

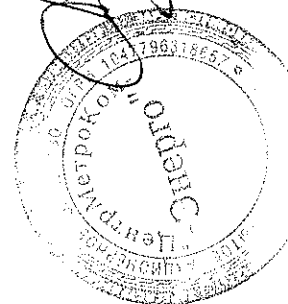
**Инвестиционная программа по реконструкции и модернизации
системы теплоснабжения города Сердобска,
Сердобского района, Пензенской области
ЗАО «ЦентрМетроКом-Энерго»
на 2017-2021 годы**

Разработчик: ЗАО «ЦентрМетроКом-Энерго»

Москва, 2016 год

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ЗАО «ЦентрМетроКом-Энерго»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 121357, г. Москва, Кутузовский проспект, д. 67, корп. 2; Адрес местонахождения (почтовый): 115054, г. Москва, ул. Бахрушина, д. 19, стр. 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2021 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Руководитель направления «Модернизация котельных и тепловых сетей» В.Л.Горшков
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (495) 710-75-67, e-mail: gorshkovv@mail.ru, gorshkov@cmc-energo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	



Генеральный директор ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"
М.П.

А.А. Косачев

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ЗАО «ЦентрМетроКом-Энерго» на 2017-2021 годы

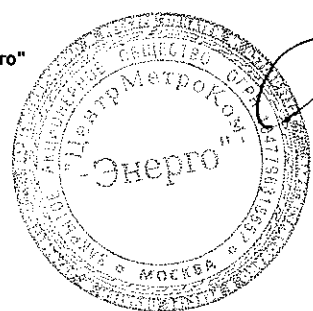
N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	По годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1											0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.2.1.	Переключение потребителей, подключенных к котельной № 5 на котельную № 6	Целью мероприятия является снижение производственных издержек на выработку тепловой энергии, а также оптимизация загрузки котельного оборудования. Предполагается переключение потребителей тепловой энергии, теплоснабжение которых ведется от котельной № 5 на котельную № 6. Для этого необходимо строительство теплотрассы протяженностью 604 м, из которых 398 м с условным диаметром трубопроводов 150 мм, 206 м с условным диаметром трубопроводов 80 мм. Присоединенная нагрузка котельной № 6 составляет 1,87 Гкал/ч (установленная мощность 5,0 Гкал/ч), а присоединенная нагрузка котельной № 5 составляет 0,738 Гкал/ч (установленная мощность 2,5 Гкал/ч). После переключения присоединенная нагрузка котельной № 6 составит 2,608 Гкал/ч.	Котельная № 6, расположена по адресу: г. Сердобск, ул. Пушкина, д. 9. Котельная № 5 расположена по адресу: г. Сердобск, ул. Гоголя, д. 9а.	Установленная мощность котельной №6 Присоединенная тепловая нагрузка котельной №6 Годовое потребление газа котельной №6	Гкал/ч Гкал/ч тыс. м³	5,0 1,87 690	5,0 2,608 652	2017	2017	8765	0	8765	0	0	0	0	0	
2.2.2.	Переключение потребителей, подключенных к котельной № 12 на котельную № 2	Целью мероприятия является снижение производственных издержек на выработку тепловой энергии, а также оптимизация загрузки котельного оборудования. Предполагается переключение потребителей тепловой энергии, теплоснабжение которых ведется от котельной № 12 на котельную № 2. Для этого необходимо строительство теплотрассы протяженностью 270 м с условным диаметром трубопроводов 150 мм. Присоединенная нагрузка котельной № 2 составляет 2,10 Гкал/ч (установленная мощность 4,5 Гкал/ч), а присоединенная нагрузка котельной № 12 – 0,76 Гкал/ч (установленная мощность 8 Гкал/ч). После переключения присоединенная нагрузка котельной № 2 составит 2,86 Гкал/ч.	Котельная № 2, расположена по адресу: г. Сердобск, ул. Ленина, д. 255а. Котельная № 12 расположена по адресу: г. Сердобск, ул. Спелцова, д. 29.	Установленная мощность котельной №2 Присоединенная тепловая нагрузка котельной №2 Годовое потребление газа	Гкал/ч Гкал/ч тыс. м³	4,5 2,1 853	4,5 2,86 812	2017	2017	4328	0	4328	0	0	0	0	0	
2.2.3.	Переключение потребителей, подключенных к котельной № 14 на котельную № 3	Целью мероприятия является снижение производственных издержек на выработку тепловой энергии, а также оптимизация загрузки котельного оборудования. Предполагается переключение потребителей тепловой энергии, теплоснабжение которых ведется от котельной № 14 на котельную № 3. Для этого необходимо строительство теплотрассы протяженностью 520 м с условным диаметром трубопроводов 250 мм. Присоединенная нагрузка котельной № 3 составляет 4,8 Гкал/ч (установленная мощность 7,5 Гкал/ч), а присоединенная нагрузка котельной № 14 – 3,85 Гкал/ч (установленная мощность 13 Гкал/ч). После переключения присоединенная нагрузка котельной № 2 составит 8,11 Гкал/ч. Примечание: данное мероприятие проводится синхронизированно с реконструкцией котельной №3 (увеличение установленной мощности до 12,9 Гкал/ч) и строительством новой блочно-модульной котельной (установленной мощностью 1,12 Гкал/ч или 1,3 МВт) на которую будут переключены 2 жилых дома, в настоящий момент подключенных к котельной №14 (нагрузка 0,54 Гкал/ч).	Котельная № 14, расположена по адресу: г. Сердобск, ул. М.Горького, д. 251а. Котельная № 3 расположена по адресу: г. Сердобск, ул. Тюриня, д. 7а.	Установленная мощность котельной №3 Присоединенная тепловая нагрузка котельной №3 Годовое потребление газа	Гкал/ч Гкал/ч тыс. м³	7,5 4,80 3127	7,5 8,11 2942	2018	2018	12334	0	0	12334	0	0	0	0	
2.2.4.	Строительство блочно-модульной котельной 1,12 Гкал/ч (1,3 МВт)	Мероприятие предусматривает строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,12 Гкал/ч (1,3 МВт) для теплоснабжения потребителей двух удаленных жилых домов по адресам ул. Мира, д. 32а и ул. Ломоносова д. 1, которые в настоящий момент подключены к котельной №14. Переключение указанных потребителей на данную блочно-модульную котельную позволит вывести из эксплуатации 908,3 м теплотрассы с диаметром трубопроводов 150 мм, которая сейчас находится в плохом техническом состоянии и требует реконструкции с полной заменой изоляции (что подтверждается дефектными ведомостями). Таким образом предлагаемое выведение из эксплуатации данного участка теплотрассы - позволит значительно сократить тепловые потери, а так же отключить данных удаленных потребителей от котельных №14.	Планируемые адрес размещения новой БМК: г. Сердобск, ул. Мира, д. 32а	Установленная мощность новой котельной Присоединенная тепловая нагрузка новой котельной Годовое потребление газа (на покрытие потерь в теплосети)	Гкал/ч Гкал/ч тыс. м³	0,0 0,0 258	1,12 0,54 164	2018	2018	12225	0	0	12225	0	0	0	0	
Всего по группе 2											37 652	0	13 093	24 559	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Реконструкция котельной №6	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №6 мощностью 5 Гкал/ч (в эксплуатации с 1974г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели. Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки. Установленная мощность котельной № 6 незначительно увеличивается с учетом переключения нагрузок от котельной № 5.	Котельная №6, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Пушкина, д. 9	Установленная мощность котельной № 6 Годовое потребление газа котельной № 6	Гкал/ч тыс. м³	5,0 765	5,2 656	2017	2017	18008	0	18008	0	0	0	0	0	
3.2.2.	Реконструкция котельной №2	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №2 установленной тепловой мощностью 4,5 Гкал/ч (в эксплуатации с 1979г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели (что подтверждается в т.ч. дефектными ведомостями). Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки. Установленная мощность котельной № 2 увеличивается с учетом переключения нагрузок от котельной № 12.	Котельная №2, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 255а	Установленная мощность котельной № 2 Годовое потребление газа котельной №2	Гкал/ч тыс. м³	4,5 963	5,2 814	2017	2017	20675	0	20675	0	0	0	0	0	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	По годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
3.2.3.	Реконструкция котельной №3	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №3 установленной тепловой мощностью 7,5 Гкал/ч (в эксплуатации с 1970г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели (что подтверждается в т.ч. дефектными ведомостями). Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки. Установленная мощность котельной № 3 увеличивается с учетом переключения нагрузок от котельной № 14.	Котельная №3, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Тюркина, д. 7а.	Установленная мощность котельной № 3 Гкал/ч 7,5 12,9 Годовое потребление газа котельной № 3 тыс. м³ 3310 2942	Гкал/ч тыс. м³	7,5 3310	12,9 2942	2018	2018	38346	0	0	38346	0	0	0	0	
3.2.4.	Реконструкция котельной №1	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №1 установленной тепловой мощностью 12 Гкал/ч (в эксплуатации с 1974г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели (что подтверждается в т.ч. дефектными ведомостями). Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки.	Котельная №1, расположена по адресу г. Сердобск, пр. Строительный, д. 3.	Установленная мощность Гкал/ч 12 11,2 Годовое потребление газа тыс. м³ 2967 2637	Гкал/ч тыс. м³	12 2967	11,2 2637	2019	2019	40894	0	0	40894	0	0	0	0	
3.2.5.	Реконструкция котельной №4	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №4 установленной тепловой мощностью 5,5 Гкал/ч (в эксплуатации с 1980г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели. Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки.	Котельная №4, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 85а	Установленная мощность котельной Гкал/ч 5,5 5,2 Годовое потребление газа котельной тыс. м³ 889 723	Гкал/ч тыс. м³	5,5 889	5,2 723	2019	2019	21869	0	0	0	21869	0	0	0	
3.2.6.	Реконструкция котельной №7	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №7 установленной тепловой мощностью 10 Гкал/ч (в эксплуатации с 1970г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели (что подтверждается в т.ч. дефектными ведомостями). Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки.	Котельная №7, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Энергетиков, д. 1а.	Установленная мощность Гкал/ч 10 10,3 Годовое потребление газа тыс. м³ 2801 2399	Гкал/ч тыс. м³	10 2801	10,3 2399	2020	2020	44359	0	0	0	0	44359	0	0	
3.2.7.	Реконструкция котельной №9	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной № 9 мощностью 7,5 Гкал/ч (в эксплуатации с 1979г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели. Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки.	Котельная №9, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 291д.	Установленная мощность котельной Гкал/ч 7,5 8,6 Годовое потребление газа котельной тыс. м³ 973 854	Гкал/ч тыс. м³	7,5 973	8,6 854	2021	2021	35344	0	0	0	0	0	35344	0	
3.2.8.	Реконструкция котельной №11	Мероприятие предполагает реконструкцию котельной №11 мощностью 9 Гкал/ч (в эксплуатации с 1959г). На котельной установлено оборудование, выработавшее свой ресурс и имеющее низкие технико-экономические показатели. Реконструкция предполагает автоматизацию котельной, что позволит эксплуатировать котельную без постоянного присутствия обслуживающего персонала и снизить эксплуатационные издержки.	Котельная №11, расположена по адресу г. Сердобск, ул. Комсомольская, д. 93а	Установленная мощность котельной № 11 Гкал/ч 9,0 11,2 Годовое потребление газа котельной № 11 тыс. м³ 1395 1179	Гкал/ч тыс. м³	9,0 1395	11,2 1179	2021	2021	39064	0	0	0	0	0	39064	0	
3.2.9.	Наладка гидравлического режима систем теплоснабжения от котельной №3	Система теплоснабжения от котельной №3 требует наладки гидравлического режима. Предполагается провести разработку гидравлического режима на основании которого провести регулировку системы теплоснабжения от котельной №3. Данное мероприятие позволит снизить расход электроэнергии на перекачку теплоносителя.	Система теплоснабжения от котельной №3, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Тюркина, д. 7а.	Годовое потребление электроэнергии тыс. кВт*ч 380 190	тыс. кВт*ч	380	190	2017	2017	771	0	771	0	0	0	0	0	
3.2.10.	Наладка гидравлического режима систем теплоснабжения от котельных № 1, 2, 7	Системы теплоснабжения от котельной № 1, 2, 7 требуют наладки гидравлического режима. Предполагается провести разработку гидравлического режима на основании которого провести регулировку систем теплоснабжения от котельных № 1, 2, 7. Данное мероприятие позволит снизить расход электроэнергии на перекачку теплоносителя.	Системы теплоснабжения от: котельной №1, расположенной по адресу г. Сердобск, пр. Строительный, д. 3; котельной №2, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 255а; котельной №7, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Энергетиков, д. 1а	Годовое потребление электроэнергии тыс. кВт*ч 1820 910	тыс. кВт*ч	1820	910	2018	2018	2405	0	0	2405	0	0	0	0	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	По годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
3.2.11.	Наладка гидравлического режима систем теплоснабжения от котельных № 4, 6, 9, 11	Системы теплоснабжения от котельной №4,6,9,11 требуют наладки гидравлического режима. Предполагается провести разработку гидравлического режима на основании которого провести регулировку систем теплоснабжения от котельных №4,6,9,11. Данное мероприятие позволит снизить расход электроэнергии на перекачку теплоносителя	Системы теплоснабжения от: котельной №4, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 85а; котельной № 6, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Пушкина, д. 9; котельной № 9, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Ленина, д. 291д; котельной № 11, расположенной по адресу г. Сердобск, ул. Комсомольская, д. 93а.	Годовое потребление электроэнергии	тыс. кВт*ч	1060	530	2019	2019	3232	0	0	0	3232	0	0	0	
3.2.12.	Перекладка трубопроводов требующих реконструкции 621 м	Ряд участков тепловых сетей выработали нормативный срок службы и требуют замены. В первую очередь требуют реконструкции тепловые сети, проложенные подземной прокладкой, данные участки характеризуются прорывами и высокими тепловыми потерями на данных участках. Мероприятие предполагает перекачку наиболее проблемных участков общей протяженностью 621 м. Реконструкция данных участков позволит повысить надежность теплоснабжения и снизить тепловые потери. При реконструкции планируется переложить трубопроводы с применением предизолированных труб с ППУ изоляцией проложенных бесканальной прокладкой.	Теплосеть от котельной №3 в районе домов 158 и 158А по ул. Максима Горького. Головной участок от котельной №3. Теплосеть от котельной №6 от д. 59 по ул. Ленина до Спортивной школы.	Годовые тепловые потери в сетях	Гкал	415	159	2017	2017	9091	0	9091	0	0	0	0	0	
3.2.13.	Перекладка трубопроводов требующих реконструкции 460 м	Ряд участков тепловых сетей выработали нормативный срок службы и требуют замены. В первую очередь требуют реконструкции тепловые сети, проложенные подземной прокладкой, данные участки характеризуются прорывами и высокими тепловыми потерями на данных участках. Мероприятие предполагает перекачку наиболее проблемных участков общей протяженностью 460 м. Реконструкция данных участков позволит повысить надежность теплоснабжения и снизить тепловые потери. При реконструкции планируется переложить трубопроводы с применением предизолированных труб с ППУ изоляцией проложенных бесканальной прокладкой.	Теплосеть от котельной №4 в районе ул. Красной. Теплосеть от котельной №4 в районе ул. Куйбышева. Теплосеть от котельной №7 до детского садика №17.	Годовые тепловые потери в сетях	Гкал	424	167	2018	2018	9742	0	0	9742	0	0	0	0	
3.2.14.	Перекладка трубопроводов требующих реконструкции 348 м	Ряд участков тепловых сетей выработали нормативный срок службы и требуют замены. В первую очередь требуют реконструкции тепловые сети, проложенные подземной прокладкой, данные участки характеризуются прорывами и высокими тепловыми потерями на данных участках. Мероприятие предполагает перекачку наиболее проблемных участков общей протяженностью 348 м. Реконструкция данных участков позволит повысить надежность теплоснабжения и снизить тепловые потери. При реконструкции планируется переложить трубопроводы с применением предизолированных труб с ППУ изоляцией проложенных бесканальной прокладкой.	Теплосеть от котельной №7 до детского садика №17.	Годовые тепловые потери в сетях	Гкал	307	117	2019	2019	7348	0	0	0	7348	0	0	0	
Всего по группе 3										291 148	0	48 545	50 493	73 343	44 359	74 408	0	0
ИТОГО по программе										328 800	0	61 638	75 052	73 343	44 359	74 408	0	0

Генеральный директор ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"

М.П.



А.А.Косачев

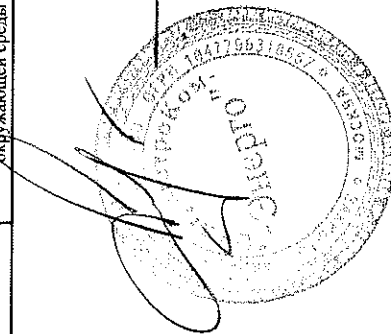
**Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"**
 (наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период (2016-2018 годы)	Планоые значения в т.ч. по годам реализации					
					2017	2018	2019	2020	2021	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	178.4	175.0	174.9	171.7	167.2	161.1	156.1	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	15 006	13 433	12 774	12 518	11 779	11 589	11 589	
		Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20	18	17	17	16	16	16	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	39 259	35143	33 419	32 750	30 816	30 319	30 319	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"
 М.П.

А.А.Косачев



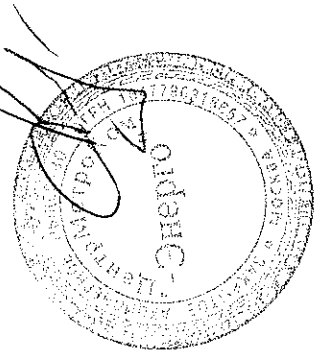
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"
(полное наименование юридического лица)

№ по	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество преобразований подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях и в 1 квт тепловых сетей						Количество преобразований подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии и в 1 квт/час установочной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенной к количеству источников тепловой энергии						Отношение величин теплотехнических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети						Величина теплотехнических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям					
		Текущее значение		Планируемое значение		Планируемое значение		Текущее значение		Планируемое значение		Планируемое значение		Текущее значение		Планируемое значение		Планируемое значение		Текущее значение		Планируемое значение		Текущее значение		Планируемое значение					
2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022		
1	Котельная № 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
2	Котельная № 12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183	183	183	155	155	155	0,67	0,67	0,82	0,82	0,82	0,82	556	556	1145	1145	1145	
3	Котельная № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176	176	-	-	-	-	1,06	1,06	-	-	-	-	589	589	-	-	-	
4	Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181	181	155	155	155	1,52	1,52	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	765	765	1035	1035	1035	
5	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174	171	171	155	155	1,72	1,72	1,42	1,42	0,50	0,50	0,50	848	848	700	1783	1783	
6	ВМК Л3 МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181	181	181	155	155	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	1613	1613	-	-	-	
7	Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174	171	171	155	155	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	2295	2295	2295	2295	2295	2295	
8	Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191	191	191	155	155	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	1266	1266	1266	1266	1266	1266	
9	Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181	181	181	181	155	1,60	1,60	1,44	1,44	1,29	1,29	2123	2123	2123	1906	1716	1716	
10	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	177	177	177	177	177	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	1097	1097	1097	1097	1097	1097	
11	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183	183	183	183	183	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	1244	1244	1244	1244	1244	1244	
12	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183	183	183	183	183	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	1244	1244	1244	1244	1244	1244	

Генеральный директор ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"
М.П.

А.А.Косачев



Финансовый план
ЗАО "ЦентрМетроКом-Энерго"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	-	-	0	0	0	0	0	0
1.1	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	-	-	278 644	52 236	63 603	62 155	37 592	63 058
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	278 644	52 236	63 603	62 155	37 592	63 058
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	-	-	278 644	52 236	63 603	62 155	37 592	63 058

Генеральный директор
М.П.

А.А.Косачев
ФИО

