МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 22.06.2018 № 1-ИП

г. Киров

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Вулкан» (г. Яранск) «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Вулкан» по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019-2021 годы»

В соответствии с Положением о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 15.11.2017 № 67-П, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79:

Утвердить инвестиционную программу МУП «Вулкан» (г. Яранск) «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Вулкан» по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019-2021 годы». Прилагается.

Министр Р.Ю. Редькин

Форма 1-ИП ТС

Паспорт Инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Вулкан»по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019 – 2021 годы

– Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Вулкан»
– Местонахождение регулируемой организации	Юридический, почтовый адрес: 612260 Кировская обл. Г. Яранск ул. К.Маркса, 45
– Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2021
– Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Старший мастер Винокуров В. В.
– Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8-83367-2-23-68
– Наименование органа исполнительной власти РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
– Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019, Кировская область, г. Киров, ул. К. Либкнехта, 69
– Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской обл. Редькин Игорь Юрьевич
– Дата утверждения инвестиционной программы	22.06.2018
– Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Ропина Ирина Анатольевна (8332) 38-17-11
– Наименование уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Кировской области
– Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610020, Кировская область, г. Киров, ул. Дерендяева, д. 23
– Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Кировской области Михайлов Максим Вячеславович
– Дата утверждения инвестиционной программы	29.05.2018
– Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Юдинова Наталья Геннадьевна (8332) 64-86-31
– Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Яранского городского поселения
– Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	612260, Кировская область, г. Яранск, ул. Кирова, д. 10
– Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Зам. глава администрации Яранского городского поселения Л.В. Пенева
– Дата согласования инвестиционной программы	28.05.2018
– Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83367) 2-23-48

Руководитель
ресурсоснабжающей организации
М.П.

Коновалов А. В.
(Ф.И.О.)

Форма 2 ИП ТС

Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Вулкан» по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс.руб. (с учетом НДС)						
				Наименование показателя (мощности, протяженности, диаметр и т. д.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	В том числе по годам			Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция и модернизация объектов с целью подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей с целью подключения потребителей																

1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.																
1.2.2.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей с целью подключения потребителей																
1.3.1.																
1.3.2.																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением потребителей, в т.ч строительство тепловых сетей																
2.1.1																
2.1.2																
2.1.3																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Модернизация тепло-	Плохое техническое состоя-	Замена изоляции тепловой сети на участке от	Протяженность	м	45,1	45,1	2019	2019	81,8	0	81,8				

	вых сетей котельной №1 МУП «Вулкан» ул. Тургенева г. Яранск кировской области	ние теплоизоляции, уплотнение изоляционного слоя сверху и провисание снизу, повреждение покровного слоя, увеличение тепловых потерь при передаче тепловой энергии	жилого дома №66 ул. Труда до жилого дома №21-а ул. Рудницкого диаметром 57 мм, протяженностью 26.5 м в двухтрубном исполнении Замена изоляции тепловой сети на участке от жилого дома №46-а ул. Тургенева до жилого дома №32 ул. Радина диаметром 57 мм, протяженностью 18,6 м в двухтрубном исполнении	Диаметр	мм	57	57									
				Способ прокладки		Надземная	надземная									
				Вид изоляции		Минеральная вата	ППУ									
				Степень износа, %	%	85,2	55,6									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	184,995	183,805									
				Материальная характеристика тепловой сети	$м^2$	118,658	118,658									
3.1.2	Модернизация тепловых сетей котельной №5 МУП «Вулкан» ул. Лагуновская г Яранск Кировской области	Плохое техническое состояние теплоизоляции, уплотнение изоляционного слоя сверху и провисание снизу, повреждение покровного слоя, увеличение тепловых потерь при передаче тепловой энергии	Замена изоляции тепловой сети на участке №1 в соответствии с паспортом тепловой сети диаметром 219 мм, протяженностью 161 м в двухтрубном исполнении Замена изоляции тепловой сети на участках №41,42,48 в соответствии с паспортом тепловой сети диаметром 89 мм, общей протяженностью 148 м в двухтрубном исполнении Замена изоляции тепловой сети на участке №15 в соответствии с пас-	Диаметр (протяженность в двухтрубном исполнении)	мм (м)	219 (273) 89 (148)	219 (273) 89 (148)	2019	2020	1443,9		950	493,9			
				Способ прокладки		надземный	надземный									
				Вид изоляции		Вата минеральная	ППУ									
				Степень износа	%	31	32,5									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	994,4	906,4									
				Материальная характеристика	$м^2$	852,6	852,6									

			портом тепл[illegible] диаметром 2[illegible] протяженностью [illegible] м в двухтрубном исполнении	тепловой сети												
3.1.3	Модернизация тепловых сетей котельной №5 ул. Производственная	Плохое техническое состояние трубопроводв	Замена трубопроводов на участках: №45 диаметром 108 мм протяженностью 14 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки; №46 диаметром 89 мм протяженностью 48.6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки; №47 диаметром 76 мм протяженностью 16,6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки (нумерация участков согласно паспорта тепловой сети)	Диаметр (протяженность в двухтрубном исполнении)	мм (м)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	2020	2020	458,1			458,1			
				Способ прокладки		безканальная	безканальная									
				Вид изоляции		Битум-перлит	ППУ									
				Степень износа	%	32,5	34,2									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	906,4	893,2									

				Материальная характеристика тепловой сети	$м^2$	852,6	852,6									
3.1.4	Модернизация тепловых сетей котельной №2 ул. Южная	Плохое техническое состояние теплоизоляции, уплотнение изоляционного слоя сверху и провисание снизу, повреждение покровного слоя, увеличение тепловых потерь при передаче тепловой энергии	Замена изоляции тепловой сети на участках №7.7а,8 диаметром 159 мм, общей протяженностью 221,7 м в двухтрубном исполнении надземной прокладки; Замена изоляции тепловой сети на участке №9 диаметром 108 мм, общей протяженностью 12 м в двухтрубном исполнении надземной прокладки; Замена изоляции тепловой сети на участке № 11 диаметром 89 мм, общей протяженностью 26 м в двухтрубном исполнении надземной прокладки; Нумерация участков в соответствии с паспортом тепловой сети	Диаметр (протяженность в двухтрубном исполнении)	мм (м)	159 (221,7) 108 (12) 89 (26)	159 (221,7) 108 (12) 89 (26)	2021	2021	770,1				770,1		
				Способ прокладки		надземный	надземный									
				Вид изоляции		Вата минеральная	ППУ									
				Степень износа	%	100	3,4									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	300,0	241,6									
				Материальная характеристика тепловой сети	$м^2$	187,745	187,745									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																

Всего по группе 3.										2753,9		1031,8	952	770,1		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1																
4.1.2																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.1.2																
5.2. вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
5.2.2																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе:										2753,9		1031,8	952	770,1		

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Коновалов А. В.
(Ф.И.О.)

М.П.

Форма №3- ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Вулкан» по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения			
				Утверждены на период	в т. ч. по годам реализации		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м^3	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,2267	0,2267	0,2267	0,2267	0,2267
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	50,6	57	55,9	61,1	65,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	15,1	11	13,3	13,1	12,9
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	4239,5	3684,6	3596,1	3552,1	3493,7

7	Потери теплоносителя при передаче по тепловым сетям	т/год	2639	2933,8	2933,8	2933,8	2933,8

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Коновалов А. В.
(Ф.И.О.)

М.П.

Форма №1 – ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Вулкан

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т.				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021
1.	Тепловые сети от котельной №1 МУП «Вулкан» протяженностью 668 м в двухтрубном исполнении (материальная характеристика до модернизации сети 118,66 м^2, после модернизации 118,66м^2)	0	0	0	0									1,56	1,55	1,55	1,55	184,995	184,5	183,8	183,8
2	Тепловые сети от котельной №5 МУП «Вулкан» протяженностью 3161 м в двухтрубном испол-	0	0	0	0									1,17	1,14	1,08	1,05	994,4	972,4	922,4	893,2

	нении (материальная характеристика до выполнения мероприятий 852,59 м^2, после выполнения мероприятий 852,59м^2)																			
3	Тепловые сети от котельной №2 МУП «Вулкан» протяженностью 831,7 м в двухтрубном исполнении (материальная характеристика до модернизации 187,75 м^2, после модернизации 187,75м^2)	0	0	0	0									1,6	1,6	1,6	1,44	300	300	300	270

Примечание: отсутствие прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии вызвано недопущением одновременного выхода из строя всего оборудования

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Коновалов А. В.
(Ф.И.О.)

М.П.

Расчет фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

№ п/п	Котельная	$N_{п\ сети}$ – количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах сторон договора, причиной которых являлись технологические нарушения на тепловых сетях	L – суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, $P_{п\ сети\ от} = N_{п\ сети}/L$	$N_{п\ ист}$ – количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах сторон договора, причиной которых являлись технологические нарушения на источниках тепловой энергии	M – суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, $P_{п\ сети\ от} = N_{п\ сети}/M$	$Q_{техн\ пот}$ – величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	M_B – материальная характеристика водяной тепловой сети, определенная значением суммы произведений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети,(метров) на длину этих участков ,(метров)	Фактическое значение показателя энергетической эффективности теплоснабжения, $П_{ТП} = Q_{техн\ пот}/M_B$
1	Котельная №1	0	0,6683	0	0	1,6	0	240,7	118,66	2,03
2	Котельная №2	1	0,8317	1,18	0	1,1	0	464	187,75	2,47
3	Котельная №3	0	0,324	0	0	0,7	0	41,67	51,64	0,81
4	Котельная №4	0	0,573	0	0	0,7	0	112,7	120,16	0,94
5	Котельная №5	0	3,161	0	0	5,6	0	712,9	852,59	0,84
6	Котельная №6	0	1,1053	0	0	1,1	0	283,6	193,63	1,46
7	Котельная №7	1	0,6394	1,57	0	3,2	0	1459,9	144,07	10,13
8	Котельная №9	0	0,924	0	0	0,7	0	84,4	196,75	0,43
9	Котельная №10	0	0,6895	0	0	2,4	0	171	156,81	1,09
10	Котельная №11	0	0,3605	0	0	0,5	0	58,6	55,61	1,05
11	Котельная №12	0	1,225	0	0	1,14	0	109,1	241,55	0,45
12	Тепловые сети от котельной №6 ПКиТС ОАО «Коммуненерго»	0	0,126	0	-	-	-	18,72	22,4	0,84
13	Тепловые сети от котельной №7 ПКиТС ОАО «Коммуненерго»	0	0,33106	0	-	-	-	59,59	62,93	0,95
14	Тепловые сети от котельной	0	0,6101	0	-	-	-	110,63	141,07	0,78

	№11 ПКиТС ОАО «Комму-ненерго»									
15	Тепловые сети от котельной №16 ПКиТС ОАО «Комму-ненерго»	0	0,126	0	-	-	-	86,53	33,262	2,6
16	Тепловые сети от котельной №18 ПКиТС ОАО «Комму-ненерго»	0	0,5963	0	-	-	-	128,95	143,78	0,9
	Итого по ТСО	2	12,29116	0,163	0	18,74	0	4192,42	2722,66	1,54

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Коновалов А. В.

(Ф.И.О.)

М.П.

Форма №5 – ИП ТС

Финансовый план МУП «Вулкан» для реализации Инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Вулкан» по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры (реконструкция, замена и модернизация, строительство, приобретение технологического оборудования, выполнение проектных работ) на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс.руб.					
		По видам деятельности		Всего	По годам реализации инвестпрограммы		
		Выработка и передача ТЭ	Указать вид деятельности		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Собственные средства**						
1.1.	Амортизационные отчисления	2753,9		2753,7	1031,8	952	770,1
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции						
1.3.	Средства, полученные в счет платы за подключение			-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			-	-	-	-
2.	**Привлеченные средства**						
2.1.	Кредиты						
2.2.	Займы организаций						
2.3.	Прочие привлеченные средства						
3.	**Бюджетное финансирование**	-		-	-	-	-
4.	**Прочие источники финансирования в т.ч. лизинг**						
	ИТОГО по программе:	2753,9		2753,9	1031,8	952	770,1

Руководитель ресурсоснабжающей организации _____ Коновалов А. В.
(Ф.И.О)

М.П.

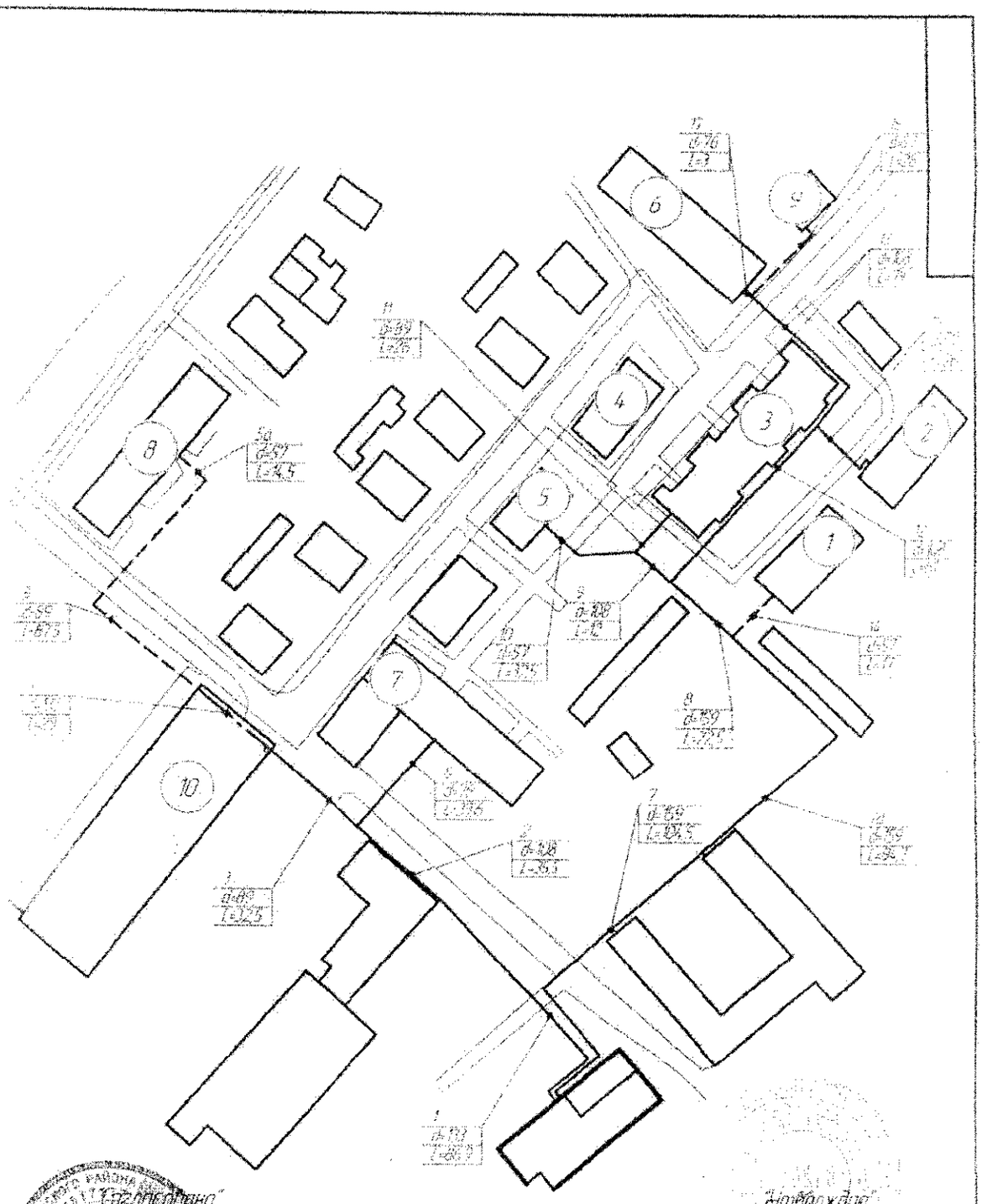
График выполнения мероприятий инвестиционной программы

	2019												2020												2021											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Модернизация тепловых сетей котельной №1 МУП «Вулкан» ул. Тургенева г. Яранск Кировской области:					Замена тепловой изоляции наружных тепловых сетей из минеральной ваты на изоляцию с применением готовых изделий из ППУ . Сметная стоимость 81,8 тыс. руб.																																	
Модернизация тепловых сетей котельной №5 МУП «Вулкан» ул. Лагуновская г. Яранск Кировской области					Замена тепловой изоляции наружных тепловых сетей из минеральной ваты на изоляцию с применением готовых изделий из ППУ . Общая сметная стоимость 1443,9 тыс. руб. из них в текущем году 950 тыс. руб.												Замена тепловой изоляции наружных тепловых сетей из минеральной ваты на изоляцию с применением готовых изделий из ППУ . Сметная стоимость 1443,9 тыс. руб. из них в текущем году 493,9 тыс. руб.																							
Модернизация тепловых сетей котельной №5 ул. Производственная																	Замена подземных тепловых сетей по ул. Производственная. Сметная стоимость 458,1 тыс. руб.																			
Модернизация тепловых сетей котельной №2 МУП «Вулкан» ул. Южная, г . Яранск Кировской области																													Замена тепловой изоляции наружных тепловых сетей из минеральной ваты на изоляцию с применением готовых изделий из ППУ . Сметная стоимость 770,1 тыс. руб.						

Номер позиции	Наименование и адрес объекта
1	Жилой дом ул. Рудницкого, 21-а
2	Жилой дом ул. Тургенева, 48
3	Жилой дом ул. Тургенева, 31
4	Жилой дом ул. Тургенева, 46-а
5	Жилой дом ул.Радина, 38
6	Жилой дом ул. Радина, 32-а
7	Жилой дом ул. Труда, 66
8	Жилой дом ул. Труда, 51
9	Районный архив

Схема тепловых сетей котельной №1 МУП "Вулкан" ул. Тургенева, г. Яранск

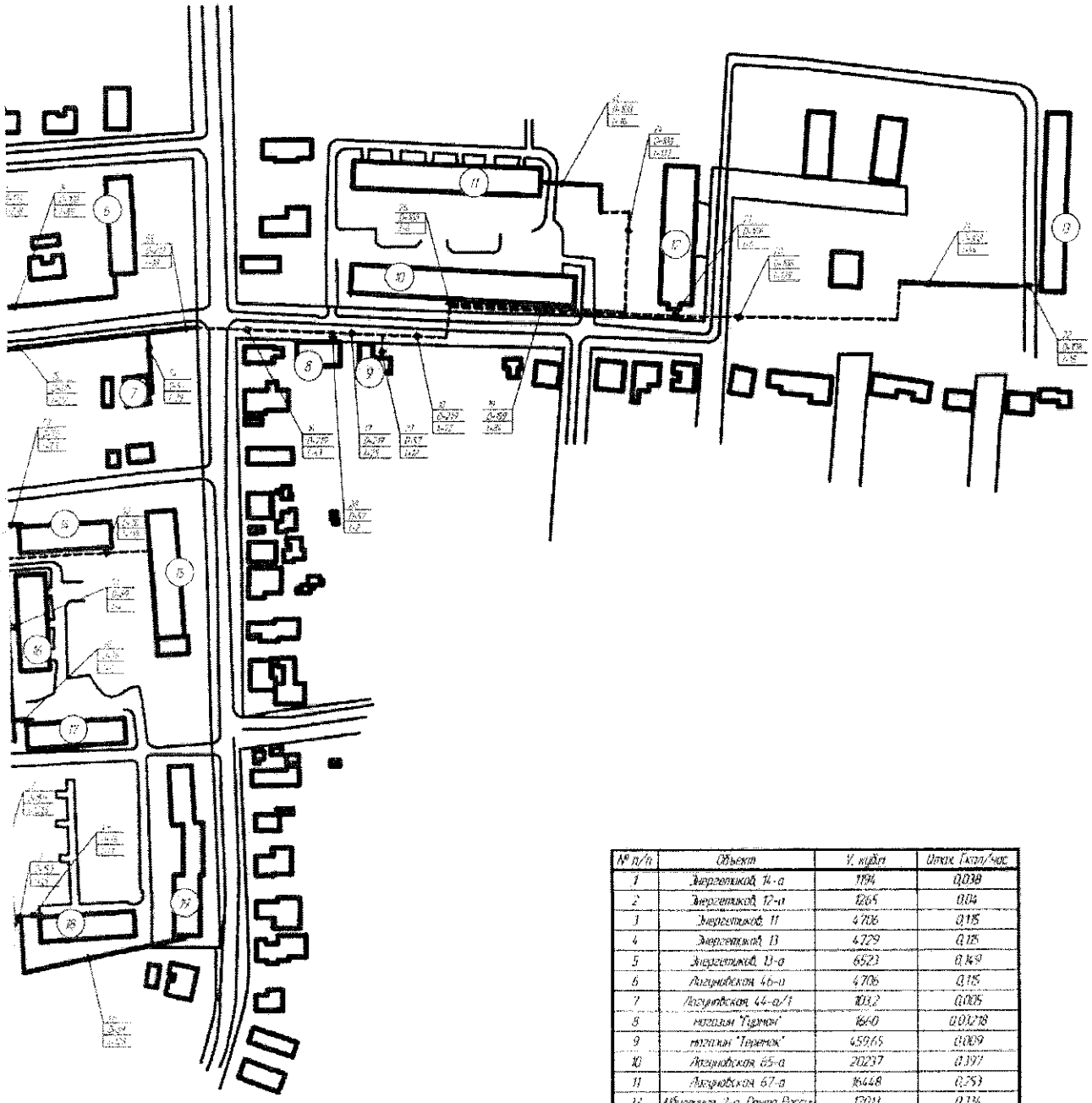
170



"Согласовано"
Глава администрации
Уральского городского поселения
Иконников Д. С.
20__ г.

"Утверждаю"
Директор МУП "Вулкан"
Конавалов А. В.
20__ г.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Схема прокладки тепловых сетей котельной №2 МУП "Вулкан" ул. Южная	Лит.	Масса	Масштаб
Разраб.								1:1000
Пров.						Лист	Листов	
Т.контр.								
Н.контр.								
Утв.								



№ п/п	Объект	V, куб.м	Отпл. Гкал/час
1	Энергетиков, 14-а	1194	0,038
2	Энергетиков, 12-а	1265	0,04
3	Энергетиков, 11	4706	0,115
4	Энергетиков, 13	4729	0,115
5	Энергетиков, 13-а	6523	0,149
6	Лагуновская, 46-а	4706	0,115
7	Лагуновская, 44-а/1	103,2	0,005
8	магазин "Гурмон"	1660	0,03218
9	магазин "Теремок"	459,65	0,009
10	Лагуновская, 65-а	20237	0,397
11	Лагуновская, 67-а	16448	0,253
12	Юбилейная, 2-а, Почта России	17013	0,334
13	Поселковая, 9	15518	0,304
14	Лагуновская, 32-а	4719	0,115
15	Лагуновская, 40	5031	0,120
16	Лагуновская, 30-а	4708	0,115
17	Лагуновская, 28-а	4649	0,113
18	Лагуновская, 26-а	4705	0,115
19	Лагуновская, 26	9510	0,197
20	Производственная, 13	3140	0,083
21	Производственная, 11	3098	0,082
22	Производственная, 9	3136	0,083
23	Производственная, 7	3089	0,082
24	Производственная, 5	3093	0,082
25	Производственная, 3	3100	0,082
26	Производственная, 1	3198	0,085

"...ГАСОВАНО"
...ЛАВНЫЙ ГРАЦИИ
...ОГО ГОРОДСКОГО
...ЛЕНИЯ
...В. ИКОННИКОВ

...ТВЕРЖДАЮ"
...КТОР МУП „ВУЛКАН"
А.В. КОНОВАЛОВ

Схема тепловых сетей котельной №5 ул. Лагуновская

Копировал
Формат

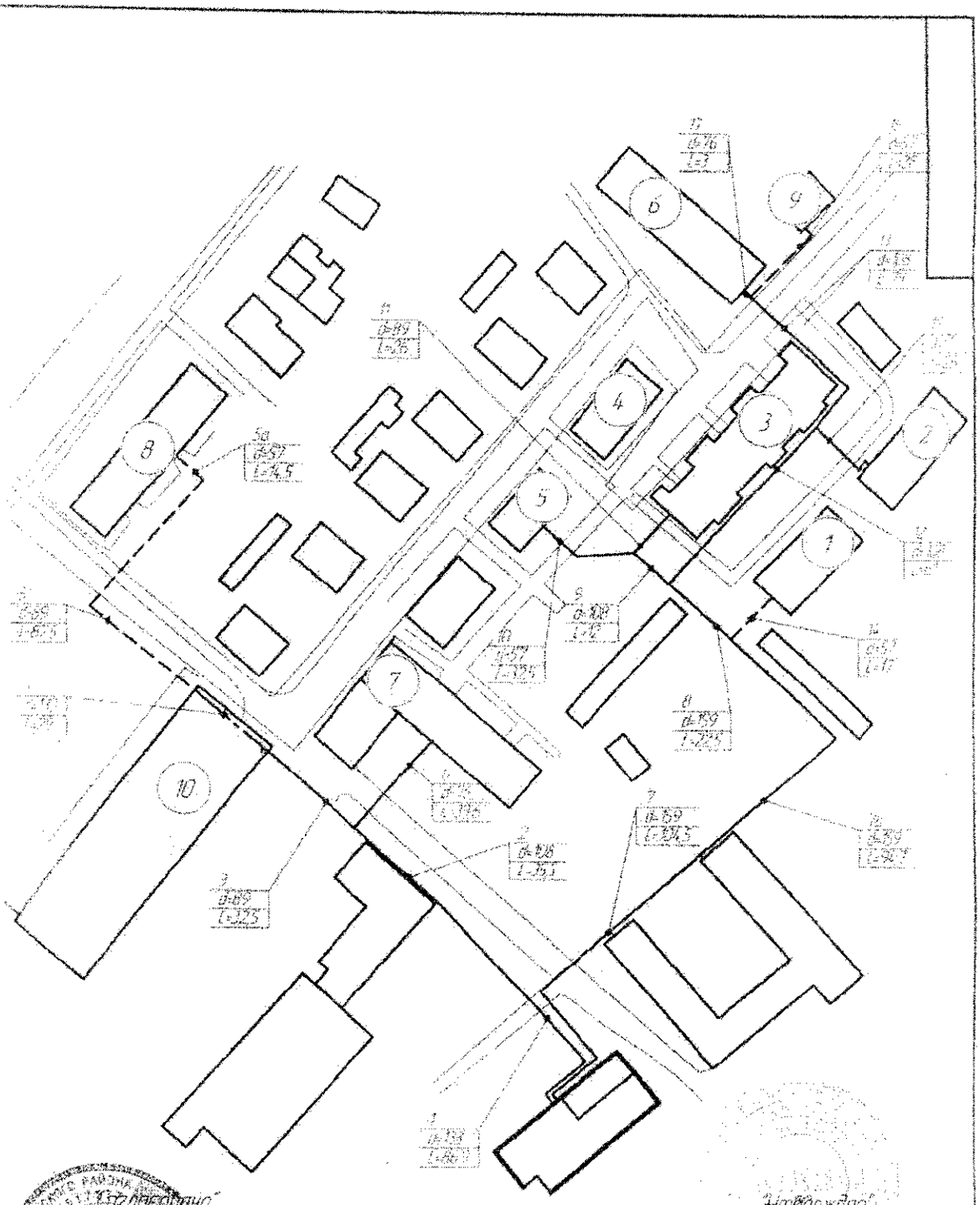
			портом тепловой сети диаметром 219 мм, протяженностью 112 м в двухтрубном исполнении	тепловой сети												
3.1.3	Модернизация тепловых сетей котельной №5 ул. Лагуновская	Плохое техническое состояние трубопроводв	Замена трубопроводов на участках: №45 диаметром 108 мм протяженностью 14 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки: №46 диаметром 89 мм протяженностью 48,6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки: №47 диаметром 76 мм протяженностью 16,6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки (нумерация участков согласно паспорта тепловой сети)	Диаметр (протяженность в двухтрубном исполнении)	мм (м)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	2020	2020	458,1			458,1			
				Способ прокладки		безканальная	безканальная									
				Вид изоляции		Битум-перлит	ППУ									
				Степень износа	%	32,5	34,2									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	906,4	893,2									

Номер позиции	Наименование и адрес объекта
1	Жилой дом ул. Рудницкого, 21-а
2	Жилой дом ул. Тургенева, 48
3	Жилой дом ул. Тургенева, 31
4	Жилой дом ул. Тургенева, 46-а
5	Жилой дом ул.Радина, 38
6	Жилой дом ул. Радина, 32-а
7	Жилой дом ул. Труда, 66
8	Жилой дом ул. Труда, 51
9	Районный архив

Схема тепловых сетей котельной №1 МУП "Вулкан" ул. Тургенева, с. Яранск

1:1000

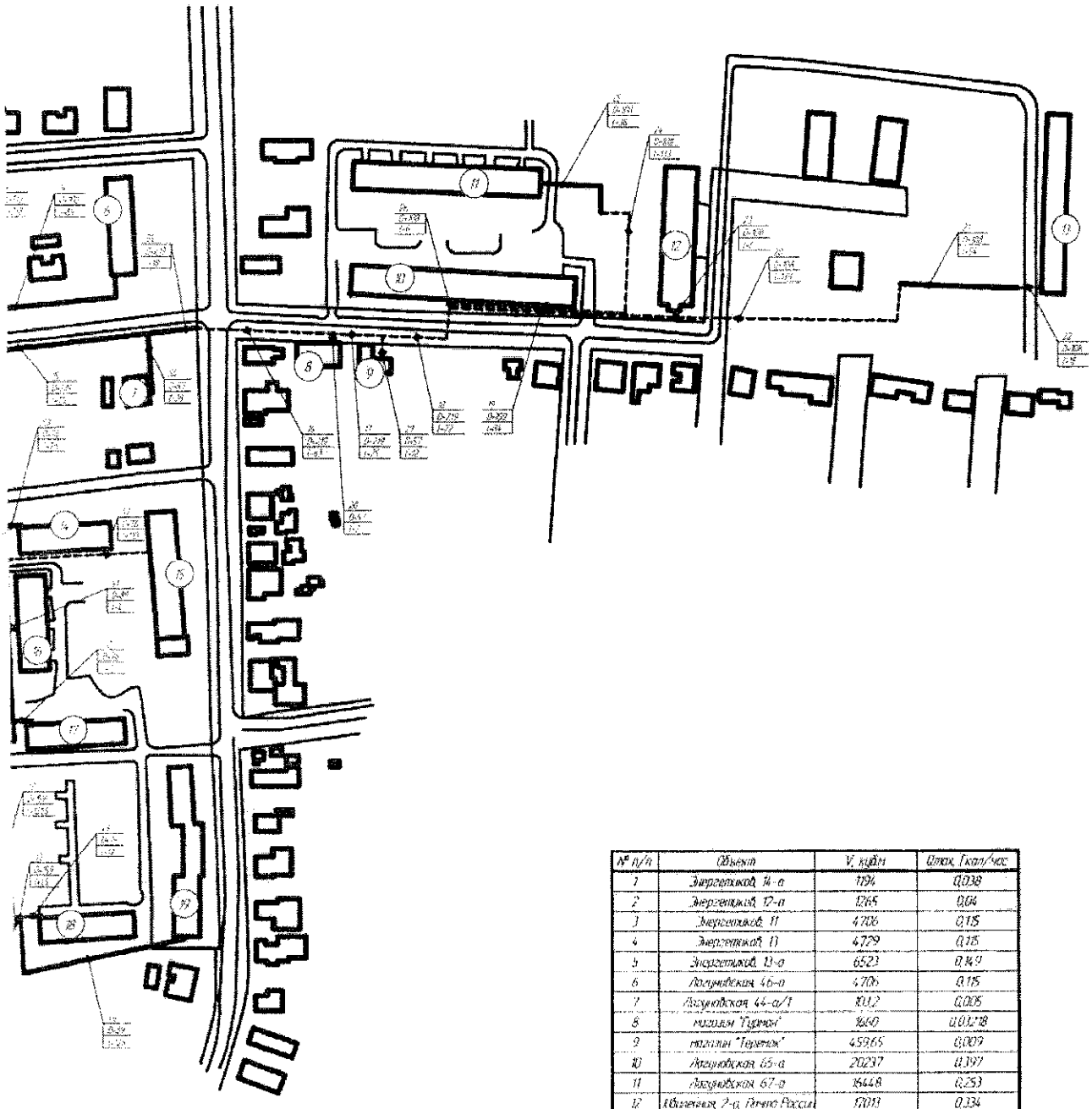
170



"Согласовано"
Глава администрации
муниципального образования поселения
_____ Иконников Д. С.
"____" _____ 20__ г.

"Утверждаю"
Директор МУП "Вулкан"
_____ Конавинов А. В.
"____" _____ 20__ г.

Изм.	Кол.уч.	№ докум.	Подп.	Дата	Схема прокладки тепловых сетей котельной №2 МУП "Вулкан" ул. Южная	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1:1000
Пров.						Лит.	Лист	
Гл.инж.							171	



№ п/п	Объект	V, куб.м	Qmax, Гкал/час
1	Энергетиков, 14-а	1194	0,038
2	Энергетиков, 12-а	1265	0,04
3	Энергетиков, 11	4706	0,115
4	Энергетиков, 13	4729	0,115
5	Энергетиков, 13-а	6523	0,149
6	Лагуновская, 46-а	4706	0,115
7	Лагуновская, 44-а/1	1032	0,005
8	магазин "Гурман"	1660	0,03218
9	магазин "Теремок"	459,65	0,009
10	Лагуновская, 65-а	20237	0,397
11	Лагуновская, 67-а	16448	0,253
12	Юбилейная, 2-а, Почта России	17013	0,334
13	Поселковая, 9	15518	0,304
14	Лагуновская, 32-а	4719	0,115
15	Лагуновская, 40	5031	0,120
16	Лагуновская, 30-а	4708	0,115
17	Лагуновская, 28-а	4649	0,113
18	Лагуновская, 26-а	4705	0,115
19	Лагуновская, 26	9510	0,197
20	Производственная, 13	3140	0,083
21	Производственная, 11	3098	0,082
22	Производственная, 9	3136	0,083
23	Производственная, 7	3089	0,082
24	Производственная, 5	3093	0,082
25	Производственная, 3	3100	0,082
26	Производственная, 1	3198	0,085

"РАСОВАНО"
...ТРАЦИИ
...ОРОДСКОГО
...ИКОННИКОВ
...ТВЕРЖДАЮ
...КТОР МУП „ВУЛКАН"
А.В. КОНОВАЛОВ

Схема тепловых сетей котельной №5 ул. Лагуновская

11

			портом тепловой сети диаметром 219 мм, протяженностью 112 м в двухтрубном исполнении	тепловой сети												
3.1.3	Модернизация тепловых сетей котельной №5 ул. Лагуновская	Плохое техническое состояние трубопроводв	Замена трубопроводов на участках: №45 диаметром 108 мм протяженностью 14 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки: №46 диаметром 89 мм протяженностью 48,6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки; №47 диаметром 76 мм протяженностью 16,6 м в двухтрубном исполнении подземной прокладки (нумерация участков согласно паспорта тепловой сети)	Диаметр (протяженность в двухтрубном исполнении)	мм (м)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	108 (14) 89 (48,6) 76 (16,6)	2020	2020	458,1			458,1			
				Способ прокладки		безканальная	безканальная									
				Вид изоляции		Битум-перлит	ППУ									
				Степень износа	%	32,5	34,2									
				Потери тепловой энергии	Гкал/год	906,4	893,2									