



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.10.2019

№ 15

*Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой
на территории округа Муром, в сфере
теплоснабжения на 2020-2023 гг.*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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 департаменте жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории округа Муром, в сфере теплоснабжения на 2020-2023 гг. согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора, начальника отдела экономического развития и энергосбережения департамента жилищно-коммунального хозяйства.
3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Директор департамента



И.А. Потапов

Приложение
к распоряжению департамента
жилищно-коммунального-хозяйства
администрации области
от 30.10.2019 № 15

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ НА
ТЕРРИТОРИИ ОКРУГА МУРОМ,
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2020-2023 ГГ.**

**Паспорт инвестиционной программы
 ООО "Владимиртеплогаз" реализуемой на территории округа Муром
 в сфере теплоснабжения на 2020-2023 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600017, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2020- 2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о.начальника управления строительства инвестиций и энергосбережения Домнышева И.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4922) 40-28-52 e-mail: Domnyshheva@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент цен и тарифов администрации Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования округ Муром
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	602256, г. Муром, пл. 1100-летия , д.1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования округ Муром
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(49234) 3-11-03

Заместитель генерального директора-
 технический директор
 ООО «Владимиртеплогаз»
 М.П.



А.В. Пилипчук

Инвестиционная программа
ООО «Владмиртеплогаз» - реализуемая на территории округа Муром,
 (наименование РТУ муниципальной организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Основные технико-экономические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2020 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			в т.ч. за счет платы за подключение		
					Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия	Значение показателя до реализации мероприятия					2020	2021	2022		2023	Остаток финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция и/или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1. Строительство нового тепловыделительного котельного пункта, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство линий объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1. Строительство объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение протяженности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1. Увеличение протяженности существующих тепловых сетей, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1																	
Группа 2. Строительство объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Лаврентьевская, д.45, г. Муром, установочной мощностью 7,5 МВт.	Дивандия, д.14, мощность, переключение части нагрузки с котельной по ул. Кленовая	г. Муром, в районе ул. Лаврентьевская	мощность	МВт	3,1	7,5	2020	2020	53805,00		53805,00					
2.2	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Гоголева, д.36, г. Муром, установочной мощностью 0,7 МВт	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	г. Муром, ул. Гоголева	мощность	МВт	0	0,7	2023	2023	15000,00		15000,00			15000		
2.3	Строительство тепловой сети от здания котельной по ул. Московская, д.111, г. Муром до дома №20 по ул. Чкалова, г. Муром с выделом из эксплуатации существующей тепловой сети.	Снижение потерь, повышение надежности теплоснабжения	г. Муром, ул. Московская, ул. Чкалова	протяженность	м	230	230	2023	2023	6000,00		6000,00			6000		
Всего по группе 2																	
Группа 3. Реконструкция и/или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня затрат существующих объектов в (план) поставке энергии от внешних источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Циркуляционная линия ГВС по ул. Озерная (от нечетного этажа до дома №20 по ул. Ленинградская пос. Вербовский	Снижение потерь, повышение надежности теплоснабжения	пос. Вербовский, ул. Озерная, ул. Ленинградская	протяженность	м	530,00	530,00	2023	2023	2968,50		2968,50			2968,50		
3.1.2	Тепловая сеть от ЦТП №2 до дома №2 в доме №15,17,19 по ул. Муромская (пос. Вербовский)	Снижение потерь, повышение надежности теплоснабжения	пос. Вербовский, ул. Муромская	протяженность	м	490,00	490,00	2023	2023	5009,90		5009,90			5009,90		
Всего по группе 3																	
Группа 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы вентиляции и/или кондиционирования, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	ЦТП по ул. Веровского, д.71А г. Муром (главная котельная)	повышение надежности теплоснабжения	г. Муром, ул. Веровского, д.71А	мощность	кВт	224,0	224,0	2021	2021	400,00		400,00	400,00				
3.2.2	Котельная по ул. Московская, д.47, г. Муром	повышение надежности теплоснабжения	г. Муром, ул. Московская, д.47	котельная	шт	1	1	2022	2022	50051,23		50051,23		50051,23			
Всего по группе 4																	
Группа 5. Выявление, обследование, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																	
5.1. Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1	Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2.1	Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																
Всего по группе 5																	
ИТОГО по программе																	
											58429,63	0,00	0,00	400,00	50051,23	7978,40	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение плановой эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.1. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение плановой эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 4																	
Группа 5. Выявление, обследование, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																	
5.1. Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1	Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2.1	Выявление, обследование, консервация и демонтаж тепловых сетей																
Всего по группе 5																	
											13323,63	0,00	53805,00	400,00	50051,23	28978,40	0,00



(Handwritten signature)
 А.В. Пилишук
 Заместитель генерального директора
 ООО «Владмиртеплогаз»

(Handwritten signature)
 Заместитель генерального директора
 технический директор
 ООО «Владмиртеплогаз»

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории округа Муром**
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Утвержденный период	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2020**	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива газ)	кг.у.т./Гкал т.у.т./м ³	161,64	161,40	161,64	161,40	161,40	161,40
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч						
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%						
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям***	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	150594,14 25,94%	102881,00 17,72%	103940,00 17,90%	103300,00 17,79%	103090,00 17,75%	102881,00 17,72%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара ***						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						

* В графе "Фактические значения" указаны показатели достигнутые в 2018 году, ввиду отсутствия необходимых показателей факта 2019 года.

** Плановые значения приняты равными плановым значениям показателей эффективности концессионера.

*** Процент потерь тепловой энергии рассчитан от фактического значения полезного отпуска тепловой энергии, который 2018 году составил 580656,985 Гкал/год.

М.П.

Заместитель генерального директора-
технический директор ООО «Владимиртеплогаз»




А.В. Пилипчук

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Владимиртеплогаз» на территории округа Муром

№ 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 топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям									
		Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023					
1	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Лавригачева, д.45, г. Муром, установленной мощностью 7,5 МВт.	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
1							0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	174,62	174,62	161,70	161,70	161,70										
2	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Гоголева, д.36, г. Муром, установленной мощностью 0,7 МВт.						0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21										
3	Строительство тепловой сети от здания котельной по ул. Московская, д.111, г. Муром до дома №12Б по ул. Чкалова, г. Муром с выделом на эксплуатацию существующей тепловой сети.	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183											1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	129,558	129,558	129,558	129,558
4	Циркуляционная линия ГВС по ул. Озерная (от пешеходного моста до дома №20 по ул. Ленинградская пос. Вербовский)	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943											2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	492,731	492,731	492,731	492,731	492,731
5	Тепловая сеть от ЦТП №2 до школы №2 и домов 15,17,19 по ул. Мухомовская (пос. Вербовский)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02											1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	231,08	231,08	231,08	231,08	231,08
6	Котельная по ул. Московская, д.47, г. Муром						0,092	0,092	0,092	0,092	0,00	180,66	180,66	180,66	180,66	161,70										

* В результате выполнения работ по модернизации тепловых сетей в 2023 году, потери тепловой энергии в 2024 году сократятся на 509,11 Гкал/год.



Заместитель генерального директора
технический директор ООО «Владимиртеплогаз»

А.В. Пилипчук

Handwritten signature

Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории округа Муром

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства		117 747,35	117 747,35	26 078,47	31 498,90	32 452,98	27 717,00
1.1	Амортизационные отчисления		117 747,35	117 747,35	26 078,47	31 498,90	32 452,98	27 717,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции							
1.2.1	прибыль на капложения, тыс.руб. без НДС							
1.2.2	СПРАВОЧНО: погашение % за счет амортизации (тыс.руб. без НДС)		6 718,49	6 718,49	3 110,08	1 234,62	1 333,05	1 040,74
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг							
2	Привлеченные средства		111 028,86	111 028,86	44 837,50	333,33	41 709,36	24 148,67
2.1	кредиты		0,00	0,00	21 869,12	-29 930,94	10 589,43	-2 527,60
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		111 028,86	111 028,86	44 837,50	333,33	41 709,36	24 148,67
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		111 028,86	111 028,86	22 968,38	30 264,28	31 119,93	26 676,27
2.1.3	начислено и погашено процентов по кредиту, тыс.руб.		6 718,49	6 718,49	3 110,08	1 234,62	1 333,05	1 040,74
2.2	займы организаций							
2.3	прочие привлеченные средства							
3	Бюджетное финансирование *							
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг							
	ИТОГО по программе		117 747,35	117 747,35	26 078,47	31 498,90	32 452,98	27 717,00

*Планируемых расходов, финансируемых за счет средств концедента, предусмотренных п. 14 Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 года № 410 не предусмотрено.

Заместитель генерального директора-технический директор ООО "Владимиртеплогаз"



А.В. Пилипчук

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" округ Муром**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
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 в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов 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 новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1	Строительство блочно-модульной котельной в районе ЗАО "Муром", г. Муром, установленной мощностью 4,5МВт	2017	2017	2017	2017	30000,00	29756,97	
2.1.2	Строительство блочно-модульной котельной для переключения тепловой нагрузки АО «МЗ РИП» в г. Муром.	2018	2018	2018	2018	38300,00	41258,17	
2.1.3	Строительство блочно-модульной котельной в районе ОАО "Муромский кирпичный завод", мощностью 0,45 МВт, г. Муром.	2019	2018	2019	2018	6700,00	6286,18	Мероприятие выделено в 2018 году ввиду отказа собственника котельной кирпичного завода от поставки тепловой энергии.
2.1.4	Строительство блочно-модульной котельной в районе ОАО «Муромский хлебокомбинат», мощностью 0,35 МВт, г. Муром.	2019		2019		10000,00		
2.1.5	Строительство тепловой сети от тепловой камеры у жилого дома №19 по ул. Куликова до тепловой камеры у жилого дома №13 по ул. Куликова г.Муром.	2019		2019		8000,00		
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Тепловая сеть от тепловой камеры 2,2 ул. Муромская до теплового узла 5,2 по ул. Мечтагелей (пос. Вербовский).	2017	2017	2017	2017	2744,5	2654,36	
3.1.2	Сети ГВС от тепловой камеры 3,0 ул. Муромская до тепловой камеры 5,1 ул. Мечтагелей (пос. Вербовский).	2019		2019		2835,00		
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Модернизация теплового пункта, расположенного по адресу: г. Муром, ул. Куликова, 23	2018	2018	2018	2018	8547,352	8547,352	
3.2.2								
Всего по группе 3								
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	Установка приборов учета тепловой энергии на котельных округ Муром.	2016	2016	2016	2016	8500,00	8475,00	
4.1.2	Монтаж резервного ввода питания электроэнергетики на котельной ЦРБ по ул. Войкова д.9, г. Муром.	2016	2016	2016	2016	1300,00	1262,96	
4.1.3	Котельная по ул. Набережная, район д.30 г. Муром (замена котельного, насосного оборудования).	2016	2016	2016	2016	200,00	199,03	
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								

Заместитель генерального директора
технический директор
ООО «Владимиртеплогаз»
М.П.

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



**НАЧАЛЬНИК ОИИЭ
УСИИЭ
ДОМНЫШЕВА И.А.**

(Handwritten signature)

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" округ Муром

(наименование регулируемой организации)

за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Строительство блочно-модульной котельной в районе ЗАО "Муром", г. Муром, установленной мощностью 4,5МВт.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения тепловой нагрузки АО «МЗ РИП» в г. Муром*	0,00	0,00	0,00	0,00	160,80	158,46				
2	Строительство блочно-модульной котельной в районе ОАО "Муромский кирпичный завод", мощностью 0,45 МВт, г. Муром *	0,00	0,00	0,00	0,00	160,80	0,00				
3	Тепловая сеть от тепловой камеры 2,2 ул. Муромская до теплового узла 5,2 по ул. Мечтателей (пос. Вербовский).	0,00	0,00			0,00	0,00		2,38	128,60	128,60
5	Модернизация теплового пункта, расположенного по адресу: г. Муром, ул. Куликова, 23.	0,429	0,00								

* Котельные построены в 2018 году и находились в режиме пуска-наладки.

Заместитель генерального директора-технический директор

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



Исполнитель: Начальник отдела инвестиций и энергосбережения (подпись)

Домнышева И.А.

8 (4922) 40-28-52

контакт. тел. с кодом города

domnysheva@vtg33.ru

контакт. E-mail

(подпись)

(подпись)