

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области


Е.Г. Марунченко
«02» апреля 2015 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

02.04.2015

№ 13

Председательствующий:

Марунченко Е.Г.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.
Климова Н.В.
Сальников И.С.
Легостаева Е.О.
Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Мейснер А.В.
Ситникова Л.Н.
Глоба Л.Н.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

Глава Веселовского сельсовета
ОАО «СИБЭКО»

Сосунов С.М.
Селиванова Т.И., Тесленко Н.А.,
Скороход А.Ю.

ООО «ПаркХаус», ООО «ТехСтрой»

Конько В.Н., Полянская Я.Н.

ООО «АКД-Мета»

Щученков В.Н., Мартыненко В.В.

МУП «Краснозерский полигон ТБО»

Кунакин К.О.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

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

2. Об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1065405007800, ИНН 5405309124) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

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

3. Об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

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

4. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке.

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

5. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке.

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

6. Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Муниципального унитарного предприятия Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО».

Доклад консультанта отдела мониторинга и контроля департамента по тарифам Новосибирской области Ситниковой Л.Н.

7. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Лада» по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.

Доклад главного специалиста отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Глобы Л.Н.

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 для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

1.1. 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 Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,514164 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Магазин смешанных товаров, подземная автостоянка» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТЭ)

1.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Селивановой Т.И., Тесленко Н.А., Скороход А.Ю., представителям ООО «ПАРКХАУС» Конько В.Н., Полянской Я.Н. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители организаций 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:

«Установить и ввести в действие со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,514164 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Магазин смешанных товаров, подземная автостоянка» в размере 9 203,418 тыс. руб. (без НДС).»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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 со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,514164 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Магазин смешанных товаров, подземная автостоянка» в размере 9 203,418 тыс. руб. (без НДС).»

2. Об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1065405007800, ИНН 5405309124) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

2.1. 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 Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1, 851 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1065405007800, ИНН 5405309124) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТЭ)

2.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭЖО» Селивановой Т.И., Тесленко Н.А., Скороход А.Ю., представителям ООО «ТехСтрой» Конько В.Н., Полянской Я.Н. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители организаций 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:

«Установить и ввести в действие со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой

нагрузкой 1, 851 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1065405007800, ИНН 5405309124) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой» в размере 9 006,999 тыс. руб. (без НДС).»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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 со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1, 851 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1065405007800, ИНН 5405309124) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой» в размере 9 006,999 тыс. руб. (без НДС).»

3. Об установлении для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) платы за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

3.1. 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 Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1, 90098 Гкал/час Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Центр врачебной практики с подземной автостоянкой по ул. Коммунистическая 17а в Железнодорожном районе г. Новосибирска» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТЭ)

3.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Селивановой Т.И., Тесленко Н.А., Скороход А.Ю. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители ОАО «СИБЭКО» 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:

«Установить и ввести в действие со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1, 90098 Гкал/час Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Центр врачебной практики с подземной автостоянкой по ул. Коммунистическая 17а в Железнодорожном районе г. Новосибирска» в размере 8 787,030 тыс. руб. (без НДС).»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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 со 2 марта 2015 года для Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1, 90098 Гкал/час Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Центр врачебной практики с подземной автостоянкой по ул. Коммунистическая 17а в Железнодорожном районе г. Новосибирска» в размере 8 787,030 тыс. руб. (без НДС).»

4. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке.

4.1. Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТЭ)

4.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Селивановой Т.И., Тесленко Н.А., Скороход А.Ю. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

От члена правления Легостаевой Е.О. поступили замечания относительно расчетов департамента размера платы за подключение (технологическое присоединение), выполненные Мейснером А.В.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители ОАО «СИБЭКО» обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В., а также возражения к расчетам, заявленные Легостаевой Е.О.

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, в связи с необходимостью перерасчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО», отложить вопрос об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке на очередное заседание правления»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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, в связи с необходимостью перерасчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО», отложить вопрос об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «СтройМиссия» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке на очередное заседание правления»

5. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке.

5.1. Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТЭ)

5.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Селивановой Т.И., Тесленко Н.А., Скороход А.Ю., представителям ООО «АКД-Мета» Мартыненко В.В., Щученкову В.Н. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

От члена правления Легостаевой Е.О. поступили замечания относительно расчетов департамента размера платы за подключение (технологическое присоединение), выполненные Мейснером А.В.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., представители организаций обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В., а также возражения к расчетам, заявленные Легостаевой Е.О.

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, в связи с необходимостью перерасчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО», отложить вопрос об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке на очередное заседание правления»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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, в связи с необходимостью перерасчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО», отложить вопрос об установлении платы за подключение объектов капитального строительства ООО «АКД-Мета» к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» в индивидуальном порядке на очередное заседание правления»

6. Об установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Муниципального унитарного предприятия Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО».

6.1. Слушали Ситникову Л.Н.

Ситникова Л.Н. изложила результаты рассмотрения отделом мониторинга и контроля департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об

установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Муниципального унитарного предприятия Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-ЖКХ)

6.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю МУП «Краснозерский полигон ТБО» Кунакину К.О. задать вопросы Ситниковой Л.Н. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ситникова Л.Н., Кунакин К.О. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Ситниковой Л.Н.

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

«1. Согласовать производственную программу Муниципального унитарного предприятия Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО», оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории рабочего поселка Краснозерское Краснозерского района Новосибирской области, в том числе основные показатели производственной программы согласно докладу Ситниковой Л.Н.

2. Установить и ввести в действие с 3 мая 2015 года по 31 декабря 2018 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» на территории рабочего поселка Краснозерское Краснозерского района Новосибирской области, с календарной разбивкой в размерах, согласно докладу Ситниковой Л.Н.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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. Согласовать производственную программу Муниципального унитарного предприятия Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО», оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории рабочего поселка Краснозерское Краснозерского района Новосибирской области, в том числе основные показатели производственной программы:

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса (ОГРН / ИНН)	Период реализации производственной программы	Общий объем оказываемых услуг (м ³), в том числе:	Объем утилизированных твердых бытовых отходов (м ³)	Объем обезвреженных и захороненных твердых бытовых отходов (м ³)
1	МУП «Краснозерский полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397,	с 03.05.2015 по 31.12.2016	21 666	-	21 666

ИНН 5427108044)	с 01.01.2017 по 31.12.2017	13 000	-	13 000
	с 01.01.2018 по 31.12.2018	13 000	-	13 000

2. Установить и ввести в действие с 3 мая 2015 года по 31 декабря 2018 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» на территории рабочего поселка Краснозерское Краснозерского района Новосибирской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на услуги по утилизации, руб./м ³									
Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения* (с учетом НДС)		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения* (с учетом НДС)		Для населения* (с учетом НДС)	
с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
03.05.2015	03.05.2015	01.01.2017	01.07.2017	01.01.2017	01.07.2017	01.01.2018	01.07.2018	01.01.2018	01.07.2018
по	по	по	по	по	по	по	по	по	по
31.12.2016	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2017	30.06.2017	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2018	30.06.2018	31.12.2018
80,33**	80,33**	80,33**	81,47**	80,33**	81,47**	81,47**	85,93**	81,47**	85,93**

*Выделяется в целях реализации положений 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).»

7. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Лада» по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.

7.1. Слушали Глобу Л.Н.

Глоба Л.Н. в соответствии с докладом (приложение № 4-В к протоколу) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Лада» по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы, сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов общества на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

7.2. Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, Главе Веселовского сельсовета Сосунову С.М. задать вопросы Глобе Л.Н. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Сосунов С.М., Глоба Л.Н. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

«Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Лада» по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «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:

«Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Лада» по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.».

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 Открытого акционерного общества
«Сибирская энергетическая компания» теплотребляющих установок и
тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» с
подключаемой тепловой нагрузкой 1, 514164 Гкал/час, Общества с ограниченной
ответственностью «ТехСтрой» с подключаемой тепловой нагрузкой 1, 851
Гкал/час и Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» с
подключаемой тепловой нагрузкой 1, 90098 Гкал/час 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 Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (далее ОАО «СИБЭКО», ТСО, ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «ПАРКХАУС» (ОГРН 1145476025925, ИНН 5406774702), Общества с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» (ОГРН 1035401915988, ИНН 5405309124) и Закрытого акционерного общества Медицинский центр «Авиценна» (ОГРН 1025402478782, ИНН 5406137478) в индивидуальном порядке установлено следующее.

ОАО «СИБЭКО» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявки на подключение, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «СИБЭКО» с применением федеральных единичных расценок 2001 года и другие документы. Величина подключаемой тепловой нагрузки объектов капитального строительства ООО «ПАРКХАУС» - 1, 514164 Гкал/час, ООО «ТехСтрой» - 1, 851 Гкал/час и ЗАО Медицинский центр «Авиценна» - 1, 90098 Гкал/час.

Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует. Для подключения к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» необходимо провести реконструкцию ПНС-1.

Согласно п. 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования) 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.

В соответствии с п. 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов 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;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, **необходимых** для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства для каждого застройщика 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 № 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:

- П₁ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

- П₂ - 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;

- П₃ - 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 непромышленной 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.

Результаты расчетов расходов по строительству и реконструкции тепловых сетей и платы за подключение к системе теплоснабжения приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Предложение ТСО	Принято ДТ	Откл.
1	Подключаемая нагрузка	5,266144	5,266144	0,000
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	99	99	0
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	4 824	5 274	450
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	46 088	21 624	-24 464
5	Налог на прибыль	12 753	0	-12 753
6	ПЛАТА ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	63 764,086	26 997,447	-36 766,639
	Справочно Плата за 1 Гкал/час	12 108,307	5 126,606	-6 981,700

Департаментом приняты расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя в размере 5 274 тыс. руб., что больше предложения ТСО на 450 тыс. руб. Департаментом приняты индексы-дефляторы на 2015-2017годы (индексы опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс-дефлятор, применяемый при расчете платы за подключение, определен в соответствии с п. 10 Методических рекомендаций по применению государственных сметных нормативов, утвержденных Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 4 октября 2011 № 481 (далее – Методические рекомендации).

Департаментом приняты расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в размере 21 624 тыс. руб. (расходы распределены между застройщиками пропорционально нагрузке), что меньше предложения ТСО на 24 464 тыс. руб. в т. ч.:

- 886 тыс. руб. – расходы на оборудование (запорные и обратные клапаны). Цены на клапаны приняты департаментом согласно приложенному прайсу (ООО ТЕПЛО-АС) с учетом курса рубля на 01.04.2015 г.;

- 250 тыс. руб. - расходы на проектные работы. Отклонение обусловлено принятием департаментом расходов с учетом методики определения стоимости проектных работ. При определении стоимости проектных работ от стоимости реконструкции департаментом принят коэффициент 1,3 вместо 1,5;

- 19 232 тыс. руб. - департаментом принята стоимость 1-го из 2-х насосных агрегатов. ДТ исключена стоимость насосного агрегата, учитываемого ТСО при расчете платы, улучшающего показатели надежности системы теплоснабжения. Финансирование мероприятий необходимых для обеспечения надежности системы теплоснабжения за счет источника финансирования «ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ» не предусмотрено Основами ценообразования и Методическими указаниями.

- 4 095 тыс. руб. – расходы связанные с изменением цен на период строительства. Департаментом приняты индексы-дефляторы на 2015-2017 годы (индексы опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс-дефлятор, применяемый при расчете платы за подключение, определен в соответствии с п. 10 Методических рекомендаций.

Департаментом принят налог на прибыль определенный по формуле 121 Методических указаний с учетом фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства застройщиков с подключаемой тепловой нагрузкой приведена в таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Наименование	ООО «ПАРКХАУС»	ООО «ТехСтрой»	ЗАО Медицинский центр «Авиценна»
1	Подключаемая нагрузка	1,514164	1,851	1,90098
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	28,310	28,660	42,400
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	2 957,521	1 377,608	938,667
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	6 217,587	7 600,731	7 805,963
5	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000
6	ПЛАТА ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	9 203,418	9 006,999	8 787,030
	Справочно Плата за 1 Гкал/час	6 078,22	4 866,02	4 622,37

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

Мейснер А.В.

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций

Сальников И.С.

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за
подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества
«Сибирская энергетическая компания» теплотребляющих установок и
тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «АКД-МЕТА» с
подключаемой тепловой нагрузкой 4, 72468 Гкал/час, Общества с ограниченной
ответственностью «СТРОЙМИССИЯ» с подключаемой тепловой нагрузкой 3,
066525 Гкал/час 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 Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (далее ОАО «СИБЭКО», ТСО, ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «АКД-МЕТА» (ОГРН 1105476026798, ИНН 5405416327) и Общества с ограниченной ответственностью «СТРОЙМИССИЯ» (ОГРН 1123435000721, ИНН 3435113460) в индивидуальном порядке установлено следующее.

ОАО «СИБЭКО» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявки на подключение, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «СИБЭКО» с применением федеральных единичных расценок 2001 года и другие документы. Величина подключаемой тепловой нагрузки объектов капитального строительства ООО «АКД-МЕТА» - 4, 72468 Гкал/час и ООО «СТРОЙМИССИЯ» - 3, 066525 Гкал/час.

Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует. Для подключения к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» необходимо провести реконструкцию теплотрассы от ТК - 0513 до ТК - 0515, от ТК-0516 до ТК-0518 с 2Ду400 мм на 2Ду600мм протяженностью 605,8 м, от ТК - 0515 до ТК - 0516 с 2Ду500 мм на 2Ду600мм протяженностью 95,2 м. Всего протяженность реконструируемой теплотрассы составляет 701 м.

Согласно п. 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) 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.

В соответствии с п. 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов 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;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, **необходимых** для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства для каждого застройщика 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 № 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:

- П₁ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

- П₂ - 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;

- П₃ - 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 непромышленной 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.

Расчет расходов по строительству и реконструкции тепловых сетей, платы за подключение к системе теплоснабжения с пояснениями приведены в приложении.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства застройщиков с подключаемой тепловой нагрузкой приведена в таблице.

№ пп	Наименование	ООО «АКД-МЕТА»	ООО «СтройМиссия»
1	Подключаемая нагрузка	4,72468	3,066525
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, тыс. руб.	49,234	38,435
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, тыс. руб.	0,00	7 739,16
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, тыс. руб.	42 442,62	27 547,12
5	Налог на прибыль	0	0
6	ПЛАТА ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	42 491,852	35 324,720
	Справочно: Плата за 1 Гкал/час	8 993,594	11 519,462

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СПЕБКО» объектов капитального строительства

№ п/п	Мероприятия	Предложен ие ТСО	Дополните льные данные ТСО	Предложе ние ДТ	Откл.	Пояснения	ООО «АКД-Метра»					ООО «СтройМинсвязь»				
							Предложен ие ТСО	Дополните льные данные ТСО	Предложен ие ДТ	Откл.	Предложени е ТСО	Дополните льные данные ТСО	Предложени е ДТ	Откл.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1	Подключочная нагрузка, Гкал	7,791205	7,791205	7,791205	0		4,72468	4,72468	4,72468	0	3,066525	3,066525	3,066525	0,000		
2	Мероприятия по подключению объектов всех заявителей	90	94	88	-6	ДТ не приняты. Уточнения с ФОТ, которые учтены в накладных	51,680	51,680	49,234	-2,446	38,080	42,400	38,435	-3,965		
3	Мероприятия по строительству и реконструкции, ВСЕГО	105 375	90 282	77 729	-12 553		72 385,775	51 921,054	42 442,618	-9 478,436	32 988,837	38 360,634	35 286,285	-3 074,350		
3.1.	Реконструкция теплотрассы от ТК - 0513 до ТК - 0515, от ТК-0516 до ТК-0518 с 2Ду-400 мм на 2Ду600мм протяженностью 605,8 м, от ТК - 0515 до ТК - 0516 с 2Ду-500 мм на 2Ду600мм протяженностью 95,2 м. (всего протяженностью 701 м.)	69 845	78 144	69 990	-8 155		69 845,075	48 973	42 442,618	-6 530,136	0,000	29 171,51	27 547,125	-1 624,390		
	Доля нагрузок, %	1,000	1,000	1,000	0		1,000	0,606	0,606	0	0,000	0,394	0,394	0,000		
3.1.1	Перекачка теплотрассы от ТК - 0513 до ТК - 0515, от ТК-0516 до ТК-0518 с 2Ду-400 мм на 2Ду600мм протяженностью 605,8 м, от ТК - 0515 до ТК - 0516 с 2Ду-500 мм на 2Ду600мм протяженностью 95,2 м	58 204	60 294	54 989	-5 306	1) ДТ не принят коэффициент 1,2. Отсутствует основание для применения указанного коэффициента (затраты на перенос контактной сети учтены) 2) ДТ не приняты объемы указанные в доп. материалах (отсутствует обоснование изменений) Изменение цен учтено п. 3.1.8										
	<i>в т.ч. нагрузка комбинированной сети</i>	4 206	5 073	4 837	-236											
3.1.2	Временные здания и сооружения-1,5*0,8%=-1,2%	698	724	660	-64											
3.1.3	Разработка проектной и рабочей документации	3 516	4 519	3 516	-1 003	В расчет ДТ принята общая протяженность участка (701 м) вместо 431 м + 279,8 м										
3.1.4	Инженерно-геодезические изыскания	492	535	492	-43	Изменение цен учтено п. 3.1.8										
3.1.5	Инженерно-геодезические изыскания	505	562	505	-57											
3.1.6	Автомобильный налог - 0,2%	118	122	111	-11											
3.1.7	Непредвиденные затраты -3%	1 271	2 003	1 808	-195	Принято ДТ по нормативам - 3 %										
3.1.8	Индекс-дефлятор	5 042	9 386	7 909	-1 477	ДТ принят индекс-дефлятор в соответствии с Приказом Минрегиона № 481 а также с учетом индексов МЭР РФ (февраль 2015)										
3.2.	Реконструкция теплотрассы от ТК - 0518 до ТК - 0520 с 2Ду-400 мм на 2Ду600мм протяженностью 196,0 м	25 294	0	0	0	ДТ мероприятия исключено из расчета платы согласно данным ТСО										
3.3.	Строительство тепловой сети 2Ду150 мм протяженностью 110,0 м, 2Ду100 мм протяженностью 93,5 м	2 541	2 948	0	-2 948	ДТ не приняты расходы на строительство тепловых сетей на земле застройщика	2 540,700	2 948,300	0,000	-2 948,300						
3.4.	Строительство тепловой сети 2Ду150 мм протяженностью 450,0 м	7 695	9 189	7 739	-1 450	1) ДТ не приняты объемы указанные в доп. материалах (отсутствует обоснование изменений) 2) ДТ принят индекс-дефлятор в соответствии с Приказом Минрегиона № 481 а также с учетом индексов МЭР РФ (февраль 2015)										
4	Налог на прибыль организации	26 366	22 594	0	-22 594	ДТ определен налог согласно МУ	18 109,364	12 993,184	0,000	-2 370,221	8 256,729	9 600,759	0,000	-769,579		
5	ПЛАТА ИТОГО, тыс. руб. без НДС	131 830,5	112 969,5	77 816,6	-35 153		90 546,818	64 965,741	42 491,852	-22 473,89	41 283,647	48 003,793	35 324,720	-5 958,927		
	Средств, плата за подключение, тыс. руб. без НДС	16 920,4	14 499,6	9 987,7	-4 511,9		19 164,646	13 750,294	8 993,594	-4 756,70	13 462,681	15 654,134	11 519,462	-1 913,218		

Доклад

**по результатам рассмотрения дела об утверждении производственных программ на услуги по утилизации твердых бытовых отходов Муниципальному унитарному предприятию Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» на период с 03.05.2015 по 31.12.2018 и установлении тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов Муниципальному унитарному предприятию Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО», оказывающему услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории районного поселка Краснозерское Краснозерского района Новосибирской области,
на период с 03.05.2015 по 31.12.2018**

Муниципальное унитарное предприятие Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» (далее по тексту – МУП «Краснозерский полигон ТБО»), (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044) впервые обратился в департамент по тарифам Новосибирской области с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с приложением документов.

По результатам рассмотрения указанных документов в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», прогнозным показателем социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов (МЭР РФ 26 сентября 2014), отделом мониторинга и контроля предлагается:

1. утвердить производственные программы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов на 2015 год, на 2016 год, на 2017 год, на 2018 год;

2. расчет тарифов на услуги по утилизации твердых бытовых отходов осуществить в соответствии с п. 2 ст. 8 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» с использованием сочетания методов: индексации установленных тарифов и установления фиксированных тарифов на услуги организаций коммунального комплекса;

3. согласовать величину необходимой валовой выручки МУП «Краснозерский полигон ТБО» на 2015 год, принятой при расчете тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов в размере - 696,19 тыс. руб.

Краткая характеристика субъекта регулирования.

МУП «Краснозерский полигон ТБО» осуществляет свою деятельность на территории р. п. Краснозерское, на расстоянии 7,5 км южнее с. Колыбелька. Площадь полигона в р. п. Краснозерское составляет: 100000 кв. м., проектная мощность 5912,5 м³/год, срок эксплуатации 20 лет.

Земельный участок передан в постоянное (бессрочное) пользование МУП «Краснозерский полигон ТБО» - согласно свидетельства о государственной регистрации права № 54АЕ 569598 от 19.02.2015 г.

Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 03.05.2015 по 31.12.2015 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 8,67 тыс. м³. Необходимые расходы МУП «Краснозерский полигон ТБО» на период реализации производственной программы с 03.05.2015 по 31.12.2015 предлагается признать обоснованными по следующим статьям затрат.

Затраты на покупную электрическую энергию.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в расчет в размере 288,96 тыс. руб. со снижением против предусмотренных предприятием на 293,04 тыс. руб., за счет принятия в расчет тарифа численности ОПР в количестве 4 ед. (снижение на 1 ед. машиниста погрузчика).

Отчисления на социальные нужды.

Отчисления на социальные нужды приняты в расчет в размере 87,55 тыс. руб., исходя из принятого к расчёту ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,3 %, в том числе 30,0 % - по единому социальному налогу в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 29 февраля 2012 г.) и 0,3 % (2-й класс профессионального риска).

Амортизация основных средств.

Организацией была запланирована амортизация фронтального погрузчика CDM 833. Фронтальный погрузчик не задействован в производственном цикле на полигоне ТБО, расходы по данной статье не предусмотрены.

Аренда основных средств.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Ремонт и техническое обслуживание ОС.

Организацией были запланированы ремонты фронтального погрузчика CDM 833. Фронтальный погрузчик не задействован в производственном цикле на полигоне ТБО, расходы по данной статье не предусмотрены.

Прочие прямые расходы.

Расходы по данной статье приняты в размере 60,35 тыс. руб., в расчете учтены расходы на бензогенератор для освещения производственного помещения, расходы на твердое топливо для обогрева производственного помещения, расходы на получение лицензии и мониторинг атмосферного воздуха на полигоне.

Цеховые расходы.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Общексплуатационные расходы.

Расходы по данной статье приняты в размере 165,39 тыс. руб., - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды 1 ед. управленческого персонала, прочие общексплуатационные расходы.

Расходы по сомнительным долгам.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Налоги, включаемые в себестоимость.

Расходы по данной статье, единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения - признаны обоснованными в соответствии с налоговой декларацией Организации в размере 6,89 тыс. руб. по УСНО, земельный налог 13,60 тыс. руб.

Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники).

Расходы по данной статье признаны обоснованными в размере 65,73 тыс. руб. - затраты на аренду бульдозера.

Прочие косвенные расходы.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Расходы.

Расходы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов признаны обоснованными в размере 688,48 тыс. руб.

Себестоимость.

Себестоимость 1 куб. м3 утилизированных твердых отходов составила 79,44 руб.

Прибыль.

Расходы по данной статье предусмотрены на социальное развитие 7,71 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка на реализацию производственной программы по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО» на период с 03.05.2015 по 31.12.2015 составит – 696,19 тыс. руб.

4. Предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО» с 03.05.2015 по 31.12.2015 в размере 80,33 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

5. Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 13,00 тыс. м³. Для установления тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО» с 01.01.2016 по 31.12.2016 предлагается применить к отдельным статьям затрат индекс 105,5, который отражает изменение расходов организации;

предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО»: с 01.01.2016 по 31.12.2016 в размере 80,33 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

6. Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 13,00 тыс. м³. для установления тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с 01.01.2017 по 31.12.2017 предлагается применить к отдельным статьям затрат индекс 104,5, который отражает изменение расходов организации;

предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО» с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 80,33 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 81,47 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

7. Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признать обоснованным в размере 13,00 тыс. м³. для установления тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с 01.01.2018 по 31.12.2018 предлагается применить к отдельным статьям затрат индекс 104,5, который отражает изменение расходов организации;

предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Краснозерский полигон ТБО» с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 81,47 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 85,93 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).

8. Указанный тариф соответствует критериям доступности, утвержденным приказом Департамента по тарифам Новосибирской области от 27.02.2015 № 4/1.

Критерии и условия доступности для потребителей услуг, оказываемых организациями коммунального комплекса

№ п/п	Наименование критерия (показателя) доступности	Условие доступности	МУП «Краснозерский
-------	--	---------------------	--------------------

			полигон ТБО»
1.	Физическая доступность услуг		
1.1.	Коэффициент обеспеченности текущей потребности в услугах оказываемых организациями коммунального комплекса	≤ 1	0,99
1.2.	Коэффициент заполняемости эксплуатируемых организациями коммунального комплекса объектов, непосредственно используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов	≤ 1	не рассчитывается
2.	Экономическая доступности услуг		
2.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	$\leq 0,1$	0,01

Консультант отдела мониторинга и контроля



Л. Н. Ситникова

Согласовано:

Начальник отдела мониторинга и контроля



Н. В. Климова

Финансовые потребности предприятия для реализации производственной программы в сфере утилизации (захоронения) ТБО

№	Наименование показателя	МУП Краснозерский полигон ТБО работает заключ. договора от 03.02.2015 с 06.12.2014-31.12.2015, регистрация 28.01.2015						
		план ОКК, 2015	план ОКК, 2016	план ОКК, 2017	2015 на 8 месяцев предл. ДТ	2016 год предл. ДТ	2017 год предл. ДТ	2018 год предл. ДТ
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
1	Общий объем (т.м³), в том числе:	13,00	13,00	13,00	8,67	13,00	13,00	13,00
	вт.ч. населению	5,280	5,280	5,280	3,520	5,280	5,280	5,280
1.1	Объем утилизированных ТБО (т.м ³)							
1.2	Объем захороненных ТБО (т.м ³)							
2	Общий доход организации	3 010,38	3 187,67	3 375,63	696,19	1 044,29	1 051,72	1 088,15
2.2	Объем дотаций из всех уровней бюджета							
3	Расходы	2 884,58	3 054,32	3 234,28	688,48	1 026,83	1 033,44	1 069,20
3.1	Затраты на покупную электрическую энергию							
3.2	Расходы на оплату труда основного ПП	582,00	616,92	653,94	288,96	443,19	453,16	463,36
3.3	Отчисления на соц. нужды от расходов на оплату труда ПП	174,77	185,26	196,38	87,55	134,29	137,31	140,40
3.4	Амортизация основных средств	48,03	47,62	47,11				
3.5	Аренда основных средств, из них:							
3.6	Ремонт и техническое обслуживание ОС, в т.ч.:	63,31	67,11	71,14				
3.7	Прочие прямые расходы	869,00	921,14	976,41	60,35	65,25	53,09	54,28
3.8	Цеховые расходы в том числе:							
3.9	Общексплуатационные расходы, в том числе:	447,30	474,14	502,59	165,39	257,88	258,00	276,81
3.10	Расходы по сомнительным долгам							
3.11	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг) (без единого социального налога), из	166,37	176,35	186,93	20,49	21,76	25,06	25,13
3.12	Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)	419,10	444,20	470,90	65,73	104,47	106,82	109,22
3.13	Прочие косвенные расходы	114,7	121,58	128,88				
	Себестоимость	221,89	234,95	248,79	79,44	78,99	79,50	82,25
4	Прибыль	125,80	133,35	141,35	7,71	17,46	18,27	18,95
	Итого	3 010,38	3 187,67	3 375,63	696,19	1 044,29	1 051,72	1 088,15
	Тариф расч.	231,57	245,21	259,66	80,33	80,33	80,90	83,70
5	Тариф на услуги утилизации (захоронения) ТБО, без НДС (руб./куб.м)	231,57	245,21	259,66	80,33	80,33	80,90	83,70
	<i>с 01.01.</i>				80,33	80,33	80,33	81,47
	<i>с 01.07.</i>				80,33	80,33	81,47	85,93
7	Мощность полигона захоронения	10118,25	10118,25	10118,25		100,0%	101,4%	105,5%

Приложение 4-В

**Доклад по результатам рассмотрения
инвестиционной программы ООО "Лада" по развитию системы водоснабжения
Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы**

По результатам рассмотрения в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Правилами разработки, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 проекта указанной инвестиционной программы отделом регулирования водоснабжения и водоотведения установлено следующее.

1. Мероприятия

Наименование, адрес	Ед.изм.	Объём	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Строительство водопровода по ул. Сибирская, в с. Веселовское Краснозерского района Новосибирской области, протяженностью 1075 м.	км	1,075	2016	2 653,60
2. Строительство водопровода по ул. Карасукская, ул. Ленина в с. Веселовское Краснозерского района Новосибирской области, протяженностью 968 м.	км	0,968	2017	2 389,48
3. Установка станции водоподготовки в с. Веселовское Краснозерского района Новосибирской области	шт	1	2018	2 540,51
Всего:				7 583,59

2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ДЦП «Чистая вода»	85,0	2 255,60	85,0	2 031,00	85,0	2 159,40	85,0	6 446,00
Бюджет МО	15,0	398,00	15,0	358,48	15,0	381,11	15,0	1 137,59
Итого		2 653,60	100,0	2 389,48	100,0	2 540,51	100,0	7 583,59

3. Заключение Министерства ЖКХиЭ НСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу ООО "Лада" по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы от 02.03.2015 г. № 128

4. Оценка доступности

В соответствии с положениями п.6 ст. 40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" проведена оценка доступности для абонентов тарифов ООО "Лада" на период реализации инвестиционной программы.

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программой не предусмотрены.

С 01.01.2014 вступили в силу уточнения, внесенные в п. 3 п.2 ст. 256 НК РФ: не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования.

Учитывая вышеизложенное, реализация мероприятий инвестиционной программы не повлияет на доступность тарифов на питьевую воду.

Наименование статей затрат	2014		2015		2016		2017		2018	
	План	Факт	План	Проект	Проект	Проект	Проект	Проект	Проект	
Амортизация основных средств	9,50	59,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Себестоимость	206,35	505,20	214,88	226,20	238,62	251,95				
Объем отпущенной воды (тыс.м3)	11,90	11,09	11,42	11,42	11,62	11,83				
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	11,90	11,09	10,62	10,62	10,82	11,03				
население	5,83	3,35	3,96	3,96	4,16	4,37				
бюджетные	3,46	3,57	3,16	3,16	3,16	3,16				
прочие	2,61	4,17	3,50	3,50	3,50	3,50				
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	17,34	45,55	18,82	19,81	20,53	21,30				
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	206,35	505,20	199,83	210,36	222,19	234,91				
Прибыль, в т.ч.:	13,83	-300,04	5,99	6,00	7,00	7,50				
инвестиционная программа развития	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Необходимая валовая выручка	220,18	205,17	205,82	216,36	229,19	242,41				
Тариф (без НДС), руб./м ³	18,50	18,50	19,39	20,37	21,18	21,98				
НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				
Тариф (с НДС), руб./м³	18,50	18,50	19,39	20,37	21,18	21,98				
Рост тарифа	100,0%		104,8%	105,1%	104,0%	103,8%				

* тарифы среднеегодовые

5. Социальная эффективность инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоснабжению: обеспечит возможность подключения потребителей к централизованной системе водоснабжения (изменение уровня благоустройства) и бесперебойную подачу воды надлежащего качества потребителям.

6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу ООО "Лада" по развитию системы водоснабжения Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на 2016-2018 годы

Главный специалист отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Л. Н. Глоба

**Объёмы оказываемых услуг в сфере водоснабжения ООО "Лада"
Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области**

N п/п	Показатели	Ед.изм.	2014		2015	2016	2017	2018
			План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Объём выработки воды	тыс.м ³	13,00	12,20	12,48	12,54	13,00	13,45
2	Объём воды, используемой на СН ВКХ	тыс.м ³						
3	Получено воды со стороны	тыс.м ³						
4	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс.м ³						
5	Объём отпуска в сеть	тыс.м ³	13,00	12,20	12,48	12,54	13,00	13,45
6	Объём потерь	тыс.м ³	1,10	1,11	1,06	1,12	1,38	1,62
7	Уровень потерь к объёму отпущенной воды в сеть	%	8,5%	9,1%	8,5%	8,9%	10,6%	12,0%
8	Объём отпуска воды всего	тыс.м³	11,90	11,09	11,42	11,42	11,62	11,83
8.1.	в т. ч собственным потребителям	тыс.м ³			0,80	0,80	0,80	0,80
9	Объём реализации воды, в т.ч.:	тыс.м³	11,90	11,09	10,62	10,62	10,82	11,03
9.1.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	3,46	3,57	3,16	3,16	3,16	3,16
9.2.	населению	тыс.м ³	5,83	3,35	3,96	3,96	4,16	4,37
9.3.	прочим потребителям	тыс.м ³	2,61	4,17	3,50	3,50	3,50	3,50

**Финансовые потребности для реализации производственной программы по водоснабжению ООО "Лада"
Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование статей затрат	2014		2015	2016	2017	2018
		План	Факт	План	Проект	Проект	Проект
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Реагенты						
2	Электроэнергия	34,14	60,90	33,82	37,27	41,79	46,89
3	Закупка наполнителей фильтров (песок, гравий)						
4	Расходы на оплату труда осн. произв. персонала	108,36	100,90	108,36	113,13	117,99	123,07
5	Отчисления на социальные нужды	32,72	30,50	32,72	34,16	35,63	37,17
6	Амортизация основных средств	9,50	59,50				
7	Аренда основных средств						
8	Ремонты, в т.ч.	0,00	174,30	18,00	18,81	19,56	20,34
8.1	капитальный ремонт						
8.2	текущий ремонт		174,30	18,00	18,81	19,56	20,34
8.3	расходы на оплату труда						
8.4	отчисления на социальные нужды						
8.5	прочее						
9	Услуги по транспортир. неочищенной воды						
10	Услуги по очистке воды						
11	Услуги по транспортированию воды						
12	Покупная вода в т.ч.:						
12.1	оплата потерь воды						
13	Материалы и запасные части						
14	Прочие прямые расходы	16,68		16,68	17,43	18,13	18,85
15	Цеховые расходы, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	расходы на оплату труда						
15.2	отчисления на социальные нужды						
15.3	отопление, освещение и пр						
15.4	прочее						
16	Проведение АВР						
17	Расходы по сомнительным долгам						
18	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	0,00	66,90	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1	расходы на оплату труда						
18.2	отчисления на социальные нужды						
18.3	прочее						
19	Налоги, включаемые в себестоимость (без ЕСН):	4,95	12,20	5,29	5,40	5,51	5,63
19.1	земельный налог						
19.2	водный налог	2,95	4,60	3,15	3,15	3,15	3,15
19.3	транспортный налог		2,40				
19.4	налог на имущество						
19.5	единый налог для организации с УСН	2,00	5,20	2,14	2,25	2,36	2,48
20	Плата за загрязнения						
21	Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)						
22	Прочие косвенные расходы						
23	Себестоимость	206,35	505,20	214,88	226,20	238,62	251,95
24	Объем отпущенной воды (тыс.м ³)	11,90	11,09	11,42	11,42	11,62	11,83
24.1	в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м ³)	11,90	11,09	10,62	10,62	10,82	11,03
25	Удельная себестоимость 1 м³ отпущенной воды, руб/м³	17,34	45,55	18,82	19,81	20,53	21,30
26	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	206,35	505,20	199,83	210,36	222,19	234,91
27	Прибыль, в т.ч.:	13,83	-300,04	5,99	6,00	7,00	7,50
27.1	инвестиционная программа развития						
27.2	социальная программа развития	13,83					
27.5.1	налог на прибыль						
27.5.2	другие необходимые налоги и сборы						
				3%	3%	3%	3%
28	Необходимая валовая выручка	220,18	205,17	205,82	216,36	229,19	242,41
29	Тариф (без НДС), руб/м ³	18,50	18,50	19,39	20,37	21,18	21,98
30	НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
31	Тариф (с НДС), руб/м³	18,50	18,50	19,39	20,37	21,18	21,98
35	Рост тарифа	100,0%		104,80%	105,07%	103,97%	103,75%