



МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПЕРМСКОГО КРАЯ

П Р И К А З

29.11.2016

№ СЭД-35-01-12-479

Об утверждении **корректировок**  
инвестиционных программ  
в сфере теплоснабжения  
и внесении изменений  
в некоторые приказы  
Министерства строительства  
и жилищно-коммунального  
хозяйства Пермского края

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», пунктом 3.6.1 положения о Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края, утвержденного постановлением Правительства Пермского края от 18 февраля 2014 г. № 90-п,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории города Перми, города Березники, Краснокамского городского поселения, Чайковского муниципального района и городского округа «Город Губаха» – ПАО «Т Плюс» Пермский филиал на 2016 г. с объемом финансирования 1 751 028,0 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

за счет прибыли, направленной на инвестиции – 5 977,0 тыс. руб.;

за счет амортизационных отчислений – 1 124 603,0 тыс. руб.;

за счет средств платы за подключение – 533 931,0 тыс. руб.

за счет прочих собственных средств – 86 517,0 тыс. руб.

2. Утвердить корректировку инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

СЭД-35-01-12-479

29.11.2016

на территории города Перми – ООО «Пермская сетевая компания» на 2016 г. с объемом финансирования 466 343,0 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

за счет амортизационных отчислений – 118 654,0 тыс. руб.;

за счет платы за подключение – 347 689,0 тыс. руб.

3. Утвердить корректировку инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории городского округа «Город Губаха» – ООО «Губахинская энергетическая компания» на 2016 г. с объемом финансирования 5 869,3 тыс. руб. (без НДС) за счет амортизационных отчислений.

4. Внести в приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 29 октября 2015 г. № СЭД-35-01-97-325 «Об утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения» следующие изменения:

4.1. пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить следующие инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Пермского края:

1.1 инвестиционную программу ПАО «Т Плюс» на 2016-2018 гг., с общим объемом финансирования 4 163 373,0 тыс. руб. (без НДС).

На 2016 год с объемом финансирования – 1 751 028,0 тыс. руб., в том числе:

за счет прибыли, направленной на инвестиции – 5 977,0 тыс. руб.;

за счет амортизационных отчислений – 1 124 603,0 тыс. руб.;

за счет средств платы за подключение – 533 931,0 тыс. руб.

за счет прочих собственных средств – 86 517,0 тыс. руб.

На 2017 год с объемом финансирования – 1 241 794,0 тыс. руб., в том числе:

за счет прибыли, направленной на инвестиции – 8 747,0 тыс. руб.;

за счет амортизационных отчислений – 1 124 602,0 тыс. руб.;

за счет средств платы за подключение – 108 445,0 тыс. руб.

На 2018 год с объемом финансирования – 1 170 551,0 тыс. руб., в том числе:

за счет прибыли, направленной на инвестиции – 3 536,0 тыс. руб.;

за счет амортизационных отчислений – 1 124 602,0 тыс. руб.;

за счет средств платы за подключение – 42 412,0 тыс. руб.

1.2 инвестиционную программу ООО «Пермская сетевая компания» на 2016-2018 гг., с общим объемом финансирования 703 651,0 тыс. руб. (без НДС).

за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности (электрическая энергия) – 8 898,31 тыс. руб. ✓

На 2017 г. с объемом финансирования – 35 387,94 тыс. руб., в том числе:

за счет прибыли направленной на инвестиции – 16 520,13 тыс. руб.;

за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности (электрическая энергия) – 9 046,61 тыс. руб.;

за счет заемных средств – 9 821,2 тыс. руб.

На 2018 г. с объемом финансирования – 34 904,46 тыс. руб., в том числе:

за счет прибыли направленной на инвестиции – 17 943,49 тыс. руб.;

за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности (электрическая энергия) – 6 976,64 тыс. руб.;

за счет заемных средств – 9 984,33 тыс. руб.

На 2019 г. с объемом финансирования – 17 000,0 тыс. руб. за счет прибыли направленной на инвестиции.

На 2020 г. с объемом финансирования – 10 838,38 тыс. руб. за счет прибыли направленной на инвестиции.»

4.2. пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. ПАО «Т Плюс» Пермский филиал, ООО «Пермская сетевая компания», ООО «Т плюс новые решения», ООО «Губахинская Энергетическая Компания», ООО «Лысьва-теплоэнерго» при внесении изменений в инвестиционные программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации, представлять в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края и орган местного самоуправления скорректированный вариант инвестиционной программы в сроки установленные действующим законодательством.»

5. И.о. заместителя начальника управления, начальника отдела инвестпрограмм управления энергетики и ЖКХ – Е.В. Костылевой направить настоящий приказ ПАО «Т Плюс» Пермский филиал, ООО «Пермская сетевая компания», ООО «Т плюс новые решения», ООО «Губахинская Энергетическая Компания», ООО «Лысьва-теплоэнерго».

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования на официальном сайте Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

7. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель министра,  
Начальник управления энергетики и ЖКХ

Л.В. Мокрушин

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения (КОРРЕКТИРОВКА)**

ООО «Лысьва-теплоэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО " Лысьва-теплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	618909 РФ, Пермский край, г Лысьва , ул. Metallстов ,1
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Янкевич Александр Эдуардович Заместитель главного инженера
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 34249 9 24 30, yankevich@lpec.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	614000, г. Пермь, ул. Ленина,51
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Мокрушин Леонид Викторович И.о. министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	т.: 8 (342) 235 11 93
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Лысьва Пермского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	618900, Пермский край, г. Лысьва, проспект Победы, 38
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Шувалов В.В. Глава Лысьвенского городского округа
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. 8 (342 49) 6 07 06

Руководитель регулируемой организации  
М.П.

А.В.Горнов

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**Корректировка инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**  
**ООО «Лысьва-теплоэнерго»**

**I. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Лысьва-теплоэнерго» Адрес: 618909, Россия, Пермский край, город Лысьва, улица Metallistov, 1 Заместитель главного инженера, Янкевич Александр Эдуардович т.: 8 (34 249) 9-24-30, yankevich@lpec.ru
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края Адрес: 614000, г. Пермь, ул. Ленина, 51 И.о.министра, Мокрушин Леонид Викторович т.: (342) 235-11-93 Начальник отдела инвестиционных программ, Бабиян Андрей Сергеевич т.: (342) 236-09-41
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация муниципального образования «Лысьвенский городской округ» Адрес: пр-т Победы, д.38, г.Лысьва, 618900 Глава Лысьвенского городского округа, Шувалов Виталий Валерьевич т.: 8 (34249) 6 07 06
Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения регулируемой организации	- Показатель качества теплоснабжения $K_{ж}=1,0$ ; - Износ объектов системы теплоснабжения, 30%; - Показатель уровня тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей $K_6 = 1,0$ ; - Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над}=1$ ;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Удельный расход электрической энергии на выработку 1 Гкал, 2,95 кВтч/Гкал;</li> <li>- Удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал, 0,171 т.у.т./Гкал;</li> <li>- Показатель ПДК выброса диоксида азота (NO<sub>2</sub>) в атмосферный воздух, 0,84 ПДК.</li> </ul>
Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения регулируемой организации	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Показатель качества теплоснабжения <math>K_{ж}=1,0</math>;</li> <li>- Износ объектов системы теплоснабжения, 90%;</li> <li>- Показатель уровня тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей <math>K_6=0,8</math>;</li> <li>- Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения <math>K_{над}=0,97</math>;</li> <li>- Удельный расход электрической энергии на выработку 1 Гкал, 3,06 кВтч/Гкал;</li> <li>- Удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал, 0,173 т.у.т./Гкал;</li> <li>- Показатель ПДК выброса диоксида азота (NO<sub>2</sub>) в атмосферный воздух, 1,17 ПДК.</li> </ul>
Сроки и этапы реализации инвестиционной программы	2016-2020 годы 1 этап реализации.

## II. ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Лысьва-теплоэнерго» осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей и является основным поставщиком тепловой энергии в г. Лысьве.

Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 29.10.2015 г. № СЭД-35-01-97-325 утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Лысьва-теплоэнерго» на 2016-2020 гг., с общим объемом финансирования 143 564,0 тыс. руб.

В связи с производственной необходимостью и на основании судебного решения изменены сроки реализации следующих мероприятий:

- Установка подогревателя воды в ТЭЦ для теплоснабжения потребителей;
- Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ;
- Реконструкция дымовой трубы Н-180 м. водогрейной котельной ТЭЦ;
- Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ;
- Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ. Установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов;
- Реконструкция пароперегревателя на паровом котле № 1.

Таблица 1.

Внесение изменений в инвестиционную программу ООО «Лысьва-теплоэнерго»

Наименование мероприятия	Срок реализации	
	План	Факт
Установка подогревателя воды в ТЭЦ для теплоснабжения потребителей	2016-2019 г.г.	2016-2019 г.г.
Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ	2016-2019 г.г.	2016-2018 г.г.

Реконструкция дымовой трубы Н-180 м. водогрейной котельной ТЭЦ	2016-2020 г.г.	2017-2020 г.
Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ	2018 г.	2017 г.
Замена питательного насоса	2016 г.	2016 г.
Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ. Установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов	2016-2017 г.г.	2017 -2018 г.г.
Модернизация газогорелочных устройств паровых котлов	2017-2018 г.г.	2017-2018 г.г.
Реконструкция пароперегревателя на паровом котле № 1	2017-2018 г.г.	2016-2018 г.г.

Изменение сроков не влияет на стоимость реализации мероприятий. Расходы по годам реализации инвестиционной программы при этом не меняются:

- в 2016 году – 27 585,00 тыс. рублей;
- в 2017 году – 41 757,77 тыс. рублей;
- в 2018 году – 41 187,26 тыс. рублей;
- в 2019 году – 20 060,00 тыс. рублей;
- в 2020 году – 12 789, 29 тыс. рублей.

Общая стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы за период с 2016 г. по 2020 г. составляет 143 379,32 тыс. рублей.



### **III. ОБОСНОВАНИЕ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ**

Внесение изменений в инвестиционную программу и изменение сроков обусловлено рядом причин, в том числе имеются судебные решения.

#### **1. Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ.**

Существующий паропровод выработал расчетный срок службы и имеет высокий физический износ. По заключению экспертизы промышленной безопасности требуется полная замена.

#### **2. Реконструкция дымовой трубы Н-180 м водогрейной котельной ТЭЦ.**

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2016 год запланированы расходы в размере 625,00 тыс. рублей на проектные работы. Для подготовки технического задания на проектные работы по реконструкции дымовой трубы необходимо провести на предпроектной стадии расчет выбросов загрязняющих веществ и расчет рассеивания дымовых газов от водогрейной котельной. На основании результатов расчетов будет определена требуемая высота дымовой трубы, которая будет заложена в техническом задании на проект реконструкции.

В настоящее время ООО «Лысьва-теплоэнерго» разрабатывает нормативы выбросов вредных веществ в атмосферу от дымовой трубы с учетом:

- подключения тепловых нагрузок города Лысьвы к источнику водогрейная котельная;
- подключения нового цеха холодного проката к источнику водогрейная котельная.

Предпроектная стадия, включающая расчеты выбросов и рассеивания загрязняющих веществ и определение высоты дымовой трубы, завершится к концу 2016 года.

Проектные работы по реконструкции дымовой трубы планируется выполнить в полном объеме в 2017 году. Стоимость работ не изменится и составит 625 тыс. рублей.

#### **3. Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ.**

Утвержденной инвестиционной программой расходы на 2016 год не запланированы. Срок начала реализации мероприятия согласно инвестиционной программы – 2018 год.

На предприятии ввиду отсутствия источника финансирования отсутствует необходимый запас резервного топлива (мазута). В судебном порядке решается вопрос по принуждению ООО «Лысьва-теплоэнерго» к созданию требуемого запаса мазута в 2016 году.

В настоящее время ООО «Лысьва-теплоэнерго» прорабатывает вариант применения новой технологии по использованию в качестве резервного топлива сжиженного природного газа. В соответствии с утвержденной инвестиционной программой расходы запланированы на 2018 год. В целях выполнения решения суда необходимо реализовать мероприятие в 2016 году.

4. Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ. Установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов.

В 2016 году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой предусмотрены расходы на сумму 2500,00 тыс. рублей.

В 2016 году резко ухудшилось качество исходной воды из водохранилища (источник водоснабжения ТЭЦ). Для установки станции предварительной очистки воды для паровых котлов необходимо определить эффективную технологию обработки воды путем изысканий и практических исследований воды, в связи с чем реализация мероприятия переносится на 2017 год.

Таким образом, в 2017 году расходы на модернизацию системы химводоочистки ТЭЦ и установку станции предварительной очистки воды для паровых котлов составят 6000,00 тыс. рублей.

5. Реконструкция пароперегревателя на паровом котле № 1.

В соответствии с инвестиционной программой на 2016 год расходы на реализацию мероприятия по реконструкции пароперегревателя на паровом котле №1 не запланированы. Однако техническое состояние пароперегревателя парового котла № 1 не отвечает требованиям надежности как источника пара для комбинированной выработки тепловой энергии и электрической энергии. Паровой

котел № 1 в случае не проведения реконструкции пароперегревателя не может быть готов к работе в ОЗП 2016-2017. С учетом этого обстоятельства необходимо перенести начало реализации мероприятия на 2016 год.

#### IV. ПРОГРАММНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В инвестиционную программу ООО «Лысьва-теплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы включены следующие мероприятия:

1. Установка подогревателя воды в ТЭЦ для теплоснабжения потребителей;
2. Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ;
3. Реконструкция дымовой трубы Н=180м водогрейной котельной ТЭЦ;
4. Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ;
5. Модернизация котельного оборудования ТЭЦ, в т.ч.:
  - 5.1 Замена питательного насоса;
  - 5.2 Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ, установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов;
  - 5.3 Модернизация газогорелочных устройств паровых котлов;
  - 5.4 Реконструкция пароперегревателя на паровом котле № 1.

Общая стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Лысьва-теплоэнерго» составляет 143 379,320 тыс. рублей (Таблица 2).

Таблица 2.

##### План мероприятий в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятия, тыс. руб. (с НДС)					
		Всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Установка подогревателя воды в ТЭЦ, для теплоснабжения потребителей	10 000,00	3500,00	1500,00	0,000	5 000,00	0,00
2	Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ	40 000,00	17585,00	6960,00	15455,00	0,00	0,00
3	Реконструкция дымовой трубы Н=180м водогрейной котельной ТЭЦ	49 358,07	0,00	9162,95	12345,83	15060,00	12789,29
4	Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ	13 634,82	0,00	13 634,82	0,00	0,00	0,00
5	Модернизация котельного оборудования ТЭЦ, в т.ч.:						
	5.1 Замена питательного насоса	2 500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.2. Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ, установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов	6 000,00	0,00	2 500,00	3 500,00	0,00	0,00
5.3. Модернизация газогорелочных устройств паровых котлов	7 700,00	0,00	2 000,00	5 700,00	0,00	0,00
5.4. Реконструкция пароперегревателя на паровом котле №1	14 186,43	4000,00	6 000,00	4 186,43	0,00	0,00
Итого по мероприятиям:	<b>143 379,32</b>	<b>27 585,00</b>	<b>41 757,77</b>	<b>41 187,26</b>	<b>20 060,00</b>	<b>12 789,29</b>

Источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства предприятия и прибыль ООО «Лысьва-теплоэнерго», также для недопущения аварийных ситуаций и в связи с высоким уровнем физического износа оборудования планируется реализация мероприятий в 2016 году за счет привлеченных средств.

Целью корректировки инвестиционной программы и переноса сроков реализации мероприятий является замена физически устаревшего оборудования на современное, что позволит повысить эффективность и надежность работы.

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения включает в себя мероприятия, направленные на обеспечение надежности и эффективности работы системы и снижения уровня аварийности в соответствии с целевыми показателями. Также, за счет реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения обеспечивается возможность присоединение новых потребителей, снижается негативное воздействие на окружающую среду, осуществляется реконструкция паропроводов с их приведением в нормативное состояние и снижаются затраты на приобретение и содержание резервного топлива.

Для повышения экономичности функционирования системы и поддержания требуемого уровня надежности при предоставлении услуги теплоснабжения потребителей предполагается замена оборудования. Техническое перевооружение с заменой существующего оборудования на современное, позволит повысить эффективность и надежность работы.

**Основные показатели работы системы теплоснабжения с учетом перечня мероприятий**

- Показатель качества теплоснабжения;
- Процент износа котельного оборудования;
- Показатель уровня тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей;
- Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения;
- Удельный расход электроэнергии на производство 1 Гкал, (кВтч/Гкал);
- Удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал;
- Показатель ПДК выброса диоксида азота (NO<sub>2</sub>) в атмосферный воздух.

#### **Определение эффекта от реализации мероприятий**

- Показатель качества теплоснабжения  $K_{ж}=1,0$ ;
- Износ объектов системы теплоснабжения, 30%;
- Показатель уровня тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей  $K_6 = 1,0$ ;
- Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения  $K_{над}=1$ ;
- Удельный расход электроэнергии на производство 1 Гкал, 2,95 кВтч/Гкал;
- Удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал, 0,171 т.у.т./Гкал;
- Показатель ПДК выброса диоксида азота (NO<sub>2</sub>) в атмосферный воздух, 0,84 ПДК.

#### **Финансовый план регулируемой организации**

Общая стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы с учетом внесенных изменений составляет 143 379,320 тыс. рублей с учетом НДС.

Мероприятия инвестиционной программы предприятия выполняются за счет собственных средств ООО «Лысьва-теплоэнерго», прибыли, направленной на инвестиции и заемных средств.

Контроль за исполнением инвестиционной программы и реализацией программных мероприятий осуществляется администрацией Лысьвенского

городского округа и Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края.

Администрация обеспечивает согласование инвестиционной программы с учетом утвержденной схемы теплоснабжения и программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края утверждает инвестиционную программу и внесение изменений в нее, а также осуществляет контроль за реализацией включенных в нее мероприятий.

Финансовый план по реализации инвестиционной программы ООО «Лысьва-теплоэнерго» представлен в таблице 3.





Таблица 3.

## Финансовый план реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Лысьва-теплоэнерго»

№ п/п	Источники финансирования	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
			2016	2017	2018	2019	2020
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>76 780,81</b>	<b>14 478,81</b>	<b>16 520,13</b>	<b>17 943,49</b>	<b>17 000,00</b>	<b>10 838,38</b>
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	76 780,81	14478,81	16520,13	17943,49	17000,00	10838,38
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства*</b>	<b>66 784,02</b>	<b>36 580,00</b>	<b>15 102,01</b>	<b>15 102,01</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	кредиты, в т.ч.	66 784,02	36 580,00	15102,01	15102,01	0,00	0,00
2.1.1	% по кредиту	12 925,94	7 080,00	2 922,97	2 922,97	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Собственные средства, направленные на нерегулируемые виды деятельности</b>	<b>24921,56</b>	<b>8898,31</b>	<b>9046,61</b>	<b>6976,64</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>6</b>	<b>ИТОГО по программе для реализации всех мероприятий, в т.ч.</b>	<b>121 507,90</b>	<b>23 377,12</b>	<b>35 387,94</b>	<b>34 904,46</b>	<b>17 000,00</b>	<b>10 838,38</b>
<b>7</b>	<b>на вид деятельности - тепловая энергия</b>	<b>96 586,34</b>	<b>14 478,81</b>	<b>26 341,33</b>	<b>27 927,82</b>	<b>17 000,00</b>	<b>10 838,38</b>
<b>8</b>	<b>За счет привлеченных средств</b>	<b>19 805,53</b>	<b>0,00</b>	<b>9 821,20</b>	<b>9 984,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>9</b>	<b>За счет инвестиционной составляющей для включения в тариф на тепловую энергию,</b>	<b>76 780,81</b>	<b>14 478,81</b>	<b>16 520,13</b>	<b>17 943,49</b>	<b>17 000,00</b>	<b>10 838,38</b>
9.1.	Тепловая энергия (отборный пар)	6 942,43	2 478,81	2 520,13	1 943,49	0,00	0,00
9.2.	Тепловая энергия (горячая вода)	69 838,38	12 000,00	14 000,00	16 000,00	17 000,00	10 838,38