



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 18.09.2026 № 288
г. Ярославль

О внесении изменений
в приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.10.2019 № 443

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2019 № 443 «Об утверждении инвестиционных программ» изменение, изложив инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Яркоммунсервис» «Строительство и модернизация объектов теплоснабжения

Даниловского муниципального округа Ярославской области» на период 2020-2031 годов», утвержденную приказом, в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу департамента жилищно-
коммунального хозяйства и регулирования
тарифов Ярославской области
от 30.10.2019 № 443
(в редакции приказа министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 18.09.2026 № 288)

№ 1-ИП ТС

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения акционерного общества "Яркоммунсервис"
"Строительство и модернизация объектов теплоснабжения Даниловского муниципального округа
Ярославской области» на период 2020-2031 годов"**

Паспорт программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Яркоммунсервис"
Местонахождение регулируемой организации	150042, Ярославль, ул. Блюхера, 26; тел.: (4852) 55-36-33 (доб. 103); e-mail: yaks_yar@mail.ru Генеральный директор Воробьев М.С.
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2031 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер - Сорокин Владимир Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Главный инженер Сорокин Владимир Владимирович, тел. (4852) 55-33-24 (доб. 102), e-mail: yaks_yar@mail.ru ; Исполнитель: начальник ПТО Малкин Михаил Львович, тел. (4852) 55-33-63 (доб. 111), e-mail: yaks_yar@mail.ru, начальник УЭТ и И Пошивалова Татьяна Алексеевна (4852) 55-29-24 (доб.122)
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д.42; тел.: (4852) 400-426; 400-467; факс (4852) 400-467; e-mail: drt@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования - Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Консультант Захарова Елена Сергеевна, тел.: (4852) 786-347; e-mail: zakharovaes@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Даниловского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152070, Ярославская область, г. Данилов, Соборная пл., д. 14а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава Даниловского муниципального округа Ярославской области Иовлева Елена Борисовна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(485238) 5-12-99

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																										
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			в т.ч. по годам																							
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:																									
					Условный диаметр, мм/Мощность котельной, Гкал/ч	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм/Мощность котельной, Гкал/ч	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031														
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15												
		76:05:010101:6836	тепловая сеть	ул. Заводская от тепловой камеры УТ-30 до ЖД № 8(в составе участков УТ-30(а) д.8 ул.Заводская)	50	3,1	0,060	подзем.		50		3,1	0,060	подзем.	2027	2031	33 623,774	0	33 623,774	0	0	0	0	0	0	29,035	3 083,516	6 376,087	14 826,316	9 308,820													
		76:05:000000:1254		ул. Широкая от тепловой камеры УТ-41 до УТ-42, от УТ-46 до УТ-48, от УТ-53 до УТ-54 (в составе участков УТ-53-УТ-54).		11,5	0,076	подзем.				11,5	0,076	подзем.																													
		76:05:010107:121		ул. Широкая от тепловой камеры УТ-54 до ЖД № 11 (в составе участков УТ-54 до д.№ 11, ул. Широкая).	80	11,5	0,072	подзем.		80		11,5	0,072	подзем.																													
		76:05:000000:1226		тепловой камеры УТ-55 до ЖД № 9а, ул. Земельной вал, до ул.МедОУ д.вал № 6, ул. Земельной вал, Д.7а (в составе участков УТ-55 до д.7а ул. Земельной вал).	50	3,1	0,276	подзем.		50		3,1	0,276	подзем.																													
		76:05:010210:223		тепловой камеры УТ-65 до УТ-66 в ЖД № 15 корпус 2 (в составе участков УТ-65 до УТ-66 д.15, корпус 2, ул. Широкая).	125	36	0,180	подзем.		125		36	0,180	подзем.																													
		76:05:000000:1248		тепловой камеры УТ-49 до УТ-65(в составе участков УТ-64 до УТ-65).	200	130	0,110	подзем.		200		130	0,110	подзем.																													
		76:05:010106:27		ул. Петербургская от тепловой камеры ТК-1-1 до ТК-1-2 (в составе участков ТК-1-1 до ТК-1-2).	200	130	0,402	подзем.		200		130	0,402	подзем.																													
		76:05:010111:137		ул. Преображенская, д.6 от тепловой камеры УТ-74 до ул. МедОУ ДЮС д.сад № 7 "Зубаки" (в составе участков УТ-74 до УТ-75).	125	36	0,024	подзем.		125		36	0,024	подзем.																													
		76:05:010111:6806		ул. Петербургская от тепловой камеры ТК-0 до ТК-1-1 (в составе участков ТК-0 до ТК-1-1).		130	0,384	подзем.				130	0,384	подзем.																													
		76:05:000000:1254		ул. Широкая от тепловой камеры УТ-41 до УТ-42, от УТ-46 до УТ-48, от УТ-53 до УТ-54 (в составе участков УТ-41 до УТ-42).	100	3,1	0,062	подзем.		100		3,1	0,062	подзем.																													
		76:05:010104:87																																									
		76:05:010104:92		ул. Володарского от тепловой камеры УТ-42 до ЖД № 8(в составе участков УТ-42 до д.87 ул. Володарского).	32	1	0,020	подзем.		32		1	0,020	подзем.																													
		76:05:010104:90		ул. Володарского от тепловой камеры УТ-43 до ЖД № 8(в составе участков УТ-43 до д.89 ул. Володарского).	32	1	0,012	подзем.		32		1	0,012	подзем.																													
		76:05:000000:1273		ТК-30 до ТК-31	150	58	0,170	подзем.		150		58	0,170	подзем.																													
		76:05:010106:29		ТУ № 40 до ула № 2, от ула № 2 до ула № 3, от ула № 3 до ула № 4 (в составе участков УТ-40 до У-3).	125	36	0,040	подзем.		125		36	0,040	подзем.																													
		76:05:010106:29		ТУ № 40 до ула № 2, от ула № 2 до ула № 3, от ула № 3 до ула № 4 (в составе участков У-3 до У-4).	100	20	0,052	подзем.		100		20	0,052	подзем.																													
		76:05:010101:6847		ТУ-33 до жилого дома № 2 (в составе участков УТ-33 до д.2 ул. Заводская).	80	11,5	0,078	подзем.		80		11,5	0,078	подзем.																													
3.1.2	Модернизация тепловых сетей в г.Данилов от котельной по ул. Вятская,4	76:05:010101:1493	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, г. Данилов, ул. Вятская, 4	65	7	0,022	Надзем.		65		7	0,022	Надзем.	2025	2025	51,165	0	51,165	0	0	0	0	0	51,165	0	0	0	0	0	0												
3.1.3	Модернизация тепловых сетей от котельной в с. Макарово, ул. Вологодская, 18	76:05:050101:9289	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Макарово, ул. Вологодская, 18											2024	2025	575,622	0	575,622	0	0	0	226,976	348,646	0	0	0	0	0	0													
ТК-3- ул.Вологодская д.14				20	0,5	0,1	подзем.		20		0,5	0,1	подзем.																														
ТК-3- Вологодская д.26				25	0,7	0,026	надзем.		25		0,7	0,026	надзем.																														
П-1- Вологодская д.25				40	1,75	0,018	надзем.		40		1,75	0,018	надзем.																														
УТ-1- ТК-3				50	3,1	0,144	подзем.		50		3,1	0,144	подзем.																														
ТК-3- УЛ.Вологодская д.16				50	3,1	0,08	подзем.		50		3,1	0,08	подзем.																														
ТК-3- УТ-3				50	3,1	0,048	подзем.		50		3,1	0,048	подзем.																														
УТ-3- УТ-4				50	3,1	0,064	надзем.		50		3,1	0,064	надзем.																														
УТ-4- ул.Вологодская д.22				50	3,1	0,02	надзем.		50		3,1	0,02	надзем.																														
УТ-4- ул.Вологодская д.24				50	3,1	0,09	надзем.		50		3,1	0,09	надзем.																														
УТ-3- П-1				50	3,1	0,006	надзем.		50		3,1	0,006	надзем.																														
ТК-1- УТ-2				65	7	0,036	подзем.		65		7	0,036	подзем.																														
УТ-3- стояки отопления				65	7	0,036	подзем.		65		7	0,036	подзем.																														
Котельная-ТК-1				100	20	0,026	подзем.		100		20	0,026	подзем.																														
ТК-1- УТ-1				100	20	0,006	подзем.		100		20	0,006	подзем.																														
УТ-1- Школа				100	20	0,03	подзем.		100		20	0,03	подзем.																														
3.1.4	Модернизация тепловых сетей от котельной в с. Серeda, ул. Ленина, 22	76:05:010101:3465	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Серeda, ул. Ленина, 22			0,26	надзем.		65			0,26	надзем.	2025	2025	230,462	0	230,462	0	0	0	0	230,462	0	0	0	0	0	0													
Котельная- УТ-1				65	7	0,052	надзем.		65		7	0,052	надзем.																														
УТ-1- ул.Ленина д.22 дом прест-я				65	7	0,026	надзем.		65		7	0,026	надзем.																														
УТ-1- УТ-2				65	7	0,01	надзем.		65		7	0,01	надзем.																														
УТ-2- ул.Ленина д.22				65	7	0,012	надзем.		65		7	0,012	надзем.																														
УТ-2- П-1				65	7	0,111	надзем.		65		7	0,111	надзем.																														
П-1- П-2				65	7	0,02	надзем.		65		7	0,02	надзем.																														
П-2- ул.Ленина д.19				65	7	0,03	надзем.		65		7	0,03	надзем.																														
3.1.5	Модернизация тепловых сетей от котельной в с.Стас, ул. Школьная	76:05:030101:9370	тепловая сеть	Ярославская обл., Даниловский р-н, с. Стас, ул. Школьная	133		0,072	подзем.		133		0,072	подзем.	2026	2026	617,680	0	617,680	0	0	0	0	0	617,680	0	0	0	0	0	0													
Всего по группе 3																		112 239,103	0,000	112 239,103	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	3 010,363	6 053,313	3 646,176	3 896,591	14 289,946	17 950,774	21 664,780	14 042,564											
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значений показателей надежности и централизованного теплоснабжения																																											
4.1. Модернизация ИТ-инфраструктуры в связи со значительным моральным и физическим износом, усиление надежности и производительности																																											
4.1.1.	Экскватор-погрузчик (аварийное состояние имеющейся техники. Повышение уровня надежности при выполнении ремонтных работ на тепловых трассах. Отказ от услуг сторонних организаций по наему техники).														2024	2027	3 611,667	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 189,657	1 141,838	994,373	285,799	0,000	0,000	0,000	0,000												
ИТОГО по программе																		136 634,976	0,000	133 023,309	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	4 200,020	7 195,151	14 396,358	10 610,549	14 289,946	22 551,012	21 664,780	14 042,564											

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы АО «Яркоммунсервис»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3														
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Заводская д.7	кВт·ч/м3*	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	38,86	38,86
1.2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Свердлова 26	кВт·ч/м3*	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
1.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Володарского д.49	кВт·ч/м3*	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	0	0	0
1.4	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Вятская д.4	кВт·ч/м3*	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	25,32	23,3
1.5	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* г.Данилов по ул.Набережная д.62	кВт·ч/м3*	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	0	0
1.6	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Макарово	кВт·ч/м3*	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	33,2	33,2	33,2	33,2
1.7	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Середа	кВт·ч/м3*	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	56,05	37,29	37,29	37,29	37,29
1.8	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя* с.Федурино	кВт·ч/м3*	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	39,72	38,49	38,49
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3														
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Заводская д.7	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	164,47	161,05	161,05
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Свердлова, 26	кг.у.т./Гкал т.у.т./м4	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Володарского д.49	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	0	0	0	0
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Вятская д.4	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	156,8
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя г.Данилов по ул.Набережная д.62	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	0	0
2.6	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Макарово	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	225,09	221,07	221,07	221,07	221,07	221,07
2.7	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Середа	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	161,67	158,56	158,56	158,56	158,56	158,56
2.8	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя с.Федурино	кг.у.т./Гкал т.у.т./м3	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	155,28	155,28
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,438	0,697223	0	0	0
4.1	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Заводская д.7	%	100	100	90	85	70	65	60	55	50	40	30	20	10	0
4.2	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Свердлова 26	%	45	45	45	45	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Володарского д.49	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	0	0	0	0
4.4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Вятская д.4	%	80	80	80	80	80	80	80	75	55	45	35	25	15	0
4.5	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов по ул.Набережная д.62	%	75	75	75	75	75	75	75	65	55	45	35	15	0	0
4.6	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Макарово	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0
4.7	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Середа	%	75	75	75	75	75	75	75	45	15	0	0	0	0	0
4.8	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы г.Данилов с.Федурино	%	75	75	75	75	75	75	75	75	75	45	25	15	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии														
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Заводская д.7	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7817,56 14,27%	7625,31 15,85%	7223,07 14,25%	6820,83 13,45%	6422,32 12,35%	5960,02 11,47%

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	Гкал в год	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	0	0	0	0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	3,52%	0	0	0	0
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Вятская д.4	Гкал в год	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	1,35%	1,35%	1,35%	1,35%	1,35%	1,35%
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	Гкал в год	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	0	0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	0,00%	0,00%
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Макарово	Гкал в год	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	119,97	63,79	63,79	63,79	63,79	0	0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,71%	23,71%	23,71%	23,71%	23,71%	23,71%	23,71%	23,71%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	0,00%	0,00%
5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Середа	Гкал в год	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	48,42	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,35%	22,35%	22,35%	22,35%	22,35%	22,35%	22,35%	22,35%	12,71%	12,71	2529,29%	37,8758	5045,87%	63,0416
5.7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с.Федурино	Гкал в год	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38	121,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды														
		куб. м для пара														
6.1	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Заводская д.7	тонн в год для воды	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8117,64	8691,84	8753,58	8818,3	8833,25	8811,45
		куб. м для пара														
6.2	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Володарского д.49	тонн в год для воды	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0
		куб. м для пара														
6.3	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Вятская д.4	тонн в год для воды	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		куб. м для пара														
6.4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по ул.Набережная д.62	тонн в год для воды	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	0	0
		куб. м для пара														
6.5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Макарово	тонн в год для воды	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
		куб. м для пара														
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Середа	тонн в год для воды	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
		куб. м для пара														
6.7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям г.Данилов по с.Федурино	тонн в год для воды	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
		куб. м для пара														
7.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Заводская, 7	в соответствии с законодательств ом РФ об охране окружающей среды, т/год	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	15,1507	0,3740	0,3740
		Азот диоксид (Азот (IV оксид) г/с	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,90133	0,13	0,13
		Азот(II) оксид (Азота оксид) г/с	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,1464	0,0203	0,0203
		Углерод (сажа), г/с	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,2833	0,0435	0,0435
		Серя диоксид (Ангрид сернистый), г/с	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	12,567	0,000353	0,000353
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), г/с	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	3,64*10 ⁻⁸	3,64*10 ⁻⁸

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
		Мазутная зола (в пересчете на ванадий), г/с	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0	0
		Углерод оксид	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	1,2023	0,185	0,185
7.2	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Свердлова, 26	Бенз/а/пирен	0,00000000627	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063	0,0000000063
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445	0,027445
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446	0,00446
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948	0,098948
7.3	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Володарского, 49	Бенз/а/пирен	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0,0000000087	0	0	0
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0	0	0
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0,0195	0	0	0
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0	0	0	0
7.4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Вятская, 4	Бенз/а/пирен	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002	0,000000002
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0415
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,00964	0,0087
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,153
7.5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по ул. Набережная, д. 62	Бенз/а/пирен	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,0000000077	0,00	0,00
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0	0
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0	0
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0	0
7.6	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с. Макарова	Углерод (Пигментный черный)	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
		Бенз/а/пирен	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000103	0,0000093	0,0000093	0,0000093	0,0000093	0,0000093
		Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000116	0,000102	0,000102	0,000102	0,000102	0,000102
		Угольная зола (20<SiO2<70)	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	4,4153	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,7006	0,7006	0,7006	0,7006	0,7006
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187
		Сера диоксид	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
		Углерода оксид (Углерода окись)	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	12,390	11,287	11,287	11,287	11,287	11,287

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
7.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с. Середа	Бенз/а/пирен	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000012	0,0000000011	0,0000000011	0,0000000011	0,0000000011	0,0000000011
		Азот диоксид (Двуокись азота)	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,03946	0,03946	0,03946	0,03946	0,03946
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00694	0,00623	0,00623	0,00623	0,00623	0,00623
		Углерода оксид (Углерода окись)	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
7.8	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 г.Данилов по с.Федурино	Бенз/а/пирен	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,0000779	0,00000000000016	0,00000000000016
		Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0,000156	0	0
		Угольная зола (20<SiO2<70)	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	0	0
		Азот диоксид (Двуокись азота)	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	0,279	0,279
		Азот(II) оксид (Азот монооксид)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,0454	0,0454
		Сера диоксид	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	0	0
		Углерода оксид (Углерода окись)	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	17,657	0,924	0,924

*- Удельный расход электроэнергии, потребляемой на выработку тепловой энергии

*- кВт/Ткал

Финансовый план АО «Яркоммунсервис»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)															По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)														
				Вид деятельности	Вид деятельности	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	14	
1	Собственные средства	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	-	136 634,976	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	4 200,020	7 195,151	14 396,358	10 610,549	14 289,946	22 551,012	21 664,780	14 042,564	-	
1.1	амортизационные отчисления	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	-	6 798,521	0	0	0	0	1189,657	1141,838	1612,053	829,615	520,143	520,143	520,143	464,929	п. 3.2.1., п. 4.1.1.	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счёт нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	-	124 475,750	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	3 010,363	6 053,313	7 423,600	9 780,934	13 769,803	22 030,869	21 144,637	13 577,635	п.2.1.1., п. 3.1.1.- 3.1.1.1., п.3.1.2.- 3.1.4	
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	технологическое присоединение	5 360,71	0	0	0	0	0	5 360,706	0,00	0,00	0	0	0	0	п. 1.1., п. 1.1.1.- 1.1.3.	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	ИТОГО по программе	-	-	136 634,976	5 004,130	5 334,060	6 340,410	11 005,996	4 200,020	7 195,151	14 396,358	10 610,549	14 289,946	22 551,012	21 664,780	14 042,564	-	