

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
на 2020-2023 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Татэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420021, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист 2 кат. отдела планирования инвестиционных программ УСРиРИ Блинов Сергей Аркадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел:+7(843)2918607 e-mail: BlinovSA@tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г.Казань, ул.Карла Маркса, д.66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	



И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

А.Я. Сабирзанов

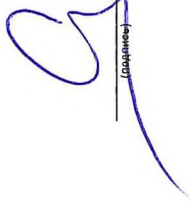
(подпись)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Значение показателя						Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам					
					Ед.изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022		2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
Группа 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Группа 1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Группа 1.2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1.1	РК "Азино"									587 711	78 193	194 274	315 244				
1.2.1.1	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной "Азино"	Для исключения дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной "Азино" необходимо увеличить тепловую мощность котельной в целях подключения перспективных нагрузок (новых потребителей).	РК "Азино"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	360	460	2 019	2 021	587 711	78 193	194 274	315 244				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1.																	
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
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																	
Группа 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
Группа 3.1.1. Заинская ГРЭС																	
3.1.1.1	Модернизация теплотсетей II очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заинской ГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г.Заинск, филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	I. протяженность тепловых сетей Ø 630 мм (безотрубное исполнение): 1.1. 2021г. 1.2. 2021г.	м	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	2 019	2 021	40 048	644	20 604	22 701	22 701	23 955	23 955	36 034
3.1.1.2	Модернизация теплотсетей II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения маутного хозяйства ЗГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г.Заинск, филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	I. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2021г. 1.2. 2022 г. 1.3. 2023г. 1.4. - 2024-2035гг.	мм	530	530	2 021	2 025	66 592			3 902	22 701	23 955	23 955	36 034
Группа 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1.	Казанская ТЭЦ-1									187 269	1 196	2 164	79 597	52 543	51 789		
3.2.1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования теплоагрегата ТП-35.5 ст. №5	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2 020	2 021	8 236		380	7 856				
3.2.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст №5-5,7 и систем общественного оборудования	Длительность эксплуатации, износ приборов КИПиА	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	416,0	416,0	2016	2 023	129 113	1 196		33 867	52 069	41 981		
3.2.1.3	Турбоагрегат ст. №5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	Повышение надежности устройств возбуждения генераторов	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2 020	2 021	39 658		1 784	37 874				
3.2.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст. №10	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Пар	т/ч	420,0	420,0	2 022	2023	10 261			474	9 787			
3.2.2.	РК "Азино"	Приведение в соответствии с требованиями НТД. СП 5.13130.2008 "Системы противопожарной защиты"								31 768	1 512	27 972	2 284				
3.2.2.1	Монтаж новой системы кабельного этажа котельной "Азино" (система пожаротушения)		г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	Автоматическая система пожаротушения	шт	-	1,0	2 020	2 021	2 381		97	2 284				
3.2.2.2	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной "Азино" Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной "Азино"	Приведение арматуры трубопровода сетевой воды котельной "Азино" в соответствии с требованиями п.5.1.2. СТО ЦКТИ 10.003-2007. Оборудование насосных агрегатов частотным регулированием.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	Удельный расход электроэнергии на приводах насосов	кВт/ч/т	0,34	0,32	2 019	2 020	29 387	1 512	27 875					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2	Снижение уровня шума в связи с застройкой жилого комплекса в непосредственной близости к станции	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	шумопуститель	шт.	-	1	2 019	2 020	8 842	221	10 371	112 275	104 802	97 984
3.2.2.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	Тепловая мощность	Гкал/ч	92	92	2 010	2 021	111 756		1 751	110 005		
3.2.2.2	Техническое перевооружение К-8 в части восстановления номинальных параметров лавы	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПП	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2 021	2 022	104 694		2 270	102 424		
3.2.2.5	Техническое перевооружение К-12 в части восстановления номинальных параметров лавы	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПП	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2 022	2 023	100 163			2 179	97 984	
3.2.3	РК "Савиново"									50 883		747	50 135		
3.2.3.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУ ТП котельного агрегата КВМ-160-150 ст. №3	Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	Гкал	180	180	2 020	2 021	50 883		747	50 135		
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ									934 100	105 981	345 113	175 332	150 288	156 407
3.2.3.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	Реализация объекта во исполнение предписаний ПСЧ-45 ФКУ 44 ОПС ГПС по РП от 27.09.2016 №177-91-11	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1	1	2 018	2 021	68 122	1 690	38 594	27 838		
3.2.3.2	Котлоагрегат ТТМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	95,2/94,9	95,2/94,9	2 018	2 020	57 362	30 935	26 427			
3.2.3.3	Техническое перевооружение турбины конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2 020	2 021	34 467		1 020	33 447		
3.2.3.4	Техническое перевооружение турбины конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2 020	2 020	32 089		32 089			
3.2.3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации коаксиального пароперегревателя котла ТТМЕ-464 ст. №11	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	94,5	94,8	2 017	2 021	222 757	3 052	106 494	113 211		
3.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	Реализация согласно предписания №43-20-166-061-17 от 21.04.2017 г. выданного Приказом управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору необходимо привести в соответствие с ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности для взрывоопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	Комплексы	-	1	2 018	2 020	185 704	45 226	140 478			
3.2.3.7	Техническое перевооружение м/а ст. №4 с заменой водного экономайзера	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	93,5	93,8	2 021	2 022	116 465			1 836	114 628	
3.2.3.8	Реконструкция трубопровода обратной сетевой воды №2 с увеличением диаметра трубы с 1020мм до 1200мм	Увеличение пропускной способности и снижение падения давления для повышения надежности схемы теплоснабжения г. Набережные Челны	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность сетей	м	1200	1200	2 022	2 023	40 384			2 431	37 953	
3.2.3.9	Техническое перевооружение теплофикационной схемы трубопровода от ликовых бойлеров ТГ-10,11 до ТГХ-5.	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность сетей	м	800	800	2 022	2 023	24 407			1 424	22 983	
3.2.3.10	Техническое перевооружение теплофикационной схемы ликовного трубопровода ТГ-3 от ЗСТ-2АБ вальцовых эстакад ряда А до ликовой котельной №1	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность сетей	м	800	800	2 022	2 023	27 254				1 831	25 424
3.2.3.11	Реконструкция трубопроводов подземных коммуникаций промплощадки (трубопроводы сырой дождевой воды на полиאתленовый)	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность сетей	м	1300	1300	2 009	2 023	40 575	2 409			1 017	37 149

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам				Остаток финансируемая					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022			2023				
3.2.3.12	Модернизация ограждения основной территории и ограждения территории ОМХ Набережночелнинской ТЭЦ	Реализация во исполнение Предписания Ростехнадзора от 19.04.2017г. по контролю за обеспечением безопасности станции выявлено несоответствие установленного периметрального (основного) ограждения станции и ОМХ требованиям Правил.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	км	11	11		2 018	2 023	84 504	22 666		28 938	32 898							
3.2.4.	КЦ "БСИ"									33 937	7 570	26 367									
3.2.4.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	Приведение объекта в соответствие с требованиями «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» (утвержденных Правительством РФ от 5 мая 2012 г. №456 (Правил), согласно предписанию Управления Ростехнадзора по РТ от 19.04.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	км	4	4		2 018	2 020	33 937	7 570	26 367									
Всего по группе 3.										1 680 051	117 124	433 339	443 325	330 115	36 034						
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
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																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
Всего по группе 5.										2 277 762	195 317	627 613	758 570	330 115	36 034						
ИТОГО по программе																					




 (подпись) А.Я. Сабиржанов

Исполнитель: генеральный директор АО «Татэнерго»

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2018г)	Утвержденный период (2019г)	Плановые значения в т.ч. по годам реализации			
					2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал						
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-1	т.у.т./Гкал	147,8	149,0	151,9	149,0	149,0	149,0
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Казанская ТЭЦ-2	т.у.т./м3*	143,3	145,3	147,0	145,3	145,3	145,3
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Набережночелнинская ТЭЦ	т.у.т./м3*	129,1	131,3	129,5	131,3	131,3	131,3
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ	т.у.т./Гкал	181,1	182,3	199,4	182,3	182,3	182,3
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Зайнская ГРЭС	т.у.т./Гкал	171,7	172,3	173,8	172,3	172,3	172,3
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	%						
4.1	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Казанская ТЭЦ-1	%	52,6	50,5	50,4	49	46,74	45,78
4.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Казанская ТЭЦ-2	%	69,5	69,6	69,8	70,5	71,4	72,5
4.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Набережночелнинская ТЭЦ	%	66,7	69,2	66,2	69,8	73,0	74,6
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы Зайнская ГРЭС	%	63,5	64,3	72,8	74,8	75,7	75,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год						
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуская тепловой энергии						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год, для воды						
7.1		куб. м для пара ***						
7.2		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
М.П. Блинков
ИНН 7657036630
Исполнитель: Блинков С.А.
контакт.тел. с кодом города 843 2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов
(подпись)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям									
		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 величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети														
		2018 (Факт)	2020	2021	2022	2023	2018 (факт)	2020	2021	2022	2023	2018 (факт)	2020	2021	2022	2023	2018 (факт)	2020	2021	2022	2023	2018 (факт)	2020	2021	2022	2023					
1	2	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	Казанская ТЭЦ-1											147,8	161,9	149,0	149,0	149,0															
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"											147,8	161,9	149,0	149,0	149,0	149,0														
2	Казанская ТЭЦ-2											143,3	147,0	145,3	145,3	145,3	145,3														
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"											143,3	147,0	145,3	145,3	145,3	145,3														
3	Набережночелнинская ТЭЦ											129,1	129,5	131,3	131,3	131,3	131,3														
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"											129,1	129,5	131,3	131,3	131,3	131,3														
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ											181,1	199,4	182,3	182,3	182,3	182,3														
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"											181,1	199,4	182,3	182,3	182,3	182,3														
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ											171,7	173,8	172,3	172,3	172,3	172,3														
	Занская ГРЭС																														
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"											171,7	173,8	172,3	172,3	172,3	172,3														



И.О. Генерального директора АО "Татэнерго"

А.Я. Сабирзянов
(подпись)

Финансовый план
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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 инвестиционной программы	
		тепловая энергия					теплоноситель					прочая							
		2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.	Собственные средства	468 423	495 790	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 343	617 353	537 799	275 096	275 096
1.1.	амортизационные отчисления	306 528	233 087	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	23 862	15 741	18 147	18 035	17 918	1 172 048	346 761	275 096	275 096	275 096
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	161 895	262 704												424 598	161 895	262 704		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг									108 697					108 697				
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	468 423	495 790	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 343	617 353	537 799	275 096	275 096

* источник финансирования - средства областного бюджета утвержденных на 2020-21 гг. предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

И.о. генерального директора

АО "Татэнерго"

М.П.ИНН 1657036630

М.П.ИНН 1657036630

Исполнитель: Блинов С.А.

Контакт: тел. с координатами +7(843)2918607

контакт: E-mail: blinovSA@latenergo.ru

А.Я. Сабырзанов

(подпись)

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей 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						0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1.								
2.1.2.								
Всего по группе 2						0	0	
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								
3.2.1	Казанская ТЭЦ-1							
3.2.1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	2017	2017	2019	2019	162 510	330 045	Выполнение дополнительных работ по исполнению требований Предписания Ростехнадзора
3.2.1.2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	2018	2018	2019	2019	544	544	
3.2.1.3	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	1 305	1 305	

№ 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
3.2.1.4	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Горки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 570	2 570	
3.2.1.5	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино"	2018	2018	2019	2019	634	634	
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2							
3.2.2.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	1 163	1 163	
3.2.2.2	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	2016	2016	2018	2018	44 930	44 665	
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ							
3.2.3.1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	2018	2018	2020	2020	885	885	
3.2.3.2	Тех. перевооружение опасного произв.объекта «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст. №5	2017	2017	2018	2018	25 644	25 317	
3.2.3.3	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	3 517	3 517	
3.2.3.4	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 386	2 386	
3.2.3.5	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	2 217	2 217	
3.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	2018	2018	2018	2018	4 943	7 632	Уточнение стоимости работ по результатам утвержденной ПСД и заключенных договоров на основании закупочных процедур
3.2.3.7	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автомат. контроля загазованности	2018	2018	2018	2018	3 753	3 753	

№ 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
3.2.3.8	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства.	2018	2018	2019	2019	31 469	45 226	Уточнение стоимости работ по результатам утвержденной ПСД и заключенных договоров на основании закупочных процедур
3.2.4	Заинская ГРЭС							
3.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части модернизации водяного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	2017	2017	2018	2018	47 907	46 975	
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.								
3.2.2.								
Всего по группе 3						336 376	518 832	
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						0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервации 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						0	0	
ИТОГО по программе						336 376	518 832	


 (подпись)

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
А.Я. Сабирзанов

Исполнитель: Блинов С.А.
 Контакт: тел. с кодом города +7(843)2918607
 Контакт: E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru



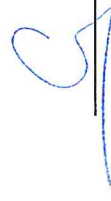
Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя 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, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче теплоты по тепловым сетям		план	факт
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Казанская ТЭЦ-1					147,8	147,8						
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					147,8	147,8						
2	Казанская ТЭЦ-2					142,6	143,3						
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					142,6	143,3						
3	Набережночелнинская ТЭЦ					128,2	129,1						
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					128,2	129,1						
4	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ					164,6	181,1						
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ					164,6	181,1						
5	Зайнская ГРЭС					170,2	171,7						
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго"					170,2	171,7						

*Не достижение показателя по удельному расходу условного топлива в 2018г (далее УРУТ) обусловлено утверждением плановых показателей по УРУТ на трехлетний период, включая 2017 и 2018 годы, без учета изменений внешних условий, влияющих на показатель. При этом к предыдущему отчетному году (2017г.) показатель в 2018 году снижен в среднем по компании на 1,3 кг/Гкал.

Исполнитель: Блиннов С.А.

А.А. Сабирзанов




контакт. тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг

До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства									
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	Год ввода в эксплуатацию				Вид топлива				Значение резервное	Значение основное	Значение резервное						
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Тепловая мощность, нагрузка объектов, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед. изм.	Значение резервное	Значение основное										
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14	15	16	20	21	22	23	24	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																			
1.1.2. Прочие проекты																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																			
1.2.1.1. РК "Азино"																			
1.2.2. Прочие проекты																			
1.2.2.1.	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	РК "Азино"	1987	30	48,37	Тепловая мощность	Гкал/ч	360	газ	-	2021	30	13,3	тепловая нагрузка	Гкал/ч	460	газ	дизельное	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																			
1.3.2. Прочие проекты																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																			
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1.4.2. Прочие проекты																			
Всего по разделу 1.																			
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																			
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
2.2. Прочие проекты																			
Всего по разделу 2.																			
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.1.1.1. Заинская ГРЭС																			
3.1.1.1.1	Модернизация теплотрассы I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заинской ГРЭС	г.Заинск, филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	1996	25	50	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	500 630 2650	-		2021	25	0	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	500 630 2650	-	-	
3.1.1.1.2	Модернизация теплотрассы II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	г.Заинск, филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	1996	25	45	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800 530 1690	-		2025	25	0	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800 530 1690	-	-	
3.1.2. Прочие проекты																			
3.1.2.1																			
3.1.2.2																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																			
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.2.1.1. Казанская ТЭЦ-1																			
3.2.1.1.1	Техническое перевооружение систем автоматизирования турбоагрегата ПТ-35/5 ст. №5	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	220 000ч.	64,4	Тепловая мощность	Гкал/ч	79			2021	220 000ч.	24,7	Тепловая мощность	Гкал/ч	79			

До реконструкции/строительства																			После реконструкции/строительства									
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива											
									основное	резервное							основное	резервное										
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14	15	16	20	21	22	23	24										
3.2.1.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№5-6,7 и общестанционного оборудования	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975/1976/1999	25	56,9	Тепловая мощность	Гкал/ч	416			2023	25	31,1	Тепловая мощность	Гкал/ч	416												
3.2.1.1.3	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	25	64,4	Тепловая мощность	Гкал/ч	79			2021	25	20,1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79												
3.2.1.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-64Б ст.№10	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1976	30	61,9	Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут	2023	30	32,1	Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут										
3.2.2.1	РК "Азино"																											
3.2.2.1.1	Монтаж новой системы кабельного этажа котельной «Азино» (система пожаротушения)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	2005	10	100	Система пожаротушения	шт	0			2021	10	0	Система пожаротушения	шт	1												
3.2.2.1.2	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	1987	30	48,4	Удельный расход электроэнергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,34			1987	30	42,7	Удельный расход электроэнергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,32												
3.2.1.2	Казанская ТЭЦ-2																											
3.2.1.2.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установок оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1961	20	100	шумоглушитель	шт.	-	газ	уголь	2020	20	0	шумоглушитель	шт.	1	газ	уголь										
3.2.1.2.2	Турбогенератор ст.№8. Модернизация схемы сетевой воды	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1964	25	60,64	тепловая мощность	Гкал/ч	92	газ	уголь	2021	25	4,5	тепловая мощность	Гкал/ч	92	газ	уголь										
3.2.1.2.3	Техническое перевооружение К-8 в части восстановления номинальных параметров пара	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1962	250 тыс.ч	45,92	производительность	т/ч	210	газ	уголь	2022	250 тыс.ч	7,41	производительность	т/ч	210	газ	уголь										
3.2.1.2.4	Техническое перевооружение К-12 в части восстановления номинальных параметров пара.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	1965	250 тыс.ч	41,07	производительность	т/ч	210	газ	уголь	2023	250 тыс.ч	6,78	производительность	т/ч	210	газ	уголь										
3.2.2.1	РК "Савиново"																											
3.2.2.1.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2, кот.Савиново	2000	10	100	производительность	Гкал	180	газ	-	2021	10	0	производительность	Гкал	180	газ	-										
3.2.1.3	Набережночелнинская ТЭЦ																											
3.2.1.3.1	Техническое перевооружение станционных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	г. Набережные Челны, промзона	1984	10	100	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1			2021	10	50	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1												
3.2.1.3.2	Котлоагрегат ТТМЕ-464 ст.№12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	г. Набережные Челны, промзона	1986-1988	100 тыс. часов	73	КПД котла	%	95,2/94,9	газ	мазут	2020	100 тыс. часов	15	КПД котла	%	95,5/95,2	газ	мазут										
3.2.1.3.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа.	г. Набережные Челны, промзона	1973	25	100	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135			2021	25	50	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135												
3.2.1.3.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубок конденсатора нового типа.	г. Набережные Челны, промзона	1973	25	69	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135			2020	25	35	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135												
3.2.1.3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТТМЕ-464 ст.№11	г. Набережные Челны, промзона	1984	100 тыс. часов	60	КПД котла	%	94,5	газ	мазут	2020	100 тыс. часов	23	КПД котла	%	95,8	газ	мазут										
3.2.1.3.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	г. Набережные Челны, филиал АО "Татэнерго" НЧТЭЦ	1972	20	81	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	к-с	-			2020	20	81	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	к-с	1												

До реконструкции/строительства																		После реконструкции/строительства																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства						После реконструкции/строительства						Вид топлива		Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива		Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Нормативный срок службы, лет	Год ввода в эксплуатацию	Значение	Ед. изм.	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность,

Исполнитель по поручению заказчика: ООО «Татэнерго»

И.о. Генерального директора АО «Татэнерго»

А.Я. Сабирзанов

контакт. тел. с кодом города +7(843)2918607

контакт. E-mail: BilnovSA@tatenergo.ru

Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед. изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации проекта	2020	2021	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2020	2021	2022	2023
1	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		тепловая нагрузка	Гкал/ч	100		100							
1		Всего по проекту	Гкал/ч	100		100							
	ИТОГО по программе			100		100							



контакт. тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт. E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. программе												Всего за счет тарифов на водоснабжение												Всего за счет прочих источников																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			2020				2021				2022				2020				2021				2022				2020				2021				2022																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
			Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1	Техническое проектирование К-12 в части водоснабжения и водоотведения на территории ИЖТ-4.	3	83 469	0	0	1 816	81 653	0	0	1 816	39 474	0	0	1 816	39 474	0	0	1 816	39 474	0	0	22 862	0	0	22 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 июня текущего года			с 01 января по 30 июня текущего года			без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Казанская ТЭЦ-1											
1	2018 год утверждено	-	1 358,47	1 415,31	-	1 358,47	1 415,31	0%		104,2%		104,2%
2	2019 год	65 160,89	1 316,95	1 356,32	13,63	1 409,48	1 451,24	1,0%	93,1%	103,0%	99,6%	103,0%
3	2020 год	161 894,90	1 351,57	1 406,06	33,22	1 451,24	1 586,51	2,2%	99,7%	104,0%	100,0%	109,3%
4	2021 год	262 703,58	1 368,10	1 422,27	54,95	1 527,34	1 588,77	3,5%	97,3%	104,0%	96,3%	104,0%
5	2022 год	-	1 403,78	1 460,34	-	1 495,82	1 555,97	0,0%	98,7%	104,0%	94,2%	104,0%
6	2023 год	-	1 441,36	1 499,47	-	1 533,41	1 595,08	0%	98,7%	104,0%	98,6%	104,0%
2	Казанская ТЭЦ-2											
1	2018 год утверждено	-	1 358,47	1 415,31	-	1 358,47	1 415,31	0%	-	104,2%	-	104,2%
2	2019 год	-	1 316,95	1 356,32	-	1 409,48	1 451,24	0%	93,1%	103,0%	99,6%	103,0%
3	2020 год	-	1 351,57	1 406,06	-	1 451,24	1 586,51	0%	99,7%	104,0%	100,0%	109,3%
4	2021 год	-	1 368,10	1 422,27	-	1 527,34	1 588,77	0%	97,3%	104,0%	96,3%	104,0%
5	2022 год	-	1 403,78	1 460,34	-	1 495,82	1 555,97	0%	98,7%	104,0%	94,2%	104,0%
6	2023 год	-	1 441,36	1 499,47	-	1 533,41	1 595,08	0%	98,7%	104,0%	98,6%	104,0%
3	Набережно- челнинская ТЭЦ											
1	2018 год утверждено	-	1 288,56	1 341,66	-	1 288,56	1 341,66	0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	-	1 264,92	1 302,44	-	1 319,16	1 349,98	0%	94,3%	103,0%	98,3%	102,3%
3	2020 год	-	1 248,39	1 298,28	-	1 349,98	1 474,57	0%	95,9%	104,0%	100,0%	109,2%
4	2021 год	-	1 298,28	1 511,50	-	1 410,42	1 466,26	0%	100,0%	116,4%	95,7%	104,0%
5	2022 год	-	1 394,81	1 450,34	-	1 445,74	1 503,21	0%	92,3%	104,0%	98,6%	104,0%
6	2023 год	-	1 434,24	1 492,10	-	1 485,17	1 544,96	0%	98,9%	104,0%	98,8%	104,0%
4	КЦ Набережночелнинско й ТЭЦ											
1	2018 год утверждено	-	1 288,56	1 341,66	-	1 288,56	1 341,66	0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	-	1 264,92	1 302,44	-	1 319,16	1 349,98	0%	94,3%	103,0%	98,3%	102,3%
3	2020 год	-	1 248,39	1 298,28	-	1 349,98	1 474,57	0%	95,9%	104,0%	100,0%	109,2%
4	2021 год	-	1 298,28	1 511,50	-	1 410,42	1 466,26	0%	100,0%	116,4%	95,7%	104,0%
5	2022 год	-	1 394,81	1 450,34	-	1 445,74	1 503,21	0%	92,3%	104,0%	98,6%	104,0%
6	2023 год	-	1 434,24	1 492,10	-	1 485,17	1 544,96	0%	98,9%	104,0%	98,8%	104,0%
5	Завинская ГРЭС											
1	2018 год утверждено	-	1 422,87	1 482,63	-	1 422,87	1 482,63	0%		104,2%		104,2%
2	2019 год	-	1 482,63	1 527,11	-	1 482,63	1 527,11	0%	100,0%	103,0%	100,0%	103,0%
3	2020 год	-	1 527,11	1 588,19	-	1 527,11	1 588,19	0%	100,0%	104,0%	100,0%	104,0%
4	2021 год	-	1 512,76	1 573,62	-	1 512,76	1 573,62	0%	95,3%	104,0%	95,3%	104,0%
5	2022 год	-	1 553,16	1 615,88	-	1 553,16	1 615,88	0%	98,7%	104,0%	98,7%	104,0%
6	2023 год	-	1 595,68	1 659,23	-	1 595,68	1 659,23	0%	98,8%	104,0%	98,8%	104,0%

И.о. генерального директора АО "Татэнерго" А.Я. Сабирзанов
М.П. (подпись)



Исполнитель: Коломенская МАУ
контакт. тел. с кодом города: (843) 291-88-30*
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergy.ru

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Азино
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовы й период факт 2017г.	Предбазовы й период 2018г. (факт)	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 035 304,00	953 679,00	943 204,00	943 204,00	943 204,00	943 204,00	943 204,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	601 301,07	581 765,93	604 864,72	619 567,26	636 320,24	655 409,85	675 072,14	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	601 301,07	581 765,93	604 864,72	619 567,26	636 320,24	655 409,85	675 072,14	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2 224,59	1 270,05	2 389,75	2 453,38	2 518,70	2 593,25	2 670,01	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2 224,59	1 270,05	2 389,75	2 453,38	2 518,70	2 593,25	2 670,01	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	61 092,89	56 664,81	15 627,56	16 043,73	16 470,83	16 958,37	17 460,34	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	17 354,14	16 431,58	4 375,72	4 492,24	4 705,47	4 893,69	5 089,44	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	80 522,00	70 056,04	92 079,67	86 779,02	98 540,90	101 497,12	104 542,04	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	24 044,21	32 837,30	24 932,91	29 802,16	25 253,04	25 438,12	25 628,69	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	18 955,77	19 236,41	19 000,21	23 711,47	19 000,21	19 000,21	19 000,21	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 088,44	13 600,88	5 932,70	6 090,69	6 252,83	6 437,91	6 628,48	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	44 921,06	38 576,63	44 180,90	44 506,41	46 421,04	47 713,80	49 046,75	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 313,31	1 042,21	14,03	992,59	15,08	15,69	16,31	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	85,20	40,78	98,17	104,93	98,17	98,17	98,17	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,98	20,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	6 116,92	5 869,12	4 263,66	4 921,75	4 263,66	4 263,66	4 263,66	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,03	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	3 943,92	2 950,77	2 955,45	2 991,80	2 955,45	2 955,45	2 955,45	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	2 169,96	2 915,73	1 308,22	1 929,95	1 308,22	1 308,22	1 308,22	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 400,65	31 604,19	39 805,04	38 487,14	42 044,12	43 336,28	44 668,60	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	831 459,95	797 602,33	788 451,23	803 601,39	830 230,22	854 504,21	879 509,41	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	24 848,21	15 297,58	91 456,74	214 741,77	338 407,23	10 040,39	10 053,53	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.			65 160,89	161 894,90	262 703,58			
18	Товарная продукция	тыс.руб.	856 308,17	812 899,90	879 907,97	1 018 343,15	1 168 637,45	864 544,60	889 562,93	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		-2 449,93	-8 712,07				
21	НВВ	тыс.руб.	856 308,17	812 899,90	877 458,03	1 009 631,09	1 168 637,45	864 544,60	889 562,93	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовы й период факт 2017г.	Предбазовы й период 2018г. (факт)	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	827,11	852,38	930,30	1 070,43	890,85	916,60	943,13	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы



И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

АО «ТАТЭНЕРГО»

контакт. тел. с кодом города (843) 291-88-30

контакт. Email: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

(подпись)

А.Я. Сабирзанов

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 (без учёта РК)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Предбазовый период 2018г. (факт)	Утвержденный период 2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 313 799,39	1 341 892,10	1 314 838,00	1 340 001,00	1 314 838,00	1 314 838,00	1 314 838,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоты	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	743 445,61	791 239,40	787 217,29	850 953,95	827 069,17	851 800,47	877 319,31	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	743 445,61	791 239,40	787 217,29	850 953,95	827 069,17	851 800,47	877 319,31	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	12 663,43	17 544,04	10 208,75	10 387,55	10 774,40	11 101,06	11 437,69	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	685,61	302,57	691,20	644,82	743,29	773,02	803,94	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	11 977,82	17 241,47	9 517,55	9 742,73	10 031,12	10 328,04	10 633,75	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	121 418,96	129 804,84	57 386,90	58 744,68	60 483,52	62 273,83	64 117,14	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	35 281,06	39 013,64	16 068,33	16 448,51	17 279,24	17 970,41	18 689,23	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	637,34	949,95	713,09	5 691,42	763,13	786,02	809,60	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	80 018,94	187 817,13	53 835,02	99 301,97	54 800,37	55 358,49	55 933,13	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	44 641,30	114 264,74	35 945,00	80 988,68	35 945,00	35 945,00	35 945,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	35 377,64	73 552,39	17 890,02	18 313,29	18 855,37	19 413,49	19 988,12	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	72 850,45	107 395,39	36 558,43	321 301,88	31 629,77	32 371,64	33 135,54	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 691,80	1 326,85	154,72	1 671,08	166,38	173,03	179,95	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	123,06	79,20	96,99	171,79	96,99	96,99	96,99	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6,32	3 394,93	0,00	2 050,28	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	15 739,92	34 870,31	6 528,01	10 898,90	6 528,01	6 528,01	6 528,01	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,63	5,47	4,30	9,45	4,30	4,30	4,30	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	5 727,12	6 024,97	4 402,61	7 795,13	4 402,61	4 402,61	4 402,61	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 008,17	28 839,87	2 121,10	3 094,32	2 121,10	2 121,10	2 121,10	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	55 289,36	67 724,10	29 778,72	306 509,83	24 838,39	25 573,61	26 330,59	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 066 315,79	1 273 764,38	961 987,81	1 088 151,56	1 002 799,60	1 031 661,92	1 061 441,63	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	31 532,35	18 709,05	10 838,98	18 553,28	10 858,52	10 869,68	10 881,28	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 097 848,15	1 292 473,44	972 826,80	1 106 704,83	1 013 658,12	1 042 531,59	1 072 322,91	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				-124 083,27				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		-8 309,42	5 530,12				
21	НВВ	тыс.руб.	1 097 848,15	1 292 473,44	964 517,37	988 151,69	1 013 658,12	1 042 531,59	1 072 322,91	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Предбазовый период 2018г. (факт)	Утвержденный период 2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	835,63	963,17	733,56	737,43	770,94	792,90	815,56	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

И.Л.О «ТАТЭНЕРГО»

ИНН 1657036630

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт тел. с кодом города (843) 291-88-30

контакт E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов

(подпись)

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Горки
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии					Примечание		
			Предбазовый период факт 2017г.	Предбазовый период 2018г. (факт)	2019г.	2020г.	2021г.		2022г.	2023г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	336 755,00	437 897,00	366 092,00	366 092,00	366 092,00	366 092,00	366 092,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоты	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	216 288,30	293 008,26	248 967,46	255 116,51	261 864,10	269 720,02	277 811,62	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	216 288,30	293 008,26	248 967,46	255 116,51	261 864,10	269 720,02	277 811,62	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	723,60	583,16	777,32	795,71	819,26	843,51	868,48	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00			0,00				
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	723,60	583,16	777,32	795,71	819,26	843,51	868,48	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	19 871,78	26 018,55	8 928,53	9 139,78	9 410,32	9 688,86	9 975,65	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	5 644,81	7 544,82	2 499,99	2 559,14	2 688,39	2 795,92	2 907,76	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	26 191,52	32 167,35	19 191,45	25 061,15	20 538,12	21 154,26	21 788,89	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	7 820,90	15 077,77	9 992,59	10 322,69	10 077,59	10 126,74	10 177,33	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 165,77	8 832,71	8 417,33	8 710,16	8 417,33	8 417,33	8 417,33	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 655,13	6 245,06	1 575,26	1 612,53	1 660,26	1 709,41	1 760,01	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 611,55	17 713,08	14 104,76	14 659,43	14 834,13	15 255,04	15 689,03	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	427,18	478,55	14,03	393,68	15,08	15,69	16,31	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	27,71	18,73	68,35	69,86	68,35	68,35	68,35	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1,62	9,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 989,66	2 694,90	1 074,94	1 170,44	1 074,94	1 074,94	1 074,94	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,99	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 282,85	1 354,90	991,88	1 005,98	991,88	991,88	991,88	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	705,83	1 338,80	83,06	164,46	83,06	83,06	83,06	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	12 165,37	14 511,57	12 947,45	13 025,45	13 675,76	14 096,06	14 529,43	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	291 152,45	392 113,00	304 462,11	317 640,51	320 231,90	329 584,35	339 218,77	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	8 082,42	7 024,13	3 865,04	4 799,44	3 872,23	3 876,34	3 880,61	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	299 234,87	399 137,13	308 327,15	322 439,96	324 104,14	333 460,69	343 099,38	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		11 602,88	6 095,43				
21	НВВ	тыс.руб.	299 234,87	399 137,13	319 930,03	328 535,38	324 104,14	333 460,69	343 099,38	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовы й период факт 2017г.	Предбазовы й период 2018г. (факт)	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	888,58	911,49	873,91	897,41	865,31	910,87	937,19	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

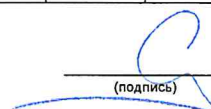
И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт. тел./с. кодм. города: (843) 291-88-30
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

ИНН 1657036630


(подпись)

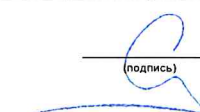
А.Я. Сабирзанов

Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 без учёта РК
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Предбазовый период 2018г. (факт)	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 099 108,16	1 918 014,43	1 795 256,00	1 795 256,00	1 795 256,00	1 795 256,00	1 795 256,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1.2 до 2.5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2.5 до 7.0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7.0 до 13.0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13.0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1.2 до 2.5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2.5 до 7.0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7.0 до 13.0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13.0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	210 602,31	1 079 935,22	1 045 688,40	1 074 695,43	1 100 417,50	1 134 050,23	1 168 771,85	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	210 602,31	1 079 935,22	1 045 688,40	1 074 695,43	1 100 417,50	1 134 050,23	1 168 771,85	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Лигзинговое топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пиллеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	15 537,37	18 673,57	12 912,14	13 195,81	13 660,20	14 091,35	14 536,34	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 386,87	2 997,89	2 397,60	2 432,50	2 578,29	2 681,42	2 788,68	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	13 150,50	15 675,69	10 514,54	10 763,31	11 081,91	11 409,93	11 747,67	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	112 952,99	143 242,34	67 263,26	68 854,71	70 892,81	72 991,24	75 151,78	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	33 676,92	43 183,12	18 833,71	19 279,32	20 253,02	21 063,14	21 905,67	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 454,58	1 396,71	1 206,50	1 356,64	1 291,16	1 329,90	1 369,79	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	145 955,51	373 177,12	122 426,30	138 890,36	125 523,02	127 313,40	129 156,77	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	73 595,04	304 427,29	65 037,36	80 143,61	65 037,36	65 037,36	65 037,36	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	72 360,47	68 749,82	57 388,93	58 746,75	60 485,66	62 276,03	64 119,40	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	457 599,81	172 708,16	95 182,38	573 436,53	97 968,13	100 242,95	102 585,19	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 392,13	1 284,36	198,42	2 121,99	213,37	221,91	230,78	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	38,26	52,90	116,97	110,60	116,97	116,97	116,97	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	5,28	23,39		0,00				
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том	тыс.руб.	24 366,33	64 550,51	21 074,20	28 019,41	21 074,20	21 074,20	21 074,20	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,16	21,23	24,07	31,67	24,07	24,07	24,07	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 855,95	15 322,91	15 863,94	20 553,21	15 863,94	15 863,94	15 863,94	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	16 499,21	49 206,38	5 186,19	7 434,53	5 186,19	5 186,19	5 186,19	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00						
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	431 797,78	106 796,99	73 792,79	543 184,51	76 563,59	78 829,87	81 163,23	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	977 779,49	1 832 318,22	1 363 512,70	1 421 801,32	1 430 095,84	1 471 082,21	1 513 477,39	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	25 683,21	19 016,79	12 603,78	21 630,19	12 723,72	12 792,19	12 863,39	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 003 662,70	1 851 333,01	1 376 116,47	1 443 431,51	1 442 729,56	1 483 874,39	1 526 340,78	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			-35 010,11	-61 136,20	-35 010,11	-35 010,11	-35 010,11	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, утвержденных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		-19 389,01	-10 565,49				
21	НВВ	тыс.руб.	1 003 662,70	1 851 333,01	1 321 717,35	1 371 729,82	1 407 719,46	1 448 864,28	1 491 330,67	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1.2 до 2.5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2.5 до 7.0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7.0 до 13.0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13.0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	913,16	965,23	736,23	764,09	784,13	807,05	830,71	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1.2 до 2.5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2.5 до 7.0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7.0 до 13.0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13.0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
М.п. 
ИНН 1657036630
Исполнитель: Колomoйскова М.А.
контакт тел. с кодом города (843) 291-88-30
контакт. Е-мэйл: KolomoyskovaMA@tatenergo.ru


(подпись) А.Я. Сабирзанов

Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 РК Савиново
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовый период факт	Предбазовый период 2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	842 560,00	870 937,00	891 535,00	891 535,00	891 535,00	891 535,00	891 535,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	492 714,10	523 991,63	564 913,08	588 524,36	593 717,54	611 529,07	629 874,94	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	492 714,10	523 991,63	564 913,08	588 524,36	593 717,54	611 529,07	629 874,94	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пиллеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2 616,63	3 029,38	2 350,31	2 863,65	2 477,13	2 550,46	2 625,95	
7.1	Вода на технологические цели (тепловая)	тыс.руб.	428,75	446,78		477,94				
7.2	материалы (химреагенты и материалы)	тыс.руб.	2 187,88	2 582,59	2 350,31	2 405,92	2 477,13	2 550,46	2 625,95	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	44 168,61	46 097,41	24 459,43	25 038,14	25 779,27	26 542,33	27 327,99	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	12 215,29	12 965,88	6 848,64	7 010,68	7 364,75	7 659,34	7 965,72	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	58 352,81	62 380,45	64 558,26	68 946,82	69 088,31	71 160,96	73 295,79	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	30 154,50	39 679,68	32 271,11	33 682,43	33 191,52	33 723,65	34 271,53	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	14 510,53	17 227,59	15 214,12	16 221,87	15 214,12	15 214,12	15 214,12	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	15 643,97	22 452,10	17 056,99	17 460,56	17 977,39	18 509,53	19 057,41	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	31 216,37	33 157,11	31 388,64	33 194,67	32 784,27	33 590,59	34 421,24	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 048,59	921,31	14,03	938,59	15,08	15,69	16,31	
15.9	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих	тыс.руб.	21,39	13,59	54,69	35,77	54,69	54,69	54,69	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,05	18,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	6 163,13	6 475,93	5 867,83	6 164,72	5 867,83	5 867,83	5 867,83	
15.12	транспортный налог	тыс.руб.	5,94	6,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.12	земельный налог	тыс.руб.	4 169,15	4 593,70	4 654,21	4 688,56	4 654,21	4 654,21	4 654,21	
15.12	налог на имущество	тыс.руб.	1 968,04	1 875,90	1 213,61	1 476,16	1 213,61	1 213,61	1 213,61	
15.12	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	23 979,21	25 727,71	25 452,09	26 055,59	26 846,66	27 652,39	28 482,41	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	671 438,31	721 301,54	726 789,47	759 211,59	764 402,79	786 756,41	809 783,16	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	19 841,69	14 756,38	8 763,32	10 232,99	8 795,76	8 814,28	8 833,53	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	691 280,00	736 057,92	735 552,78	769 444,58	773 198,55	795 570,68	818 616,69	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство тепловой энергии						Примечание
			Предбазовый период факт	Предбазовый период 2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		4 816,65	13 039,90			
21	НВВ	тыс.руб.	691 280,00	736 057,92	740 369,43	782 484,49	773 198,55	795 570,68	818 616,69
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.							
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.							
21.2	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см*	тыс.руб.							
21.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.							
21.2	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.							
21.2	свыше 13,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.							
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.							
22	Тариф	руб./Гкал	820,45	845,13	830,44	877,68	867,27	892,36	918,21
22.1	Горячая вода	руб./Гкал							
22.2	Отборный пар	руб./Гкал							
22.2	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	руб./Гкал							
22.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	руб./Гкал							
22.2	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	руб./Гкал							
22.2	свыше 13,0 кгс/кв. см	руб./Гкал							
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал							

в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт-тел. с кодом города (843) 291-88-30

контакт. E-mail: Kolomen'skayaMA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов

(подпись)

Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 ПГУ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			Предбазовый й период	Утвержденный й период	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	688 329,90	875 094,00	631 273,00	760 343,00	631 273,00	631 273,00	631 273,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв. см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5.1	Полезный отпуск теплоты	Гкал								
5.2	Горячая вода	Гкал								
5.2.1	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.2	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	Гкал								
5.2.3	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	Гкал								
5.2.4	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	Гкал								
5.2.5	свыше 13,0 кгс/кв. см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	405 221,55	417 378,15	429 899,46	442 796,47	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	405 221,55	417 378,15	429 899,46	442 796,47	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	4 714,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	565,59							
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	4 149,08							
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 261,09							
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 270,71							
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00							
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	182 480,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	179 503,34							
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 976,89							
12	Оплата покупки тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	52 040,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	60,26							
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	26,55							
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00							
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Итеризационные расходы (платежи и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том	тыс.руб.	14 430,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.12	транспортный налог	тыс.руб.	7,92							
15.12	земельный налог	тыс.руб.	5 540,02							
15.12	налог на имущество	тыс.руб.	8 882,31							
15.12	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00							
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 523,27							
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	405 221,55	417 378,15	429 899,46	442 796,47	
17	Прибыль, (-) убыток (с учетом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00							
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.								
18	Товарная продукция	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	405 221,55	417 378,15	429 899,46	442 796,47	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.								
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00							
21	НВВ	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	405 221,55	417 378,15	429 899,46	442 796,47	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см*	тыс.руб.								
21.2.	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.								
21.2.	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.								
21.2.	свыше 13,0 кгс/кв. см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	944,07	571,15	604,99	532,95	661,17	681,00	701,43	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.	от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	руб./Гкал								
22.2.	от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	руб./Гкал								
22.2.	от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	руб./Гкал								
22.2.	свыше 13,0 кгс/кв. см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

ИНН 1657036630

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенскова М.А.

контакт. тел. с кодом города: (843) 291-88-30
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов

(подпись)

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии					Примечание		
			Предбазовы й период 2017г факт	Предбазовы й период 2018г (факт)	2019г	2020г	2021г		2022г	2023г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	3 896 137,56	4 168 440,13	3 950 341,00	4 128 100,00	3 950 341,00	3 950 341,00	3 950 341,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоты	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 958 071,48	2 146 610,45	2 141 421,84	2 243 554,34	2 240 032,20	2 305 469,68	2 373 865,90	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 958 071,48	2 146 610,45	2 141 421,84	2 243 554,34	2 240 032,20	2 305 469,68	2 373 865,90	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	35 161,46	31 882,23	37 354,48	36 518,98	39 687,05	41 027,41	42 414,07	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	14 174,21	12 768,61	14 809,10	13 373,21	15 925,11	16 562,11	17 224,60	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	20 987,25	19 113,62	22 545,38	23 145,77	23 761,94	24 465,29	25 189,47	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	243 861,05	258 226,13	303 846,93	311 938,37	320 242,61	329 721,79	339 481,56	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	69 240,73	74 626,58	85 077,14	88 179,26	91 488,55	95 148,10	98 954,02	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 890,07	1 794,36	2 920,35	1 179,54	3 125,27	3 219,02	3 315,60	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	155 927,34	151 438,10	182 649,05	191 744,09	187 560,51	190 400,08	193 323,70	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	77 955,36	81 155,40	91 629,23	98 300,41	91 629,23	91 629,23	91 629,23	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	77 971,98	70 282,70	91 019,83	93 443,68	95 931,29	98 770,85	101 694,47	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	131 806,77	130 235,47	114 407,76	122 839,81	119 451,33	122 575,96	125 793,20	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	4 756,47	4 369,36	290,35	4 579,97	312,23	324,72	337,71	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	116,66	143,09	326,91	281,26	326,91	326,91	326,91	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	18,73	121,69	0,00	32,85	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	17 820,07	17 278,33	13 672,40	14 643,56	13 672,40	13 672,40	13 672,40	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,14	11,69	59,29	66,38	59,29	59,29	59,29	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 496,71	7 837,72	9 583,50	10 315,50	9 583,50	9 583,50	9 583,50	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 312,16	9 428,82	4 029,39	4 261,68	4 029,39	4 029,39	4 029,39	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,05	0,10	0,22	0,00	0,22	0,22	0,22	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	109 094,84	108 322,99	100 118,09	103 302,16	105 139,79	108 251,92	111 456,18	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 595 958,89	2 794 813,32	2 867 677,54	2 995 726,32	3 001 587,53	3 087 562,05	3 177 148,05	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	55 693,20	44 184,68	29 922,14	42 575,05	29 979,92	30 012,90	30 047,20	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2 651 652,10	2 838 998,00	2 897 599,68	3 038 301,37	3 031 567,44	3 117 574,94	3 207 195,25	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		-117 281,79	-1 787,24	0,00	0,00	0,00	
21	НВВ	тыс.руб.	2 651 652,10	2 838 998,00	2 780 317,89	3 036 514,13	3 031 567,44	3 117 574,94	3 207 195,25	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии					Примечание		
			Предбазовы й период 2017г факт	Предбазовы й период 2018г (факт)	2019г	2020г	2021г		2022г	2023г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	680,58	681,07	703,82	735,57	767,42	789,19	811,88	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт. тел. с мобильного: (843) 291-38-30

контакт. Е-mail: kolomenskayaMA@tatenergo.ru



(подпись) А.Я. Сабирзанов

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинской ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии					Примечание		
			Предбазовы й период 2017г факт	Предбазовы й период 2018г (факт)	2019г	2020г	2021г		2022г	2023г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	101 858,20	93 269,90	74 602,00	59 640,00	74 602,00	74 602,00	74 602,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	78 192,73	73 759,72	60 889,42	54 789,02	64 076,65	65 998,95	67 978,92	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	78 192,73	73 759,72	60 889,42	54 789,02	64 076,65	65 998,95	67 978,92	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пилеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	1 673,21	2 241,42	1 722,87	1 754,44	1 852,40	1 926,33	2 003,22	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	334,88	269,95	285,18	282,73	306,67	318,94	331,70	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 338,33	1 971,47	1 437,69	1 471,71	1 545,73	1 607,39	1 671,52	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	36 290,52	37 742,67	39 443,55	40 376,78	42 407,53	44 099,42	45 858,81	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	10 981,73	11 515,94	11 044,19	11 305,50	11 876,48	12 351,54	12 845,61	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 074,86	5 702,59	6 141,40	7 030,27	6 572,35	6 769,52	6 972,60	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2 486,94	5 777,88	2 327,75	8 559,53	2 502,67	2 602,52	2 706,35	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	328,58	318,43	0,00	6 176,70	0,00	0,00	0,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 158,36	5 459,44	2 327,75	2 382,83	2 502,67	2 602,52	2 706,35	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	25 301,63	23 950,81	24 378,13	254,88	25 603,29	26 318,60	27 062,45	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	219,82	246,69	237,91	238,23	255,83	266,07	276,71	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	9,00	8,97	25,96	16,65	25,96	25,96	25,96	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6 941,80	6 702,20	7 648,63	0,00	7 648,63	7 648,63	7 648,63	
15.10.1	в том числе амортизационные отчисления	тыс.руб.	5 633,64		6 898,99		6 898,99	6 898,99	6 898,99	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	2 571,38	2 379,76	0,00	695,88	0,00	0,00	0,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,83	0,74	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 937,39	1 860,96		0,00				
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	633,16	518,05	0,00	692,38	0,00	0,00	0,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,01	0,01		0,00				
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	15 559,63	14 613,20	16 465,64	16 865,12	17 672,66	18 377,94	19 111,15	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	161 001,63	160 691,04	145 947,32	141 630,18	154 891,37	160 066,88	165 427,95	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	92,24	0,00	4 440,52	0,00	0,00	0,00	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	161 001,63	160 783,28	145 947,32	146 070,70	154 891,37	160 066,88	165 427,95	
19	Недополученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			-5 494,32	0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		18 126,38	20 270,66				
21	НВВ	тыс.руб.	161 001,63	160 783,28	158 579,39	166 341,35	154 891,37	160 066,88	165 427,95	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии						Примечание	
			Предбазовый период 2017г факт	Предбазовый период 2018г (факт)	2019г	2020г	2021г	2022г		2023г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.				339,88				
22	Тариф	руб./т кал	1 580,64	1 723,85	2 125,67	2 324,84	2 076,24	2 145,61	2 217,47	
22.1	Горячая вода	руб./т кал								
22.2	Отборный пар	руб./т кал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./т кал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./т кал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./т кал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./т кал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./т кал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт: тел. с кодом города (843) 291-88-30

контакт: E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов

(подпись)



(Handwritten signature in blue ink)

Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство тепловой энергии							Примечание
			предыдущий период 2017г. факт	предыдущий период 2018г. факт	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1	2	3	4	5	6	6	7	8	9	10
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	
2	Выработка	Гкал	197 911,80	192 987,79	199 319,00	199 319,00	199 319,00	199 319,00	199 319,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал								
4	Покупка тепловой энергии	Гкал								
5	Потери	Гкал								
4.1	Горячая вода	Гкал								
4.2	Отборный пар	Гкал								
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
5	Полезный отпуск теплоты	Гкал								
5.1	Горячая вода	Гкал								
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал								
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал								
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал								
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	141 455,40	129 989,43	136 009,86	145 321,34	142 096,70	146 233,48	150 565,57	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	141 455,40	129 989,43	136 009,86	145 321,34	142 096,70	146 233,48	150 565,57	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.								
6.3	Уголь	тыс.руб.								
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.								
6.5	Нефть	тыс.руб.								
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.								
6.7	Дрова	тыс.руб.								
6.8	Пиллеты	тыс.руб.								
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.								
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	1 155,35	891,28	720,82	737,89	760,20	782,95	806,38	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	55,46	21,34	22,25	22,78	23,92	24,88	25,88	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 099,89	869,94	698,58	715,10	736,27	758,07	780,50	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.								
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 441,34	14 097,00	7 278,15	7 450,35	7 670,88	7 897,94	8 131,72	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 384,87	4 192,56	2 037,88	2 070,55	2 191,46	2 279,11	2 370,28	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	165,63	128,32	14,34	94,03	15,35	15,81	16,28	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	15 733,08	11 866,24	17 191,72	16 308,38	17 628,82	17 881,53	18 141,71	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	9 479,25	6 516,70	9 091,37	8 016,38	9 091,37	9 091,37	9 091,37	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6 253,84	5 349,54	8 100,35	8 292,01	8 537,45	8 790,16	9 050,35	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.								
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.								
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.								
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
14.3	Амортизация	тыс.руб.								
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.								
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
14.6	Водоотведение и водоотведение	тыс.руб.								
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.								
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.								
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	13 188,02	14 527,99	14 931,39	16 869,49	12 406,90	12 588,31	12 775,09	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.								
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.								
15.3	Амортизация	тыс.руб.								
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.								
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.								
15.6	Водоотведение и водоотведение	тыс.руб.								
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.								
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	261,90	210,46	27,53	229,43	29,61	30,79	32,02	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	10,11	26,65	33,44	31,08	33,44	33,44	33,44	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,95	3 804,76	5 365,14	5 680,44	5 365,14	5 365,14	5 365,14	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.								
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 436,38	1 105,33	890,18	1 039,17	890,18	890,18	890,18	
15.12	транспортный налог	тыс.руб.	0,42	0,32	0,44	0,46	0,44	0,44	0,44	
15.12	земельный налог	тыс.руб.	657,88	476,71	666,79	817,21	666,79	666,79	666,79	
15.12	налог на имущество	тыс.руб.	778,09	628,29	222,95	221,50	222,95	222,95	222,95	
15.12	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	11 478,68	9 380,81	8 615,10	9 889,38	6 088,54	6 268,76	6 454,31	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	199 523,69	175 692,81	178 184,16	188 840,01	182 770,30	187 679,12	192 807,04	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	1 634,95	370,46	299,08	480,18	310,83	317,54	324,51	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				0,00				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	201 158,64	176 063,27	178 483,24	189 320,19	183 081,13	187 996,66	193 131,55	
19	Недополученный по независимым причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				0,00				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00		15 239,41	7 119,08				
21	НВВ	тыс.руб.	201 158,64	176 063,27	193 722,66	196 439,27	183 081,13	187 996,66	193 131,55	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.								
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.								
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.								
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.								
22	Тариф	руб./Гкал	1 016,41	912,30	971,92	985,55	918,53	943,19	968,96	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал								
22.2	Отборный пар	руб./Гкал								
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал								
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал								

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

И.о. генерального директора АО "Татэнерго"

АО «ТАТЭНЕРГО»
ИНН 1657038630
Исполнитель: Коломенская М.А.

контакт тел. с кодом города: (843) 291-88-30
контакт: E-mail: KolomenskayaMA@tatenergo.ru

А.Я. Сабирзанов

(подпись)

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект										Срок окупаемости, лет	
		Наименование показателя	в натуральном выражении					в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год					
			ед. изм	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023		
3.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубок конденсатора нового типа	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст. № 11	снижение затрат топлива	тут	5 003,3	5 003,3	5 003,3	5 003,3	23 475,0	24 340,6	25 242,7	26 182,7	8,0	
3.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.7	Техническое перевооружение к/а ст. №4 с заменой водяного экономайзера	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.8	Реконструкция трубопровода обратной сетевой воды №2 с увеличением диаметра трубы с 1020мм до 1200мм	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.9	Техническое перевооружение теплофикационной схемы трубопровода от пиковых бойлеров ТП-10,11 до ТПХ-5.	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.10	Техническое перевооружение теплофикационной схемы напорного трубопровода ТП-3 от ЗСТ-2А,Б вдоль эстакады ряда А до пиковой котельной №1	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.11	Реконструкция трубопроводов подземных коммуникаций промплощадки (трубопровод сырой добавочной воды на полиэтиленовый)	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.12	Модернизация ограждения основной территории и ограждения территории ОМХ Набережночелнинской ТЭЦ.	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
3.1.	КЦ "БСИ"												
3.1.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности											
4	Зайнская ГРЭС												
4.1	Модернизация теплотрассы I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Зайнской ГРЭС	снижение потерь тепловой энергии	Гкал/час	182,8	341,3	159,1		536,2	1 014,6	479,3		10,6	
4.2	Модернизация теплотрассы II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	снижение потерь тепловой энергии	Гкал/час		25,5	341,1		635,4	89,6	1 265,1	2 397,2	8,1	
	Итого по программе							24 893,1	27 218,3	28 760,7	30 353,5		

И.О. генерального директора АО "Татэнерго" _____
М.П.

А.Я. Сабирзанов
(подпись)



Исполнитель: Блинов С.А.

контакт: тел. с кодом города +7(843)2918607
контакт: E-mail: BlinovSA@tatenergo.ru