

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров
«19» марта 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

19.03.2015

№ 11

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р. (по 3-8 вопросам повестки дня)

Марунченко Е.Г. (по 1 и 2 вопросам повестки дня)

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Климова Н.В.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Мерзляков П.М.

Князькова С.Е.

работники аппарата департамента:

Агапитова С.Г.

Жиделева Я.А.

Мейснер А.В.

Бойко Е.В.

Приглашенные (регистрационный лист присутствующих прилагается):

ОАО «Оборонэнерго»

ОАО «РЭС»

Калинин А.В.

Хоруженко А.И., Ожогов А.А.

Хренов С.А., Копылов А.А.

ОАО «СИБЭКО»

Балан Я.Н., Колесниченко Н.Ф.,

Гвоздев А.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго».

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов».

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно-промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

4. О приведении приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

5. Об установлении платы за подключение к тепловым сетям Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» систем теплоснабжения Новосибирской области на 2015 год.

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

6. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В.

Доклад начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Легостаевой Е.О.

7. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Новотартасское» по реконструкции системы водоснабжения в с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг.

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Жиделевой Я.А.

8. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тартасское ЖКХ» «По развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Жиделевой Я.А.

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 технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» *(текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТП)*

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ОАО «Оборонэнерго» Калинину А.В., представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И., Ожогову А.А., Хренову С.А., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

По вопросу о включении расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене провода ВЛ 110 кВ Новосибирская ТЭЦ-3 – Дружная с отпайками I, II цепи (З-17, З-18) АС-120 на провод с большей пропускной способностью, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго», определенный в размере 1 182 805,968 тыс. руб. (без НДС) для включения в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 г. представитель ОАО «РЭС» А.И. Хоруженко выразил несогласие относительно заключения департамента о технико – экономической необоснованности данного мероприятия, не связанного, по мнению департамента, с данным присоединением.

Агапитова С.Г. на возражения организации сообщила следующее. Заключение об отсутствии технической возможности технологического

присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» с максимальной мощностью 758 кВт к ВЛ 110 кВ (З-17, З-18), даже с учётом выполнения мероприятий согласно техническим условиям (п. 9.2, 9.3, 9.4) по строительству ПС 110 кВ «Залив» и переводу нагрузки ПС 35 кВ «Верх – Тула» с ВЛ 110 кВ (З-17, З-18) на ВЛ 110 кВ (К-15, К-16), в материалах дела не представлено.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Хоруженко А.И., Ожогов А.А., Хренов С.А., Копылов А.А., Калинин А.В. обсудили возражения ОАО «РЭС».

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

«1) 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 установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго».

2) направить дополнительные запросы в Ростехнадзор и в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ о предоставлении информации о наличии или отсутствии технической возможности присоединения указанной максимальной мощности к ВЛ 110 кВ (З-17, З-18), а также направить запрос в ФСТ России с просьбой дать разъяснения, какие мероприятия в данном случае считать «связанными с указанным технологическим присоединением» по индивидуальному проекту, для включения расходов в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно п. 13 Методических указаний.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1) 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 установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго».

2) направить дополнительные запросы в Ростехнадзор и в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ о предоставлении информации о наличии или отсутствии технической возможности присоединения указанной максимальной мощности к ВЛ 110 кВ (З-17, З-18), а также направить запрос в ФСТ России с просьбой дать разъяснения, какие мероприятия в данном случае считать «связанными с указанным технологическим присоединением» по индивидуальному проекту, для включения расходов в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно п. 13 Методических указаний.»

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТП)

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И., Ожогову А.А., Хренову С.А., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада.

По вопросу о включении расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене провода АС-70 ВЛ 110 кВ Дружная – Колывань (С-24) на провод с большей пропускной способностью, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр», определенный в размере 858 717,799 тыс. руб. (без НДС) для включения в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год представитель организации А.И. Хоруженко выразил возражения относительно заключения департамента о технико – экономической необоснованности данного мероприятия, не связанного, по мнению департамента, с данным присоединением.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Хоруженко А.И., Ожогов А.А., Хренов С.А., Копылов А.А. обсудили возражения ОАО «РЭС».

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

«1) 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 установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов».

2) направить дополнительные запросы в Ростехнадзор и в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ о предоставлении информации о наличии или отсутствии технической возможности присоединения максимальной мощности 4000 кВт (потребитель III категории по надежности электроснабжения) к ВЛ 110 кВ (С-26), и при этом технической необходимости замены провода АС-70 ВЛ 110 кВ (С-24), а также направить запрос в ФСТ России с просьбой дать разъяснения, какие мероприятия в данном случае считать «связанными с указанным технологическим присоединением» по индивидуальному проекту, для включения расходов в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно п. 13 Методических указаний.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1) 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 установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов».

2) направить дополнительные запросы в Ростехнадзор и в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ о предоставлении информации о наличии или отсутствии технической возможности присоединения максимальной мощности 4000 кВт (потребитель III категории по надежности электроснабжения) к ВЛ 110 кВ (С-26), и при этом технической необходимости замены провода АС-70 ВЛ 110 кВ (С-24), а также направить запрос в ФСТ России с просьбой дать разъяснения, какие мероприятия в данном случае считать «связанными с указанным технологическим присоединением» по индивидуальному проекту, для включения расходов в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно п. 13 Методических указаний.»

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно–промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980,

ИНН 5406710040) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно–промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) посредством перераспределения максимальной мощности 1500 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения, IV очередь строительства», заказчик – Строительно-промышленное общество с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» *(текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-ТП)*

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И., Ожогову А.А., Хренову С.А., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Хоруженко А.И., Ожогов А.А., Хренов С.А., Копылов А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 20 февраля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно–промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) посредством перераспределения максимальной мощности 1500 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения, IV очередь строительства», заказчик – Строительно-промышленное общество с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за», Князькова С.Е. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 20 февраля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно–промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) посредством перераспределения максимальной мощности 1500 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения, IV очередь строительства», заказчик – Строительно-промышленное общество с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>50,856</i>
<i>1.1</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,808</i>
<i>1.2</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>24,980</i>
<i>1.3</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя</i>	<i>6,396</i>
<i>1.4</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>16,672</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>50,856</i>

».

4. О приведении приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов.

4.1. Слушали Третьякову А.И.

Третьякова А.И. доложила следующее.

29 декабря 2014 года правлением департамента было принято решение (протокол заседания правления № 84) о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных департаментом на долгосрочный период регулирования, которым ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочных единых (котловых) тарифов для тарифной группы потребителей электрической энергии (мощности) «Прочие потребители» на 2 полугодие 2015 года установлены на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Новосибирской

области, утвержденных на 2015 год приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2.

В связи с этим, правлением департамента 29.12.2014 было также принято решение обратиться в Федеральную службу по тарифам с заявлением о согласовании вышеуказанного решения департамента.

Заявление с приложением документов в соответствии с требованиями Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (*далее – Порядок № 236-э*), было направлено в ФСТ России письмом от 29.01.2015 № 101-08/33.

В заявлении указано следующее обоснование превышения департаментом установленных ФСТ России предельных максимальных уровней тарифов.

Значительный рост с августа 2014 года цен на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке электроэнергии и мощности, произошедший в связи с изменениями в ценообразовании на оптовом рынке электроэнергии и мощности. В августе 2014 года НП «Совет рынка» были внесены изменения в правила проведения торгов на оптовом рынке электроэнергии и мощности, фактически снимающие ограничения по торговле между ценовыми зонами оптового рынка на рынке на сутки вперед. В результате прирост месячных значений индекса рынка на сутки вперед для Новосибирской области в среднем с августа по ноябрь по отношению к июлю составил 38%.

При подготовке направленных в ФСТ России до 15 июля 2015 года предложений по установлению предельных уровней тарифов по Новосибирской области на 2015 год департаменту не были известны вышеуказанные обстоятельства.

При установлении департаментом единых (котловых) тарифов на 2015 год цена покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2015 год рассчитана в размере 1360,8 руб./МВтч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования исходя из ожидаемой средневзвешенной цены покупки потерь за 2014 год, сформированной на основании фактических данных ОАО «Новосибирскэнергосбыт» о сложившемся уровне нерегулируемых цен за 10 месяцев 2014 года (январь-октябрь), с учетом индекса роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с прогнозным данным Минэкономразвития России от 26 сентября 2014 года.

По прогнозу НП «Совет рынка» в 2015 году в Сибирском Федеральном округе сохранится достигнутый высокий уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию.

Так, фактический уровень нерегулируемых цен для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, в Новосибирской области за январь 2015 года составил 1420,1 руб./МВтч., за февраль – 1849,4 руб./МВтч., что уже существенно

превышает рассчитанную департаментом на 2015 год цену покупки потерь электрической энергии.

На основании решения правления департамента от 29.12.2014 (протокол заседания правления № 84) был принят приказ департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

12.03.2015 в департамент поступило требование Контрольно-ревизионного управления Федеральной службы по тарифам от 10.03.2015 № 4-1426 «О выявленных нарушениях законодательства в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии», согласно которому департаменту необходимо в срок до 01.04.2015 привести приказ от 29.12.2014 № 507-ЭЭ в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации о государственном регулировании тарифов, устранив нарушения требований:

- пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), - в части установления департаментом ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного единого (котлового) тарифа для тарифной группы потребителей электрической энергии (мощности) «Прочие потребители» во 2 полугодии 2015 года на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Новосибирской области, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 №296-э/2 на 2015 год;

- пункта 87 Основ ценообразования - в части неотражения в решении учтенных расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение.

С учетом изложенного, в целях исполнения требования КРУ ФСТ России, предлагается:

1) принять решение правления департамента о повторном направлении в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком № 236-э заявления о согласовании решения департамента о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам по Новосибирской области на 2015 год (в части ставок на оплату потерь на 2 полугодие 2015 года).

2) к указанному заявлению приложить проект приказа департамента «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» *(представлен на рассмотрение членов правления, прилагается к настоящему протоколу):*

- оформленный в соответствии с требованиями утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э), включающий, в том числе, сведения о расходах сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включенных в плату за технологическое присоединение;

- предусматривающий признание утратившим силу приказа департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

4.2. Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Третьяковой А.И. по существу доклада. Члены правления департамента обсудили информацию согласно докладу Третьяковой А.И.

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

«1. Повторно направить в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 №236-э, заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 по Новосибирской области на 2015 год.

2. Приложить к направляемому заявлению проект приказа департамента «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования»:

- оформленный в соответствии с требованиями утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом изменений,

внесенных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э), включающий, в том числе, сведения о расходах сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включенных в плату за технологическое присоединение;

- предусматривающий признание утратившим силу приказа департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «против» (обоснование - позднее предоставление материалов на ознакомление (менее, чем за 5 дней), Князькова С.Е. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что правлением департамента единогласно принято следующее решение:

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Повторно направить в Федеральную службу по тарифам в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 №236-э, заявление о согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 по Новосибирской области на 2015 год.

2. Приложить к направляемому заявлению проект приказа департамента «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования»:

- оформленный в соответствии с требованиями утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э), включающий, в том числе, сведения о расходах сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включенных в плату за технологическое присоединение;

- предусматривающий признание утратившим силу приказа департамента от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

5. Об установлении платы за подключение к тепловым сетям Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» систем теплоснабжения Новосибирской области на 2015 год.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение к тепловым сетям Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» систем теплоснабжения Новосибирской области на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ТЭ*)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Балан Я.Н., Колесниченко Н.Ф., Гвоздеву А.А. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., Балан Я.Н., Колесниченко Н.Ф., Гвоздев А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В.

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

«1. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) систем теплоснабжения Новосибирской области, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) систем теплоснабжения Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в размере, согласно докладу Мейснера А.В.

3. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)

систем теплоснабжения Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в размере, согласно докладу Мейснера А.В.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С.– «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) систем теплоснабжения Новосибирской области, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) систем теплоснабжения Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

№ п/п	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	240,065
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П 2.1)	4 428,521
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,0
4	Налог на прибыль (Н)	0,0

Примечание:

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:

$$П = П1 + П 2.1 + П2.2 + Н \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

3. Установить и ввести в действие с 19 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) систем теплоснабжения Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в следующем размере:

№ п/п	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без НДС)
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	215,492
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1)	2 616,646
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	0,0
4	Налог на прибыль (Н)	0,0

Примечание:

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 + Н \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)»}.$$

6. О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В.

Слушали Легостаеву Е.О.

Легостаева Е.О. сообщила следующее. Постановлением Правительства РФ от 17.12.2014 № 1380 «О вопросах установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» внесены изменения в Постановление Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг».

Согласно требованиям п. 5(1) Приложения №1 к Правилам установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг при наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению, норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или норматив потребления

горячей воды в жилых помещениях определяется с учетом повышающего коэффициента, составляющего:

- с 1 января 2015 г. по 30 июня 2015 г. - 1,1;
- с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г. - 1,2;
- с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г. - 1,4;
- с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г. - 1,5;
- с 2017 года - 1,6.

Учитывая вышеизложенное, а также в соответствии с письмом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 18.03.2015 № 728-ач/04 «Об отдельных вопросах, возникающих в связи с применением повышающих коэффициентов к нормативам потребления коммунальных услуг» отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области рассчитаны нормативы:

- потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории Новосибирской области;

- потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению на общедомовые нужды на территории Новосибирской области;

- потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек для водоснабжения и приготовления пищи для сельскохозяйственных животных;

- потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек для полива земельного участка, мойки личного автотранспорта, бань.

Предлагается:

- утвердить нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению согласно приложению к протоколу № 6-В;

- внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В следующие изменения:

1. В пункте 1 приказа слова «приложению № 1» заменить словами «приложениям № 1 и № 1.1».

2. В пункте 2 приказа слова «приложению № 2» заменить словами «приложениям № 2 и № 2.1».

3. В пункте 3 приказа слова «приложению № 3» заменить словами «приложениям № 3 и 3.1».

4. Дополнить приказ приложениями № 1.1, № 2.1, № 3.1

5. Приложения № 1, № 2 и № 3 дополнить Примечанием следующего содержания:

«Примечание.

Нормативы, установленные настоящим приложением, с 1 апреля 2015 года применяются только в случае отсутствия технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета потребления холодной, горячей воды.

Порядок определения отсутствия или наличия технической возможности установки приборов учета установлен приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения.

_____».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Легостаевой Е.О. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия решения о внесении в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В изменений, предложенных Легостаевой Е.О., согласно докладу и приложению к протоколу № 6-В.

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О.- «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области» (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 26.12.2012 № 834, от 28.02.2013 № 28-В, от 28.05.2013 № 66-В, от 20.11.2013 № 270-В) следующие изменения:

1. В пункте 1 приказа слова «приложению № 1» заменить словами «приложениям № 1 и № 1.1».

2. В пункте 2 приказа слова «приложению № 2» заменить словами «приложениям № 2 и № 2.1».

3. В пункте 3 приказа слова «приложению № 3» заменить словами «приложениям № 3 и 3.1».

4. Дополнить приказ приложениями № 1.1, № 2.1, № 3.1 (прилагаются к протоколу, приложение № 6-В, таблицы 1, 2, 3 соответственно).

5. Приложения № 1, № 2 и № 3 дополнить Примечанием следующего содержания:

«Примечание.

Нормативы, установленные настоящим приложением, с 1 апреля 2015 года применяются только в случае отсутствия технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета потребления холодной, горячей воды.

Порядок определения отсутствия или наличия технической возможности установки приборов учета установлен приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения.

».

7. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Новотартасское» по реконструкции системы водоснабжения в с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг.

Слушали Жиделеву Я.А.

Жиделева Я.А. в соответствии с докладом (*приложение № 7-В к протоколу*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Новотартасское» по реконструкции системы водоснабжения в с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг., сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов предприятия на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Жиделевой Я.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Жиделева Я.А. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

«Утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Новотартасское» по реконструкции системы водоснабжения в с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Новотартасское» по реконструкции системы водоснабжения в с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг.».

8. Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тартасское ЖКХ» «По развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы».

Слушали Жиделеву Я.А.

Жиделева Я.А. в соответствии с докладом (*приложение № 8-В к протоколу*) изложила результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тартасское ЖКХ» «По развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы», сообщила о результатах оценки доступности тарифов для абонентов предприятия на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Жиделевой Я.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Жиделева Я.А. обсудили результаты рассмотрения проекта инвестиционной программы.

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

«Утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Тартасское ЖКХ» по развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за».

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

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Тартасское ЖКХ» по развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск максимальной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго», заказчик – Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) (далее – Заявитель, ОАО «Оборонэнерго») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск максимальной мощности 758 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – *Методические указания*). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-20/106008 от 09.10.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **758 кВт**.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Толмачёвская (ф.11-555, РП-6004).

Заявленная категория надежности – II.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»: строительство кабельных ЛЭП-10 кВ от РП-6004 яч.3 и ТП-6105 яч.6 до РУ-10 кВ проектируемой заявителем трансформаторной подстанции, с использованием участка КЛ-10 кВ между РП-6004 яч.3-ТП-6105 яч.6 с установкой одной соединительной муфты у ТП-6105. Марку, сечение КЛ-10 кВ решить проектом.

Вновь построенную кабельную ЛЭП-10 кВ от РП-6004 яч.3 завести на I СШ вновь построенной (установленной) ТП, вновь построенную кабельную ЛЭП-10 кВ от ТП-6105 яч.6 завести на II СШ вновь построенной (установленной) ТП.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **690,396 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **107,727 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **582,669 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **68,208 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 622,188 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **8,861 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,847 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **15,264 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,691 тыс. руб.

3. В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, и на основании письма Заявителя от 13.01.2015 №53-109875 расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **582,669 тыс. руб.** исключены из расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС».

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **7,750 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,196 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **36,333 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 11,785 тыс. руб.

Объём средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене провода ВЛ 110 кВ Новосибирская ТЭЦ-3 – Дружная с отпайками I, II цепи (3-17, 3-18) АС-120 на провод с большей пропускной способностью, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго», определенный в размере 1 182 805,968 тыс. руб. (без НДС) для включения в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 г., в соответствии с п.13 Методических указаний, департамент считает технически и экономически необоснованным.

Согласно п. 13 Методических указаний при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, объём которых согласно п.7 Основ ценообразования учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, должны быть связаны с данным присоединением.

В данном случае, в соответствии с пунктами 9.2, 9.3 и 9.4 указанных технических условий сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

- строительство отпаечной двухтрансформаторной ПС 110 кВ Залив с установленной мощностью трансформаторов 2х40 МВА и отпаечной ЛЭП 110 кВ от двухцепной ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская (К-15, К-16);

- строительство двух ЛЭП-35 кВ от РУ-35 кВ вновь построенной ПС 110 кВ Залив до РУ-35 кВ ПС 35 кВ Верх – Тула;

- питание ПС 35 кВ Верх-Тула предусмотреть от вновь построенных ЛЭП-35 кВ, существующее питание ПС 35 кВ Верх-Тула от ЛЭП-35 кВ (фид.35338, 35337) отключить.

Таким образом, нагрузка ПС 35 кВ Верх-Тула переводится (переключается) с ПС 110/35/10 кВ Толмачевская (ВЛ 110 кВ 3-17, 3-18) на вновь построенную ПС 110 кВ Залив (ВЛ 110 кВ К-15, К-16), и тем самым снимается нагрузка с ВЛ 110 кВ (3-17, 3-18).

Следовательно подключение новой нагрузки в размере 758 кВт на напряжении 10 кВ от ПС 110 кВ Толмачевская с учётом выполнения вышеуказанных мероприятий не приведет к увеличению нагрузки на ВЛ 110 кВ 3-17 и 3-18.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Садоводческого некоммерческого товарищества «Пять озёр» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов, расположенных по адресу: НСО, Колыванский район, МО Соколовского сельсовета», заказчик – Садоводческое некоммерческое товарищество «Пять озёр»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Садоводческого некоммерческого товарищества «Пять озёр» (ОГРН 1085407018630, ИНН 5407056944) (далее – Заявитель, СНТ «Пять озёр») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение 2000 жилых домов, расположенных по адресу: НСО, Колыванский район, МО Соколовского сельсовета» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/97265-1 от 15.10.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **4000 кВт**.

Мощность разрешается от РУ-10 кВ вновь сооружаемой ПС 110 кВ.

Заявленная категория надежности – III.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»: строительство однострансформаторной ПС 110 кВ с установленной мощностью силового трансформатора 6,3 МВА классом напряжения 110/10 кВ в границах участка Заявителя. Для питания вновь построенной ПС 110/10 кВ предусмотреть строительство отпаечной ВЛ 110 кВ (С-26).

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **317 793,950 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **95,650 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **317 698,300 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **317 761,455 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 32,495 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **6,459 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,033 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **317 698,300 тыс. руб.**, в том числе:

строительство ПС 110/10 кВ 1х6,3 МВА открытого типа – 169 860,143 тыс. руб.;

строительство питающей ВЛ 110 кВ – 147 838,157 тыс. руб.

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **11,308 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,602 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **5,600 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,302 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **39,788 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,558 тыс. руб.

Объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене провода АС-70 ВЛ 110 кВ Дружная – Колывань (С-24) на провод с большей пропускной способностью, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств СНТ «Пять озёр», определенный в размере 858 717,799 тыс. руб. (без НДС) для включения в размер необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 г., в соответствии с п.13 Методических указаний, департамент считает технически и экономически необоснованным.

Согласно п. 13 Методических указаний при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, объём которых согласно п.7 Основ ценообразования учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, должны быть связаны с данным присоединением.

В данном случае, в соответствии с пунктом 3.1.2. указанных технических условий сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

- строительство однострансформаторной ПС 110 кВ с установленной мощностью силового трансформатора 6,3 МВА классом напряжения 110/10 кВ в границах участка Заявителя. Для питания вновь построенной ПС 110/10 кВ предусмотреть строительство отпаечной ВЛ 110 кВ (С-26).

Из чего следует, что ВЛ 110 кВ С-24 не участвует в схеме технологического присоединения новой мощности 4000 кВт (потребитель III категории по надежности

электроснабжения), и соответственно не связана с данным технологическим присоединением.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно-промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» посредством перераспределения максимальной мощности 1500 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения, IV очередь строительства», заказчик – Строительно-промышленное общество с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Строительно-промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) (далее – Заявитель, СП ООО «Сибкадемстрой») посредством перераспределения максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения, IV очередь строительства» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее. Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 53-13/109321 от 12.02.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **4379,611 кВт**, в том числе:

- 2879,611 кВт – мощность, оформленная актами разграничения между СП ООО «Смбакадемстрой» и ОАО «РЭС», а именно: 1500,521 кВт – 1-я очередь (I-VII этапы) строительства многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Большевикская (АРБП и ЭО б/н от 05.03.2014, АРБП-53-ЮРЭС-68 от 01.07.2014); 1379,09 кВт – 2-я очередь строительства многоквартирных многоэтажных жилых домов, в том числе со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Большевикская (АРБП-53-ЮРЭС-668 от 24.12.2014).

1500 кВт – вновь вводимая мощность, за счёт перераспределения мощности 10126,7 кВт, разрешенной ОАО «Новосибирский инструментальный завод» договором на отпуск и потребление электрической энергии №206 от 08.09.1995 (абонент №4206) с ОАО «Новосибирскэнергосбыт», в соответствии с заключенным соглашением о перераспределении максимальной мощности б/н от 17.10.2014 между ОАО «Новосибирский инструментальный завод» и СП ООО «Смбакадемстрой», уведомлением о перераспределении мощности б/н от 17.10.2014.

Мощность разрешается на напряжении 6 кВ от ПС 110 кВ Инструментальная.

Заявленная категория надежности – II, I.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **82,641 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **82,641 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют,

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **50,856 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 31,785 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,808 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,811 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **24,980 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 15,396 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,396 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,182 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **16,672 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,396 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

ПРОЕКТ
приказа департамента по тарифам
Новосибирской области

**О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской
области, установленных на долгосрочный период регулирования**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 19.03.2015 № 11)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Скорректировать на 2015 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования, согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.05.2012 № 106-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2012 № 845-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 06.06.2013 № 80-ЭЭ), от 30.12.2013 № 463-ЭЭ (в

редакции приказа департамента по тарифа Новосибирской области от 26.06.2014 № 111-ЭЭ) следующие изменения:

в приложении к приказу столбцы 23-31 признать утратившими силу.

3. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования».

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям, на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	332186,25	390215,64	407149,34	475108,41
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	162,56	321,70	326,07	329,45
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,66245	0,91537	0,94663	1,08517
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 174 336,70	780 100,54	2 628,78	293 592,85	98 014,52
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	280,78	361,08	210,02	218,22	147,61
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	433092,51	590115,25	564856,21	548142,55
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	85,12	120,31	192,18	335,32
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,73696	1,01811	1,05311	1,20720
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 339 279,34	947 126,02	1 300,86	291 736,03	99 116,42
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	320,25	438,47	103,93	216,84	149,27

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему приказу:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	154 542,18	384 959,95	351 200,39	377 401,69
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,49	119,68	193,13	337,26
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,33256	0,70535	0,72841	1,16313
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	158 882,02	521 804,30	422 588,21	454 300,70
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,12	120,31	192,18	335,32
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,33917	0,91418	0,83627	1,31702
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
		тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	6 420 312,0		221 591,0		
2	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания»	11 223,1		411,2		

	(ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)		
3	Открытое акционерное общество «БетЭлТранс» (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867)	2 601,9	-
4	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	10 649,9	-
5	Федеральное государственное унитарное предприятие "Опытный завод" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226)	1 265,71	-
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	35 277,3	-
7	Федеральное государственное унитарное предприятие Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900)	6 037,6	-
8	Открытое акционерное общество «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667)	1 512,2	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	8 417,1	-
10	Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 560,5	-
11	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	9 938,3	248,9
12	Открытое акционерное общество «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871)	1 064,1	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Объединение «Вторчермет» (ОГРН 1135476184348, ИНН 5403354107)	435,4	-
14	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	2 938,5	-
15	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 342,7	-
16	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	18 100,7	90,0
17	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	12 289,5	-
18	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064)	1 070,4	12,0
19	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» открытое акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)	1 961,6	-
20	Закрытое акционерное общество «ГЦМ-Сервис» (ОГРН 1075402017228, ИНН 5407043455)	2 326,4	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	46 627,1	-

22	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	70 441,0	-
23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	3 226,4	-
24	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115)	2 118,1	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектропривод» (ОГРН 1045400530922, ИНН 5401232181)	1 983,9	43,4
26	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952)	5 182,2	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «КОРС-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148)	1 668,8	-
28	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	7 878,9	-
29	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	67 603,3	-
30	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	9 062,4	-
31	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	112 769,9	-
32	Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163)	2 589,8	-
33	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	5 179,7	-
34	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	6 208,6	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	14 690,0	-
36	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	8 288,0	-
37	Общество с ограниченной ответственностью «Наш город» (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210)	297,9	-
38	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039)	445,4	-
39	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	8 968,8	-
40	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	9 348,2	-
ВСЕГО		6 943 903,3	222 396,6

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие							
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему приказу:</p>															
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2 290,940	12,517	1 345,408	2 352,098	2 290,577	12,517	1 345,408	2 357,947					
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):														
1.1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>														

	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
1.1.2	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	450,158	-	-	-	452,066
	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
1.1.3	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	754,975	-	-	-	757,699
	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые</p>									

	<p>помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юрдические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
1.1.4	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	353,613	-	-	-	355,003
	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178;</p>									
1.1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	95,749	-	-	-	96,094
1.1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	11,164	-	-	-	10,564

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Новосибирской области, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей,
на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,87047
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и</p>			

	<p>физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,87047
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,38545
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,38545
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,87047

1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,87047
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65630	0,87047

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

В целях исполнения пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 1 полугодие 2015 года устанавливаются без дифференциации по группам потребителей.

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»

1. Открытым акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) представлено заявление об установлении на 2015 год:

- платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в размере 6 170,396 тыс. руб./Гкал/час (без НДС);

- платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения в размере 3 785,494 тыс. руб./Гкал/час (без НДС).

2. По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - Департамент) расчетных и обосновывающих материалов (далее - расчетные материалы) дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (далее - плата, ОАО «СИБЭКО») на 2015 год установлено следующее.

Представлены обосновывающие материалы: условия подключения к системе теплоснабжения, являющиеся приложениями к договорам на подключение объектов капитального строительства подключаемых в 2015 году и расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «СИБЭКО» с применением государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2014 (далее - НЦС), утвержденных приказом Минстроя РФ от 23.08.2014 № 506/пр и другие документы. Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «НГТЭ» определена для объектов заявителей техническая возможность подключения которых существует или мероприятия по обеспечению технической возможности подключения объектов определены в Схеме теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 21.08.2014 № 547. При расчете платы учтены мероприятия по строительству объектов системы теплоснабжения от существующих тепловых сетей ОАО «СИБЭКО» до точек подключения (точки подключения в пределах границ земельного участка заявителя, а в случае подключения многоквартирного дома - в пределах инженерно-технических сетей дома) объектов заявителей (последняя миля), подключаемых в 2015 году.

3. Определение платы осуществлено департаментом в соответствии Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

4. Согласно п. 173 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, 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 с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Применение укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры осуществляется с учетом Методических рекомендаций по применению

государственных сметных нормативов, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 4 октября 2011 № 481 (далее - Рекомендации). Согласно Рекомендациям определение стоимости планируемого к строительству объекта в региональном разрезе рекомендуется осуществлять с применением коэффициентов, учитывающих регионально-экономические, регионально-климатические, инженерно-геологические и другие условия осуществления строительства по формуле:

$$C_{\text{пр}} = \left[\left(\sum_{i=1}^N \text{НЦС}_i \times M \times K_c \times K_{\text{пр}} \times K_{\text{рег}} \times K_{\text{зон}} \right) + 3p \right] \times I_{\text{пр}} + \text{НДС},$$

где:

НЦС_i - используемый показатель государственного сметного норматива - укрупненного норматива цены строительства по конкретному объекту для базового района (Московская область) в уровне цен на начало текущего года;

N - общее количество используемых показателей государственного сметного норматива - укрупненного норматива цены строительства по конкретному объекту для базового района (Московская область) в уровне цен на начало текущего года. В расчетах применялись показатели: строительство теплотрассы, автомобильная дорога;

M - мощность планируемого к строительству объекта (общая площадь, количество мест, протяженность и т.д.);

$I_{\text{пр}}$ - прогнозный индекс-дефлятор, определяемый на основании индексов цен производителей по видам экономической деятельности по строке "Капитальные вложения (инвестиции)", используемых для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, определенный в размере 113,75%. Коэффициент согласован с ОАО «СИБЭКО».

$K_{\text{пр}}$ - коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации, применяемый при расчете планируемой стоимости строительства объектов, финансируемых с привлечением средств федерального бюджета, определяемой на основании государственных сметных нормативов - нормативов цены строительства. Величина указанных коэффициентов перехода устанавливается приказами Минрегиона России. Коэффициенты утверждены в приложении 17 к приказу Минстроя РФ от 23.08.2014 № 506/пр. Коэффициент определен для Новосибирской области в размере 0,95 (наружные тепловые сети) и 0,87 (автомобильные дороги, озеленение и благоустройство);

$K_{\text{рег}}$ - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства (отличия в конструктивных решениях) в регионах Российской Федерации по отношению к базовому району (приложение № 1 к Рекомендациям). Коэффициент определен для Новосибирской области в размере 1,09;

K_c - коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации (приложение № 3 к Рекомендациям). Удорожание строительства тепловых сетей в Новосибирской области не предусмотрено;

$K_{\text{зон}}$ - коэффициент зонирования, учитывающий разницу в стоимости ресурсов в пределах региона (приложение № 2 к Рекомендациям). Коэффициент определен для г. Новосибирска в размере 0,912 (первая зона);

$3p$ - дополнительные затраты, учитываемые по отдельному расчету, в порядке, предусмотренном Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004, утвержденной Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 5 марта 2004 г. N 15/1. Это работы и затраты, связанные с отводом земель для строительства, командировочные расходы рабочих, перевозку рабочих, затраты на строительство вахтовых поселков и другие затраты. Данные затраты в расчете ОАО «НГТЭ» не учтены.

НДС - налог на добавленную стоимость.

Рекомендациями учитываются дополнительные затраты, возникающие при особых условиях строительства (стесненных условиях производства работ), которые следует учитывать дополнительно.

5. Расчет расходов, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Предложение ТСО	Предложение ДТ	Отклонение
1	Подключаемая тепловая нагрузка	Гкал/час	20,959	20,959	0,000
2	Расходы на мероприятия по подключению объектов заявителей	Тыс.руб.	6 943,750	5 031,520	-1 912,230
2.1.	Расходы на сырье и материалы, покупаемые энергетические ресурсы, оплату труда	Тыс.руб.	705,550	598,310	-107,240
2.2.	Прочие расходы в т.ч.	Тыс.руб.	6 238,190	4 433,210	-1 804,980
2.2.1.	расходы на выдачу и контроль условий подключения	Тыс.руб.	6 082,320	4 277,340	-1 804,980
2.2.2.	другие расходы (услуги сторонних организаций)	Тыс.руб.	155,870	155,870	0,000
3	Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	Тыс.руб.	96 518,79	92 817,37	-3 701,42
3.1.	Расходы на строительство тепловых сетей	Тыс.руб.	46 267,81	46 267,81	0,00
3.2.	Расходы на вывоз и привоз грунта	Тыс.руб.	3 332,56	3 332,56	0,00
3.3.	Расходы на восстановление автомобильных дорог	Тыс.руб.	14 544,37	14 544,37	0,00
3.4.	Расходы на озеленение, благоустройство	Тыс.руб.	17 452,95	17 452,95	0,00
3.5.	Индекс-дефлятор	Тыс.руб.	11 219,68	11 219,68	0,00
3.6.	Удорожание материалов	Тыс.руб.	3 701,42	0,00	-3 701,42
4	Налог на прибыль	Тыс.руб.	25 865,06	0,00	-25 865,06
5	ВСЕГО РАСХОДОВ	Тыс.руб.	129 327,60	97 848,89	-31 478,71

5.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению определены департаментом в размере 5 031,520 тыс. руб., что меньше предложения ТСО (6 943,750 тыс. руб.) на 1 912,230 тыс. руб. в связи с:

- учетом департаментом, при определением расходов на работу по выдаче условий подключения и контроль, отчетных данных ТСО по численности персонала, его фактической загрузки и штатного расписания.

- исключением департаментом технологических затрат на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов при утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям. Согласно п. 10.1.3. Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Данные расходы учтены в тарифе ТСО.

5.2. Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей определены департаментом в размере 92 817,37 тыс. руб., что меньше предложения ТСО (96 518,79 тыс. руб.) на -3 701,42 тыс. руб. в связи с тем, что удорожание работ и материалов на 2015 год уже учтено в п.3.5 таблицы 1. Повторно учитываемые ТСО затраты исключены департаментом.

5.3. Департаментом принят налог на прибыль определенный по формуле 121 Методических указаний:

$$H = \frac{0}{20,959} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

0 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

20,959 – плановая суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

6. Расчет расходов, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Предложение ТСО	Предложение ДТ	Отклонение
1	Подключаемая тепловая нагрузка	Гкал/час	17,032	17,032	0,000
2	Расходы на мероприятия по подключению объектов заявителей	Тыс.руб.	5 155,890	3 670,263	-1 485,627
2.1.	Расходы на сырье и материалы, покупаемые энергетические ресурсы, оплату труда	Тыс.руб.	179,150	160,210	-18,940
2.2.	Прочие расходы в т.ч.	Тыс.руб.	4 976,730	3 510,053	-1 466,677
2.2.1.	расходы на выдачу и контроль условий подключения	Тыс.руб.	4 942,590	3 475,913	-1 466,677
2.2.2.	другие расходы (услуги сторонних организаций)	Тыс.руб.	34,140	34,140	0,000
3	Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	Тыс.руб.	46 423,739	44 566,719	-1 857,020
3.1.	Расходы на строительство тепловых сетей	Тыс.руб.	23 212,730	23 212,730	0,000
3.2.	Расходы на вывоз и привоз грунта	Тыс.руб.	1 629,790	1 629,790	0,000
3.3.	Расходы на восстановление автомобильных дорог	Тыс.руб.	6 516,884	6 516,884	0,000
3.4.	Расходы на озеленение, благоустройство	Тыс.руб.	7 820,129	7 820,129	0,000
3.5.	Индекс-дефлятор	Тыс.руб.	5 387,186	5 387,186	0,000
3.6.	Удорожание материалов	Тыс.руб.	1 857,020	0,000	-1 857,020
4	Налог на прибыль	Тыс.руб.	12 894,910	0,000	-12 894,910
5	ВСЕГО РАСХОДОВ	Тыс.руб.	64 474,539	48 236,982	-16 237,558

6.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению определены департаментом в размере 3 670,263 тыс. руб., что меньше предложения ТСО (5 155,890 тыс. руб.) на 1 485,627 тыс. руб. в связи с:

- учетом департаментом, при определении расходов на работу по выдаче условий подключения и контроль, отчетных данных ТСО по численности персонала, его фактической загрузки и штатного расписания.

- исключением департаментом технологических затрат на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов при утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям. Согласно п. 10.1.3. Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Данные расходы учтены в тарифе ТСО.

6.2. Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей определены департаментом в размере 44 566,719 тыс. руб., что меньше предложения ТСО (46 423,739 тыс. руб.) на 1 857,020 тыс. руб. в связи с тем, что удорожание работ и материалов на 2015 год уже учтено в п.3.5 таблицы 2. Повторно учитываемые ТСО затраты исключены департаментом.

6.3. Департаментом принят налог на прибыль определенный по формуле 121 Методических указаний:

$$H = \frac{0}{17,032} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

0 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

17,032 – плановая суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

7. Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведен в таблице 3.

Таблица 3

№ пп	Наименование	Тыс. руб./Гкал в час без НДС
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	240,065
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П 2.1)	4 428,521
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,000
4	Налог на прибыль (Н)	0,000

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:

$$П = П1 + П 2.1 + П2.2 + Н \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

8. Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения приведен в таблице 4.

Таблица 4

№ пп	Наименование	Тыс. руб./Гкал в час без НДС
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	215,492
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, (П 2.1)	2 616,646
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,000
4	Налог на прибыль (Н)	0,000

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:

$$П = П1 + П 2.1 + П2.2 + Н \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

Главный эксперт отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Мейснер А.В.

Начальник отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Таблица 1
Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории Новосибирской области
при наличии технической возможности установки приборов учета

№ п/п	Степень благоустройства жилых помещений	Норматив потребления коммунальной услуги (куб. метр в месяц на 1 человека)														
		с 01.04.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015			с 01.01.2016 по 30.06.2016			с 01.07.2016 по 31.12.2016			с 01.01.2017 по 31.12.2017		
		горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	водоотведение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	водоотведение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	водоотведение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	водоотведение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	водоотведение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	4,056	5,712	9,768	4,424	6,232	10,656	5,162	7,270	12,432	5,531	7,790	13,321	5,899	8,309	14,208
2	Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	x	7,117	7,117	x	7,764	7,764	x	9,058	9,058	x	9,705	9,705	x	10,352	10,352
3	Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,990	5,660	9,650	4,352	6,174	10,526	5,078	7,203	12,281	5,441	7,718	13,159	5,803	8,232	14,035
4	Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	x	7,117	7,117	x	7,764	7,764	x	9,058	9,058	x	9,705	9,705	x	10,352	10,352
5	Жилые помещения (в том числе общежития квартирного и секционного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,276	5,081	8,357	3,574	5,543	9,117	4,169	6,467	10,636	4,467	6,929	11,396	4,765	7,390	12,155
6	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	x	7,117	7,117	x	7,764	7,764	x	9,058	9,058	x	9,705	9,705	x	10,352	10,352
7	Общежития коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	2,686	4,601	7,287	2,930	5,020	7,950	3,419	5,856	9,275	3,663	6,275	9,938	3,907	6,693	10,600
8	Общежития коридорного типа с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	7,117	7,117	7,117	x	7,764	7,764	x	9,058	9,058	x	9,705	9,705	x	10,352	10,352
9	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами	1,802	3,882	5,684	1,966	4,235	6,201	2,293	4,941	7,234	2,457	5,294	7,751	2,621	5,646	8,267
10	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами	x	5,684	5,684	x	6,200	6,200	x	7,234	7,234	x	7,751	7,751	x	8,267	8,267
11	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками	x	4,681	4,681	x	5,106	5,106	x	5,957	5,957	x	6,383	6,383	x	6,808	6,808
12	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением (в том числе от уличных колонок), оборудованные кухонными мойками	x	1,161	x	x	1,266	x	x	1,477	x	x	1,583	x	x	1,688	x
13	Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, оборудованные раковинами, кухонными мойками	x	3,167	x	x	3,455	x	x	4,031	x	x	4,319	x	x	4,606	x

Примечание

Порядок определения отсутствия или наличия технической возможности установки приборов учета установлен приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 627-Об утверждения критериев наличия (отсутствия) технической возможности, установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения"

Таблица 2

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению на общедомовые нужды на территории Новосибирской области при наличии технической возможности установки приборов учета

Норматив потребления коммунальной услуги (куб. метр в месяц на 1 кв метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, общежитии)									
с 01.04.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 31.12.2017	
горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	холодное водоснабжение
0,030	0,030	0,032	0,032	0,038	0,038	0,041	0,041	0,043	0,043

Примечание:

Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме (согласно сведениям, указанным в паспорте многоквартирного дома): площади межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа) в этом многоквартирном доме, не принадлежащих отдельным собственникам.

Порядок определения отсутствия или наличия технической возможности установки приборов учета установлен приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 627 "Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения".

Таблица 3

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек для водоснабжения и приготовления пищи для сельскохозяйственных животных при наличии технической возможности установки приборов учета

№ п/п	Виды сельскохозяйственных животных	Единицы измерения норматива	Нормативы							
			с 01.04.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 31.12.2017			
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Крупный рогатый скот	куб.метр в месяц на 1 голову животного	2,008	2,190	2,555	2,738	2,920			
2	Крупный рогатый скот, молодняк	куб.метр в месяц на 1 голову животного	1,004	1,096	1,278	1,370	1,461			
3	Лошади	куб.метр в месяц на 1 голову животного	2,008	2,190	2,555	2,738	2,920			
4	Свиньи	куб.метр в месяц на 1 голову животного	1,004	1,096	1,278	1,370	1,461			
5	Овцы	куб.метр в месяц на 1 голову животного	0,334	0,365	0,426	0,456	0,487			
6	Козы	куб.метр в месяц на 1 голову животного	0,084	0,091	0,106	0,114	0,122			
7	Куры, индейки	куб.метр в месяц на 1 голову животного	0,033	0,036	0,042	0,045	0,048			
8	Утки, гуси	куб.метр в месяц на 1 голову животного	0,057	0,062	0,073	0,078	0,083			
9	Лошади, молодняк	куб.метр в месяц на 1 голову животного	1,172	1,278	1,491	1,598	1,704			
10	Свиньи, молодняк	куб.метр в месяц на 1 голову животного	0,351	0,383	0,447	0,479	0,510			

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек для полива земельного участка, мойки личного автотранспорта, бань при наличии технической возможности установки приборов учета

№ п/п	Направления использования	Единицы измерения норматива	Нормативы							
			с 01.04.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 31.12.2017			
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Баня при наличии водопровода	куб.метр в месяц на 1 человека	0,239	0,260	0,304	0,326	0,347			
2	Баня при водоснабжении из уличной колонки	куб.метр в месяц на 1 человека	0,143	0,156	0,182	0,195	0,208			
3	Мойка мотоцикла	литр на машину за 1 помыв	4,180	4,560	5,320	5,700	6,080			
4	Мойка автомобиля при наличии водопровода	литр на машину за 1 помыв	71,720	78,240	91,280	97,800	104,320			
5	Мойка автомобиля при водоснабжении из уличной колонки	литр на машину за 1 помыв	10,890	11,880	13,860	14,850	15,840			
6	Полив земельного участка при наличии водопровода*	куб.метр в месяц на 1 кв.метр земельного участка	0,204	0,222	0,259	0,278	0,296			
7	Полив земельного участка при водоснабжении из уличной колонки*	куб.метр в месяц на 1 кв.метр земельного участка	0,067	0,073	0,085	0,092	0,098			

* Продолжительность поливного периода с 1 мая по 31 августа.

Примечание:

Порядок определения отсутствия или наличия технической возможности установки приборов учета установлен приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 627 "Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуальных, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения".

Приложение 57-В

**Доклад по результатам рассмотрения
инвестиционной программы "По реконструкции системы водоснабжения
в селе Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 гг"**

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, утвержденными 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, утвержденных 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.	Объем	Год	Сумма затрат, тыс. руб.
1. Реконструкция водопроводных сетей по ул. Центральная	км	3,502	2016	9663,57
2. Реконструкция водопроводных сетей по ул. Школьная, Набережная	км	1,800	2017	2353,85
3. Реконструкция водопроводных сетей по ул. Мостовая, Мичурина	км	1,900	2018	2478,03
Всего:				14495,45

2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ГП "ЖКХ НСО 2015-2020г" ПП «Чистая вода»	85,0	8 214,03	85,0	2 000,77	85,0	2 106,32	85,00	12 321,12
Бюджет МО	15,0	1 449,54	15,0	353,08	15,0	371,71	15,00	2 174,33
Итого		9 663,57	100,0	2 353,85	100,0	2 478,03	100,00	14 495,45

3. Заключение Министерства ЖКХиЭ НСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу МУП "Новотартасское ЖКХ" по реконструкции системы водоснабжения в селе Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы от 19.02.2015 г. № 124

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 МУП "Новотартасское ЖКХ" на период реализации инвестиционной программы, рассчитанных с учётом расходов на реализацию инвестиционной программы.

Тарифные источники финансирования указанной инвестиционной программы 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	2015	2016	2017	2018
	План	Проект	Проект	Проект
Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
Себестоимость	178,60	174,87	183,03	191,41
Объем отпущенной воды (тыс.м3)	28,50	28,50	29,30	29,60
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	28,50	28,50	29,30	29,60
население	28,30	28,30	29,10	29,40
бюджетные	0,20	0,20	0,20	0,20
прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	21,78	21,33	20,34	20,58
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	178,60	174,87	183,03	191,41
Прибыль, в т.ч.:	8,57	7,14	7,47	7,83
инвестиционная программа развития	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	187,17	182,01	190,50	199,24
Тариф (без НДС), руб/м3	22,83	22,20	21,17	21,42
Инвестиционная надбавка, (без НДС), руб/м3	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	1,00	1,00	1,00	1,00
Тариф + надбавка (с НДС), руб/м3	22,83	22,20	21,17	21,42
Рост тарифа		97,2%	95,4%	101,2%

* 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 и бесперебойную подачу воды потребителям.

6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу МУП "Новотартасское ЖКХ" по реконструкции системы водоснабжения в деревне Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы"

Главный эксперт отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Я. А. Жиделёва

Согласовано

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Е. О. Легостаева

**Объёмы оказываемых услуг в сфере водоснабжения МУП "Новотартасское ЖКХ"
с. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области**

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015		2016	2017	2018
			план	ожд			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем выработки воды	тыс.м ³	8,20	8,20	8,20	9,00	9,30
2	Объем воды, используемой на СН ВКХ	тыс.м ³					
3	Получено воды со стороны (ООО "Вектор-К")	тыс.м ³	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
4	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс.м ³					
5	Объём отпуска в сеть	тыс.м ³	28,60	29,60	28,60	29,40	29,70
6	Объём потерь	тыс.м ³	0,10	1,10	0,10	0,10	0,10
7	Уровень потерь к объёму отпущенной воды в сеть	%	0,3%	3,7%	0,3%	0,3%	0,3%
8	Объём отпуска воды всего	тыс.м³	28,50	28,50	28,50	29,30	29,60
8.1.	в т. ч собственным потребителям	тыс.м ³					
9	Объём реализации воды, в т.ч.:	тыс.м³	28,50	28,50	28,50	29,30	29,60
9.1.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9.2.	населению	тыс.м ³	28,30	28,30	28,30	29,10	29,40
9.3.	прочим потребителям	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Финансовые потребности для реализации производственной программы по водоснабжению МУП "Новотартасского
д. Старый Тартас Новотартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование статей затрат	2015	2016	2017	2018
		план	расчёт департамента	расчёт департамента	расчёт департамента
1	2	3	4	5	6
1	Реагенты				
2	Электроэнергия	19,31	20,87	22,36	23,94
3	Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий)				
4	Расходы на оплату труда осн. произв. персонала	88,19	92,07	96,03	100,16
5	Отчисления на социальные нужды	26,63	27,81	29,00	30,25
6	Амортизация основных средств				
7	Аренда основных средств				
8	Ремонты, в т.ч.	30,40	31,77	33,04	34,36
8.1	капитальный ремонт				
8.2	текущий ремонт	30,40	31,77	33,04	34,36
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				
15	Цеховые расходы, в т.ч.	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	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):	2,40	2,35	2,60	2,70
19.1	земельный налог				
19.2	водный налог	0,60	0,60	0,80	0,80
19.3	транспортный налог				
19.4	налог на имущество				
19.5	единый налог для организации с УСН	1,80	1,75	1,80	1,90
20	Плата за загрязнения				
21	Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)				
22	Прочие косвенные расходы				
23	Себестоимость	178,60	174,87	183,03	191,41
24	Объем отпущенной воды (тыс.м ³)	8,20	8,20	9,00	9,30
24.1	в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м ³)	8,20	8,20	9,00	9,30
25	Удельная себестоимость 1 м³ отпущенной воды, руб/м³	21,78	21,33	20,34	20,58
26	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	178,60	174,87	183,03	191,41
27	Прибыль, в т.ч.:	8,57	7,14	7,47	7,83
27.1	инвестиционная программа развития				
27.2	социальная программа развития				
27.5.1	налог на прибыль				
27.5.2.	другие необходимые налоги и сборы	8,57	7,14	7,47	7,83
	Процент прибыли	5%	4%	4%	4%
28	Необходимая валовая выручка	187,17	182,01	190,50	199,24
29	Тариф (без НДС), руб/м ³	22,83	22,20	21,17	21,42
30	НДС	1,00	1,00	1,00	1,00
31	Тариф (с НДС), руб/м ³	22,83	22,20	21,17	21,42
32	Инвестиционная надбавка (без НДС), руб/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Тариф + надбавка (без НДС), руб/м ³	22,83	22,20	21,17	21,42
34	Тариф + надбавка (с НДС), руб/м ³	22,83	22,20	21,17	21,42
35	Рост тарифа		97,24%	95,36%	101,22%

Приложение №8-В

Доклад по результатам рассмотрения
инвестиционной программы МУП "Тартасское ЖКХ" по развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования
Венгеровского 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. Реконструкция водопроводной сети, с. Ильинка	км	2,49	2016	7684,83
2. Реконструкция водопроводной сети, д. Чаргары	км	2,40	2017	7406,4
3. Реконструкция водопроводной сети, с. Заречье	км	6,61	2018	20385,24
Всего:				35476,47

2. Источники финансирования

Источники финансирования	2016		2017		2018		итого	
	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.
ГП " ЖКХ НСО в 2015-2020 г. ПП «Чистая вода»	80,0	6 532,10	80,0	6 295,44	80,0	17 327,45	80,0	30 154,99
Бюджет МО	20,0	1 152,73	20,0	1 110,96	20,0	3 057,79	20,0	5 321,48
Итого	100,0	7 684,83	100,0	7 406,40	100,0	20 385,24	100,0	35 476,47

3. Заключение Министерства ЖКХиЭ НСО

Представлено положительное заключение Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области на инвестиционную программу МУП "Тартасское ЖКХ" по развитию системы водоснабжения Тартасского муниципального образования Венгеровского района на 2016-2018 годы от 19.02.2015 г. № 125

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 МУП "Тартасское ЖКХ" на период реализации инвестиционной программы рассчитанных с учетом расходов на реализацию 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
Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Себестоимость	418,00	1 071,99	503,28	511,72	538,16	566,14
Объём отпущенной воды (тыс м3)	40,00	40,00	42,00	42,90	43,90	45,00
в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м3)	40,00	40,00	42,00	42,90	43,90	45,00
население	35,00	39,40	41,40	42,30	43,20	44,30
бюджетные	0,60	0,60	0,60	0,60	0,70	0,70
прочие	7,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная себестоимость 1 м3 отпущенной воды, руб/м3	10,45	26,80	11,98	11,93	12,26	12,58
Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	418,00	1 071,99	503,28	511,72	538,16	566,14
Прибыль, в т.ч.:	8,86	-645,19	19,78	15,35	16,15	17,00
Необходимая валовая выручка	426,86	426,80	523,06	527,07	554,31	583,14
Тариф (без НДС), руб./м3	10,67	0,00	12,45	12,29	12,63	12,96
НДС	1,18	1,18	1,00	1,00	1,00	1,00
Тариф (с НДС), руб./м3	12,59	0,00	12,45	12,29	12,63	12,96
Рост тарифа				98,7%	102,8%	102,6%

* тарифы среднегодовые

5. Социальная эффективность инвестиционной программы

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволит повысить качество оказываемой услуги по водоснабжению: обеспечит бесперебойную подачу воды надлежащего качества потребителям.

6. Вывод

Предлагается утвердить инвестиционную программу МУП "Тартасское ЖКХ" по развитию системы водоснабжения Тартасского сельсовета Венгеровского района Новосибирской области на 2016-2018 годы.

Главный эксперт отдела регулирования водоснабжения и водоотведения

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Я. А. Жиделёва

Е. О. Легостаева

**Финансовые потребности для реализации производственной программы по водоснабжению МУП "Тартасское ЖКХ"
Тартасского сельсовета Венгеровского 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Электроэнергия	101,27	176,39	155,11	167,67	179,58	192,33
3	Закупка наполнителей фильтров (песок, гравий)						
4	Расходы на оплату труда осн. произв. персонала	216,72	367,72	216,72	226,26	235,98	246,13
5	Отчисления на социальные нужды	65,45	111,05	65,45	68,33	71,27	74,33
6	Амортизация основных средств		21,30				
7	Аренда основных средств						
8	Ремонты, в т.ч.	0,00	65,30	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	капитальный ремонт		65,30				
8.2	текущий ремонт						
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	8,00	8,36	8,69	9,04
15	Цеховые расходы, в т.ч.	0,00	300,05	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	расходы на оплату труда		216,72				
15.2	отчисления на социальные нужды	0,00	65,45		0,00	0,00	0,00
15.3	отопление, освещение и пр		0,00				
15.4	прочее		17,88				
16	Проведение АВР						
17	Расходы по сомнительным долгам						
18	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	0,00	0,00	20,00	20,90	21,74	22,61
18.1	расходы на оплату труда						
18.2	отчисления на социальные нужды						
18.3	прочее			20,00	20,90	21,74	22,61
19	Налоги, включаемые в себестоимость (без ЕСН):	17,88	13,50	18,00	20,20	20,90	21,70
19.1	земельный налог						
19.2	водный налог	13,68	13,00	13,00	15,00	15,50	16,00
19.3	транспортный налог		0,50				
19.4	налог на имущество						
19.5	единый налог для организации с УСН	4,20		5,00	5,20	5,40	5,70
20	Плата за загрязнения						
21	Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)			20,00			
22	Прочие косвенные расходы						
23	Себестоимость	418,00	1 071,99	503,28	511,72	538,16	566,14
24	Объем отпущенной воды (тыс.м ³)	40,00	40,00	42,00	42,90	43,90	45,00
24.1	в т.ч. сторонним потребителям (тыс.м ³)	40,00	40,00	42,00	42,90	43,90	45,00
25	Удельная себестоимость 1 м³ отпущенной воды, руб/м³	10,45	26,80	11,98	11,93	12,26	12,58
26	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	418,00	1 071,99	503,28	511,72	538,16	566,14
27	Прибыль, в т.ч.:	8,86	-645,19	19,78	15,35	16,15	17,00
27.1	инвестиционная программа развития						
27.2	социальная программа развития			19,78	15,35	16,15	17,00
27.5.1	налог на прибыль						
27.5.2.	другие необходимые налоги и сборы	8,86					
	Процент прибыли	2,12%		3,93%	3,00%	3,00%	3,00%
28	Необходимая валовая выручка	426,86	426,80	523,06	527,07	554,31	583,14
29	Тариф (без НДС), руб/м ³	10,67		12,45	12,29	12,63	12,96
30	НДС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
31	Тариф (с НДС), руб/м ³	10,67		12,45	12,29	12,63	12,96
35	Рост тарифа			116,70%	98,65%	102,77%	102,63%