Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

П Р И К А З

22.11.2022 № 329-395/22П/од

г. Нижний Новгород

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Коммунальная сетевая компания» по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2027 гг. (корректировка 2022 год)

В соответствии с Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410, и административным регламентом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области по предоставлению государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 14 апреля 2020 г. № 329-80/20П/од,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Коммунальная сетевая компания» по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2027 гг. (корректировка 2022 год).

2. Государственному казенному учреждению «Управление по обеспечению деятельности министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области» (Гладкова Н.А.) обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 10 дней со дня его подписания.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2836AD6CFC28DD60C46136202AE408CC
Кому выдан: Морозов Михаил Юрьевич
Действителен: с 28.02.2022 до 24.05.2023

Министр М.Ю.Морозов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ
ООО «Коммунальная сетевая компания»
по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2027 гг.
(КОРРЕКТИРОВКА НА 2022 ГОД)

На основании договора купли-продажи от 30.04.2015 № 2-КП/15 участок с кадастровым номером: 52:18:0000000:398 по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, ул. Малоэтажная, в районе домов №№1-91 был приобретен ООО «ГАСК-НН» для комплексного освоения, в целях жилищного строительства и строительства объектов инженерной инфраструктуры.

В рамках проектирования нового микрорайона под комплекс зданий и жилых домов с объектами общественного значения были получены технические условия для прокладки и устройства коммуникаций.

15 ноября 2016 года Распоряжением Правительства Нижегородской области №1815-р утверждена документация по планировке территории (проект планировки территории, включая проект межевания территории) в границах улицы Малоэтажная и памятника природы «Малышевские гривы» в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода.

В данной документации запроектировано: 8 – 17этажных жилых домов, 34 – 10этажных жилых домов, 1 – торговый центр, 2 – детских дошкольных учреждения, 1 – общеобразовательное учреждение, 1 – котельная, 11 – ТП, 9 – жилых индивидуальных жилых домов, 1 – РП со встроенной ТП.

Для обеспечения данного микрорайона теплоснабжением и горячим водоснабжением, предусмотрено:

- строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная,
- строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная

В связи с изменение схемы тепловых сетей по ул. Малоэтажная мкр. «Торпедо» в 2021-2022гг изменены наименования мероприятий и сроки реализации инвестиционной программы.

Стоимость строительства водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию рассчитана на основании коммерческого предложения АО «НПП «Атлас» (2019 год); укрупнённого расчета стоимости строительства водогрейной котельной тепловой мощностью 40,8 МВт согласно НЦС 81-02-19-2021. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры", а также договора №10-К/04/21 от 13.05.2021 с ООО «НоватермЭнергоСтрой» (2021-2025) и с учетом корректировки 2022 года составляет:

I. 2019 год – 5,2 МВт – 46 076,67 тыс.руб. (факт 5,2 МВт – 103 450,00 тыс.руб.)

II. 2020 год – 5,2 МВт –13 675,60тыс.руб. (факт 5,2 МВт – 13 710,65 тыс.руб.)

III. 2021 год – 5,2 МВт –15 600,00 тыс.руб. (факт 5,2 МВт – 15 600,00 тыс.руб.)

IV. 2024 год – 10 МВт –33745,92 тыс. руб.

V. 2025 год - 10 МВт – 35 095,76 тыс. руб.

VI. 2026 год - 5,2 МВт –18 249,79 тыс. руб.

Итого: 40,8 МВт - 162 443,74 тыс.руб., в т.ч. НДС.

В стоимость строительства водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт входит выполнение комплекса работ, включая проектирование, строительно-монтажные работы с поставкой оборудования, режимные испытания и пуско-наладка. Работы выполняются на условиях «под ключ». В составе оборудования котельной предполагается использование промышленного оборудования следующих производителей:

• Водогрейные котлы VIESSMANN;

Водогрейный котел Vitomax LW тип M62C 2600 кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 2 шт.

Водогрейный котелVitomax LW тип M62C 5200кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 3 шт.

Водогрейный котел Vitomax LW 10000 кВт ОЭЗ ППТ «Липецк» - 2 шт.

• Газовые моноблочные горелки WEISHAUPT Германия;

• Насосы и управление Vitomax,WILO;

- Насос циркуляционный котла Vitomax LW тип M62C 2600 кВт WILO IL 80/145-1,1/4 G=56 м3/ч, H=3м.в.с., N=1,1 кВт – 2шт

- Насос циркуляционный котла Vitomax LW тип M62C 5200кВт WILO IL 100/160-2,2/4 G=112 м3/ч, H=3м.в.с., N=2,2 кВт - 3шт

- Насос сетевой воды WILO NL 100/250-75-2-12 Gmax=200 м3/ч, H=75м.в.с. N=75 кВт рабочее колесо 255 мм – 5шт

- Насос исходной воды WILO MHI 805-1/E/3-400-50-2 G= 9м3/ч, H=38 м.в.ст. N=2.2 кВт – 3шт

- Насос бака запаса воды WILO MHI 804-1/E/3-400-50-2 G= 9м3/ч, H=30 м.в.ст. N=1,5 кВт – 3шт

• Автоматика MZTA, РФ, SIEMENS Германия;

• Запорная и регулирующая арматура ARI-ARMATUREN Германия;

Общая протяженность прокладки сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении с учетом корректировки 2022составляет4,335 км.

Стоимость прокладки трубопроводов теплоснабжения до Д300 мм выполнен по таблице 13-02-005 Сборника НЦС «Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом».

Стоимость прокладки трубопроводов теплоснабжения от Д300мм до Д500 мм выполнен по таблице 13-05-005 Сборника НЦС «Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом».

Учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2021-2027гг.

Протяженность и стоимость прокладки сетей теплоснабжения с вводом в эксплуатацию по годам составляет с учетом корректировки 2022 года:

2019 год - 0,5108 км – 30 712,65 тыс. руб.(факт 0,7134 – 50 079,73 тыс.руб.)
2020 год - 0,6878 км - 30 052,29тыс. руб.(факт 0,5194– 25 956,76 тыс.руб.)
2021 год - 1,1407км –59 050,59 тыс. руб.(факт 1,1802–56 410,25 тыс.руб.)
2022 год –0,1650км – 6 260,72тыс. руб.
2023 год – 0,1676км – 8 607,75 тыс. руб.
2024 год – 0,8047км – 58 361,21 тыс. руб.
2025 год – 0,2400км – 14 867,75 тыс. руб.
2026 год – 0,3542км – 28 960,70 тыс. руб.
2027 год – 0,2638км – 15 084,73 тыс. руб.
Итого: 4,335 км – 251 958,39тыс. руб. в т.ч. НДС.

Изменение графика финансовых потребностей:

В связи с изменением схемы ТС и сроков реализации инвестиционной программы план финансирования ИП 2019-2027гг с учетом корректировки 2022 года составил 414, 402 млн. руб.(с НДС). Отклонение от плана финансирования 2021 года составило -0,832 млн. руб. (с НДС), в том числе:

№ п/п	Наименование инвестиционного мероприятия (корректировка 2022 год)	Год выполнения (корректировка 2021)	Год выполнения (корректировка 2022)	План финансирования ИП (корректировка 2021), тыс.руб. с НДС	План финансирования ИП (корректировка 2022), тыс.руб. с НДС	Откл.	Примечание
1.	Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей	2019-2027	2019-2027	415 234,20	414 402,12	-832,07	
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в	2019-2025	2019-2026	160 417,94	162 443,74	+2 025,80	В связи с изменением срока выполнения работ; расчет стоимость на 2021-2025 гг

	эксплуатацию в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная						согласно договора с ООО "НоватермЭнергоСтрой
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная	2019-2027	2019-2027	254 816,26	251 958,39	- 2 857,87	В связи с изменением срока выполнения работ
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530	2019	2019	3 922,33	3 922,33	0,00	
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325	2019	2019	1 491,52	1 491,52	0,00	
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325	2019	2019	10 374,35	10 374,35	0,00	
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=133	2022	2024	3 497,04	3 635,68	+138,64	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	2021	2021	19 492,41	19 492,41	0,00	
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=133	2021	2021	2 812,85	2 812,85	0,00	
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426	2019	2019	288,03	288,03	0,00	
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108	2019	2019	1 400,49	1 400,49	0,00	
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	2021	2021	1 709,02	1 709,02	0,00	
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108	факт 2019	2019	0,00	0,00	0,00	
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д=159	факт 2019	2019	0,00	0,00	0,00	
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 17 по г/плану Д=108	факт 2019	2019	0,00	0,00	0,00	
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 16 по г/плану Дн=108	факт 2019	2019	0,00	0,00	0,00	
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377	2020	2020	0,00	0,00	0,00	
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108	2020	2020	746,88	746,88	0,00	
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325	2020	2020	18 158,08	18 158,08	0,00	
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 20 по г/плану Д=108	2020	2020	624,47	624,47	0,00	
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325	2021	2021	18 114,67	18 114,67	0,00	
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 19 по г/плану Д=108	2020	2020	848,81	848,81	0,00	
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=133	2021	2021	1 448,76	1 448,76	0,00	
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273	2021	2021	5 572,93	5 572,93	0,00	

1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133	2023	2024	1 094,06	1 137,83	+43,77	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273	2023	2024	7 228,56	7 517,70	+289,14	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273	2023	2024	12 941,74	13 558,51	+616,77	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108	2023	2024	1 071,63	1 114,50	+42,87	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133	2024	2024	1 251,61	1 251,61	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	2024	2024	3 071,31	3 117,31	+46,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133	2024	2024	2 389,43	2 440,43	+51,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159	2024	2024	7 981,88	7 981,88	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108	2024	2024	3 237,35	3 237,35	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133	2024	2024	853,37	853,37	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108	2024	2024	2 388,21	2 388,21	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Дн=108	2025	2025	1 655,83	1 655,83	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник

							13. Наружные тепловые сети»
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Дн=108	2025	2025	2 759,71	2 759,71	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Дн=108	2025	2025	1 655,83	1 655,83	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Дн=108	2023	2023	1 153,28	1 153,28	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Дн=108	2025	2025	2 759,71	2 759,71	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=108	2026	2026	2 903,43	2 903,43	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Дн=108	2024	2024	2 470,47	2 470,47	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133	2024	2024	2 372,37	2 372,37	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273	2022	2024	4 319,87	4 672,37	+352,50	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133	2021	2021	1 841,23	1 841,23	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273	2021	2021	9 807,73	9 807,73	0,00	
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Дн=108	2026	2026	1 805,29	1 805,29	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219	2021	2021	2 560,25	2 560,25	0,00	

1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 44 по г/плану Дн=108	2021	2021	109,14	109,14	0,00	
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 45 по г/плану Дн=108	2021	2021	473,17	473,17	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Дн=219	2021	2021	6 322,72	6322,72	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Дн=108	2022	2022	490,67	285,83	-204,84	ООО "ВИР" дог №075/06/22-юр от 07.06.2022
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 52 по г/плану Дн=108	2021	2021	3 785,34	3 785,34	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Дн=159	2022	2022	8 785,84	5 251,22	-3 534,62	ООО "ВИР" дог №074/06/22-юр от 07.06.2022
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану Дн=108	2022	2022	1 226,69	527,57	-699,12	ООО "ВИР" дог №074/06/22-юр от 07.06.2022
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану Дн=108	2023	2023	4 337,56	4 337,56	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану Дн=108	2023	2023	2 296,36	2 296,36	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159	2021	2021	6 112,25	6 112,25	0,00	
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Д=108	2026	2026	1 175,45	1 175,45	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133	2023	2023	820,55	820,55	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159	2025	2025	6 036,68	6 036,68	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Дн=108	2026	2026	1 719,19	1 719,19	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные

							тепловые сети»
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Дн=219	2026	2026	11 458,52	11 458,52	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Дн=108	2026	2026	1 254,23	1 254,23	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219	2026	2026	8 644,58	8 644,58	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Дн=108	2027	2027	308,44	308,44	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Дн=108	2027	2027	614,39	614,39	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=159	2027	2027	4 351,33	4 351,33	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Дн=108	2027	2027	917,86	917,86	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159	2027	2027	5 578,63	5 578,63	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Дн=108	2027	2027	569,62	569,62	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Дн=108	2027	2027	654,19	654,19	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108	2027	2027	504,95	504,95	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»

1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Дн=108	2027	2027	1 585,32	1 585,32	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»
1.2.72	Исключить	-	-	0,00	0,00	0,00	В связи с изменением схемы ТС ЖК "Торпедо"
1.2.73	Исключить	-	-	0,00	0,00	0,00	В связи с изменением схемы ТС ЖК "Торпедо"
1.2.74	Исключить	-	-	0,00	0,00	0,00	В связи с изменением схемы ТС ЖК "Торпедо"
1.2.75	Исключить	-	-	0,00	0,00	0,00	В связи с изменением схемы ТС ЖК "Торпедо"
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=133	факт 2019	2019	0,00	0,00	0,00	
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108	2024	2024	2 605,80	2 605,80	0,00	Расчет стоимости по НЦС 81-02-13-2021. Сборник 13. Наружные тепловые сети»

Изменение сроков реализации и стоимости мероприятий при корректировке ИП на 2022-2027 связано с переносом сроков строительства жилых домов. Расчет стоимости произведен с применением укрупненных нормативов цен строительства 81-02-13-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» и "НЦС 81-02-19-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры", а также изменения сроков реализации инвестиционной программы.

В ИП мероприятия 1.2.10 - 1.2.14 запланированы на 2020 год, 1.2.76 – на 2023 год, однако эти мероприятия выполнены в 2019 году. В связи с тем, что в 2019 году инвестиционная программ ООО «КСК» не корректировалось, данные мероприятия по факту выполнены, но по плану остаются в ИП в графике реализации без дальнейшего финансирования.

Директор ООО «КСК» В.В. Пичугин

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ
ООО «Коммунальная сетевая компания»
по строительству водогрейной котельной и тепловых сетей в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода на 2019-2027 гг.
(КОРРЕКТИРОВКА НА 2022год)
В части технического перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В (2021-2027 гг)

ООО «Коммунальная сетевая компания» (ООО «КСК»), располагает отопительной котельной в Сормовском районе, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31В.

Котельная обеспечивает теплом население, социально значимые и прочие объекты в 5, 6 микрорайонах Сормовского района, жилом комплексе «Корабли» и микрорайоне «Народный поселок».

Котельная введена в эксплуатацию в 1982 году в составе комплекса «завода крупнопанельного домостроения ЗКПД-4».

В состав котельного оборудования входят два паровых котла ДЕ25-14, один паровой котел ДЕ6,5-14, а также водогрейный котел КВГМ50 и два водогрейных котла ПТВМ30.

Котельная осуществляла выработку пара на производственные нужды завода и сетевой воды на нужды отопления производственного комплекса и населения Сормовского района.

В настоящее время потребители пара отсутствуют, котельная работает только на нужды отопления.

В течение отопительного сезона потребность в теплоте обеспечивается водогрейными котлами, пар вырабатывается на нужды системы водоподготовки.

В межотопительный сезон котельная работает в паровом режиме, т.к. минимальная мощность установленных водогрейных котлов значительно превышает потребность потребителей в теплоте.

Выработка тепловой энергии в паровом режиме приводит к увеличению удельных расходов топлива на выработку тепла.

Для сокращения издержек на выработку тепловой энергии, повышения энергоэффективности работы оборудования, обеспечения надежности теплоснабжения и повышения уровня безопасности ООО «КСК» разработало план мероприятий по техническому перевооружению котельной, направленных на модернизацию технологического процесса и обновление основного оборудования.

В период 2022-2027 гг. ООО «КСК» намерено реализовать несколько мероприятий по техническому перевооружению котельной:

- модернизация встроенной в здание котельной комплектной трансформаторной подстанции (КТП4);

- модернизация системы водоподготовки сетевой воды;

- установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный»;

- демонтаж двух паровых котлов;

- установка водогрейного котла мощностью 12 МВт;

- футеровка баков-аккумуляторов;

- снижение температуры теплоносителя (температурный график 115°С, установка повысительных насосов на тепловую сеть ЖК «Корабли»);

- перевод парового котла в водогрейный режим работы;

- модернизация автоматики безопасности котлов;

- модернизация автоматики двух котлов ПТВМ-30;

Модернизация КТП4

В рамках реализации инвестиционной программы планируется модернизация КТП4. КТП4 находится в здании котельной по ул. Зайцева и предназначена для питания оборудования котельной. Комплектная трансформаторная станция эксплуатируется с 1982 года. Мероприятия по реконструкции КТП4 позволят, повысить надежность электроснабжения, улучшить показатели по безаварийности работы оборудования, ввести контроль качества поставляемой электрической энергии и повысить защищенность электрооборудования.

Модернизация системы водоподготовки

Для защиты тепловых сетей от коррозии в существующей системе обработка исходной воды осуществляется путем атмосферной деаэрации. Для этого исходная вода предварительно проходит фильтры умягчения, а после деаэрации подается в баки-аккумуляторы для охлаждения до требуемой нормативной температуры. Такая схема является нерациональной, снижает энергоэффективность и отрицательно сказывается на качестве воды, подаваемой потребителям.

В ходе реализации проекта будет установлена система дозации реагента – ингибитора коррозии, что позволит исключить из технологического процесса использование пара, снизив тем самым затраты на производство тепловой энергии и увеличив энергоэффективность котельной.

Установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный» для улучшения качества предоставляемой услуги

В рамках реализации инвестиционной программы планируется установка системы дозации реагента ингибитора коррозии, что позволит исключить из схемы атмосферную деаэрацию и излишнее умягчение воды, кроме того, для отделения системы теплоснабжения микрорайона поселок Народный от внутреннего контура котельной планируется установка теплообменного оборудования.

Указанные мероприятия позволят ООО «КСК» повысить качество подаваемой потребителю воды и снизить издержки технологического процесса.

Футеровка баков-аккумуляторов.

На территории котельной установлено два бака-аккумулятора горячей воды объемом 400 м3 каждый.

Баки эксплуатируются более 30 лет, регулярно подвергаются ремонту и чистке.

Длительный контакт горячей воды с металлом неизбежно приводит к ухудшению качества воды и разрушению стенок бака.

Для улучшения качества воды, подаваемой в сети потребителей, продления срока эксплуатации баков, сокращению затрат на ремонт и техническое обслуживание баков, планируется выполнить футеровку внутренних поверхностей аккумуляторных баков полимерными составами.

Кроме того, после технического перевооружения котельной ООО «КСК» планирует использовать баки-аккумуляторы для хранения запаса исходной воды на случай аварии на сетях водоснабжения. Такое решение позволит сократить потери теплоты через изоляцию.

Снижение температуры теплоносителя

(Температурный график 115°С, установка повысительных насосов на ЖК "Корабли")

Основная часть тепловой нагрузки котельной, поступает в тепловые сети, находящиеся на балансе АО «Теплоэнерго».

В 2019 году между ООО «КСК» и АО «Теплоэнерго» было подписано дополнительное соглашение к договору теплоснабжения, устанавливающее верхнюю срезку температурного графика на уровне 115 градусов Цельсия вместо установленной ранее на уровне 130 градусов Цельсия.

Снижение температуры сетевой воды положительно сказывается на тепловых сетях, уменьшая в них напряжения, вызванные тепловым расширением металла, тем самым продлевая срок службы трубопроводов, обеспечивая снижение аварийности и увеличивая надежность теплоснабжения.

В условиях пониженной температуры теплоносителя для осуществления качественного теплоснабжения потребителей потребуется увеличение расхода теплоносителя. Тепловые сети АО «Теплоэнерго» обладают высокой пропускной способностью и дополнительных мероприятий на сетях не требуется.

Для обеспечения требуемого расхода теплоносителя (при работе по температурному графику со срезкой на 115°С), при подключении перспективной нагрузки на ЖК «Корабли» ООО «КСК» планирует установку повысительных насосов на тепловой сети микрорайона «Корабли» в пределах помещения котельной.

Изменения в котловом оборудовании

(Демонтаж двух паровых котлов, установка водогрейного котла мощностью 12 МВт, перевод парового котла в водогрейный режим работы)

Установленные паровые котлы используются для нагрева сетевой воды в летний период. Сторонние потребители пара от котельной отсутствуют. Стоимость производства тепловой энергии паровыми котлами выше, чем при производстве водогрейными котлами. Для снижения эксплуатационных затрат целесообразно перевести паровой котел ДЕ6,5-14 в водогрейный режим для работы на минимальных нагрузках и заменить два паровых котлов ДЕ25-14-ГМ №1 и №2 на водогрейный котел мощностью 12 Мвт.

При замене паровых котлов ДЕ25-14-ГМ №1 и №2 предлагается установить водогрейный котел ViessmannVitomax 200 мощностью 12 МВт 1 шт. мощность котла выбрана, исходя из условий покрытия всего диапазона тепловых нагрузок на котельную в летний период.

Установленный водогрейный котел и котел ДЕ6,5-14 переведенный в водогрейный режим подключаются к подающему и обратному трубопроводу существующего котлового контура параллельно с существующими водогрейными котлами без установки дополнительного оборудования.

Существующие два паровых котла ДЕ25-14 подвергнутся демонтажу, так как их перевод в водогрейный режим не рационален в следствие значительного физического износа.

Модернизация автоматики безопасности котлов

Существующие водогрейные котлы ПТВМ-30 были введены в эксплуатацию в 1984 году. В настоящее время система автоматики безопасности котлов морально устарела, не отвечает требованиям правил по безопасной эксплуатации котлов. Для повышения уровня безопасности эксплуатации будет произведена модернизация системы автоматики безопасности обоих котлов ПТВМ-30.

Стоимость работ по техническому перевооружению котельной на ул. Зайцева, 31В.

№ п/п	Наименование инвестиционного мероприятия (корректировка 2022 год)	Год выполнения		План финансирования ИП		Откл.	Примечание
		(корр. 2021)	(корр. 2022)	(корр. 2021), тыс.руб. с НДС	(корр. 2022), тыс.руб. с НДС		
3.1	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	2022-2027	2022-2027	84 728,00	101 683,60	16 955,60	
3.1.1	Установка водоподготовки (на тепловую сеть и пос. Народный)	2024	2023	3 044,00	11 750,00	8 706,00	КПООО «Эльком-НН» № 02-1/08 от 02.08.2022
3.1.2	Установка блока теплообменников пос. Народный	2024	2024	3 235,00	3 235,00	0,00	

3.1.3	Модернизация комплектной трансформаторной подстанции в здании котельной по ул.Зайцева (КТП4)	2022	2022	15 000,00	15 000,00	0,00	
3.1.4	Демонтаж котла ДЕ25-14 №2	2024	2024	1 000,00	1 000,00	0,00	
3.1.5	Установка водогрейного котла	2025	2025	28 568,00	28 568,00	0,00	
3.1.6	Перевод ДЕ 6,5-14 на водогрейный режим	2027	2027	3 852,00	3 852,00	0,00	
3.1.7	Демонтаж котла ДЕ25-14 №1	2027	2027	1 000,00	1 000,00	0,00	
3.1.8	Футеровка баков-аккумуляторов	2023	2024	4 200,00	4 200,00	0,00	
3.1.9	Температурный график 115, установка насосов на ЖК "Корабли"	2024	2024	4 829,00	4 829,00	0,00	
3.1.10	Автоматика безопасности ПТВМ30-1	2026	2026	10 000,00	10 000,00	0,00	
3.1.11	Автоматика безопасности ПТВМ30-2	2027	2023	10 000,00	18 249,60	8 249,60	КП ООО НОВАТЕРМЭНЕРГОСТРОЙ» № Н020822-1 от 02.08.2022

На основании коммерческих предложений и локальных сметных расчетов ООО «КСК» определило стоимость мероприятий:

1. 2022 год – модернизация КТП4 – 15 000 000,00 рублей.

2. 2023 год - модернизация системы водоподготовки сетевой воды – 11 750 000,00 рублей (коммерческое предложение ООО «Эльком-НН» № 02-1/08 от 02.08.2022)

3. 2023 год – модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №2 – 18 249 600,00 рублей (коммерческое предложение ООО НОВАТЕРМЭНЕРГОСТРОЙ» № Н020822-1 от 02.08.2022)

4. 2024 год – установка теплообменников на тепловую сеть микрорайона «поселок Народный» - 3 235 000,00 рублей.

5. 2024 год – демонтаж котла ДЕ-25/14 №2 – 1 000 000,00 рублей.

6. 2024 год – футеровка баков-аккумуляторов – 4 200 000,00 рублей.

7. 2024 год – установка повысительных насосов на тепловую сеть ЖК «Корабли» - 4 829 000,00 рублей;

8. 2025 год – установка водогрейного котла Viessmann мощностью 12 МВт – 28 568 000,00 рублей.

9. 2026 год – модернизация автоматики безопасности котла ПТМВ30 №1 – 10 000 000,00 рублей.

10. 2027 год – перевод парового котла ДЕ-6,5/14 в водогрейный режим работы 3 852 000,00 рублей.

11. 2027 год – демонтаж котла ДЕ-25/14 №1 – 1 000 000,00 рублей.

Директор ООО «КСК» В.В. Пичугин

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Полная стоимость строительства ФАКТ					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5	9	10	11	12
	ВСЕГО:	x	**76 789,31**	**11 294,63**	**50 972,37**	**2 808,69**	**2 808,69**	**11 713,62**	**153 529,73**	**98 196,44**	**26 011,17**	**4 024,36**	**1 226,41**	**25 297,76**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x												
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**76 789,31**	**11 294,63**	**50 972,37**	**2 808,69**	**2 808,69**	**11 713,62**	**153 529,73**	**98 196,44**	**26 011,17**	**4 024,36**	**1 226,41**	**25 297,76**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**46 076,67**	**1 404,12**	**35 355,77**	**2 288,14**	**2 288,14**	**7 028,64**	**103 450,00**	**71 148,25**	**11 480,42**	**3 870,19**	**1 079,67**	**16 951,14**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**30 712,65**	**9 890,51**	**15 616,60**	**520,55**	**520,55**	**4 684,98**	**50 079,73**	**27 048,19**	**14 530,75**	**154,17**	**146,74**	**8 346,62**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530		3 922,33	1 263,12	1 994,41	66,48	66,48	598,32	6 062,80	2 277,91	2 749,39	25,04	25,04	1 010,47
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325		1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52	3 539,79	1 394,26	1 540,94	14,62	14,62	589,96
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325		10 374,35	3 340,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53	8 235,41	3 117,53	3 711,29	34,02	34,02	1 372,57
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125		1 798,09	579,04	914,28	30,48	30,48	274,28	-					-
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		8 815,44	2 838,87	4 482,43	149,41	149,41	1 344,73	-					-
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=125		1 207,60	388,89	614,04	20,47	20,47	184,21	-					-
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426		288,03	92,76	146,46	4,88	4,88	43,94	4 727,12	2 205,81	1 713,93	19,53	19,53	787,85
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108		1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	213,63	426,21	353,41	-	1,76	1,76	71,03
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		1 414,79	455,61	719,38	23,98	23,98	215,82	-	-	-	-	-	-
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108								1 883,23	827,31	734,27	7,78	7,78	313,87
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д=159								10 650,94	4 750,86	4 080,93	43,99	43,99	1 775,16
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 17 по г/плану Д=108								361,63	301,36				60,27
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 16 по г/плану Дн=108								465,17	387,64				77,53
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377								8 462,23	7 051,86				1 410,37
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108								3 467,08	2 889,23				577,85
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 30 по г/плану Дн=133								1 798,13	1 491,01	-	7,43	-	299,69

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

22

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Полная стоимость строительства ФАКТ					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**43 727,90**	**10 915,92**	**25 023,12**	**500,87**	**500,87**	**7 287,98**	**39 667,41**	**24 992,14**	**7 467,51**	**625,19**	**591,42**	**6 582,57**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x												
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**43 727,90**	**10 915,92**	**25 023,12**	**500,87**	**500,87**	**7 287,98**	**39 667,41**	**24 992,14**	**7 467,51**	**625,19**	**591,42**	**6 582,57**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**13 675,60**	**1 399,36**	**9 996,98**	**-**	**-**	**2 279,27**	**13 710,65**	**3 958,02**	**7 467,51**	**-**	**-**	**2 285,11**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**30 052,29**	**9 516,56**	**15 026,15**	**500,87**	**500,87**	**5 008,72**	**25 956,76**	**21 034,11**	**-**	**625,19**	**591,42**	**4 297,46**
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		7 886,41	2 497,36	3 943,20	131,44	131,44	1 314,40	4 915,66	4 096,38	-	-		819,28
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=125		913,86	289,39	456,93	15,23	15,23	152,31	284,74	178,95	-	58,33	58,33	47,46
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108		746,88	236,51	373,44	12,45	12,45	124,48	746,88	622,40	-	-		124,48
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325		18 158,08	5 750,06	9 079,04	302,63	302,63	3 026,35	18 200,09	14 908,65	-	286,75	264,75	3 004,68
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 20 по г/плану Д=108		624,47	197,75	312,24	10,41	10,41	104,08	624,47	520,39	-			104,08
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 19 по г/плану Д=108		848,81	268,79	424,40	14,15	14,15	141,47	862,93	707,34	-	11,77		143,82
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=133		873,79	276,70	436,90	14,56	14,56	145,63	-	-	-			
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		-						22,82	-	-	19,01	19,01	3,80
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325		-						175,11	-	-	145,93	145,93	29,19
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		-						54,18	-	-	45,15	45,15	9,03
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133		-						69,89	-	-	58,24	58,24	11,65

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20,8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

23

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Полная стоимость строительства ФАКТ					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**74 650,59**	**51 734,65**	**9 490,00**	**984,18**	**984,18**	**12 441,77**	**72 010,25**	**50 989,82**	**8 378,72**	**686,33**	**686,33**	**11 955,37**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x												
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**74 650,59**	**51 734,65**	**9 490,00**	**984,18**	**984,18**	**12 441,77**	**72 010,25**	**50 989,82**	**8 378,72**	**686,33**	**686,33**	**11 955,37**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**15 600,00**	**3 510,00**	**9 490,00**	**-**	**-**	**2 600,00**	**15 600,00**	**4 621,28**	**8 378,72**		**-**	**2 600,00**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**59 050,59**	**48 224,65**	**-**	**984,18**	**984,18**	**9 841,77**	**56 410,25**	**46 368,54**	**-**	**686,33**	**686,33**	**9 355,37**
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273		2 790,57	2 278,96	-	46,51	46,51	465,09	2 790,57	2 325,47		-		465,09
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=133		691,39	564,64	-	11,52	11,52	115,23	691,39	576,16		-		115,23
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133		294,23	240,29	-	4,90	4,90	49,04	-	-		-		-
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325		18 114,67	14 793,65	-	301,91	301,91	3 019,11	18 114,67	15 095,56		-		3 019,11
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=133		574,97	469,56	-	9,58	9,58	95,83	574,97	462,48		16,67	16,67	95,83
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273		5 572,93	4 551,23	-	92,88	92,88	928,82	5 572,93	4 644,11		-		928,82
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133		1 841,23	1 503,67	-	30,69	30,69	306,87	1 318,19	1 048,49		60,00	60,00	209,70
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273		9 807,73	8 009,65	-	163,46	163,46	1 634,62	9 807,73	8 133,17		39,94	39,94	1 634,62
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219		2 560,25	2 090,87	-	42,67	42,67	426,71	2 560,25	2 118,46		15,08	15,08	426,71
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 44 по г/плану Дн=108		109,14	89,13	-	1,82	1,82	18,19	109,14	79,30		11,65	11,65	18,19
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 45 по г/плану Дн=108		473,17	386,42	-	7,89	7,89	78,86	399,91	312,43		20,83	20,83	66,65
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Дн=219		6 322,72	5 163,55	-	105,38	105,38	1 053,79	5 197,30	4 276,91		54,17	54,17	866,22
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 52 по г/плану Дн=108		3 785,34	3 091,36	-	63,09	63,09	630,89	2 789,07	2 266,72		63,33	63,33	459,01
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159		6 112,25	4 991,67	-	101,87	101,87	1 018,71	6 112,25	5 029,27		64,27	64,27	1 018,71
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273								85,60			73,93	73,93	11,67
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273								15,60			15,60	15,60	-
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108								25,00			20,83	20,83	4,17
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219								15,60			15,60	15,60	-
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133								15,60			15,60	15,60	-
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Дн=108								54,87			51,56	51,56	3,31
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273								43,60			38,93	38,93	4,67
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Дн=108								81,00			73,33	73,33	7,67
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133								35,00			35,00	35,00	-

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 ОГРН 1195256005861 г. Нижний Новгород

Директор
М.П.
«КСК»

Исполнитель:

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20,8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

24

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**21 260,72**	**5 582,77**	**11 770,50**	**363,99**	**363,99**	**3 543,45**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**6 260,72**	**4 952,77**	**-**	**264,49**	**264,49**	**1 043,45**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	-	-	-	-	-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**6 260,72**	**4 952,77**	**-**	**264,49**	**264,49**	**1 043,45**
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273		99,10		-	82,58	82,58	16,52
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		46,00		-	38,33	38,33	7,67
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		51,00		-	42,50	42,50	8,50
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Дн=108		285,83	233,43	-	4,76	4,76	47,64
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Дн=159		5 251,22	4 288,50	-	87,52	87,52	875,20
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану Дн=108		527,57	430,85	-	8,79	8,79	87,93
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	**15 000,00**	**630,00**	**11 770,50**	**99,50**	**99,50**	**2 500,00**

Директор Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

М.П.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2023 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**38 607,35**	**9 288,83**	**22 740,50**	**143,46**	**143,46**	**6 434,55**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**8 607,75**	**7 029,66**	**-**	**143,46**	**143,46**	**1 434,62**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	-	-	-	-	-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**8 607,75**	**7 029,66**	**-**	**143,46**	**143,46**	**1 434,62**
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Дн=108		1 153,28	941,85	-	19,22	19,22	192,21
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану Дн=108		4 337,56	3 542,34	-	72,29	72,29	722,93
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану Дн=108		2 296,36	1 875,36	-	38,27	38,27	382,73
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133		820,55	670,11	-	13,68	13,68	136,76
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	29 999,60	2 259,17	22 740,50	0,00	0,00	4 999,93

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2024 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**105 371,13**	**61 858,65**	**24 319,60**	**1 631,02**	**1 631,02**	**17 561,85**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**92 107,13**	**55 254,48**	**20 528,77**	**972,69**	**972,69**	**15 351,19**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**33 745,92**	**7 592,83**	**20 528,77**	**-**	**-**	**5 624,32**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**58 361,21**	**47 661,65**	**-**	**972,69**	**972,69**	**9 726,87**
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=133		1 837,59	1 500,70	-	30,63	30,63	306,26
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133		1 137,83	929,22	-	18,96	18,96	189,64
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273		7 517,70	6 139,45	-	125,29	125,29	1 252,95
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273		13 459,41	10 991,85	-	224,32	224,32	2 243,24
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108		1 114,50	910,17	-	18,57	18,57	185,75
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133		1 251,61	1 022,15	-	20,86	20,86	208,60
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		3 071,31	2 508,24	-	51,19	51,19	511,89
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		2 389,43	1 951,37	-	39,82	39,82	398,24
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		7 981,88	6 518,54	-	133,03	133,03	1 330,31
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108		3 237,35	2 643,84	-	53,96	53,96	539,56
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133		853,37	696,92	-	14,22	14,22	142,23
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108		2 388,21	1 950,37	-	39,80	39,80	398,04
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Дн=108		2 470,47	2 017,55	-	41,17	41,17	411,75
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133		2 372,37	1 937,43	-	39,54	39,54	395,39
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273		4 672,37	3 815,77	-	77,87	77,87	778,73
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108		2 605,80	2 128,07	-	43,43	43,43	434,30
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	13 264,00	6 604,17	3 790,83	658,33	658,33	2 210,67

Директор
М.П.

Исполнитель:

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2025 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**78 531,51**	**25 109,38**	**39 752,42**	**581,13**	**581,13**	**13 088,59**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**49 963,51**	**20 038,55**	**21 349,92**	**247,80**	**247,80**	**8 327,25**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**35 095,76**	**7 896,55**	**21 349,92**	**-**	**-**	**5 849,29**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**14 867,75**	**12 142,00**	**-**	**247,80**	**247,80**	**2 477,96**
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Дн=108		1 655,83	1 352,26	-	27,60	27,60	275,97
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Дн=108		2 759,71	2 253,76	-	46,00	46,00	459,95
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Дн=108		1 655,83	1 352,26	-	27,60	27,60	275,97
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Дн=108		2 759,71	2 253,76	-	46,00	46,00	459,95
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159		6 036,68	4 929,96	-	100,61	100,61	1 006,11
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	28 568,00	5 070,83	18 402,50	333,33	333,33	4 761,33

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2026 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**57 210,49**	**29 757,44**	**17 435,29**	**482,68**	**482,68**	**9 535,08**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**47 210,49**	**27 757,44**	**11 101,96**	**482,68**	**482,68**	**7 868,41**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**18 249,79**	**4 106,20**	**11 101,96**	**-**	**-**	**3 041,63**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**28 960,70**	**23 651,23**	**-**	**482,68**	**482,68**	**4 826,78**
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=108		2 903,43	2 371,14	-	48,39	48,39	483,91
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Дн=108		1 805,29	1 474,32	-	30,09	30,09	300,88
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Д=108		1 175,45	959,95	-	19,59	19,59	195,91
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Дн=108		1 719,19	1 404,00	-	28,65	28,65	286,53
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Дн=219		11 458,52	9 357,79	-	190,98	190,98	1 909,75
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Дн=108		1 254,23	1 024,29	-	20,90	20,90	209,04
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219		8 644,58	7 059,74	-	144,08	144,08	1 440,76
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	10 000,00	2 000,00	6 333,33	-	-	1 666,67

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2027 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО:	x	**19 936,73**	**16 095,86**	**-**	**518,08**	**518,08**	**3 322,79**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x						
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**15 084,73**	**12 319,19**	**-**	**251,41**	**251,41**	**2 514,12**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная		-	-	-	-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**15 084,73**	**12 319,19**	**-**	**251,41**	**251,41**	**2 514,12**
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Дн=108		308,44	251,89	-	5,14	5,14	51,41
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Дн=108		614,39	501,75	-	10,24	10,24	102,40
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=159		4 351,33	3 553,59	-	72,52	72,52	725,22
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Дн=108		917,86	749,58	-	15,30	15,30	152,98
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159		5 578,63	4 555,88	-	92,98	92,98	929,77
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Дн=108		569,62	465,19	-	9,49	9,49	94,94
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Дн=108		654,19	534,26	-	10,90	10,90	109,03
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108		504,95	412,37	-	8,42	8,42	84,16
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Дн=108		1 585,32	1 294,67	-	26,42	26,42	264,22
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x						
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**Отопительная котельная**	4 852,00	3 776,67	-	266,66	266,66	808,67

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

30

Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2027 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план),тыс.руб.									
			ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС										
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	14	15	16	17	18	19	20	22
	ВСЕГО:	x	**516 085,72**	**221 638,13**	**201 503,80**	**8 014,09**	**8 014,09**	**84 929,69**	**76 789,31**	**43 727,90**	**74 650,59**	**21 260,72**	**38 607,35**	**105 371,13**	**78 531,51**	**57 210,49**	**19 936,73**	**516 085,72**
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения и целях подключения потребителей	x																
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**414 402,12**	**201 297,30**	**138 466,14**	**6 656,27**	**6 656,27**	**67 982,43**	**76 789,31**	**43 727,90**	**74 650,59**	**6 260,72**	**8 607,75**	**92 107,13**	**49 963,51**	**47 210,49**	**15 084,73**	**414 402,12**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	**162 443,74**	**25 909,06**	**107 823,39**	**2 288,14**	**2 288,14**	**26 423,16**	**46 076,67**	**13 675,60**	**15 600,00**	-	-	**33 745,92**	**35 095,76**	**18 249,79**		**162 443,74**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	**251 958,39**	**175 388,24**	**30 642,75**	**4 368,13**	**4 368,13**	**41 559,27**	**30 712,65**	**30 052,29**	**59 050,59**	**6 260,72**	**8 607,75**	**58 361,21**	**14 867,75**	**28 960,70**	**15 084,73**	**251 958,39**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Ду=530	-	3 922,33	1 263,12	1 994,41	66,48	66,48	598,32	3 922,33									3 922,33
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=325	-	1 491,52	480,32	758,40	25,28	25,28	227,52	1 491,52									1 491,52
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=325	-	10 374,35	3 340,89	5 275,10	175,84	175,84	1 582,53	10 374,35									10 374,35
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ду=133	-	3 635,68	2 079,74	914,28	61,10	61,10	580,55	1 798,09					1 837,59				3 635,68
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273	-	8 815,44	2 838,87	4 482,43	149,41	149,41	1 344,73	8 815,44									8 815,44
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=133	-	1 207,60	388,89	614,04	20,47	20,47	184,21	1 207,60									1 207,60
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426	-	288,03	92,76	146,46	4,88	4,88	43,94	288,03									288,03
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Ду=108	-	1 400,49	451,01	712,12	23,74	23,74	213,63	1 400,49									1 400,49
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133	-	1 414,79	455,61	719,38	23,98	23,98	215,82	1 414,79									1 414,79
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273	-	7 886,41	2 497,36	3 943,20	131,44	131,44	1 314,40		7 886,41								7 886,41
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273	-	2 790,57	2 278,96	-	46,51	46,51	465,09			2 790,57							2 790,57
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=133	-	691,39	564,64	-	11,52	11,52	115,23			691,39							691,39
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=133	-	913,86	289,39	456,93	15,23	15,23	152,31	-	913,86								913,86
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ду=133	-	873,79	276,70	436,90	14,56	14,56	145,63		873,79								873,79
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Ду=133	-	294,23	240,29	-	4,90	4,90	49,04			294,23							294,23
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108	-																-
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д=159	-																-
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 17 по г/плану Д=108	-																-
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 16 по г/плану Ду=108	-																-
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377	-																-
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Ду=108	-	746,88	236,51	373,44	12,45	12,45	124,48		746,88								746,88
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=325	-	18 158,08	5 750,06	9 079,04	302,63	302,63	3 026,35		18 158,08								18 158,08
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 20 по г/плану Д=108	-	624,47	197,75	312,24	10,41	10,41	104,08		624,47								624,47
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=325	-	18 114,67	14 793,65	-	301,91	301,91	3 019,11			18 114,67							18 114,67
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 19 по г/плану Д=108	-	848,81	268,79	424,40	14,15	14,15	141,47		848,81								848,81
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ду=133	-	574,97	469,56	-	9,58	9,58	95,83			574,97							574,97
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Ду=273	-	5 572,93	4 551,23	-	92,88	92,88	928,82			5 572,93							5 572,93
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ду=133	-	1 137,83	929,22	-	18,96	18,96	189,64						1 137,83				1 137,83
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=273	-	7 517,70	6 139,45	-	125,29	125,29	1 252,95						7 517,70				7 517,70
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=273	-	13 558,51	10 991,85	-	306,91	306,91	2 259,75				99,10		13 459,41				13 558,51
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ду=108	-	1 114,50	910,17	-	18,57	18,57	185,75						1 114,50				1 114,50
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ду=133	-	1 251,61	1 022,15	-	20,86	20,86	208,60						1 251,61				1 251,61
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219	-	3 117,31	2 508,24	-	89,52	89,52	519,55				46,00		3 071,31				3 117,31
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ду=133	-	2 440,43	1 951,27	-	82,32	82,32	406,74				51,00		2 389,43				2 440,43
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159	-	7 981,88	6 518,54	-	133,03	133,03	1 330,31						7 981,88				7 981,88
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ду=108	-	3 237,35	2 643,84	-	53,96	53,96	539,56						3 237,35				3 237,35
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ду=133	-	853,37	696,92	-	14,22	14,22	142,23						853,37				853,37
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ду=108	-	2 388,21	1 950,37	-	39,80	39,80	398,04						2 388,21				2 388,21
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Ду=108	-	1 655,83	1 352,26	-	27,60	27,60	275,97							1 655,83			1 655,83
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Ду=108	-	2 759,71	2 253,76	-	46,00	46,00	459,95							2 759,71			2 759,71
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Ду=108	-	1 655,83	1 352,26	-	27,60	27,60	275,97							1 655,83			1 655,83
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Ду=108	-	1 153,28	941,85	-	19,22	19,22	192,21					1 153,28					1 153,28
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Ду=108	-	2 759,71	2 253,76	-	46,00	46,00	459,95							2 759,71			2 759,71
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=108	-	2 903,43	2 371,14	-	48,39	48,39	483,91								2 903,43		2 903,43
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Ду=108	-	2 470,47	2 017,55	-	41,17	41,17	411,75						2 470,47				2 470,47
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ду=133	-	2 372,37	1 937,43	-	39,54	39,54	395,39						2 372,37				2 372,37
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Ду=273	-	4 672,37	3 815,77	-	77,87	77,87	778,73						4 672,37				4 672,37
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133	-	1 841,23	1 503,67	-	30,69	30,69	306,87			1 841,23							1 841,23
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=273	-	9 807,73	8 009,65	-	163,46	163,46	1 634,62			9 807,73							9 807,73
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Ду=108	-	1 805,29	1 474,32	-	30,09	30,09	300,88								1 805,29		1 805,29
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=219	-	2 560,25	2 090,87	-	42,67	42,67	426,71			2 560,25							2 560,25
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 44 по г/плану Ду=108	-	109,14	89,13	-	1,82	1,82	18,19			109,14							109,14
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 45 по г/плану Ду=108	-	473,17	386,42	-	7,89	7,89	78,86			473,17							473,17
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Ду=219	-	6 322,72	5 163,55	-	105,38	105,38	1 053,79			6 322,72							6 322,72
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Ду=108	-	285,83	233,43	-	4,76	4,76	47,64				285,83						285,83
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 52 по г/плану Ду=108	-	3 785,34	3 091,36	-	63,09	63,09	630,89			3 785,34							3 785,34
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Ду=159	-	5 251,22	4 288,50	-	87,52	87,52	875,20				5 251,22						5 251,22
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану Ду=108	-	527,57	430,85	-	8,79	8,79	87,93				527,57						527,57
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану Ду=108	-	4 337,56	3 542,34	-	72,29	72,29	722,93					4 337,56					4 337,56
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану Ду=108	-	2 296,36	1 875,36	-	38,27	38,27	382,73					2 296,36					2 296,36
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Ду=159	-	6 112,25	4 991,67	-	101,87	101,87	1 018,71			6 112,25							6 112,25
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Д=108	-	1 175,45	959,95	-	19,59	19,59	195,91								1 175,45		1 175,45
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Ду=133	-	820,55	670,11	-	13,68	13,68	136,76					820,55					820,55
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Ду=159	-	6 036,68	4 929,96	-	100,61	100,61	1 006,11							6 036,68			6 036,68
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Ду=108	-	1 719,19	1 404,00	-	28,65	28,65	286,53								1 719,19		1 719,19
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Ду=219	-	11 458,52	9 357,79	-	190,98	190,98	1 909,75								11 458,52		11 458,52
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Ду=108	-	1 254,23	1 024,29	-	20,90	20,90	209,04								1 254,23		1 254,23
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Ду=219	-	8 644,58	7 059,74	-	144,08	144,08	1 440,76								8 644,58		8 644,58
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Ду=108	-	308,44	251,89	-	5,14	5,14	51,41									308,44	308,44
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Ду=108	-	614,39	501,75	-	10,24	10,24	102,40									614,39	614,39
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=159	-	4 351,33	3 553,59	-	72,52	72,52	725,22									4 351,33	4 351,33
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Ду=108	-	917,86	749,58	-	15,30	15,30	152,98									917,86	917,86
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159	-	5 578,63	4 555,88	-	92,98	92,98	929,77									5 578,63	5 578,63
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Ду=108	-	569,62	465,19	-	9,49	9,49	94,94									569,62	569,62
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Ду=108	-	654,19	534,26	-	10,90	10,90	109,03									654,19	654,19

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план),тыс.руб.									
			ВСЕГО, т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего
						Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12	14	15	16	17	18	19	20	22
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ду=108	-	504,95	412,37	-	8,42	8,42	84,16									504,95	504,95
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Ду=108	-	1 585,32	1 294,67	-	26,42	26,42	264,22									1 585,32	1 585,32
1.2.72	Исключить	-	-															-
1.2.73	Исключить	-	-															-
1.2.74	Исключить	-	-															-
1.2.75	Исключить	-	-															-
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до т/п № 30 по г/плану Ду=133	-																-
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Ду=108	- 0,00	2 605,80	2 128,07	-	43,43	43,43	434,30						2 605,80				2 605,80
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	к																
3.1	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	**Отопительная котельная**	101 683,60	20 340,84	63 037,66	1 357,83	1 357,83	16 947,26				15 000,00	29 999,60	13 264,00	28 568,00	10 000,00	4 852,00	101 683,60

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 ОГРН 1155256005851 г. Нижний Новгород

«КСК»

32

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.из м.	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Ввод мощностей ФАКТ					Вывод мощностей ФАКТ				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	ВСЕГО:	x	x	x																				
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x																				
I	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*																							
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0	0	4,4668	0	0	0	0	0	0	4,47	0,00	0,00	4,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,51082**	0	0	0,51082	0	0	0	0	0	0	**0,7134**	**0,00**	**0,68**	**0,03**	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530			км	0,0525			0,0525							0,06		0,06			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325			км	0,0225			0,0225							0,04		0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325			км	0,1565			0,1565							0,17		0,17			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125			км	0,0405			0,0405							0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273			км	0,1415			0,1415							0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=125			км	0,0272			0,0272							0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426			км	0,0059			0,0059							0,04		0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/д № 14 по г/плану Дн=108			км	0,03235			0,03235							0,02		0,02			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133			км	0,03187			0,03187							0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Д=108			км											0,06		0,06			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Д=159			км											0,21		0,21			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дож/д № 17 по г/плану Д=108			км											0,01			0,01		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дож/д № 16 по г/плану Дн=108			км											0,02			0,02		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377			км											0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108			км											0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до т/д № 30 по г/плану Дн=133			км											0,09		0,09			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

33

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Ввод мощностей ФАКТ					Вывод мощностей ФАКТ				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x																				
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x																				
1	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*																							
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0,0000	0,0000	0,0000	4,4668	0	0	0	0	0	**4,4668**	0,0000	0,0000	0,0000	4,4668	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,6878**	0,2581	0,0000	0,2715	0,1582	0	0	0	0	0	**0,5194**	0,2581	0,0000	0,2613	0,0000	0	0	0	0	0
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273			км	0,1197				0,1197						0,0000									
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Ду=125			км	0,0195				0,0195						0,0000									
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Ду=108			км	0,1358	0,1358									0,2581	0,2581								
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Ду=325			км	0,2136			0,2136							0,2040			0,2040						
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 20 по г/плану Д=108			км	0,0255			0,0255							0,0249			0,0249						
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 19 по г/плану Д=108			км	0,0324			0,0324							0,0324			0,0324						
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Ду=133			км	0,0191				0,0191						0,0000									
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377			км	0,1223	0,1223									0,0000									

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

34

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x																				
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x																				
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***																							
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0,0000	0,0000	0,0000	4,4668	0	0	0	0	0	**4,4668**				4,4668	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**1,1407**	0,4536	0,4748	0,0000	0,2123	0	0	0	0	0	**1,1802**	0,4221	0,5535	0,0000	0,2046	0	0	0	0	0
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273			км	0,1173	0,1173									0,1511	0,1511								
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=133			км	0,0335	0,0335									0,0000									
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133			км	0,0060				0,0060						0,0000									
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325			км	0,3028	0,3028									0,2710	0,2710								
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=133			км	0,0178		0,0178								0,0182		0,0182							
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273			км	0,0840		0,0840								0,0952		0,0952							
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133			км	0,0363				0,0363						0,0365				0,0365					
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273			км	0,1540		0,1540								0,1782		0,1782							
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219			км	0,0340		0,0340								0,0344		0,0344							
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 44 по г/плану Дн=108			км	0,0100		0,0100								0,0099		0,0099							
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 45 по г/плану Дн=108			км	0,0100				0,0100						0,0102				0,0102					
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Дн=219			км	0,0800				0,0800						0,0775				0,0775					
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 52 по г/плану Дн=108			км	0,0800				0,0800						0,0804				0,0804					
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159			км	0,1750		0,1750								0,2176		0,2176							

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

35

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2022 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.из м.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**0,0000**	0,0000	0,0000		0,0000	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,1650**	0,0000	0,0000		0,1650	0	0	0	0	0
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=273			км	0,0000				0,0000					
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219			км	0,0000				0,0000					
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ду=133			км	0,0000				0,0000					
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Ду=108			км	0,0100				0,0100					
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Ду=159			км	0,1300				0,1300					
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану Ду=108			км	0,0250				0,0250					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	-	-	-	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2023 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	0,1676	0,0000	0,0000	0,0000	0,1676	0	0	0	0	0
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Ди=108			км	0,0226				0,0226					
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану Ди=108			км	0,0850				0,0850					
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану Ди=108			км	0,0450				0,0450					
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Ди=133			км	0,0150				0,0150					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2024 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**8,5900**		0,0000	0,0000	8,5900	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,8047**	0,0000	0,0000	0,0000	0,8047	0	0	0	0	0
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Ди=133			км	0,0323				0,0323					
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Ди=133			км	0,0200				0,0200					
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ди=273			км	0,0790				0,0790					
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ди=273			км	0,1500				0,1500					
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Ди=108			км	0,0210				0,0210					
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Ди=133			км	0,0220				0,0220					
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ди=219			км	0,0280				0,0280					
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Ди=133			км	0,0420				0,0420					
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ди=159			км	0,1070				0,1070					
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Ди=108			км	0,0610				0,0610					
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Ди=133			км	0,0150				0,0150					
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Ди=108			км	0,0450				0,0450					
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Ди=108			км	0,0466				0,0466					
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Ди=133			км	0,0417				0,0417					
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Ди=273			км	0,0450				0,0450					
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Ди=108			км	0,0491				0,0491					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	-	-	Гкал/ч	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**12,70**	**12,70**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 ОГРН 1155256... г. Нижний Новгород «КСК»

38

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2025 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**8,5900**		0,0000	0,0000	8,5900	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,2400**	0,0000	0,0000	0,0000	0,2400	0	0	0	0	0
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Дн=108			км	0,0300				0,0300					
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Дн=108			км	0,0500				0,0500					
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Дн=108			км	0,0300				0,0300					
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Дн=108			км	0,0500				0,0500					
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159			км	0,0800				0,0800					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	-	-	-	**10,3178**			**10,3178**		-	-	-	-	-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2026 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,3542**	0,0000	0,0000	0,0000	0,3542	0	0	0	0	0
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Ду=108			км	0,0335				0,0335					
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Ду=108			км	0,0315				0,0315					
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Д=108			км	0,0205				0,0205					
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Ду=108			км	0,0300				0,0300					
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Ду=219			км	0,1253				0,1253					
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Ду=108			км	0,0219				0,0219					
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Ду=219			км	0,0917				0,0917					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2027 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
					Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:	x	x	x										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	**4,4668**	0,0000	0,0000	0,0000	4,4668	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	**0,2638**	0,0000	0,0000	0,0000	0,2638	0	0	0	0	0
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Ди=108			км	0,0062				0,0062					
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Ди=108			км	0,0124				0,0124					
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ди=159			км	0,0702				0,0702					
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Ди=108			км	0,0185				0,0185					
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ди=159			км	0,0900				0,0900					
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Ди=108			км	0,0115				0,0115					
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Ди=108			км	0,0132				0,0132					
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Ди=108			км	0,0102				0,0102					
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Ди=108			км	0,0319				0,0319					
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	-	-		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**13,6**	**13,6**		**0**	**0**

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2027 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей													Вывод мощностей												
					Всего	2019	2019 факт	2020	2020 факт	2021	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего	2019	2019 факт	2020	2020 факт	2021	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	19	20	21	22	23	24	24	25	26	27	28	29	30
	ВСЕГО:	x	x	x																										
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей	x	x	x																										
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с возгнанным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***																													
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Водогрейная котельная	Мощность	Гкал/ч	35,0472	4,4668	4,4668	4,4668	4,4668	4,4668	4,4668	0,0000	0,0000	8,5900	8,5900	4,4668		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	Тепловые сети	Протяжённость в двухтрубном исполнении	км	4,3345	0,5108	0,7134	0,6878	0,5194	1,1407	1,1802	0,1650	0,1676	0,8047	0,2400	0,3542	0,2638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x																										
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	Отопительная котельная	Мощность	Гкал/ч	10,3178	0	0	0	0	0	0	0	0,00		10,317816	0		26,3	0	0	0	0	0	0	0	0,000	12,70	0	0	13,6

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

42

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано								Всего	Всего ФАКТ	Освоено								Всего	Всего ФАКТ	Введено в эксплуатацию								Всего	Всего ФАКТ
		1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ			1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ			1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ		
1	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
	ВСЕГО:	-	22 500,00	76 789,31	27 800,00	-	80 150,43	-	23 079,30	76 789,31	153 529,73	-	-	-	38 150,43	76 789,31	103 450,00	-	11 929,30	76 789,31	153 529,73	-	-	-	-	65 075,69	118 290,89	-	-	65 075,69	118 290,89
	в т.ч.НДС	-	3 750,00	11 713,62	4 633,33	-	13 067,88	-	3 846,55	11 713,62	25 297,76	-	-	-	6 358,41	11 713,62	16 951,14	-	1 988,22	11 713,62	25 297,76	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																														
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с газовым вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская***	-	**22 500,00**	**76 789,31**	**27 800,00**	-	**80 150,43**	-	**23 079,30**	**76 789,31**	**153 529,73**	-	-	-	**38 150,43**	**76 789,31**	**103 450,00**	-	**11 929,30**	**76 789,31**	**153 529,73**	-	-	-	-	**65 075,69**	**118 290,89**	-	-	**65 075,69**	**118 290,89**
1.1.	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с газовым вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская***		**22 500,00**	**46 076,67**	**27 800,00**		**42 000,00**		**11 150,00**	**46 076,67**	**103 450,00**					**46 076,67**	**103 450,00**			**46 076,67**	**103 450,00**					**39 048,02**	**86 498,86**			**39 048,02**	**86 498,86**
1.2.	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская***	-	-	**30 712,65**	-	-	**38 150,43**	-	**11 929,30**	**30 712,65**	**50 079,73**	-	-	-	**38 150,43**	**30 712,65**	-	-	**11 929,30**	**30 712,65**	**50 079,73**	-	-	-	-	**26 027,67**	**31 792,03**	-	-	**26 027,67**	**31 792,03**
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по г/плану до УТ1 Дн=530			3 922,33			6 062,80			3 922,33	6 062,80				6 062,80	3 922,33			0	3 922,33	6 062,80					3 324,01	5 052,34			3 324,01	5 052,34
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325			1 491,52			3 539,79			1 491,52	3 539,79				3 539,79	1 491,52			0	1 491,52	3 539,79					1 264,00	2 949,82			1 264,00	2 949,82
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325			10 374,35			8 235,41			10 374,35	8 235,41				8 235,41	10 374,35			0	10 374,35	8 235,41					8 791,83	6 862,84			8 791,83	6 862,84
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/з № 11 по г/плану Дн=125			1 798,09			-			1 798,09	-				-	1 798,09			0	1 798,09	-					1 523,80	-			1 523,80	-
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273			8 815,44			-			8 815,44	-				-	8 815,44			0	8 815,44	-					7 470,71	-			7 470,71	-
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/з № 1 по г/плану Дн=125			1 207,60			-			1 207,60	-				-	1 207,60			0	1 207,60	-					1 023,39	-			1 023,39	-
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426			288,03			4 727,12			288,03	4 727,12				4 727,12	288,03			0	288,03	4 727,12					244,09	3 939,27			244,09	3 939,27
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дож/з № 14 по г/плану Дн=108			1 400,49			426,21			1 400,49	426,21				426,21	1 400,49			0	1 400,49	426,21					1 186,86	355,17			1 186,86	355,17
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133			1 414,79			-			1 414,79	-				-	1 414,79			0	1 414,79	-					1 198,97	-			1 198,97	-
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ19 до ж/д № 15 по г/плану Дн=108						1 883,23			-	1 883,23				1 883,23				0	-	1 883,23						1 569,36			-	1 569,36
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Дн=159						10 650,94			-	10 650,94				10 650,94				0	-	10 650,94						8 875,78			-	8 875,78
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ19 дож/з № 17 по г/плану Дн=108						361,63			-	361,63				361,63				0	-	361,63						301,36			-	301,36
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дож/з № 16 по г/плану Дн=108						465,17			-	465,17				465,17				0	-	465,17						387,64			-	387,64
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377						-		8 462,23	-	8 462,23								8 462,23	-	8 462,23						-			-	-
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 18 по г/плану Дн=108						-		3 467,08	-	3 467,08								3 467,08	-	3 467,08						-			-	-
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ2 до т/п № 30 по г/плану Дн=133						1 798,13			-	1 798,13				1 798,13				0	-	1 798,13						1 498,44			-	1 498,44

Директор Пугутин В.В.
МП Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

43

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2020 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано								Всего	Всего ФАКТ	Освоено										Введено в эксплуатацию								Всего	Всего ФАКТ
		1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ			1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ			1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ		
1	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
	ВСЕГО:	10 893,83	4 311,88	20 696,49	20 545,65	12 137,68	1 176,34	-	13 303,65	43 727,90	39 337,52	17 939,92	4 311,88	7 068,38	20 545,65	633,53	1 190,46	18 086,07	13 619,41	43 727,90	39 667,41	10 563,49	10 563,49	-	-	16 359,47	16 517,41	19 458,05	11 425,54	46 381,00	38 506,43
	в т.ч.НДС	1 815,64	707,81	3 449,41	3 413,44	2 022,93	189,86	-	2 217,28	7 287,98	6 527,69	2 989,99	707,81	1 178,06	3 413,44	105,59	151,41	3 014,35	2 269,90	7 287,98	6 582,87	x		x		x		x		x	
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																														
1	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с возможным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская*	10 893,83	4 311,88	20 696,49	20 545,65	12 137,68	1 176,34	-	13 303,65	43 727,90	39 337,52	17 939,92	4 311,88	7 068,38	20 545,65	633,53	1 190,46	18 086,07	13 619,41	43 727,90	39 667,41	10 563,49	10 563,49	-	-	16 359,47	16 517,41	19 458,05	11 425,54	46 381,00	38 506,43
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с возможным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская*	6 581,95		5 414,42	5 263,59	1 679,23	35,05		8 096,26	13 675,60	13 394,89		-	5 263,59	5 263,59		35,05	8 412,02	8 412,02	13 675,60	13 710,66							11 396,33	11 425,54	11 396,33	11 425,54
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малогвардейская*	4 311,88	4 311,88	15 282,07	15 282,07	10 458,35	1 141,29	-	5 207,39	30 052,30	25 942,63	17 939,92	4 311,88	1 804,80	15 282,07	633,53	1 155,42	9 674,06	5 207,39	30 052,30	25 956,76	10 563,49	10 563,49	-	-	16 359,47	16 517,41	8 061,71	-	34 984,67	27 080,89
1.2.1	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273					7 886,41			4 915,66	7 886,41	4 915,66		-		-		-	7 886,41	4 915,66	7 886,41	4 915,66							6 572,00		6 572,00	-
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ4 дом/з № 1 по г/плану Дн=125					913,86	70,00		214,74	913,86	284,74		-		-		70,00	913,86	214,74	913,86	284,74							761,55		761,55	-
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377																					7 051,86	7 051,86							7 051,86	7 051,86
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до м/з № 18 по г/плану Дн=108	746,88	746,88							746,88	746,88	746,88	746,88		-		-	-	-	746,88	746,88	3 511,63	3 511,63							3 511,63	3 511,63
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325	3 565,00	3 565,00	13 959,56	13 959,56	633,53	675,53			18 158,09	18 200,09	16 570,53	3 565,00	954,03	13 959,56	633,53	675,53		-	18 158,09	18 200,09					15 131,74	15 277,90			15 131,74	15 277,90
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ20 дом/з № 20 по г/плану Дн=108			624,47	592,37		32,10			624,47	624,47	622,51	-	1,96	592,37		32,10		-	624,47	624,47					520,39	520,39			520,39	520,39
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ20 дом/з № 19 по г/плану Дн=108			698,04	730,14	150,77	118,67			848,81	848,81		-	848,81	730,14		132,79		-	848,81	862,93					707,34	719,11			707,34	719,11
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ4 дом/з № 2 по г/плану Дн=133					873,79				873,79	-		-		-		-	873,79	-	873,79	-							728,16		728,16	-
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до м/з № 3 по г/плану Дн=133								22,81788	-	22,82		-		-		-		22,82	-	22,82									-	-
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325						175,1116			0	175,1116		-		-		175,11		-	-	175,11									-	-
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273								54,18212	0	54,18212		-		-		-		54,18	-	54,18									-	-
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ15 дом/з № 42 по г/плану Дн=133						69,8884			0	69,8884		-		-		69,89		-	-	69,89									-	-

Директор
М.П.

Подпись

Пачутин В.В.
Ф.И.О.

Исполнитель:
Главный экономист

Подпись

Несонов Е.А., Шуплов В.В.
Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 г. Нижний Новгород ул. Дзержинская, 29 ОГРН 1152468000000 «КСК»

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано								Всего	Всего факт	Освоено								Всего	Всего факт	Введено в эксплуатацию								Всего	Всего факт
		1 кв.	1 кв. факт	2 кв.	2 кв. факт	3 кв.	3 кв. факт	4 кв.	4 кв. факт			1 кв.	1 кв. факт	2 кв.	2 кв. факт	3 кв.	3 кв. факт	4 кв.	4 кв. факт			1 кв.	1 кв. факт	2 кв.	2 кв. факт	3 кв.	3 кв. факт	4 кв.	4 кв. факт		
1	2	3	3	4	4	5	5	6	6			7	7	8	8	9	9	10	10			11	11	12	12	13	13	14	14		
	ВСЕГО:	19 614,67	24 194,67	39 435,92	26 894,14	-	4 337,00	15 600,00	5 544,00	74 650,59	60 969,81	21 596,63	21 798,63	24 737,28	24 665,15	-	317,00	28 316,68	25 229,46	74 650,59	72 010,25	22 476,78	22 476,78	20 659,55	20 659,55	-	-	23 674,49	21 161,13	66 810,82	64 297,46
	в т.ч.НДС	3 269,11	4 032,45	6 572,65	4 472,36	-	721,02	2 600,00	924,00	12 441,77	10 149,82	3 599,44	3 633,11	4 122,88	4 100,86	-	16,50	4 719,45	4 204,91	12 441,77	11 955,37	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																														
1	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	19 614,67	24 194,67	39 435,92	26 894,14	-	4 337,00	15 600,00	5 544,00	74 650,59	60 969,81	21 596,63	21 798,63	24 737,28	24 665,15	-	317,00	28 316,68	25 229,46	74 650,59	72 010,25	22 476,78	22 476,78	20 659,55	20 659,55	-	-	23 674,49	21 161,13	66 810,82	64 297,46
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*				5 200,00		4 000,00	15 600,00	5 400,00	15 600,00	14 600,00							15 600,00	15 600,00	15 600,00	15 600,00							13 000,00	13 000,00	13 000,00	13 000,00
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	19 614,67	24 194,67	39 435,92	21 694,14	-	337,00	-	144,00	59 050,59	46 369,81	21 596,63	21 798,63	24 737,28	24 665,15	-	317,00	12 716,68	9 629,46	59 050,59	56 410,25	22 476,78	22 476,78	20 659,55	20 659,55	-	-	10 674,49	8 161,13	53 810,82	51 297,46
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	1 500,00	1 500,00	1 575,31	1 290,57					3 075,31	2 790,57	2 790,57	2 790,57							2 790,57	2 790,57	6 421,85	6 421,85							6 421,85	6 421,85
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 1 по г/плану Дн=133			406,65	691,39					406,65	691,39	691,39	691,39							691,39	691,39	813,44	813,44							813,44	813,44
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 5 по г/плану Дн=133			294,23						294,23	0,00							294,23		294,23	0,00							264,21		264,21	0,00
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325	18 114,67	18 114,67							18 114,67	18 114,67	18 114,67	18 114,67							18 114,67	18 114,67	15 241,49	15 241,49							15 241,49	15 241,49
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дож/д № 2 по г/плану Дн=133			574,97			20,00			574,97	20,00			574,97	574,97					574,97	574,97			479,14	479,14					479,14	479,14
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273			5 572,93	5 572,93					5 572,93	5 572,93			5 572,93	5 572,93					5 572,93	5 572,93			4 689,26	4 689,26					4 689,26	4 689,26
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 42 по г/плану Д=133			1 841,23	60,00					1 841,23	60,00				60,00			1 841,23	1 258	1 841,23	1 318,19							1 592,60	1 166,73	1 592,60	1 166,73
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273		4 547,93	9 807,73	5 259,81					9 807,73	9 807,73		47,93	9 807,73	9 759,81					9 807,73	9 807,73			8 173,11	8 173,11					8 173,11	8 173,11
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219		18,10	2 560,25	2 542,16					2 560,25	2 560,25		18,10	2 560,25	2 542,16					2 560,25	2 560,25			2 133,54	2 133,54					2 133,54	2 133,54
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 44 по г/плану Дн=108		13,98	109,14	95,17					109,14	109,14		13,98	109,14	95,17					109,14	109,14			90,95	90,95					90,95	90,95
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дож/д № 45 по г/плану Дн=108			473,17	25,00					473,17	25,00		25,00					473,17	374,91	473,17	399,91							394,31	333,26	394,31	333,26
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Дн=219			6 322,72			65,00			6 322,72	65,00						65,00	6 322,72	5 132,30	6 322,72	5 197,30							5 268,93	4 331,08	5 268,93	4 331,08
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 52 по г/плану Дн=108			3 785,34			69,00			3 785,34	69,00						69,00	3 785,34	2 720,07	3 785,34	2 789,07							3 154,45	2 330,05	3 154,45	2 330,05
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159			6 112,25	6 112,25					6 112,25	6 112,25		77,13	6 112,25	6 035,12					6 112,25	6 112,25			5 093,54	5 093,54					5 093,54	5 093,54
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273						15,60		70,00	0,00	85,60						15,60	0,00	70,00		85,60										
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273						15,60			0,00	15,60						15,60	0,00			15,60										
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108				25,00					0,00	25,00				25,00			0,00			25,00										
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219						15,60			0,00	15,60						15,60	0,00			15,60										
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133						15,60			0,00	15,60						15,60	0,00			15,60										
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до ж/д№6 Дн=108				19,87		35,00			0,00	54,87		19,87				35,00	0,00			54,87										
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273						15,60		28,00	0,00	43,60						15,60	0,00	28,00		43,60										
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Дн=108						35,00		46,00	0,00	81,00						35,00	0,00	46,00		81,00										
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133						35,00			0,00	35,00						35,00	0,00			35,00										
																		0,00			0,00										

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель

Несонов Е.А., Щуцков В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ОГРН 1135256005851 ИНН 5256122751 г. Нижний Новгород «КСК»

45

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2022 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	21 260,72	-	-	21 260,72	-	-	-	21 260,72	21 260,72	-	-	-	17 717,27	17 717,27
	в т.ч.НДС	-	3 543,45	-	-	3 543,45	-	-	-	3 543,45	3 543,45	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***	-	6 260,72	-	-	6 260,72				6 260,72	6 260,72				5 217,27	5 217,27
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		-			-				-	-				-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	-	6 260,72	-	-	6 260,72				6 260,72	6 260,72				5 217,27	5 217,27
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273		99,10			99,10				99,10	99,10				82,58	82,58
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		46,00			46,00				46,00	46,00				38,33	38,33
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		51,00			51,00				51,00	51,00				42,50	42,50
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану Дн=108		285,83			285,83				285,83	285,83				238,19	238,19
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Дн=159		5 251,22			5 251,22				5 251,22	5 251,22				4 376,02	4 376,02
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану Ди=108		527,57			527,57				527,57	527,57				439,64	439,64
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**		15 000,00			15 000,00				15 000,00	15 000,00		-		12 500,00	12 500,00

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256122751 г. Нижний Новгород «КСК»

46

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2023 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	26 857,35	11 750,00	-	38 607,35	-	-	11 750,00	26 857,35	38 607,35	-	-	9 791,67	22 381,12	32 172,79
	в т.ч.НДС	-	4 476,22	1 958,33	-	6 434,56	-	-	1 958,33	4 476,22	6 434,56	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**8 607,75**			**8 607,75**				**8 607,75**	**8 607,75**				**7 173,12**	**7 173,12**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		-			-				-	-				-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**8 607,75**			**8 607,75**				**8 607,75**	**8 607,75**				**7 173,12**	**7 173,12**
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Дн=108		1 153,28			1 153,28				1 153,28	1 153,28				961,07	961,07
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану Дн=108		4 337,56			4 337,56				4 337,56	4 337,56				3 614,64	3 614,64
1.2.54	*Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану Дн=108*		2 296,36			2 296,36				2 296,36	2 296,36				1 913,63	1 913,63
1.2.57	*Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану Дн=133*		820,55			820,55				820,55	820,55				683,79	683,79
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**		**18 249,60**	**11 750,00**		**29 999,60**			**11 750,00**	**18 249,60**	**29 999,60**			**9 791,67**	**15 208,00**	**24 999,67**

Директор Пичугин В.В.
МП Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2024 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	1 000,00	96 307,13	3 235,00	4 829,00	105 371,13	1 000,00	4 200,00	3 235,00	96 936,13	105 371,13	-	3 500,00	2 695,83	80 780,11	86 975,94
	в т.ч.НДС	166,67	16 051,19	539,17	804,83	17 561,85	166,67	700,00	539,17	16 156,02	17 561,85	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		92 107,13			92 107,13				92 107,13	92 107,13				76 755,94	76 755,94
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		33 745,92			33 745,92				33 745,92	33 745,92				28 121,60	28 121,60
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	-	58 361,21	-	-	58 361,21	-	-	-	58 361,21	58 361,21				48 634,34	48 634,34
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=133		1 837,59			1 837,59				1 837,59	1 837,59				1 531,32	1 531,32
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133		1 137,83			1 137,83				1 137,83	1 137,83				948,19	948,19
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273		7 517,70			7 517,70				7 517,70	7 517,70				6 264,75	6 264,75
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273		13 459,41			13 459,41				13 459,41	13 459,41				11 216,18	11 216,18
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану Дн=108		1 114,50			1 114,50				1 114,50	1 114,50				928,75	928,75
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану Дн=133		1 251,61			1 251,61				1 251,61	1 251,61				1 043,01	1 043,01
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219		3 071,31			3 071,31				3 071,31	3 071,31				2 559,43	2 559,43
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану Дн=133		2 389,43			2 389,43				2 389,43	2 389,43				1 991,20	1 991,20
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159		7 981,88			7 981,88				7 981,88	7 981,88				6 651,57	6 651,57
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану Дн=108		3 237,35			3 237,35				3 237,35	3 237,35				2 697,79	2 697,79
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 7 по г/плану Дн=133		853,37			853,37				853,37	853,37				711,14	711,14
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дож/д № 8 по г/плану Дн=108		2 388,21			2 388,21				2 388,21	2 388,21				1 990,18	1 990,18
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Дн=108		2 470,47			2 470,47				2 470,47	2 470,47				2 058,73	2 058,73
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану Дн=133		2 372,37			2 372,37				2 372,37	2 372,37				1 976,97	1 976,97
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=273		4 672,37			4 672,37				4 672,37	4 672,37				3 893,64	3 893,64
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану Дн=108		2 605,80			2 605,80				2 605,80	2 605,80				2 171,50	2 171,50
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	1 000,00	4 200,00	3 235,00	4 829,00	13 264,00	1 000,00	4 200,00	3 235,00	4 829,00	13 264,00	-	3 500,00	2 695,83	4 024,17	10 220,00

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

48

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2025 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	78 531,51	-	-	78 531,51	-	-	28 568,00	49 963,51	78 531,51	-	-	23 806,67	41 636,26	65 442,93
	в т.ч.НДС	-	13 088,59	-	-	13 088,59	-	-	4 761,33	8 327,25	13 088,59	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		49 963,51			49 963,51				49 963,51	49 963,51				41 636,26	41 636,26
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		35 095,76			35 095,76				35 095,76	35 095,76				29 246,46	29 246,46
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		14 867,75			14 867,75				14 867,75	14 867,75				12 389,80	12 389,80
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану Дн=108		1 655,83			1 655,83				1 655,83	1 655,83				1 379,86	1 379,86
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 26 по г/плану Дн=108		2 759,71			2 759,71				2 759,71	2 759,71				2 299,76	2 299,76
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану Дн=108		1 655,83			1 655,83				1 655,83	1 655,83				1 379,86	1 379,86
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану Дн=108		2 759,71			2 759,71				2 759,71	2 759,71				2 299,76	2 299,76
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159		6 036,68			6 036,68				6 036,68	6 036,68				5 030,57	5 030,57
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	0,00	28 568,00	0,00	0,00	28 568,00	0,00	0,00	28 568,00	0,00	28 568,00		0,00	23 806,67	0,00	23 806,67

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

49

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2026 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	-	57 210,49	-	-	57 210,49	-	10 000,00	-	47 210,49	57 210,49	-	8 333,33	-	39 342,07	47 675,41
	в т.ч.НДС	-	9 535,08	-	-	9 535,08	-	1 666,67	-	7 868,41	9 535,08	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**47 210,49**			**47 210,49**				**47 210,49**	**47 210,49**				**39 342,07**	**39 342,07**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**18 249,79**			**18 249,79**				**18 249,79**	**18 249,79**				**15 208,16**	**15 208,16**
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**28 960,70**			**28 960,70**				**28 960,70**	**28 960,70**				**24 133,91**	**24 133,91**
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=108		2 903,43			2 903,43				2 903,43	2 903,43				2 419,53	2 419,53
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану Дн=108		1 805,29			1 805,29				1 805,29	1 805,29				1 504,41	1 504,41
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану Д=108		1 175,45			1 175,45				1 175,45	1 175,45				979,54	979,54
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану Дн=108		1 719,19			1 719,19				1 719,19	1 719,19				1 432,66	1 432,66
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Дн=219		11 458,52			11 458,52				11 458,52	11 458,52				9 548,76	9 548,76
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану Дн=108		1 254,23			1 254,23				1 254,23	1 254,23				1 045,19	1 045,19
1.2.62	*Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219*		8 644,58			8 644,58				8 644,58	8 644,58				7 203,82	7 203,82
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**		**10 000,00**			**10 000,00**		**10 000,00**			**10 000,00**		**8 333,33**	**0,00**	**0,00**	**8 333,33**

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

25

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2027 г.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано				Всего	Освоено				Всего	Введено в эксплуатацию				Всего
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13	14	
	ВСЕГО:	**1 000,00**	**18 936,73**	-	-	**19 936,73**	**1 000,00**	**3 852,00**	-	**15 084,73**	**19 936,73**	-	**3 210,00**	-	**12 570,60**	**15 780,60**
	в т.ч.НДС	**166,67**	**3 156,12**	-	-	**3 322,79**	**166,67**	**642,00**	-	**2 514,12**	**3 322,79**	x	x	x	x	x
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1	***г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная***		**15 084,73**			**15 084,73**				**15 084,73**	**15 084,73**				**12 570,60**	**12 570,60**
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с поэтапным вводом мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		-			-				-	-				-	-
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*		**15 084,73**			**15 084,73**				**15 084,73**	**15 084,73**				**12 570,60**	**12 570,60**
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану Дн=108		308,44			308,44				308,44	308,44				257,03	257,03
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану Дн=108		614,39			614,39				614,39	614,39				511,99	511,99
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=159		4 351,33			4 351,33				4 351,33	4 351,33				3 626,11	3 626,11
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану Дн=108		917,86			917,86				917,86	917,86				764,88	764,88
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159		5 578,63			5 578,63				5 578,63	5 578,63				4 648,86	4 648,86
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану Дн=108		569,62			569,62				569,62	569,62				474,68	474,68
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану Дн=108		654,19			654,19				654,19	654,19				545,16	545,16
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану Дн=108		504,95			504,95				504,95	504,95				420,79	420,79
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану Дн=108		1 585,32			1 585,32				1 585,32	1 585,32				1 321,10	1 321,10
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников					0				0	0				0	0
3.1	**Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В**	**1 000,00**	**3 852,00**			**4 852,00**	**1 000,00**	**3 852,00**			**4 852,00**		**3 210,00**			**3 210,00**

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования									
		1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ	Итого	Итого ФАКТ
1	2	3	4	6	7	9	10	12	13	15	16
1	Собственные средства	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе									-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности									-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)		18 750,00	65 075,69	23 166,67		67 082,55		19 232,75	65 075,69	128 231,97
1.1.4.	Прочая прибыль									-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.									-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе									-	-
1.2.2.	Прочая амортизация									-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет									-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]									-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-			-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]									-	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии									-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года									-	-
	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты									-	-
2.2.	Облигационные займы									-	-
2.3.	Займы организаций									-	-
2.4.	Бюджетное финансирование									-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов									-	-
2.6.	Использование лизинга									-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства									-	-
	ВСЕГО источников финансирования	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
	в том числе:									-	-
	от технологического присоединения потребителей	-	18 750,00	65 075,69	23 166,67	-	67 082,55	-	19 232,75	65 075,69	128 231,97
	за счет федерального бюджета									-	-
	за счет областного бюджета									-	-
	за счет местного бюджета									-	-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2020 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования									
		1 кв.	1 кв. ФАКТ	2 кв.	2 кв. ФАКТ	3 кв.	3 кв. ФАКТ	4 кв.	4 кв. ФАКТ	Итого	Итого ФАКТ
1	2	3		4		5		6	7	15	16
1	Собственные средства	14 949,93	3 604,07	5 890,32	17 132,21	527,94	987,28	15 071,73	11 086,38	36 439,92	32 809,94
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	14 949,93	3 604,07	5 890,32	17 132,21	527,94	987,28	15 071,73	11 086,38	36 439,92	32 809,94
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе									-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности									-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	14 949,93	3 604,07	5 890,32	17 132,21	527,94	987,28	15 071,73	11 086,38	36 439,92	32 809,94
1.1.4.	Прочая прибыль									-	-
1.2.	Амортизация	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.									-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе									-	-
1.2.2.	Прочая амортизация									-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет									-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]									-	-
1.3.	Возврат НДС	-				-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]									-	-
1.4.	Прочие собственные средства	-		-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии									-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года									-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	Кредиты									-	-
	Облигационные займы									-	-
	Займы организаций									-	-
2.4.	Бюджетное финансирование									-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов									-	-
2.6.	Использование лизинга									-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства									-	-
	ВСЕГО источников финансирования	14 949,93	3 604,07	5 890,32	17 132,21	527,94	987,28	15 071,73	11 086,38	36 439,92	32 809,94
	в том числе:									-	-
	от технологического присоединения потребителей	14 949,93	3 604,07	5 890,32	17 132,21	527,94	987,28	15 071,73	11 086,38	36 439,92	32 809,94
	за счет федерального бюджета								-	-	-
	за счет областного бюджета								-	-	-
	за счет местного бюджета								-	-	-

Директор
М.П.

Подпись

Пичугин В.В.
Ф.И.О.

Исполнитель:
Главный экономист

Подпись

Несонов Е.А., Шуплов В.В.
Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2021 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования									
		1 кв.	1 кв. факт	2 кв.	2 кв. факт	3 кв.	3 кв. факт	4 кв.	4 кв факт	Итого	Итого факт
1	2	3	3	4	4	5	5	6	6	7	7
1	Собственные средства	17 997,19	18 165,53	20 614,40	20 564,29	-	300,50	23 597,24	21 024,55	62 208,83	60 054,87
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	17 997,19	18 165,53	20 614,40	20 564,29	-	300,50	23 597,24	21 024,55	62 208,83	60 054,87
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе									-	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности									-	-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	17 997,19	18 165,53	20 614,40	20 564,29	-	300,50	23 597,24	21 024,55	62 208,83	60 054,87
1.1.4.	Прочая прибыль									-	-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.									-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе									-	-
1.2.2.	Прочая амортизация									-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет									-	-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]									-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-			-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]									-	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии									-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.									-	-
2.1.	Кредиты									-	-
2.2.	Облигационные займы									-	-
2.3.	Займы организаций									-	-
2.4.	Бюджетное финансирование									-	-
2.5.	Средства внешних инвесторов									-	-
2.6.	Использование лизинга									-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства									-	-
	ВСЕГО источников финансирования	17 997,19	18 165,53	20 614,40	20 564,29	-	300,50	23 597,24	21 024,55	62 208,83	60 054,87
	в том числе:									-	-
	от технологического присоединения потребителей	17 997,19	18 165,53	20 614,40	20 564,29	-	300,50	23 597,24	21 024,55	62 208,83	60 054,87
	за счет федерального бюджета									-	-
	за счет областного бюджета									-	-
	за счет местного бюджета									-	-

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Шуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2022 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	-	-	17 717,27	17 717,27
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	-	17 717,27	17 717,27
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	12 500,00	12 500,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	5 217,27	5 217,27
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]					-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты					-
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций					-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	-	-	17 717,27	17 717,27
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	5 217,27	5 217,27
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2023 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	-	9 791,67	22 381,12	32 172,79
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	8 958,34	22 381,12	31 339,46
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	8 958,34	15 208,00	24 166,34
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	7 173,12	7 173,12
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	-	-	833,33	-	833,33
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]			833,33		833,33
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты					-
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций			-		-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	-	9 791,67	22 381,12	32 172,79
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	7 173,12	7 173,12
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор
М.П.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

58

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2024 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	833,33	3 500,00	2 695,83	80 780,11	87 809,27
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	208,34	2 875,01	2 070,84	80 155,11	85 309,29
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	208,34	2 875,01	2 070,84	3 399,17	8 553,35
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	76 755,94	76 755,94
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	625,00	625,00	625,00	625,00	2 499,98
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]	625,00	625,00	625,00	625,00	2 499,98
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты					-
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций					-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	833,33	3 500,00	2 695,83	80 780,11	87 809,27
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	76 755,94	76 755,94
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2025 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	-	15 806,67	41 636,26	57 442,93
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	12 569,80	41 636,26	54 206,06
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	12 569,80	-	12 569,80
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	41 636,26	41 636,26
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	-	-	3 236,87	-	3 236,87
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]			3 236,87	-	3 236,87
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	8 000,00	-	8 000,00
2.1.	Кредиты			8 000,00		8 000,00
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций					-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	-	23 806,67	41 636,26	65 442,93
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	41 636,26	41 636,26
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2026 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	5 921,34	2 411,99	39 342,07	47 675,41
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	3 509,35	-	39 342,07	42 851,43
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	3 509,35	-	-	3 509,35
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	39 342,07	39 342,07
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	-	2 411,99	2 411,99	-	4 823,98
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]		2 411,99	2 411,99		4 823,98
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты					-
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций					-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	-	5 921,34	2 411,99	39 342,07	47 675,41
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	39 342,07	39 342,07
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

М.П.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2027 г.

тыс.руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	833,33	3 210,00	-	12 570,60	16 613,94
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,00	- 0,00	-	12 570,60	12 570,60
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	- 0,00		-	0,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	-	-	-	12 570,60	12 570,60
1.1.4.	Прочая прибыль					-
1.2.	Амортизация	833,33	3 210,00	-	-	4 043,33
	в т.ч.					-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе					-
1.2.2.	Прочая амортизация					-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]	833,33	3 210,00	-		4 043,33
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты					-
2.2.	Облигационные займы					-
2.3.	Займы организаций					-
2.4.	Бюджетное финансирование					-
2.5.	Средства внешних инвесторов					-
2.6.	Использование лизинга					-
2.7.	Прочие привлеченные средства					-
	ВСЕГО источников финансирования	833,33	3 210,00	-	12 570,60	16 613,94
	в том числе:					-
	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	12 570,60	12 570,60
	за счет федерального бюджета					-
	за счет областного бюджета					-
	за счет местного бюджета					-

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2027 гг.

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Итого
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	15
1	Собственные средства	65 075,69	36 439,92	62 208,83	17 717,27	32 172,79	87 809,27	57 442,93	47 675,41	16 613,94	423 156,04
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	65 075,69	36 439,92	62 208,83	17 717,27	31 339,46	85 309,29	54 206,06	42 851,43	12 570,60	407 718,54
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	12 500,00	24 166,34	8 553,35	12 569,80	3 509,35	0,00	61 298,84
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-		-
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (без НДС)	65 075,69	36 439,92	62 208,83	5 217,27	7 173,12	76 755,94	41 636,26	39 342,07	12 570,60	346 419,70
1.1.4.	Прочая прибыль										-
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	833,33	2 499,98	3 236,87	4 823,98	4 043,33	15 437,49
	в т.ч.										-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе										-
1.2.2.	Прочая амортизация										-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет										-
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП[7]					833,33	2 499,98	3 236,87	4 823,98	4 043,33	15 437,49
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-					-
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП[7]	-	-	-	-	-					-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-					-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии										-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года										-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	-	-	-	-	-		8 000,00			8 000,00
2.1.	Кредиты										-
2.2.	Облигационные займы										-
2.3.	Займы организаций							8 000,00			8 000,00
2.4.	Бюджетное финансирование										-
2.5.	Средства внешних инвесторов										-
2.6.	Использование лизинга										-
2.7.	Прочие привлеченные средства										-
	ВСЕГО источников финансирования	65 075,69	36 439,92	62 208,83	17 717,27	32 172,79	87 809,27	65 442,93	47 675,41	16 613,94	431 156,04
	в том числе:										-
	от технологического присоединения потребителей	65 075,69	36 439,92	62 208,83	5 217,27	7 173,12	76 755,94	41 636,26	39 342,07	12 570,60	346 419,70
	за счет федерального бюджета										-
	за счет областного бюджета										-
	за счет местного бюджета										-

Директор _____ Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: _____ Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

63

Плановые показатели деятельности , достигнутые в результате реализации инвестиционной программы

ООО "Коммунальная сетевая компания"

на 2019-2027 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые показатели											
			2019*	2019* ФАКТ	2020*	2020* ФАКТ	2021	2021 ФАКТ	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	5	6	7	8	9	9	11	12	13	14	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	25,94	20,78	25,94	25,97	21,09	21,08	21,15	21,15	21,12	20,95	20,82	20,54
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,155	0,155	0,155	0,156	0,159	0,157	0,158	0,158	0,158	0,158	0,157	0,157
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы теплоносителя (при выработке пара)	т.у.т./т	-	-	-		89,59	92,85	89,96	90,33	90,33	92,62	92,62	92,62
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	4,27	2,73	4,66	1,66	2,94	2,96	5,29	2,60	4,56	4,56	4,57	4,56
5.	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	0	0	0	0	22,54	20,54	27,59	30,23	33,38	36,16	38,36	44,00
5.1	Процент износа объектов системы теплоснабжения , существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	22,54	20,54	29,56	36,58	43,60	50,61	57,63	64,65
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	214	309	472	731	4 563	4 472	4 880	5 035	5 167	5 298	5 571	5 844
6.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	2,00	29,85	2,00	12,00	2,43	2,12	2,51	2,54	2,54	2,53	2,59	2,65
6.2	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	т/год	1 814	600	1 396	0	22 194	9 888	24 128	26 754	29 499	30 939	33 064	34 646
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	м3/год	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
8.	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
9.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения													
9.1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,155	0,160	0,156	0,159	0,164	0,166	0,163	0,163	0,162	0,161	0,161	0,160
9.2.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	0,85	1,75	0,97	1,08	1,32	1,44	1,30	1,22	1,15	1,12	1,11	1,17
9.3.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	0,185	3,40	2,874	0,000	6,40	3,19	6,45	6,50	6,55	6,57	6,60	6,91
9.4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Гкал/год	214	309	472	731	4 563	4 472	4 880	5 035	5 167	5 298	5 571	5 844

* 2019-2020гг - показатели рассчитаны по Разделу 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (мкр. Торпедо)

2021-2027гг - показатели рассчитаны с учетом: Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (мкр. Торпедо) и Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников (котельная по адресу, г. Н.Новгород, Зайцева 31В)

Директор Пичугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

График реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2027 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*								
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
			Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	Дата начала работ	Дата окончания работы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей										
1	*Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Коммунальная сетевая компания" на 2019-2023 год*		01.01.2018	31.12.2027	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	31.12.2027	01.07.2019	31.12.2026	31.12.2027
1.1.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с паровыми вводам мощности в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Магистральная*	Водогрейная котельная мощностью 40 МВт	01.01.2018	31.12.2018	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	31.09.2026	01.07.2019	31.11.2026	31.12.2026
	1 этап	Строительство котельной, ввод 5,2 МВт	01.01.2018	31.12.2018	01.06.2018	31.12.2018	01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
	2 этап	Ввод 5,2 МВт					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
	3 этап	Ввод 5,2 МВт					01.01.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
	4 этап	Ввод 5,2 МВт					01.04.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
	5 этап	Ввод 10 МВт					01.04.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
	6 этап	Ввод 10 МВт					01.04.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Магистральная*						01.01.2019	31.12.2027	01.07.2019	31.12.2027	31.12.2027
1.2.1	1 этап	Участок теплотрассы от котельной № 13 по гп/плану до УТ1 Дн=530					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.2	1 этап	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.3	1 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.4	3 этап	Участок теплотрассы от УТ3 дожд № 11 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.5	3 этап	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=273	01.01.2020	15.02.2020			15.02.2020	01.01.2021	01.01.2021	15.03.2021	15.03.2021
1.2.6	3 этап	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 1 по гп/плану Дн=133	01.01.2020	15.02.2020			15.02.2020	01.01.2021	01.01.2021	15.03.2021	15.03.2021
1.2.7	1 этап	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=426					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.8	1 этап	Участок теплотрассы от УТ11 дожд № 14 по гп/плану Дн=108					01.01.2019	30.09.2019	01.07.2019	30.09.2019	30.09.2019
1.2.9	3 этап	Участок теплотрассы от УТ3 до жд № 3 по гп/плану Дн=133	01.01.2020	15.02.2020			15.02.2020	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.10	1 этап	Участок теплотрассы от УТ19 до жд № 15 по гп/плану Дн=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.11	1 этап	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ19 Дн=159					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.12	1 этап	Участок теплотрассы от УТ19 дожд № 17 по гп/плану Дн=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.13	1 этап	Участок теплотрассы от УТ12 дожд № 16 по гп/плану Дн=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.14	2 этап	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.15	2 этап	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до жд № 18 по гп/плану Дн=108					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.16	2 этап	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325					01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.17	2 этап	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 20 по гп/плану Дн=108					15.02.2020	15.01.2021	15.01.2021	31.01.2021	31.01.2021
1.2.18	3 этап	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325	01.01.2020	15.02.2020			01.01.2020	31.12.2020	01.10.2020	31.12.2020	31.12.2020
1.2.19	2 этап	Участок теплотрассы от УТ20 дожд № 19 по гп/плану Дн=108					15.02.2021	30.04.2021	01.05.2021	13.05.2021	13.05.2021
1.2.20	3 этап	Участок теплотрассы от УТ4 дожд № 2 по гп/плану Дн=133	01.01.2021	15.02.2021			15.02.2020	30.04.2021	01.05.2021	13.05.2021	13.05.2021
1.2.21	3 этап	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273	01.01.2020	15.02.2020			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.22	4 этап	Участок теплотрассы от УТ6 дожд № 10 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.23	4 этап	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.24	4 этап	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273	01.01.2022	01.07.2022			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.25	4 этап	Участок теплотрассы от УТ7 дожд № 4 по гп/плану Дн=108	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.26	5 этап	Участок теплотрассы от УТ8 дожд № 9 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.27	5 этап	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.28	5 этап	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 5 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.29	5 этап	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.30	5 этап	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 6 по гп/плану Дн=108	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.31	5 этап	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 7 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.32	5 этап	Участок теплотрассы от УТ10 дожд № 8 по гп/плану Дн=108	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.33	6 этап	Участок теплотрассы от УТ14-1 дожд № 28 по гп/плану Дн=108	01.01.2025	01.02.2025			01.02.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.34	6 этап	Участок теплотрассы от УТ13 дожд № 26 по гп/плану Дн=108	01.01.2025	01.02.2025			01.02.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.35	6 этап	Участок теплотрассы от УТ14-1 дожд № 27 по гп/плану Дн=108	01.01.2025	01.02.2025			01.02.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.36	4 этап	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46 Дн=108	01.01.2023	01.02.2023			01.02.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.37	6 этап	Участок теплотрассы от УТ14-1 дожд № 29 по гп/плану Дн=108	01.01.2025	01.02.2025			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.38	6 этап	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=108	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.39	5 этап	Участок теплотрассы от УТ14 до жд 46 № 33 по гп/плану Дн=108	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.40	5 этап	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по гп/плану Дн=133	01.01.2024	01.02.2024			01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.41	3 этап	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ6 Дн=273	01.01.2024	01.02.2024			15.02.2020	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.42	3 этап	Участок теплотрассы от УТ15 дожд № 42 по гп/плану Дн=133	01.01.2020	15.02.2020			15.02.2021	30.04.2021	01.05.2021	30.05.2021	30.05.2021
1.2.43	3 этап	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273	01.01.2021	15.02.2021			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.44	6 этап	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 38 по гп/плану Дн=108	01.01.2026	01.02.2026			15.02.2021	30.04.2021	01.05.2021	13.05.2021	13.05.2021
1.2.45	3 этап	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219	01.01.2021	15.02.2021			15.02.2021	30.04.2021	01.05.2021	13.05.2021	13.05.2021
1.2.46	3 этап	Участок теплотрассы от УТ17 дожд № 44 по гп/плану Дн=108	01.01.2021	15.02.2021			15.02.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.47	3 этап	Участок теплотрассы от УТ17 дожд № 45 по гп/плану Дн=108	01.01.2021	15.02.2021			15.02.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.48	3 этап	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ19.1 Дн=219	01.01.2021	15.02.2021			01.02.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.49	3 этап	Участок теплотрассы от УТ19.1 дожд № 51 по гп/плану Дн=108	01.01.2022	01.02.2022			15.02.2021	31.12.2021	01.10.2021	31.12.2021	31.12.2021
1.2.50	3 этап	Участок теплотрассы от УТ19.1 дожд № 52 по гп/плану Дн=108	01.01.2021	15.02.2021			01.02.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.51	3 этап	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1 Дн=159	01.01.2022	01.02.2022			01.02.2022	31.12.2022	01.10.2022	31.12.2022	31.12.2022
1.2.52	3 этап	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 50 по гп/плану Дн=108	01.01.2022	01.02.2022			01.02.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.53	4 этап	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 48 по гп/плану Дн=108	01.01.2023	01.02.2023			01.02.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.54	4 этап	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 49 по гп/плану Дн=108	01.01.2023	01.02.2023			15.02.2021	30.04.2021	01.05.2021	13.05.2021	13.05.2021
1.2.55	3 этап	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159	01.01.2021	15.02.2021			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.56	6 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 42/1 по гп/плану Дн=108	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.57	4 этап	Участок теплотрассы от УТ18 дожд № 47 по гп/плану Дн=133	01.01.2023	01.02.2023			01.02.2025	31.12.2025	01.10.2025	31.12.2025	31.12.2025
1.2.58	6 этап	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Дн=159	01.01.2025	01.02.2025			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.59	6 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 44/1 по гп/плану Дн=108	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.60	6 этап	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ22 Дн=219	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.61	6 этап	Участок теплотрассы от УТ22 дожд № 34 по гп/плану Дн=108	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2026	31.12.2026	01.10.2026	31.12.2026	31.12.2026
1.2.62	6 этап	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219	01.01.2026	01.02.2026			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.63	6 этап	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 37 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.64	6 этап	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 36 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.65	6 этап	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=159	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.66	6 этап	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 39 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.67	6 этап	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.68	6 этап	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 41 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.69	6 этап	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 40 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.70	6 этап	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 43 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027			01.02.2027	31.12.2027	01.10.2027	31.12.2027	31.12.2027
1.2.71	6 этап	Участок теплотрассы от УТ22 дожд № 35 по гп/плану Дн=108	01.01.2027	01.02.2027							
1.2.72	1 этап	Исключить									
1.2.73	1 этап	Исключить									
1.2.74	1 этап	Исключить									
1.2.75	1 этап	Исключить					01.01.2023	31.12.2023	01.10.2023	31.12.2023	31.12.2023
1.2.76	1 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до тп № 30 по гп/плану Дн=133					01.02.2024	31.12.2024	01.10.2024	31.12.2024	31.12.2024
1.2.77	5 этап	Участок теплотрассы от УТ2 до а/с № 32 по гп/плану Дн=108	01.01.2024	01.02.2024							
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	Котловое оборудование	10.01.2022	10.04.2022	-	-	01.05.2022	15.09.2027	01.06.2022	30.09.2027	30.09.2027

*** В ИП мероприятия 1.2.10 - 1.2.14 запланированы на 2020 год, 1.2.76 – на 2023 год, однако эти мероприятия выполнены в 2019 году. В связи с тем, что в 2019 году инвестиционная программ ООО «КСК» не корректировалось, данные мероприятия по факту выполнены, но по плану остаются в ИП в графике реализации без дальнейшего финансирования»**

Директор Пачугин В.В.
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнители: Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания» ИНН 5256005851 ОГРН 1135256122751 г. Нижний Новгород «КСК»

Результаты реализации инвестиционной программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на (2022-2039) гг.

тыс.руб.

№ п/п*	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	наименование показателя (эл.энергия, топливо, трудозатраты персонала, увеличение реализации отпуска воды потребителям и т.п.)	ед.изм. (кВт.час, т.у.т., чел/час и т.п.)	Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы (по годам)* в натуральном выражении **																			Ожидаемые результаты реализации инвестиционной программы (по годам)* в стоимостном выражении (в ценах соответствующих лет)																			
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	ВСЕГО
1	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	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	ВСЕГО:																																								
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																																								
1	*г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство водогрейной котельной мощностью 40,8 МВт с возможным вводом мощности в эксплуатацию и тепловых сетей, в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная*	В связи со строительством нового объекта теплоснабжения отсутствуют данные для сравнения																																							
	Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																								
3.1	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В	природный газ	тыс.м3	0,00	-27,62	-108,01	-269,47	-377,62	-379,88	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-382,14	-5748,28	0,00	-162,00	-654,00	-1676,91	-2420,42	-2507,94	-2623,75	-2728,70	-2837,85	-2951,36	-3069,41	-3192,19	-3319,88	-3452,67	-3590,78	-3734,41	-3883,79	-4039,14	-46845,19
		электроэнергия	тыс.кВт*ч	0,00	-4,29	-10,35	-47,54	-82,80	-118,69	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-154,68	-2119,79	0,00	-22,95	-57,40	-269,51	-483,47	-712,77	-966,39	-1005,04	-1045,24	-1087,05	-1130,53	-1175,76	-1222,79	-1271,70	-1322,57	-1375,47	-1430,49	-1487,71	-16066,82
		вода	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	-0,75	-1,51	-1,87	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-2,22	-30,77	0,00	0,00	0,00	-23,84	-49,44	-62,22	-76,46	-79,52	-82,70	-86,00	-89,44	-93,02	-96,74	-100,61	-104,64	-108,82	-113,18	-117,70	-1284,33

Директор
м.п.

Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:

Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru

контакт. E-mail

* - Значения указываются с учетом знака: отрицательные значения - экономия, положительные - увеличение затрат.
** -Результаты каждого года указываются в сравнении с базовым годом, т.е. годом перед началом реализации мероприятий инвестиционной программы

67

Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы ООО "КСК" г.Нижний Новгород на 2019-2027 гг. (, без НДС)

№	Наименование	2019 план год	2019 факт год	2020 план год	2020 факт год	2021 план 1 полугодие	2021 план 2 полугодие	2021 план год	2021 факт год	2022 план 1 полугодие	2022 план 2 полугодие	2022 план год	2023 план 1 полугодие	2023 план 2 полугодие	2023 план год	2024 план 1 полугодие	2024 план 2 полугодие	2024 факт
1	НВВ от операционной деятельности с учетом амортизации по старым обязательствам всего, в т.ч.:					133 448	125 053	248 501		130 899	123 697	254 596	150 096	125 097	275 193	147 715	154 974	302 689
1.1	отнесенная на станцию за энергию;																	
1.2	отнесенная на станцию за мощность;	65 075,69	128 231,97	36 439,92	32 809,94	38 611,59	33 597,24	62 208,83	60 054,87	-	17 717,27	17 717,27	-	32 172,79	32 172,79	4 333,33	83 475,94	87 809,27
3	Капитальные вложения	65 075,69	128 231,97	36 439,92	32 809,94	38 611,59	33 597,24	62 208,83	60 054,87	-	17 717,27	17 717,27	-	32 172,79	32 172,79	4 333,33	83 475,94	87 809,27
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:														-			
2.1	Заемные средства									-	12 500,000	12 500,000	-	833 330	833 330	3 249,990	3 249,990	2 499,990
2.2	Собственные средства (амортизация)													24 166,337	24 166,337	3 083,343	5 470,010	8 553,353
2.3	Собственные средства (прибыль на капитальные вложения)									-	5 217,27	5 217,27	-	7 173,12	7 173,12		76 755,94	76 755,94
2.4	Бюджетные средства	65 075,69	128 231,97	36 439,92	32 809,94	38 611,59	23 597,24	62 208,83	60 054,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Валовая инвестиция	-	-	-	-	-	-	-	-									
5.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.									-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	Основной долг																	
5.1.2	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Бюджетные средства, начисленные на погашение																	
5.2.1	Основной долг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2	Проценты по кредиту																	
5.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.1	Амортизационные отчисления на старые обязательства																	
5.3.1.1	Основной долг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.1.2	Проценты по кредиту																	
5.3.2	Амортизационные отчисления на новые обязательства по НВВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.2.1	Основной долг																	
5.3.2.2	Проценты по кредиту																	
5.4	Плата за подключение									1 562,50	1 562,50	3 125,00	3 020,79	3 020,79	6 041,58	1 069,169	1 069,169	2 138,34
6	Налог на прибыль (ЧС)																	
7	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НП), в т.ч.									132 461,51	137 759,81	270 221,32	153 117,04	153 117,04	306 234,09	153 117,04	162 763,42	315 880,46
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)								-	-	12 500,00	12 500,00	-	24 166,34	24 166,34	3 083,34	5 470,01	8 553,35
	Налог на прибыль								-	1 562,50	1 562,50	3 125,00	3 020,79	3 020,79	6 041,58	1 069,17	1 069,17	2 138,34
	Амортизационные отчисления								-	-	-	-	-	833,33	833,33	1 249,99	1 249,99	2 499,98
8	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НП) - всего, в т.ч.																	
8.1	Отнесенная на станцию за энергию, из них:																	
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)																	
	Налог на прибыль																	
	Амортизационные отчисления																	
8.2	Отнесенная на станцию за мощность, из них:																	
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)																	
	Налог на прибыль																	
	Амортизационные отчисления																	
9	Объем отпуска, тыс. Гкал					75,87	75,87	151,74		80,36	80,36	160,73	81,95	81,95	163,89	81,95	81,95	163,89
10	Мощность, Гкал/ч																	
11	Тариф на теплоэнергию одноставочный, руб./Гкал					1 627,14	1 648,30	1 637,72		1 628,86	1 539,24	1 584,05	1 831,65	1 526,57	1 679,11	1 802,58	1 891,17	1 846,88
11.1	Без учета прибыли на капитальные вложения									1 648,30	1 714,23	1 681,27	1 868,51	1 868,51	1 868,51	1 868,51	1 986,23	1 927,37
11.2	С учетом прибыли на капитальные вложения									99%	94%	97%	119%	83%	106%	118%	105%	110%
12	Рост тарифа одноставочного										104%		100%	100%	111%	100%	106,3%	103,2%
12.1	Без учета прибыли на капитальные вложения																	
12.2	С учетом прибыли на капитальные вложения																	
15	НВВ от платы за подключение																	
2.5.1	Плата за подключение (утверждена РСТ)																	
2.5.2	Плата за подключение (планируемая к утверждению РСТ)																	
3	свыше 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения технологической), тыс. руб./Гкал/ч без НДС																	
	свыше 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения технологической), тыс. руб./Гкал/ч без НДС																	
	индивидуальная плата за подключение, тыс. руб. без НДС, (Комплексная застройка территории по адресу г.Н.Новгород, Автозаводский район, в границах улиц Малоэтажная, Палисадная и памятника природы "Мальцевские гроты"																	
	в том числе налог на прибыль																	
4	Полезный выпуск, - всего (Гкал/ч)																	
17.1	от 0,1 до 1,5 Гкал/ч																	
17.2	свыше 1,5 Гкал/ч при наличии тех. возможности																	
17.3	свыше 1,5 Гкал/ч при отсутствии тех. возможности																	

№	Наименование	2025 план 1 полугодие	2025 план 2 полугодие	2025 план год	2026 план 1 полугодие	2026 план 2 полугодие	2026 план год	2027 план 1 полугодие	2027 план 2 полугодие	2027 план год	Итого по НП	Итого по НП с учетом факта
1	НВВ от операционной деятельности с учетом амортизации по старым обязательствам всего, в т.ч.:	161 192	153 639	314 831	160 030	169 825	329 855	173 140	184 313	357 454	1 834 618	
1.1	отнесенная на станцию за энергию;											403 792,05
1.2	отнесенная на станцию за мощность;	-	65 442,93	65 442,93	5 921,34	41 754,06	47 675,41	4 043,33	12 570,60	16 613,94	431 156,04	403 792,05
3	Капитальные вложения	-	65 442,93	65 442,93	5 921,34	41 754,06	47 675,41	4 043,33	12 570,60	16 613,94	431 156,04	
3	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:		8 000,000	8 000,000							8 000,000	
2.1	Заемные средства		3 236,870	3 236,870	2 411,990	2 411,990	4 823,980	4 043,333		4 043,333	15 437,49	
2.2	Собственные средства (амортизация)	-	12 569,797	12 569,797	3 509,333	-	3 509,333	0,000	-	0,000	61 298,840	
2.3	Собственные средства (прибыль на капитальные вложения)	-	41 636,26	41 636,26		39 342,07	39 342,07		12 570,60	12 570,60	346 419,70	403 792,05
2.4	Бюджетные средства	-	373,00	373,00	4 000,00	4 570,00	8 570,00	-	-	-	8 943,00	
2.5	Плата за подключение	-	373,00	373,00	4 000,00	4 570,00	8 570,00	-	-	-	8 000,000	
5	Валовая инвестиция				4 000,00	4 000,00	8 000,00				943,000	
5.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	373,00	373,00		570,00	570,00	-	-	-	-	
5.1.1	Основной долг		-	-	-	-	-					
5.1.2	Проценты по кредиту	-						-	-	-	-	
5.2	Бюджетные средства, начисленные на погашение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2.1	Основной долг	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.2.2	Проценты по кредиту											
5.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.3.1	Амортизационные отчисления на старые обязательства											
5.3.1.1	Основной долг	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.3.1.2	Проценты по кредиту											
5.3.2	Амортизационные отчисления на новые обязательства по НП	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.3.2.1	Основной долг											
5.3.2.2	Проценты по кредиту											
5.4	Плата за подключение	1 571,22	1 571,22	3 142,45	1 438,669	1 438,669	2 877,34	1 061,84	1 061,833	0,00	17 324,710	
6	Налог на прибыль (ЧС)											
7	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НП), в т.ч.	162 763,42	171 309,88	334 153,29	171 309,88	178 245,47	349 635,35	178 245,47	185 375,29	363 620,77	1 939 745,275	
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)	-	12 942,80	12 942,80	7 500,35	4 570,00	12 079,35	0,00	-	0,00	70 241,840	
	Налог на прибыль	1 571,22	1 571,22	3 142,45	1 438,67	1 438,67	2 877,34	1 061,84	1 061,84	0,00	17 324,710	
	Амортизационные отчисления	-	3 236,87	3 236,87	2 411,99	2 411,99	4 823,98	4 043,33	-	4 043,33	15 437,493	
8	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НП) - всего, в т.ч.											
8.1	Отнесенная на станцию за энергию, из них:											
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)											
	Налог на прибыль											
	Амортизационные отчисления											
8.2	Отнесенная на станцию за мощность, из них:											
	Прибыль на кап вложения (без налога на прибыль)											
	Налог на прибыль											
	Амортизационные отчисления											
9	Объем отпуска, тыс. Гкал	81,95	81,95	163,89	81,95	81,95	163,89	81,95	81,95	163,89		
10	Мощность, Гкал/ч											
11	Тариф на теплоэнергию одноставочный, руб./Гкал	1 967,05	1 874,88	1 920,97	1 952,87	2 072,40	2 012,63	2 112,86	2 249,21	2 181,03		
11.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	1 986,23	2 091,50	2 038,86	2 091,50	2 175,16	2 133,33	2 175,16	2 202,16	2 218,66		
11.2	С учетом прибыли на капитальные вложения	104%	95%	104%	104,16%	100%	105%	100,00%	104%	105%		
12	Рост тарифа одноставочного	100%	105,8%	100,00%		104%						
12.1	Без учета прибыли на капитальные вложения				100%		105%	101,95%	106%	108%		
12.2	С учетом прибыли на капитальные вложения							100,00%	104%	105%		
15	НВВ от платы за подключение										262 092,67	
2.5.1	Плата за подключение (утверждена РСТ)										105 408,79	
2.5.2	Плата за подключение (планируемая к утверждению РСТ)											
3	свыше 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения технологической), тыс. руб./Гкал/ч без НДС										105 408,79	
	свыше 1,5 Гкал/ч (без учета мероприятий для обеспечения технологической), тыс. руб./Гкал/ч без НДС											
	индивидуальная плата за подключение, тыс. руб. без НДС, (Комплексная застройка территории по адресу г.Н.Новгород, Автозаводский район, в границах улиц Малоэтажная, Палисадная и памятника природы "Мальцевские гроты"										21 081,76	
											8,490	
	в том числе налог на прибыль										-	
4	Полезный выпуск, - всего (Гкал/ч)											
17.1	от 0,1 до 1,5 Гкал/ч											
17.2	свыше 1,5 Гкал/ч при наличии тех. возможности											
17.3	свыше 1,5 Гкал/ч при отсутствии тех. возможности											

Наименование решения	Плата за подключение, тыс. руб. без НДС
Решение РСТ НО №18/3 от 30.05.2019	12 047,03
Решение РСТ НО №18/1 от 30.05.2019	239 321,80
Решение РСТ НО №18/2 от 30.05.2019	10 723,84
Итого:	262 092,67

Директор Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Несонов Е.А., Шуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(8312)62-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

Общество с ограниченной ответственностью «КСК» ИНН 5256122851 ОГРН 1155256015851 Нижний Новгород

89

Информация по заемным средствам, привлекаемым для реализации ин[illegible]ционной программы в сфере теплоснабжения ООО "Коммунальная [illegible]вая компания" на 2019-2027 гг.
(расшифровка к разделу "возврат инвестиций" финансовой модели)

тыс.руб.

№	Наименование	2019 (план)	2019 (факт)	2020 (план)	2020 (факт)	2021 (план)	2021 (факт)	2022 (план)	2022 (факт)	2023 (план)	2023 (факт)	2024 (план)	2024 (факт)	2025 (план)	2025 (факт)	2026 (план)	2026 (факт)	2027 (план)	2027 (факт)	ВСЕГО с учетом факта
1.	Заемные ср-ва в качестве источников финансирования ИП													8 000						8 000
2.	Возврат инвестиций:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373	0	8 570	0	0	0	8 943
2.1.	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373	0	8 570	0	0	0	8 943
2.1.1.	*Основной долг (заемные средства)*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*8 000*	*0*	*0*	*0*	8 000
	2019																			0
	2020																			0
	2021																			0
	2022																			0
	2023																			0
	2024																			0
	2025															8 000				8 000
	2026																			0
	2027																			0
2.1.2.	*Проценты по кредиту*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*373*	*0*	*570*	*0*	*0*	*0*	943
	2019																			0
	2020																			0
	2021																			0
	2022																			0
	2023	*0*																		0
	2024																			0
	2025													373						373
	2026															570				570
	2027																			0
2.2.	Амортизация на погашение инвест.кредитов всего*, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1.	*Основной долг (заемные средства)*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	0
	2019																			0
	2020																			0
	2021																			0
	2022																			0
	2023																			0
	2024																			0
	2025																			0
	2026																			0
	2027																			0
2.2.2.	*Проценты по кредиту*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	0
	2019																			0
	2020																			0
	2021																			0
	2022																			0
	2023																			0
	2024																			0
	2025																			0
	2026																			0
	2027																			0

* амортизация с разбивкой на существующее имущество и новое оборудование по ИП

Директор _____ Пичугин В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель _____ Несонов Е.А., Щуплов В.В.
Подпись Ф.И.О.

(831)262-13-20, 8-910-896-57-07
контакт.тел. с кодом города

n_eugene@mail.ru
контакт. E-mail

69

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ООО "Коммунальные сетевые компании"
на 2019-2027 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/объекта	Адрес объекта	Показатели объекта														Срок реализации проекта/ строительства объектов		Наличие исходно-разрешительной документации				Профинансировано на 01.01 года 2018, %	Техническая готовность 01.01.2018, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01 2019		Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта				Обоснование необходимости реализации проекта	
			Наименование типа/вида объекта	Наименование показателя объекта	До реконструкции					После реконструкции/ строительства							Год начала	Год окончания	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение экспертизы (+;-)	Земельный участок (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с ПСД	По итогам конкурс. отбора	в соответствии с ПСД	По итогам конкурсн. отбора	ЧДД*, млн. рублей	ИВР, %	простой	период окупаемости	основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и т.п.) (приводится ссылка на сему теплоснабжения)	решаемые задачи
					Ед.изм.	Значение	Доказательные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед.изм.	Значение	Доказательные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет																				
1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																								414 602,12		414 602,12		0,00	5,04%	10,6	22,9		
1	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство наружных тепловых сетей микрорайона 69.8 Мвт с мощностью котлов микрорайона в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Маяковского																								162 443,34	-	162 443,34							
1.1.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство наружных тепловых сетей микрорайона 69.8 Мвт с мощностью котлов микрорайона в эксплуатацию, в районе д. № 1-91 по ул. Маяковского	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, территория комплексной застройки по ул. Маяковского в районе домов №№ 1-91	Водогрейные котельные	Мощность						Гкал/ч	35,0472		2019-2025	15	2019	2025	-	-	-	-											Данное мероприятие включено в предложение по актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (актуализация на 2022 год)	Теплоснабжение застройки жилых домов и объектов общественной сферы
1.2.	г. Нижний Новгород, Автозаводский район. Строительство наружных тепловых сетей в районе д. № 1-91 по ул. Маяковского	г. Нижний Новгород, Автозаводский район, территория комплексной застройки по ул. Маяковского в районе домов №№ 1-91	Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении						км	4,3347		2019-2027	15	2019	2027	-	-	-	-						251 958,39	-	251 958,39						Данное мероприятие включено в предложение по актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (актуализация на 2022 год)	Теплоснабжение застройки жилых домов и объектов общественной сферы
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 13 по стояку до УТ1 Ду=530			0,0525						км	0,0525		2019	15	2019	2019																		
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Ду=225			0,0225						км	0,0225		2019	15	2019	2019																		
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Ду=225			0,1565						км	0,1565		2019	15	2019	2019																		
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 дома № 11 по стояку Ду=133			0,0728						км	0,0728		2024	15	2024	2024																		
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273			0,3785						км	0,3785		2021	15	2020	2021																		
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 дома № 1 по стояку Ду=133			0,0802						км	0,0802		2021	15	2020	2021																		
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Ду=426			0,0659						км	0,0659		2019	15	2019	2019																		
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 дома № 14 по стояку Ду=108			0,0524						км	0,0524		2019	15	2019	2019																		
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ3 до ж/д № 3 по стояку Ду=133			0,0379						км	0,0379		2021	15	2020	2021																		
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 15 по стояку Д=108			0,0000						км	0,0000		2019	15	2019	2019																		
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ11-УТ12 до УТ10 Д=159			0,0000						км	0,0000		2019	15	2019	2019																		
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 17 по стояку Д=108			0,0000						км	0,0000		2019	15	2019	2019																		
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дома № 18 по стояку Ду=108			0,1222						км	0,1222		2020	15	2019	2020																		
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Д=377			0,1158						км	0,1158		2020	15	2019	2020																		
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13-УТ20 до ж/д № 19 по стояку Ду=108			0,3136						км	0,3136		2020	15	2020	2020																		
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ14 Ду=325			0,0253						км	0,0253		2021	15	2020	2021																		
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дома № 20 по стояку Д=108			0,3028						км	0,3028		2020	15	2020	2020																		
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Ду=325			0,0224						км	0,0224		2021	15	2020	2021																		
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 дома № 19 по стояку Д=108			0,0369						км	0,0369		2021	15	2020	2021																		
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дома № 3 по стояку Ду=133			0,0840						км	0,0840		2024	15	2024	2024																		
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ7 Ду=273			0,0395						км	0,0395		2024	15	2024	2024																		
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 дома № 10 по стояку Ду=133			0,0790						км	0,0790		2024	15	2024	2024																		
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Ду=273			0,1500						км	0,1500		2024	15	2024	2024																		
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Ду=273			0,0210						км	0,0210		2024	15	2024	2024																		
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 дома № 4 по стояку Ду=108			0,0220						км	0,0220		2024	15	2024	2024																		
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 дома № 9 по стояку Ду=133			0,0280						км	0,0280		2024	15	2024	2024																		
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Ду=219			0,0420						км	0,0420		2024	15	2024	2024																		
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 5 по стояку Ду=133			0,1070						км	0,1070		2024	15	2024	2024																		
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Ду=159			0,0610						км	0,0610		2024	15	2024	2024																		
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 6 по стояку Ду=108			0,0150						км	0,0150		2024	15	2024	2024																		
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 7 по стояку Ду=133			0,0450						км	0,0450		2025	15	2025	2025																		
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 8 по стояку Ду=108			0,0300						км	0,0300		2025	15	2025	2025																		
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 28 по стояку Ду=108			0,0500						км	0,0500		2025	15	2025	2025																		
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ11 дома № 26 по стояку Ду=108			0,0300						км	0,0300		2022	15	2022	2022																		
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 27 по стояку Ду=108			0,0720						км	0,0720		2025	15	2025	2025																		
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до ж/д№6 Ду=108			0,0500						км	0,0500		2025	15	2025	2025																		
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 29 по стояку Ду=108			0,0335						км	0,0335		2026	15	2026	2026																		
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Ду=108			0,0466						км	0,0466		2024	15	2024	2024																		
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до ж/ д № 13 по стояку Ду=108			0,0417						км	0,0417		2024	15	2024	2024																		
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до школы № 11 по стояку Ду=133			0,0450						км	0,0450		2024	15	2024	2024																		
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Ду=273			0,0363						км	0,0363		2021	15	2020	2021																		
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ13 дома № 42 по стояку Д=133			0,1340						км	0,1340		2021	15	2021	2021																		
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ16 Ду=273			0,0317						км	0,0317		2026	15	2026	2026																		
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 дома № 38 по стояку Ду=108			0,0240						км	0,0240		2021	15	2021	2021																		
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Ду=219			0,0100						км	0,0100		2021	15	2021	2021																		
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ15 дома № 44 по стояку Ду=108			0,0190						км	0,0190		2021	15	2021	2021																		
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дома № 45 по стояку Ду=108			0,0800						км	0,0800		2021	15	2021	2021																		
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ15.1 Ду=219			0,0100						км	0,0100		2022	15	2022	2022																		
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ10.1 дома № 51 по стояку Ду=108			0,0800						км	0,0800		2021	15	2021	2021																		
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ10.1 дома № 53 по стояку Ду=108			0,1300						км	0,1300		2022	15	2022	2022																		
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ10.1 до УТ10.3 Ду=159			0,0270						км	0,0270		2022	15	2022	2022																		
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ26.1 дома № 50 по стояку Ду=108			0,0450						км	0,0450		2023	15	2023	2023																		
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ26.1 дома № 48 по стояку Ду=108			0,0450						км	0,0450		2023	15	2023	2023																		
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ26.1 дома № 49 по стояку Ду=108			0,1750						км	0,1750		2021	15	2021	2021																		
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Ду=159			0,0205						км	0,0205		2026	15	2026	2026																		
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 43/1 по стояку Д=108			0,0150						км	0,0150		2022	15	2022	2022																		
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 43/1 по стояку Ду=111			0,0800						км	0,0800		2025	15	2025	2025																		
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14-УТ14.1 Ду=159			0,0100						км	0,0100		2026	15	2026	2026																		
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 44/1 по стояку Ду=108			0,1353						км	0,1353		2026	15	2026	2026																		
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ10 до УТ22 Ду=219			0,0219						км	0,0219		2026	15	2026	2026																		
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 дома № 24 по стояку Ду=108			0,0017						км	0,0017		2026	15	2026	2026																		
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Ду=219			0,0062						км	0,0062		2027	15	2027	2027																		
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дома № 37 по стояку Ду=108			0,0124						км	0,0124		2027	15	2027	2027																		
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 дома № 36 по стояку Ду=108			0,0702						км	0,0702		2027	15	2027	2027																		
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Ду=159			0,0187						км	0,0187		2027	15	2027	2027																		
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 дома № 39 по стояку Ду=108			0,0906						км	0,0906		2027	15	2027	2027																		
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Ду=159			0,0115						км	0,0115		2027	15	2027	2027																		
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 дома № 41 по стояку Ду=108			0,0132						км	0,0132		2027	15	2027	2027																		
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 дома № 40 по стояку Ду=108			0,0102						км	0,0102		2027	15	2027	2027																		
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ25 дома № 42 по стояку Ду=108			0,0119						км	0,0119		2027	15	2027	2027																		
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 дома № 35 по стояку Ду=108			0,0000						км	0,0000		-		-																			
1.2.72	Исключить			0,0000						км	0,0000		-		-																			
1.2.73	Исключить			0,0000						км	0,0000		-		-																			
1.2.74	Исключить			0,0000						км	0,0000		-		-																			
1.2.75	Исключить			0,0000						км	0,0000		-		-																			
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ1 до уз № 30 по стояку Ду=133			0,0000						км	0,0000		2019	15	2019	2019																		
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ1 до уз № 32 по стояку Ду=108			0,0491						км	0,0491		2024	15	2024	2024																		
2	Раздел 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) потерь энергии из разных источников																																	
2.1	Технические перевооружения котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31Б	г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Зайцева 31Б	Котельное оборудование	Мощность		Гкал/ч	134,32		1982	20	Гкал/ч	118,34		2017	20	2033	2017							0,00	0,00	101 693,60		101 693,60		2,81	2,69	19,68	22,78	Схема теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (корректировка на 2023 год)	перевод на водогрейный режим, снижение себестоимости, улучшение качества воды, увеличение мощности в качестве теплоснабжения, увеличение уровня безопасности

Директор
М.П.

Печать Ф.И.О.

Петухов В.В.

Главный инженер
Печать Ф.И.О.

Пименов Е.А., Шуруев В.В.

(831) 262-14-20; 8-910-409-17-07
контактный телефон генерального директора

E-mail: [illegible]
контактный e-mail

Примечание:
Подробные материалы, прилагаемые к ТХ, приведены в листах 2, 3 и 4

График реализации капитальных вложений
ООО "Коммунальные сетевые компании"
на 2019-2027 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Предписания												Итого	Отчеты														Итого	Вводы в эксплуатацию											Итого
		2019	2019 II-АКТ	2020	2020 II-АКТ	2021	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2019	2019 II-АКТ	2020	2020 II-АКТ	2021	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2019	2019 II-АКТ	2020	2020 II-АКТ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
		1	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	33	34	35	
	ИСЖТП	74 789,21	193 929,75	42 727,90	28 187,32	74 600,59	49 965,81	52 100,70	18 607,10	140 171,17	78 331,51	47 216,49	15 986,75	914 480,53	74 789,21	193 929,75	42 727,90	28 187,32	49 965,81	52 400,59	72 010,20	4 349,75	8 607,75	91 107,13	49 965,81	47 216,49	15 986,75	914 480,53	68 075,69	110 199,69	46 381,80	20 500,42	80 819,02	8 217,27	7 175,11	74 790,94	10 830,20	39 342,07	15 070,40	560 582,70
	в т.ч.НДС	11 753,42	35 197,76	7 207,90	4 587,49	12 443,77	10 149,83	3 563,45	4 416,86	17 963,44	13 088,59	8 038,40	2 321,74	94 819,69	11 753,42	35 197,76	7 207,90	4 587,49	12 443,77	11 969,17	3 563,45	4 354,26	17 963,44	11 088,46	8 038,40	2 321,74	94 819,69	10 375,69	110 199,69	46 381,80	20 500,42	80 819,02	17 717,67	32 175,79	80 819,94	10 445,03	47 675,41	12 700,69	604 825,67
1	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы центрального водоснабжения в целях подключения потребителей																																								
	г. Полевой Городской, Невинномысский район. Строительство водопровода домовой канализации общей протяженностью 48,8 км/ в основном новые вводимые в эксплуатацию и выводимые новые, в рамках п. 26 ч.01 ст. 49 Градостроительного кодекса	74 789,21	193 929,75	42 727,90	28 187,32	74 600,59	49 965,81	6 340,75	8 607,75	92 107,13	49 965,81	47 216,49	15 986,75	914 480,53	74 789,21	193 929,75	42 727,90	28 187,32	49 965,81	52 400,59	72 010,20	4 349,75	8 607,75	91 107,13	49 965,81	47 216,49	15 986,75	914 480,53	68 075,69	110 199,69	46 381,80	20 500,42	80 819,02	8 217,27	7 175,11	74 790,94	10 830,20	39 342,07	15 070,40	560 582,70
1.1.	г. Полевой Городской, Невинномысский район. Строительство водопровода домовой канализации общей протяженностью 48,8 км/ в основном новые вводимые в эксплуатацию, в рамках п. 26 ч.01 ст. 49 Градостроительного кодекса	60 870,47	193 400,00	12 675,60	12 284,89	15 600,00	16 600,00			32 745,00	35 605,76	18 249,76		542 443,74	60 870,47	193 400,00	12 675,60	12 284,89	15 600,00	16 600,00	15 600,00			23 745,00	35 605,76	18 249,76		542 443,74	59 848,01	80 498,86	12 286,23	11 485,94	12 000,00			18 112,00	29 146,46	10 248,16		530 026,59
1.2.	г. Полевой Городской, Невинномысский район. Строительство водопроводных сетей в рамках п. 26 ч.01 ст. 49 Градостроительного кодекса	20 753,68	80 078,75	24 052,30	15 902,43	59 000,59	46 349,81	6 268,75	8 607,75	58 361,53	14 867,75	28 966,75	15 986,75	371 958,34	20 753,68	80 078,75	30 052,30		34 365,81	36 000,59	56 410,20	4 349,75	8 607,75	68 361,53	14 867,75	28 966,75	15 986,75	371 958,34	16 367,67	30 700,83	34 094,57	27 000,48	50 819,02	8 217,27	7 175,11	48 454,94	11 084,04	34 110,91	15 070,40	324 042,84
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 15 до стояка до УТ1 Дн=108	3 922,31	6 663,80											3 922,31	3 922,31	6 663,80													3 922,31	3 224,61	3 922,34										3 224,61
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=108	1 401,42	2 338,70											1 401,42	1 401,42	2 338,70													1 401,42	1 204,87	1 401,42										1 204,87
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=108	12 234,21	8 255,61											12 234,21	12 234,21	8 255,61													12 234,21	4 704,82	2 982,61										7 687,43
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 до ввод № 11 по стояку Дн=108	1 504,90								1 831,59				3 336,49	1 504,90								1 831,59						3 336,49	1 933,61										1 933,61
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ4 Дн=108	2 015,44		7 886,41	4 015,60	3 055,21	2 390,27							19 372,13	2 015,44			1 884,41	3 015,60	2 390,27	2 390,27								10 695,61	7 476,71							1 730,32			9 207,03
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ4 до ввод № 1 по стояку Дн=108	1 355,60		11 130	284,74	408,60	691,30							2 528,11	1 355,60			284,74	408,60	691,30	691,30								2 528,11	1 924,90		2 421,41	915,46							5 261,77
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ11 Дн=108	280,10	4 737,11											280,10	280,10	4 737,11													280,10	280,10	3 185,17										3 465,27
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ11 до ввод № 14 по стояку Дн=108	1 406,40	426,21											1 406,40	1 406,40	426,21													1 406,40	1 186,80	201,17										1 387,97
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ1 до ввод № 3 по стояку Дн=108	1 414,70			72,81	204,23								1 691,74	1 414,70			72,81	204,23										1 691,74												
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ10 до ввод № 13 по стояку Дн=108		1 885,23											1 885,23		1 885,23													1 885,23	1 198,07			204,23								1 402,30
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ10 УТ12 до УТ10 Дн=108		11 650,64											11 650,64		11 650,64													11 650,64		1 500,30										1 500,30
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 17 по стояку Дн=108		361,63											361,63		361,63													361,63		4 875,70										4 875,70
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 ввод № 10 по стояку Дн=108		465,17											465,17		465,17													465,17		691,30										691,30
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ13 Дн=108		8 462,19											8 462,19		8 462,19													8 462,19		10 146										10 146
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 до ввод № 19 по стояку Дн=108		3 412,04	746,09	746,09									746,09		3 412,04	746,09	746,09											746,09			2 021,80	2 021,80									2 021,80
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ10 до УТ14 Дн=108			18 138,09	18 209,09									18 138,09			18 138,09	18 209,09											18 138,09			10 103,36	15 277,00									25 380,36
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 ввод № 20 по стояку Дн=108			424,47	424,47									424,47			424,47	424,47											424,47			566,04	566,04									566,04
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=108				170,1116	18 114,67	18 114,67							18 114,67				170,1116	18 114,67	18 114,67									18 114,67				23 241,49								23 241,49
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 ввод № 18 по стояку Дн=108			848,81	848,81									848,81			848,81	848,81											848,81			707,34	707,1									707,34
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 ввод № 1 по стояку Дн=108			870,79		174,07	20,00							1 044,79			870,79		174,07	174,07									1 044,79			720,94		470,14								1 207,10
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273				54,18,111	2 575,43	2 575,43			1 135,85				3 172,49				54,18	1 135,85	1 135,85									2 190,68				4 685,20								4 685,20
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ6 ввод № 10 по стояку Дн=108													1 137,85									1 137,85						1 137,85							948,14				948,14
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=273						85,80			3 017,76				3 017,76						85,80			3 017,76						3 017,76							4 304,75				4 304,75
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=273						13,60	90,10		13 450,41				13 538,51						13,60	90,10		13 450,41						13 538,51						82,50	12 241,14				12 323,64
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ7 ввод № 4 по стояку Дн=108						22,00			1 114,50				1 114,50						22,00			1 114,50						1 114,50							928,75				928,75
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ8 ввод № 5 по стояку Дн=133									1 251,65				1 251,65									1 251,65						1 251,65							1 042,02				1 042,02
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219						13,60	40,60		3 071,21				3 111,41						13,60	40,60		3 071,21						3 111,41						30,50	2 558,42				2 587,96
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 ввод № 7 по стояку Дн=133						13,60	51,00		2 386,40				2 449,40						13,60	51,00		2 386,40						2 449,40						42,50	2 001,20				2 043,70
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=108									1 941,88				1 941,88									1 941,88						1 941,88							1 617,37				1 617,37
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 ввод № 6 по стояку Дн=108									3 137,35				3 137,35									3 137,35						3 137,35							2 617,50				2 617,50
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 7 по стояку Дн=133									851,37				851,37									851,37						851,37							711,14				711,14
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 8 по стояку Дн=108									2 388,21				2 388,21									2 388,21						2 388,21							1 990,18				1 990,18
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14 1 ввод № 28 по стояку Дн=108								1 455,83					1 455,83															1 455,83								1 359,66			1 359,66
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ11 ввод № 30 по стояку Дн=108								2 596,91					2 596,91															2 596,91								2 396,56			2 396,56
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ13 ввод № 27 по стояку Дн=108								1 455,83					1 455,83															1 455,83								1 359,66			1 359,66
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до ввод № 21					54,87		1 135,28						1 135,28						54,87		1 135,28							1 135,28						30,37					30,37
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14 1 ввод № 29 по стояку Дн=108								2 594,71					2 594,71															2 594,71								2 396,56			2 396,56
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ21 до УТ24 Дн=108										2 965,40			2 965,40											2 865,40				2 865,40									2 669,25		2 669,25
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до ввод № 35 по стояку Дн=108									2 456,47				2 456,47															2 456,47							2 048,75				2 048,75
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до ввод № 31 по стояку Дн=108									2 372,37				2 372,37									2 372,37						2 372,37							2 093,25				2 093,25
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ10 Дн=219									4 472,37				4 472,37						40,60			4 472,37						4 472,37							3 893,64				3 893,64
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ17 ввод № 42 по стояку Дн=108				95,0084	1 841,23	93,00							1 841,23				00,00	1 841,23	1 518,10									1 841,23				7 000,00							7 000,00
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=219					9 801,75	9 807,75							9 801,75						9 801,75	9 801,75								9 801,75				6 175,11							6 175,11
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ24 ввод № 38 по стояку Дн=108									1 805,20				1 805,20															1 805,20									1 804,41		1 804,41
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219					2 960,25	2 960,25							2 960,25						2 960,25	2 960,25								2 960,25				2 125,14							2 125,14
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 ввод № 44 по стояку Дн=108					198,14	198,14							198,14						198,14	198,14								198,14				90,01							90,01
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 ввод № 43 по стояку Дн=108					475,17	23,06							475,17						475,17	500,04								475,17				504,21							504,21
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 1 Дн=219					6 322,51	40,00							6 322,51						6 322,51	6 107,84								6 322,51				7 000,25							7 000,25
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ18 1 ввод № 51 по стояку Дн=108					281,85	91,00	281,85						281,85							91,00	281,85							281,85				2 134,60		108,12					2 134,60
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ18 1 ввод № 52 по стояку Дн=108					3 783,34	40,00							3 783,34						3 783,34	3 700,07								3 783,34											
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ14 1 до УТ20 1 Дн=219							2 201,22						2 201,22								2 201,22							2 201,22				4 179,02							4 179,02
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20 1 ввод № 50 по стояку Дн=108							325,07						325,07								325,07							325,07				400,64							400,64
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20 1 ввод № 49 по стояку Дн=108								4 107,36					4 107,36									4 107,36						4 107,36						3 910,69				3 910,69
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20 1 ввод № 48 по стояку Дн=108								2 396,36					2 396,36									2 396,36						2 396,36						3 193,82				3 193,82
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ10 до УТ16 Дн=159					6 112,23	6 112,23							6 112,23						6 112,23	6 112,23								6 112,23				1 965,04							1 965,04
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 62 по стояку Дн=108									6 112,23				6 112,23															6 112,23									690,34		690,34
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 47 по стояку Дн=133						55,00		830,55					830,55									830,55						830,55									483,30		483,30
1.2.58	Участок теплотрассы УТ14 УТ14-1 Дн=159										1 155,40			1 155,40									1 155,40						1 155,40							1 046,12			1 046,12
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 60 1 по стояку Дн=108									6 096,69				6 096,69									6 096,69						6 096,69									1 992,04		1 992,04
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ10 ввод № 60 2 по стояку Дн=108										1 518,28			1 518,28											1 518,28				1 518,28									1 368,76		1 368,76
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ21 до УТ22 Дн=108										11 458,32			11 458,32											11 458,32				11 458,32									1 045,19		1 045,19
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219										1 234,22			1 234,22											1 234,22				1 234,22									1 105,42		1 105,42
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 ввод № 37 по стояку Дн=108										5 644,38			5 644,38											5 644,38				5 644,38									537,60		537,60
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ23 ввод № 36 по стояку Дн=108										508,46			508,46											508,46				508,46									511,09		511,09
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ26 Дн=159										614,30			614,30											614,30				614,30									1 035,17		1 035,17
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ24 ввод № 39 по стояку Дн=108										4 351,21			4 351,21											4 351,21				4 351,21									964,88		964,88
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159										917,86			917,86											917,86				917,86									4 648,46		4 648,46
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ25 ввод № 40 по стояку Дн=108										2 178,62			2 178,62											2 178,62				2 178,62									459,08		459,08
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ25 ввод № 41 по стояку Дн=108										540,10			540,10											540,10				540,10									540,10		540,10
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ26 ввод № 63 по стояку Дн=108										430,79			430,79											430,79				430,79									430,79		430,79
1.2.71	Участок теплотрассы от УТ22 ввод № 33 по стояку Дн=108										1 051,34			1 051,34											1 051,34				1 051,34									1 051,34		1 051,34
1.2.72	Резервный																																								
1.2.73	Резервный																																								
1.2.74	Резервный																																								
1.2.75	Резервный																																								
1.2.76	Участок теплотрассы от УТ2 до стояка № 59 по стояку Дн=133		1 598,17													1 598,17																								1 598,17
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ1 до ввод № 12 по стояку Дн=108									2 600,80				2 600,80									2 600,80						2 600,80											
	Раздел 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы центрального водоснабжения в целях оказания гарантированного объема воды																																								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Профинансировано												Всего	Сложено												Всего	Введено в эксплуатацию											Всего
		2019	2019 ФАКТ	2020	2020 ФАКТ	2021	2021 ФАКТ	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2019	2019 ФАКТ	2020	2020 ФАКТ	2021	2021 ФАКТ	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2019	2019 ФАКТ	2020	2020 ФАКТ	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	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	33	34	35	36	37	38	39	40
4.1	Техническое перевооружение котельной, расположенной по адресу г. Нижний Новгород, ул. Зайцева, 31В							15 000,00	19 999,00	13 264,00	28 568,00	10 000,00	4 852,00	101 683,00							15 000,00	19 999,00	13 264,00	28 568,00	10 000,00	4 852,00	101 683,00						12 500,00	24 999,47	10 330,00	13 866,47	8 115,32	3 318,00	83 869,47

Директор
МП
Подпись Пичугина В.В.
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель
Подпись Пичугина Е.А., Шрамов В.В.
Подпись Ф.И.О.

[illegible]
контакт [illegible]

[illegible]
контакт [illegible]

«КСК»

Финансовый план инвестиционной программы
АО "Коммунальные системы Устьянского муниципального района"
на (2019-2039) гг.

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет) ДА

№ п/п	Показатели	2017 факт	2018 план*	2019 план	2020 план	2021 прогноз	2022 прогноз	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	2030 план	2031 план	2032 план	2033 план	2034 план	2035 план	2036 план	2037 план	2038 план	2039 план	Комментарии
1	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
I.	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	205 136	309 402	403 123	422 496	515 167	482 628	465 720	486 205	585 144	565 812	573 295	555 996	366 791	584 430	602 624	621 390	640 032	659 233	679 010	699 380	721 366	743 638	766 818	790 909
	в том числе																								
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности) производство т/э	124 822	221 196	230 644	377 948	437 405	445 017	439 199	467 239	489 199	508 767	529 118	550 292	366 791	584 430	602 624	621 390	640 032	659 233	679 010	699 380	721 366	743 638	766 818	790 909
	производство т/э				293 869	316 574	342 571	334 027	375 269	392 907	408 623	424 968	441 967	455 226	468 882	482 949	497 437	512 361	527 731	543 563	559 870	576 666	593 966	611 783	630 135
	передача эл				37 152	43 806	47 797	49 434	52 400	54 863	57 057	59 339	61 713	63 364	66 107	68 751	71 501	73 646	75 856	78 131	80 475	82 894	85 381	87 942	90 124
	передача т/э				33 032	38 030	37 978	34 972	28 470	29 808	31 001	32 241	33 531	34 546	35 572	36 640	37 739	38 871	40 037	41 238	42 475	43 750	45 062	46 414	47 806
	передача хв				12 722	14 351	14 521	10 293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	транспорт ХВС				1 003	2 514	2 548	10 471	11 100	11 621	12 086	12 569	13 072	13 464	13 868	14 284	14 713	15 154	15 609	16 077	16 560	17 056	17 568	18 095	18 638
	транспорт сточных вод							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Выручка от прочей деятельности	80 314	88 206	173 079	44 548	77 761	37 611	6 322	18 966	95 945	57 045	44 178	5 711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II.	**Расходы по текущей деятельности, всего**	190 871	299 487	310 777	385 402	426 010	455 698	443 551	444 515	463 108	481 049	499 632	518 482	551 751	574 778	592 671	611 303	630 704	650 717	671 488	687 296	710 413	734 470	759 410	785 325
1.	Материальные расходы, всего	74 957	136 809	142 282	180 474	213 310	214 365	218 260	236 822	247 953	257 871	268 186	278 911	290 070	301 673	313 739	326 289	339 340	352 914	367 031	381 712	396 980	412 860	429 374	446 549
	в том числе																								
1.1.	Топливо	57 529	106 754	111 024	149 548	162 066	163 117	163 978	177 916	190 370	203 696	211 843	220 317	229 130	238 295	247 827	257 740	268 049	278 771	289 922	301 519	313 580	326 123	339 168	352 735
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3 714	5 200	5 408	3 058	5 587	4 132	6 425	6 808	7 128	7 414	7 710	8 018	8 339	8 673	9 020	9 380	9 756	10 146	10 552	10 974	11 413	11 869	12 344	12 838
1.3.	Покупная электроэнергия	13 714	24 855	25 850	27 868	32 298	34 572	35 865	39 093	41 439	43 511	45 251	47 061	48 943	50 901	52 937	55 055	57 257	59 547	61 929	64 406	66 982	69 662	72 448	75 346
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	32 761	40 447	42 065	55 100	64 675	63 777	66 897	70 911	74 244	77 213	80 302	83 514	86 855	90 329	93 942	97 700	101 608	105 672	109 899	114 295	118 867	123 621	128 566	133 709
3.	Амортизационные отчисления	10 262	15 931	15 931	23 861	24 415	26 514	27 753	28 123	28 766	33 096	36 327	39 535	38 747	38 747	38 747	38 747	38 747	38 747	38 747	32 111	32 111	32 111	32 111	32 111
4.	Налоги и сборы, всего	282	1 300	1 800	5 096	5 803	5 978	6 059	5 902	5 714	6 545	7 342	7 630	7 512	6 716	6 121	5 526	4 930	4 147	3 691	3 241	2 965	2 694	2 332	2 134
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИП[1]				1 819	3 648	1 039	4 096	3 939	3 751	4 082	5 376	5 667	5 349	4 753	4 158	3 563	2 967	2 184	1 728	1 278	1 092	731	369	171
5.	Прочие расходы, всего	71 109	105 000	109 200	120 900	117 805,59	124 868	124 333	102 757	104 431	105 924	107 476	109 090	130 768	137 314	140 122	143 042	146 078	149 236	152 521	155 937	159 489	163 184	167 020	171 022
	в том числе																								
5.1.	Ремонт основных средств	7 816	17 191	17 879	38 815	36 326	36 580	38 896	34 265	36 321	38 028	39 550	41 111	63 777	69 288	71 366	74 221	77 190	80 278	83 489	86 828	90 301	93 915	97 670	101 577
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	39 923	43 675	43 675	63 803	70 046	72 139	72 089	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124	67 124
5.3.	Инфраструктурные платежи рынок																								
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	15 265	9 915	92 346	37 094	89 157	46 930	22 170	41 690	124 036	84 763	73 663	37 515	13 040	9 652	9 953	10 088	9 328	8 516	7 122	12 085	10 754	9 108	7 408	5 384
IV	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	- 14 946	- 19 134	- 19 994	- 1 137			-	-	-	- 371	- 370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Внереализационные доходы, всего	1 846	1 846	1 846			13 801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе																								
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)																								
1.2.	Проценты от размещения средств	1 289	-				764																		
2.	Внереализационные расходы, всего	16 792	21 000	21 840	1 137		13 276			-	371	370													
	в том числе																								
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов				1 137		374			-	371	370													
2.1.1.	в т.ч. Проценты по обслуживанию кредитов для выполнения ИП[1]									-	371	370													
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	319	- 9 219	72 352	35 957	89 157	47 455	22 170	41 690	124 036	84 390	73 093	37 515	13 040	9 652	9 953	10 088	9 328	8 516	7 122	12 085	10 754	9 108	7 408	5 384
VI.	Налог на прибыль	6	- 1 848	14 470	7 191	17 831	9 592	4 434	8 338	24 807	16 878	14 619	7 503	2 608	1 930	1 991	2 018	1 866	1 703	1 424	2 417	2 151	1 824	1 482	1 077
1.	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП																								
VII.	Чистая прибыль	12	7 391	57 881	28 766	71 325	37 863	17 736	33 352	99 229	67 512	58 473	30 011	10 432	7 721	7 963	8 070	7 463	6 813	5 697	9 668	8 603	7 284	5 927	4 307
VIII.	Направления использования чистой прибыли																								
	в том числе																								
I.	Финансирование инвестиционной программы																								
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения																								
2.	Прочие цели (расшифровка)																								
XII.	Погашение заемных средств																								
	в том числе по										-														
I	Инвестиционной программе										-														
1.1.	в т.ч. в части технологического подключения										-														
2.	Прочие цели (расшифровка)																								
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)																								
XIV.	Куплю/продажа активов																								
I	Покупка активов (акций, долей в у.к.)																								
2.	Продажа активов (акций, долей в у.к.)																								
XV.	Средства, полученные от долевого участия																								
XVI.	Капитальные вложения (без НДС)			65 070	36 440	62 209	60 055	5 717	32 173	87 809	65 441	47 675	16 614												
	в т.ч. в части технологического подключения			65 070	36 440	62 209	60 055	5 247	7 173	36 756	41 656	39 342	32 571												
XVII.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	206 082	311 248	404 969	422 496	515 167	496 429	465 720	486 205	585 144	565 812	573 295	555 996	366 791	584 430	602 624	621 390	640 032	659 233	679 010	699 380	721 366	743 638	766 818	790 909
XVIII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	195 907	302 709	396 231	490 309	481 634	492 107	437 949	456 905	544 959	530 647	526 104	493 264	537 642	557 962	555 915	574 573	593 822	613 671	634 966	657 601	680 632	704 195	728 780	754 490
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVII р. - XVIII р.)	11 075	8 540	8 736	16 187	33 532	4 322	27 771	29 303	40 185	35 166	47 326	62 732	49 179	46 468	46 710	46 817	46 210	45 560	44 444	41 779	40 734	39 446	38 038	36 418
	Справочно:																								
1.	EBITDA	9 491	6 542	88 282	66 956	113 932	73 558	49 923	69 813	152 802	117 839	109 990	76 648	51 787	48 399	48 700	49 835	48 075	47 265	45 968	44 196	42 865	41 279	39 320	37 693
2.	Долг на конец периода																								
3.	Тариф/Прогноз тарифов, руб/кВт.ч/потребителям ул. Зайцева 31Б)	1 496,99	1 527,60	1 573,72	1 608,19	1 637,72	1 637,72	1 681,27	1 868,51	1 927,37	2 010,86	2 131,53	2 210,06	2 307,41	2 399,70	2 495,69	2 595,52	2 699,34	2 807,31	2 919,61	3 036,39	3 157,84	3 284,16	3 415,52	3 552,15
3.1.	Тариф по мощности/Прогноз тарифов, руб/Гкал/час																								
3.2.	Тариф за энергию/Прогноз тарифов, руб/Гкал																								
4.	Надежность дефлекторы, в т.ч.																								
4.1.	Топливо		103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	108,5%	107,0%	107,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
4.2	Покупная электроэнергия		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	109,0%	106,0%	105,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
4.3	Покупная тепловая энергия		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	106,0%	104,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
4.4.	Вода		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	106,0%	104,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
4.5.	Материалы ХВО		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	106,0%	104,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
4.6.	НПИ		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	106,0%	104,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
5	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал	83,11	144,80	144,80	160,71	151,74	159,21	160,71	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89
5.1.	Прогноз мощности, тыс.Гкал/час																								
5.2	Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал	83,11	144,80	144,80	160,71	151,74	159,21	160,71	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89

С 2019 по 2027 уменьш выручка от аренды за счет прекращения

За 2017-2019 год приведены данные по действующей котельной (ул. Зайцева, 31Б). Деятельность осуществляется с 01.04.2017 года.
С 2019 года осуществляется инвестиции на строительство котельной и тепловых сетей в Автюшинском районе в районе д. № 1-37 по ул. Молодежной.
На 2017 г. - тариф установлен по 2 полугодию Постановлением РК № 52/2 от 30.06.17
На 2018 г. - Постановлением РК № 52/2 от 30.06.17 установлены два разных тарифа: 1 полугодие - 1496,99 руб/Гкал; 2 полугодие - 1558,20 руб/Гкал. В таблице приведен средний тариф, за год - 1527,60 руб/Гкал.

«КСК»

Петухова Ю.Н.

Иванова Е. А. Пфанкох Ю.Н.

64

Основные характеристики корректировки программы
ООО "Коммунальная сетевая компания"
на 2019-2027 гг.

№ п/п[1]	Наименование мероприятия (технологического присоединения)[2]	Протяженность		Плановый период		Период реализации мероприятий		Стадия реализации[3]	Полная стоимость строительства[4]	Остаточная стоимость строительства[5]	План финансирования нашей стоимости строительства[6]	2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025			2026			2027			Всего			Объем финансирования (млн.)[7]								
		Км/км	МВт/Мвт	Км/км	МВт/Мвт	Год начала	Год окончания					Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	Км/км	МВт/Мвт	млн	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего
1	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	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
	ВСЕГО:	35,0471	40,8	4,3549	2019	2027	С	414 085,12	253 973,00	4 368,72	4,47	5,20	0,81	4,47	5,20	0,85	4,47	5,20	1,14	-	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	0,20	8,95	10,40	0,85	8,95	10,40	0,85	8,95	10,40	0,85	8,95	10,40	0,85	35,0471	40,8	4,3549	76 780,21	40 717,96	74 650,56	21 346,75	38 087,65	102 871,13	70 501,33	87 216,49	14 886,73	511 985,72
	Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																																														
1	г. Полевой Новопорт, Ямальский район. Строительство водорезервуарной емкости вместимостью 40,0 МВм с насосными агрегатами и оборудованием в составе очистных сооружений, в районе д. № 1-81 по ул. Мальцевская	35,0471	40,8	4,3549	2019	2027	С	414 085,12	253 973,00	4 368,72	4,4668	5,2		4,4668	5,2		4,4668	5,2		0	0									8,93	10		8,93	10		8,93	10		8,93	10		35,0471	40,8	4,3549	76 780,21	40 717,96	74 650,56	4 368,72	8 087,75	92 197,13	69 963,21	87 216,49	14 886,73	414 085,12
1.1.	г. Полевой Новопорт, Ямальский район. Строительство водорезервуарной емкости вместимостью 40,0 МВм с насосными агрегатами и оборудованием, в районе д. № 1-81 по ул. Мальцевская	35,0471	40,8		2019	2025	С	102 043,74	87 051,47	0,00	4,4668	5,2		4,4668	5,2		4,4668	5,2		0,93982			1,1487			0,1435			0,8047			0,2460			0,2048			35,0471	40,8		40 876,67	13 070,80	11 606,00			22 745,81	24 092,74	18 248,79		102 043,74
1.2.	г. Полевой Новопорт, Ямальский район. Строительство водопроводных сетей в районе д. № 1-81 по ул. Мальцевская			4,3549	2019	2027	С	281 908,39	135 882,24	4 368,72										0,0023			0,0038			0,0012			0,0047			0,0040			0,0036						38 753,08	26 882,29	59 606,56	4 368,72	8 087,75	70 341,32	44 867,35	68 968,70	14 886,73	281 908,39
1.2.1	Участок теплотрассы от котельной № 15 по стоянке до УТ1 Дн=530				2019	2019	С	3 912,35	0,00	0,00										0,0025			0,0000			0,0000			0,0000			0,0000			0,0000						3 912,35										3 912,35
1.2.2	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ2 Дн=325				2019	2019	С	3 485,55	0,00	0,00										0,0025			0,0000			0,0000			0,0000			0,0000			0,0000						3 485,55										3 485,55
1.2.3	Участок теплотрассы от УТ2 до УТ3 Дн=325				2019	2019	С	10 574,37	0,00	0,00										0,1365			0,1175			0,0462			0,0321			0,0000			0,0000						10 574,37										10 574,37
1.2.4	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4 Дн=325				2020	2020	С	3 035,68	1 037,51	0,00										0,0180			0,0151			0,0145															3 035,68										3 035,68
1.2.5	Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=325				2020	2021	С	10 402,41	0,00	0,00										0,0780			0,0000			0,0000															10 402,41										10 402,41
1.2.6	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=325				2021	2021	С	2 912,87	0,00	0,00										0,0080																					2 912,87										2 912,87
1.2.7	Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=325				2021	2021	С	206,07	0,00	0,00										0,0058																					206,07										206,07
1.2.8	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ12 Дн=426				2019	2019	С	1 408,49	0,00	0,00										0,0102																					1 408,49										1 408,49
1.2.9	Участок теплотрассы от УТ1 до № 1 по стоянке Дн=108				2021	2021	С	1 390,02	0,00	0,00										0,0070																					1 390,02										1 390,02
1.2.10	Участок теплотрассы от УТ1 до № 2 по стоянке Дн=133				2019	2019	С		0,00	0,00										0,0050																																
1.2.11	Участок теплотрассы от УТ1 до № 11 по стоянке Дн108				2019	2019	С		0,00	0,00										0,0000																																
1.2.12	Участок теплотрассы от УТ1 УТ12 до УТ10 Дн=159				2019	2019	С		0,00	0,00										0,0000																																
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 17 по стоянке Дн108				2018	2018	С		0,00	0,00										0,0000			0,1215																													
1.2.13	Участок теплотрассы от УТ12 дома № 10 по стоянке Дн108				2019	2020	С		0,00	0,00										0,1212			0,1338																													
1.2.14	Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=377				2019	2020	С	746,80	0,00	0,00										0,1158			0,2140																													
1.2.15	Участок теплотрассы от УТ13 УТ20 до жд № 18 по стоянке Дн108				2019	2020	С	18 138,08	0,00	0,00										0,2170			0,0543																		746,80										746,80
1.2.16	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=325				2020	2020	С	686,47	0,00	0,00										0,0123			0,9024																		18 138,08										18 138,08
1.2.17	Участок теплотрассы от УТ20 дома № 20 по стоянке Дн108				2020	2021	С	19 114,67	0,00	0,00										0,3428			0,0000																		686,47										686,47
1.2.18	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=325				2020	2020	С	686,47	0,00	0,00										0,0123			0,0176																		19 114,67										19 114,67
1.2.19	Участок теплотрассы от УТ20 дома № 19 по стоянке Дн108				2021	2021	С	1 648,70	0,00	0,00										0,0000			0,0000																		686,47										686,47
1.2.20	Участок теплотрассы от УТ4 дома № 2 по стоянке Дн133				2021	2021	С	1 171,00	0,00	0,00										0,0040																					1 648,70										1 648,70
1.2.21	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ7 Дн=273				2024	2024	С	1 137,03	1 137,03	0,00										0,0201																					1 171,00										1 171,00
1.2.22	Участок теплотрассы от УТ8 дома № 10 по стоянке Дн133				2024	2024	С	2 012,30	2 012,30	0,00										0,0570																					1 137,03										1 137,03
1.2.23	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ12 Дн=273				2024	2024	С	13 496,41	10 191,16	0,00										0,1710																					2 012,30										2 012,30
1.2.24	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=159				2024	2024	С	1 114,50	1 114,50	0,00										0,0321																					13 496,41										13 496,41
1.2.25	Участок теплотрассы от УТ3 дома № 4 по стоянке Дн108				2024	2024	С	1 291,81	1 291,81	0,00										0,0452																					1 114,50										1 114,50
1.2.26	Участок теплотрассы от УТ3 дома № 5 по стоянке Дн133				2024	2024	С	2 115,33	2 115,33	46,00										0,0526																					1 291,81										1 291,81
1.2.27	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219				2024	2024	С	2 440,48	2 393,45	51,30										0,0840																					2 115,33										2 115,33
1.2.28	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 8 по стоянке Дн133				2024	2024	С	7 981,88	7 981,88	0,00										0,1397																					2 440,48										2 440,48
1.2.29	Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159				2024	2024	С	3 235,33	3 235,33	0,00										0,0801																					7 981,88										7 981,88
1.2.30	Участок теплотрассы от УТ9 дома № 6 по стоянке Дн108				2024	2024	С	855,37	855,37	0,00										0,0147																					3 235,33										3 235,33
1.2.31	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 7 по стоянке Дн133				2024	2024	С	2 988,21	2 988,21	0,00										0,0513																					855,37										855,37
1.2.32	Участок теплотрассы от УТ10 дома № 8 по стоянке Дн108				2024	2024	С	1 655,83	1 655,83	0,00										0,0945																					2 988,21										2 988,21
1.2.33	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 29 по стоянке Дн108				2025	2025	С	2 750,75	2 750,75	0,00										0,0165																					1 655,83										1 655,83
1.2.34	Участок теплотрассы от УТ14 дома № 30 по стоянке Дн108				2025	2025	С	1 655,83	1 655,83	0,00										0,0165																					2 750,75										2 750,75
1.2.35	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 27 по стоянке Дн108				2025	2025	С	1 150,38	1 150,38	0,00										0,0099																					1 655,83										1 655,83
1.2.36	Участок теплотрассы от УТ18 до жд№ 26 Дн108				2022	2022	С	2 750,75	2 750,75	0,00										0,0165																					1 150,38										1 150,38
1.2.37	Участок теплотрассы от УТ14.1 дома № 25 по стоянке Дн108				2022	2022	С	2 903,43	2 903,43	0,00										0,0174																					2 750,75										2 750,75
1.2.38	Участок теплотрассы от УТ15 до УТ20 Дн108				2024	2024	С	2 456,47	2 456,47	0,00										0,0147																					2 903,43										2 903,43
1.2.39	Участок теплотрассы от УТ14 до жд № 31 по стоянке Дн108				2024	2024	С	2 372,15	2 372,15	0,00										0,0147																					2 456,47										2 456,47
1.2.40	Участок теплотрассы от УТ11 до опоры № 31 по стоянке Дн133				2024	2024	С	4 675,23	4 675,23	0,00										0,0279																					2 372,15										2 372,15
1.2.41	Участок теплотрассы от УТ1 до УТ6 Дн=325				2022	2022	С	1 841,21	0,00	0,00										0,0165			0,0363																		4 675,23										4 675,23
1.2.42	Участок теплотрассы от УТ11 дома № 42 по стоянке Дн133				2022	2022	С	9 807,51	0,00	0,00										0,1140			0,1540																		1 841,21										1 841,21
1.2.43	Участок теплотрассы от УТ11 до УТ18 Дн=273				2022	2022	С	1 801,29	1 801,29	0,00										0,0119																					9 807,51										9 807,51
1.2.44	Участок теплотрассы от УТ3Н дома № 38 по стоянке Дн108				2022	2022	С	1 941,07	0,00	0,00										0,0128			0,0340																		1 801,29										1 801,29
1.2.45	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ17 Дн=219				2022	2022	С	100,14	0,00	0,00										0,0007			0,0160																		1 941,07										1 941,07
1.2.46	Участок теплотрассы от УТ17 дома № 49 по стоянке Дн108				2022	2022	С	473,17	0,00	0,00										0,0033			0,0100																		100,14										100,14
1.2.47	Участок теплотрассы от УТ17 дома № 45 по стоянке Дн108				2022	2022	С	4 522,72	0,00	0,00										0,0300			0,0100																		473,17										473,17
1.2.48	Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18.1 Дн=219				2022	2022	С	281,81	0,00	281,81										0,0018			0,0200																		4 522,72										4 522,72
1.2.49	Участок теплотрассы от УТ18.1 дома № 51 по стоянке Дн108				2022	2022	С	2 781,94	0,00	0,00										0,0018																					281,81										281,81
1.2.50	Участок теплотрассы от УТ18.1 дома № 52 по стоянке Дн108				2022	2022	С	3 291,22	0,00	3 291,22										0,0185			0,0960																		2 781,94										2 781,94
1.2.51	Участок теплотрассы от УТ18.1 до УТ21 Дн=159				2022	2022	С	527,77	0,00	527,77										0,0034																					3 291,22										3 291,22
1.2.52	Участок теплотрассы от УТ20.1 дома № 50 по стоянке Дн108				2022	2022	С	4 537,94	4 537,94	0,00										0,0290																					527,77										527,77
1.2.53	Участок теплотрассы от УТ20.1 дома № 48 по стоянке Дн108				2022	2022	С	2 296,30	2 296,30	0,00										0,0147																					4 537,94										4 537,94
1.2.54	Участок теплотрассы от УТ20.1 дома № 46 по стоянке Дн108				2022	2022	С	8 116,21	0,00	0,00										0,0520			0,2750																		2 296,30										2 296,30
1.2.55	Участок теплотрассы от УТ20 дома № 42/1 по стоянке Дн108				2020	2020	С	1 175,45	1 175,45	0,00										0,0075																					8 116,21										8 116,21
1.2.56	Участок теплотрассы от УТ18 дома № 47 по стоянке Дн133				2022	2022	С	830,55	830,55	0,00										0,0053																					1 175,45										1 175,45
1.2.57	Участок теплотрассы от УТ6 УТ14.1 Дн=159				2022	2022	С	4 706,08	4 160,68	0,00										0,0300			0,0000																		830,55										830,55
1.2.58	Участок теплотрассы от УТ2Н дома № 44/1 по стоянке Дн108				2024	2024	С	1 710,15	1 710,15	0,00										0,0109																					4 706,08										4 706,08
1.2.59	Участок теплотрассы от УТ13 до УТ20 Дн=219				2020	2020	С	11 458,32	11 458,32	0,00										0,0730			0,0000																		1 710,15										1 710,15
1.2.60	Участок теплотрассы от УТ22 до № 34 по стоянке Дн108				2020	2020	С	1 204,23	1 204,23	0,00										0,0077			0,0000																		11 458,32										11 458,32
1.2.61	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23 Дн=219				2020	2020	С	8 044,39	8 044,39	0,00										0,0513			0,0000																		1 204,23										1 204,23
1.2.62	Участок теплотрассы от УТ23 дома № 37 по стоянке Дн108				2021	2021	С	508,44	0,00	0,00										0,0034																					8 044,39										8 044,39
1.2.63	Участок теплотрассы от УТ23 дома № 36 по стоянке Дн108				2021	2021	С	614,39	0,00	0,00										0,0039																					508,44										508,44
1.2.64	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ30 Дн=159				2021	2021	С	4 051,35	4 051,35	0,00										0,0260																					614,39										614,39
1.2.65	Участок теплотрассы от УТ4Н дома № 39 по стоянке Дн108				2021	2021	С	917,80	917,80	0,00										0,0060																					4 051,35										4 051,35
1.2.66	Участок теплотрассы от УТ3Н до УТ18 Дн108				2021	2021	С	3 176,63	3 176,63	0,00										0,0203																					917,80										917,80
1.2.67	Участок теплотрассы от УТ17 дома № 41 по стоянке Дн108				2021	2021	С	369,42	369,42	0,00										0,0024																					3 176,63										3 176,63
1.2.68	Участок теплотрассы от УТ17 дома № 40 по стоянке Дн108				2021	2021	С	854,19	854,19	0,00										0,0055																					369,42										369,42
1.2.69	Участок теплотрассы от УТ18 дома № 43 по стоянке Дн108				2021	2021	С	504,90	504,90	0,00										0,0033																					854,19										854,19
1.2.70	Участок теплотрассы от УТ22 дома № 35 по стоянке Дн108				2021	2021	С	1 985,32	1 985,32	0,00										0,0129																					504,90										504,90
1.2.71	Исключить. Участок теплотрассы от УТ3Н до УТ3Н Дн=108			0,0000						0,00										0,0000																					1 985,32										1 985,32
1.2.72	Исключить. Участок теплотрассы от УТ3Н до УТ1 Дн=40			0,0000						0,00										0,0000																																
1.2.73	Исключить. Участок теплотрассы от УТ3Н до УТ3Н Дн=40			0,0000						0,00										0,0000																																
1.2.74	Исключить. Участок теплотрассы от УТ1 до УТ1 Дн=76			0,0000						0,00										0,0000																																
1.2.75	Участок теплотрассы от УТ1 до № 30 по стоянке Дн133			0,0960	2019	2019	С		0,00	0,00										0,0000																																
1.2.77	Участок теплотрассы от УТ2 до № 32 по стоянке Дн108			0,0000	2024	2024	С	2 602,80	2 602,80	0,00																																										
	Раздел 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня технологических объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения потерь на единицу мощности																																																		
2.1.	Реконструкция тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 (Ямальский район, с. Панаевск, ул. Ленина, 10 а, Ямальский район, с. Панаевск, ул. Ленина, 10 а)	115,00	134,14		2021	2027	С	101 600,00	80 661,00	15 000,00		115,00																																										
	Прочие инвестиционные проекты, не являющиеся мероприятиями по модернизации, объекты							80 661,00	80 661,0																																											

Директор
«КСК»
Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания»
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

Согласовано:

Приложение 1 к Протоколу № 1

Приложение 1 к Протоколу № 1

Примечание:

20