602,0	1 112 602,0	0,0%
Справочно:				
1	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	262 789,0	262 789,0	0,0%
2	% потерь т. энергии от отпуска в сеть	11,6%	11,6%	0,0%

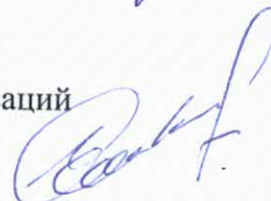
По результату экспертизы представленных материалов, рекомендуемые Департаментом к утверждению на 2015 год нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям составляют:

- потери теплоносителя - 53 114,0 куб. м;
- потери тепловой энергии - 30 489,0 Гкал;
- затраты электрической энергии - 1 562 928,0 кВтч.

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

 Мейснер А.В.

Начальник отдела  
регулирования тепло - и газоснабжающих организаций

 Сальников И.С.