

**Общая информация о регулируемой организации АО "Пензтеплоснабжение"
осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения**

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	АО "Пензтеплоснабжение"
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Ватаман Дмитрий Анатольевич
ОГРН, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1085836002900 27.05.2008г. ИНФС по Ленинскому району г.Пензы
Почтовый адрес регулируемой организации	440031, г. Пенза, ул. Кривоозерье, 24
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	440031, г. Пенза, ул. Кривоозерье, 24
Контактные телефоны	(8412)20-83-60
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.penzateplosnab.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	penza_teplo@mail.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений),	с 8-00 до 17-00 с понедельника по пятницу
Режим работы диспетчерских служб	круглосуточно
Вид регулируемой деятельности	производство, передача и сбыт тепловой энергии и горячей воды
Протяженность магистральных сетей (в однострунном исчислении) (километров)	22,67
Протяженность разводящих сетей (в однострунном исчислении) (километров)	145,53
Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)	
Количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)	
Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук)	35
Количество центральных тепловых пунктов (штук)	9

Генеральный директор

Д. А. Ватаман

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности

АО "Пензтеплоснабжение" за 2016 год.

1. Выручка от регулируемого вида деятельности (тыс. руб.) с разбивкой по видам деятельности	Всего: 586011,38 в т. ч. : - ТЭ в горячей воде - 520402,04 - ТЭ в паре - 1061 - ГВС - 64326,96 - Теплоноситель - 221,38
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), в т.ч.:	609729,38
2.1 расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	32113,54
2.2 расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	<u>Природный газ:</u> - 309112,28 тыс.руб.; Объем - 62969,69 тыс. м3; Средневзв. ст-ть - 4908,91 руб. за тыс. м3. <u>Уголь:</u> - 272,87 тыс.руб.; Объем - 61,01 т.; Средневзв. ст-ть - 4472,83 руб./т.
2.3 расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии	46486,57 тыс. руб.; Объем - 11149,71 тыс. квт/ч; Средневзв. ст-ть - 4,17 руб./квт/ч
2.4 расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	9944,97
2.5 расходы на приобретение холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	10036,4
2.6 расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	531,35
2.7 расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	61205,61
2.8 расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	34396,99
2.9 расходы на амортизацию основных производственных средств	10739,46
2.10 расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	57419,44
2.11 общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	31386,63
2.12 общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	4369,01
2.13 расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	1714,26 (в т. ч. ООО "Стройэлита" по Дог. №253 от 01.07.16г. Кап. ремонт магистр. теплотрассы по ул. Терновского на сумму - 507,03 тыс. руб.; ООО "ТеплоСервис" по Дог. подряда на выполнение строит. работ №2 от 21.03.16г. Ремонт обмуровки котла КВГМ-30 на сумму - 369,16 тыс. руб.)
2.14 прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	

4. Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки (тыс. рублей)	-10340,72
5. Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	-23718
6 Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	Опубликовано на сайте предприятия www.penzateplosnab.ru
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч)	337,66
8. Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч)	216,12
9. Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	459,481
10. Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал)	30,069
11. Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал)	384,395
12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (Ккал/ч.мес.)	
13. Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал)	102,858
14. Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	232
15. Среднесписочная численность административно-управленческого персонала (человек)	84
16. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал)	162,03
17. Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт·ч/Гкал)	0,029
18. Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал)	1,339

Генеральный директор



Д. А. Ватаман

**Форма 1.11. Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемой организации
АО "Пензтеплоснабжение" за 2016 год.**

Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
Показатели надежности и качества, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации	<p align="center">Расчет значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения АО "Пензтеплоснабжение" за 2016 год представлен в Приложении к форме 1.11</p> <p align="center">Расчет произведен на основании Постановления Правительства РФ от 16.05.2014г. № 452</p>
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	42,10
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	25

Генеральный директор



Д. А. Ватаман

Форма 1.12. Информация об инвестиционных программах по тепловой энергии и отчетах об их реализации АО "Пензтеплоснабжение" за 2016 год.

Наименование инвестиционной программы	-
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс.руб.	Источник финансирования

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
1 квартал			
2 квартал			
3 квартал			
4 квартал			

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения

Примечание:

Инвестиционная программа на 2016 г. для АО "Пензтеплоснабжение" не утверждалась

Генеральный директор



Д. А. Ватаман

Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов АО "Пензтеплоснабжение" за 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Фактическое значение показателя за 2016 год		
		Ед.измерения	Кол-во единиц	Продолжительность, часов
I	Показатели надежности			
I.1	Фактический показатель надежности объектов теплоснабжения, определяемый кол-м прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед./км	0,61	
	Фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии за 2016 год, причиной которых явились технологические нарушения на т/сетях в том числе по объектам:		51	423,7
	Западная	откл. отопление Мира 19,23,25,27,29,31,37,41, д/с 109, г-ца Ласточка-ремонтные	1	4,3
	Западная	откл. отопление ж/д Мира 27-устранение утечки	1	4,2
	Западная	откл. отопление Пацаева 1/22,3,5,7,7а,7б, Попова 2,4,6,6а,4а,8,8а,10,10а,	1	5,1
	Западная	откл. отопл. Пацаева 1/22,3,5,7,7а,7б, Попова 2,4,4а,6,6а,8,8а,10,10а,12,12а,	1	6,0
	Южная	откл. отопление ул. Пушкина-42- рем работы в подвале.	1	6,0
	Южная	откл. отопление- ул. Пушкина-30,40,42,44,38-рем работы на трассе.	1	6,0
	Южная	откл. отопление ул. Вадинская-6а,11,11а,9,10,-рем работы на трассе.	1	5,2
	Сельхозакадемия	откл. отопл. Конструктор. 6, Коннозавод 25,25/1 д/с23--устран. утечки	1	7,1
	Сельхозакадемия	откл. отоп. Констр 2,6,8,10, Коннозав. 47,49,51,53,55-рем. Работы на т/трассе	1	6,2
	Южная	откл. отопление Терновского 180-ремонтные работы на т/трассе	1	6,5
	Совхоз-техникум	откл. отопл. На ж/д 1,2,11,48,49 ремонт т/т	1	5,2
	Южная	откл. отопл. и ГВС на всех потребителей устранение утечки на т/м	1	5,4
	610 квартал	откл. отопл. Мебельная 51,53,55,57,59,61,63, Пограничная 32,34,36,40,42,42а,	1	7,3
	Южная	откл. отопления и ГВС Терновского 180,182, 174(1,2 подъезд) устр. утечки	1	4,3
	Южная	откл. отопления Терновского 180,182,174(1,2 подъезд) устр.утечки	1	6,3
	Западная	откл. отопления Мира 1,3,5,7,9,11,13,15а, Ленингр. 11,12, шк. 55-ремонт т/т	1	5,0
	Западная	отк отопление ул Маршала Крылова,15- рем работы на трассе.	1	10,2
	Западная	откл. Отопление Мира 48,58, Попова 38,40, д/с №6-ремонтные работы на т/тр	1	23,3
	Южная	остановка котельной, устранение утечки на т/магистрале	1	8,2
	Южная	откл. отопление от ЦТП-3-ДОС 1,2,3, пр. Электрический 1,3-ремонт т/трассы	1	6,5
	Западная	откл. отопл. Мира 2,4,6,8,10,12,14,16,18,20, Пацаев 9,11,13, Ленингр. 6,8а,9а,	1	6,1
	Западная	откл. отопление Мира 2,4,6,8,10,12,14,16,20, Пацаева 9,11,13, Ленинградская	1	10,0
	Западная	откл. отопление ж/д р-он Н-Западная-устранение утечки от т/к 204-205	1	4,2
	Школа №8	откл. отопления для устранения утечки в ТК Зюбина 52	1	23,2
	Монтажный	откл. отопления на ж/д Ушакова 16а, д/с 23 устранение утечки	1	8,0
	Сельхозакадемия	откл. отопление Конструкторская 6-устранение утечки на т/трассе	1	5,0
	Западная	откл. отопление ул Попова 70- утечка на обратке.	1	10,1
	Южная	откл. отопление Вадинская 9,11а-ремонтные работы на т/трассе	1	6,5
	Западная	откл. отопление ул Мира,55- рем работы на трассе.	1	8,0
	Западная	откл. отопление ул. Мира 1,3,5,7,9,11,13,15а, Ленинградская 11,12, школа №	1	9,0
	НСС Кирова, 2а	откл. отопление от НСС Кирова 2 А- рем работы на трассе.	1	7,3
	ЦТП-348	откл. отопление Ладужская 150-устранение утечки	1	6,3
	ЦТП-348	откл. отопление Ладужская 156,164-устранение утечки	1	6,1
	Западная	откл. отопление Ленинградская 11,12, Мира 1,3,5,7,9,11,13,15а, шк. №55, хим-	1	12,1
	Южная	откл. отопление Пушкина 2,4,54,46-рем. Работы на т/трассе	1	22,2
	Южная	котельная остановлена, рем работы на магистрале.	1	20,2
	Заря	откл. отопление Юбилейная 9,11-устранение утечки на ж/д №11	1	9,0
	Южная	откл. отопления на Пушкина 20а	1	12,2
	Южная	откл. отопления на ж/д Терновского 182 устр.утечки на т/т	1	4,4
	Южная	откл. отопление Терновского 182 устранение утечки на т/т	1	4,5
	Южная	откл. отопление и ГВС-ЦТП-1,2,45, Терешковой 19-устранение утечки на т/м	1	10,5
	Южная	откл. отопление и ГВС ЦТП3, Нижкипмаш, 50,27 и ж/д с т/м устранение	1	12,1
	Южная	откл. отопление и ГВС на Д/С №147 и филиал, шк. №69, 38 жил. Домов по ул.	1	7,1
	Совхоз-техникум	откл. отопление Д/С №31, ж/д №3, 7а-ремонтные работы на т/трассе	1	4,1
	ЦТП-348	откл. отопление Ладужская 164-ремонтные работы на т/трассе	1	6,4
	610 квартал	откл. отопл. на ж/д пр. Пограничный 9,11,19,21,21/14, Межрайон.12, утеч. т/т	1	10,0
	Южная	откл. т/н ЦТП- № 3,27,,50, НИИЭКИПМАШ, ж/д от магистрали, ул. Терешковой	1	7,3
	Школа № 8	откл. отопление ул. Сердобская 2а- рем работы на трассе.	1	10,0
	Южная	откл. отопление на завод ВТ- рем работы на трассе.	1	13,3
	Южная	откл. т/н ЦТП- № 3,27,,50, НИИЭКИПМАШ, ж/д от магистрали, ул. Терешковой	1	4,3
	Южная	котельная остановлена- рем .работы на трассе.		
	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	84,10	
I.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии и теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	0	
	Фактическое прекращение подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии за год	ед.	0	
	Суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года	Гкал/час	337,66	

№ п/п	Наименование показателей	Фактическое значение показателя за 2016 год		
2	Показатели энергетической эффективности			
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии,	кг.у.т./Гкал	162,03	
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,73	
		тонн/м2	17,28	
2.2.1	материальная характеристика тепловой сети		28 126,30	
2.2.2	наружный диаметр трубопроводов	м	0,025	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,032	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,04	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,057	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,076	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,089	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,108	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,133	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,159	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,219	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,273	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,325	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,377	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,426	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,530	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,630	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,720	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,820	
	наружный диаметр трубопроводов	м	0,920	
2.2.3	длина трубопроводов	м	695,70	
	длина трубопроводов	м	4 084,80	
	длина трубопроводов	м	4 813,90	
	длина трубопроводов	м	22 377,25	
	длина трубопроводов	м	17 522,45	
	длина трубопроводов	м	22 100,44	
	длина трубопроводов	м	27 856,50	
	длина трубопроводов	м	10 110,60	
	длина трубопроводов	м	17 001,84	
	длина трубопроводов	м	14 024,58	
	длина трубопроводов	м	7 456,72	
	длина трубопроводов	м	2 433,20	
	длина трубопроводов	м	2 469,20	
	длина трубопроводов	м	4 734,80	
	длина трубопроводов	м	3 850,20	
	длина трубопроводов	м	309,22	
	длина трубопроводов	м	1 788,00	
	длина трубопроводов	м	4 198,00	
	длина трубопроводов	м	374,00	
2.3	Величина технологических потерь, теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	104 863,00	
		тонн/год	486 095,00	

Технический директор



В.В. Колесников