



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.09.2018

№ 657-р

О внесении изменений в приложение к распоряжению администрации области от 23.10.2015 № 590-р

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)»:

1. Внести изменения в приложение к распоряжению администрации области от 23.10.2015 № 590-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» Петушинского района в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 гг.», изложив его в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

3. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Губернатор области



С.Ю.Орлова

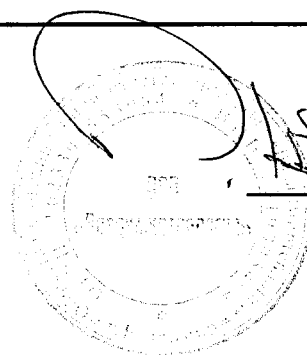
Приложение
к распоряжению администрации области
от 25.09.2018 № 657-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»
ПЕТУШИНСКОГО РАЙОНА
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2016 – 2018 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

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	2016- 2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления строительства инвестиций и энергосбережения Заикин А.А. тел. 8(4922) 40-28-81
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: zaikin@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления утвердившего инвестиционную программу	Администрация Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Владимир, Октябрьский проспект, 21
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Губернатор Владимирской области
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 52-28-45
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	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 Петушинского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	601144, Владимирская обл., г. Петушки, Советская площадь, д.5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Петушинского района
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (49243) 2-23-45

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



Р.В.Никифоров

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" Петушинского района**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м ³ *	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
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	58129,30 23%	67215,73 27%	58129,30 23%	58446,16 24%	67215,73 27%
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					

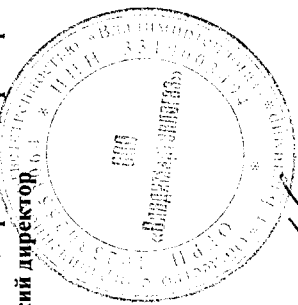
* фактические потери, определенные по состоянию на 31 декабря 2017 года, составили 113982,952 Гкал/год.

** плановое значение процента потерь тепловой энергии определено от полезного отпуска утвержденного в тарифе 2016 года.

Заместитель генерального директора-
технический директор
М.П.

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



[Handwritten signature]

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" Петушинского района

(наименование регулирующей организации)

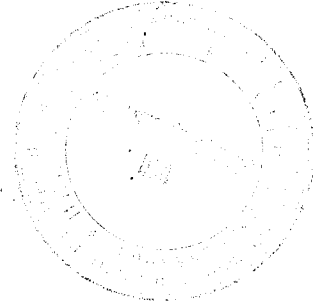
№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество превышений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество превышений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производстве сжижения тепловой энергии, отпущенной 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				
		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Планировочное значение				
Текущее значение	2016	2017	2018	Текущее значение	2016	2017	2018	Текущее значение	2016	2017	2018	Текущее значение	2016	2017	2018	Текущее значение	2016	2017	2018	Текущее значение	2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					
1	Строительство теплогенераторной Липецкой школы установленной мощностью 100 кВт п.Труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,60	172,60	172,60	160,50													
2	Строительство теплогенераторной Марковской школы мощностью 100 кВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Марково, ул. Советская, д.25а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,60	208,60	208,60	160,50													
3	Модернизация тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маковского г.Петушки (тепловые сети 435м по ул.Маковского д.4,б, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.б)	3,33	3,33	3,33	3,33									1,46	1,46	1,46	1,46	119,50	119,50	119,50	119,50	119,50	119,50	119,50		

*В результате модернизации тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маковского г.Петушки (тепловые сети 435м по ул.Маковского д.4,б, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.б) нормативные потери тепловой энергии в 2019 году будут сокращены на 43 Гкал/год.

Заместитель генерального директора-технический директор
М.П.

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



Handwritten signature

Финансовый план
ООО "Владмиртеплогаз" Петушинского района
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства		8 505,42	8 505,42	762,71	1 101,69	6 641,02
1.1	амортизационные отчисления						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		8 505,42	8 505,42	762,71	1 101,69	6 641,02
1.2.1	прибыль на капвложения, тыс.руб. без НДС		8 505,42	8 505,42	762,71	1 101,69	6 641,02
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС		-	-			
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						
2.1	кредиты						
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		-	-			
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		-	-			
2.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование *						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе		8505,42	8505,42	762,71	1101,69	6641,02

Заместитель генерального директора-
технический директор
М.П.



Р.В.Никифоров

Ф.И.О.

