

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
на 2018-2019 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	2018-2019 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Инженер 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	

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.



Р.М. Хазиев

Инвестиционная программа
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы

№ 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)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	13	14	15	16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
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																	
1.2.1																	
1.2.2																	
1.3.1																	
1.3.2																	
1.4.1																	
1.4.2																	
Всего по группе 1.																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1																	
2.1.2																	
Всего по группе 2.																	
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1																	
3.1.2																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Казанская ТЭЦ-1									430 803	177 764	167 563	85 476				
3.2.1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Модернизация ХВО для восстановления проектной производительности по частично-обессоленной воде Н-катионитовых и ОН-анионитовых фильтров 1-ой ступени и организации дополнительной ступени очистки с применением фильтров смешанного действия для получения глубоководной воды, с целью обеспечения всеми видами воды заданного качества существующего оборудования КТЭЦ-1 и строящихся блоков ПГУ-230 МВт, включая систему оборотного охлаждения.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Производительность	т/ч	475	475	2017	2019	402 659	177 764	162 510	62 365				
3.2.1.2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общественного оборудования ЧВД	Повышение требований к соблюдению технологического режима работы оборудования. Постоянно возрастающая сложность выполнения требований поддержания заданных параметров	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Выходной сигнал датчиков	А	0,5		2018	2019	11 374		544	10 829				
3.2.1.3	Техническое перевооружение ОПО "Тиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля за состоянием	С целью разработки мероприятий компенсирующих отклонение от требований промышленной безопасности, а так же выполнения предписания Ростехнадзора от 03 ноября 2017г. №427-р/П.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	100	100	2018	2018	1 305		1 305					
3.2.1.4	Техническое перевооружение ОПО "Тария" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля за состоянием	С целью разработки мероприятий компенсирующих отклонение от требований промышленной безопасности, а так же выполнения предписания Ростехнадзора от 03 ноября 2017г. №427-р/П.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Тария"	Тепловая мощность	Гкал/ч	200	200	2018	2018	2 570		2 570					

№ 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)				
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Едизм.	Значения показателя					Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам		Остаток финансирования
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2018					2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.1.5	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азимо"	Существующая система охраны периметра котельной "Азимо" не соответствует требованиям безопасности. Включение объекта во исполнение акта филиала ОГКУ УВОО МВД по РТ о проверке состояния безопасности котельной от 31.08.2016	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азимо"	Тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	2018	2019	12 895	634	12 262			
3.2.2	Казанская ТЭЦ-2									47 595	1 502	46 094			
3.2.2.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиксава водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	В целях повышения безопасности эксплуатации ОПО «Пиксава водогрейная котельная» предусматривается установка системы бесперебойного автоматического контроля загазованности помещений с сигнализацией о превышении ПДК и НКПРП по метану и оксиду углерода	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	2018	2019	1 163	1 163				
3.2.2.2	Казанская ТЭЦ-2 Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	Повышение надежности в условиях низких температур наружного воздуха. Существующее оборудование ГРП морально и физически устарело, что влияет на надежность работы энергетических котлов. Приведение в соответствие к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденные приказом № 542 от 15.11.2013г.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	м³/ч	90 000	90 000	2018	2019	46 432	1 501,75	44 930			
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ									321 362	1 239	74 813	214 293	31 017	
3.2.3.1	Котлоагрегат Т1МЕ-464 ст. №12.13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры	Целью данного проекта является установка паросборной камеры, раздаточного коллектора, перепускных труб, паропровода со штуцерами под ПТК. Паросборная камера смонтирована без учета самокомпенсации трубопроводов, что влечет за собой повышенные напряжения в районе штуцеров перепускных труб. Согласно п.2.2.5 с. ГОСТ 28268 «Котлы паровые стационарные большой мощности. Общие технические требования» расчетным ресурсом для работающего под давлением элементов котла с расчетной температурой, соответствующей степени полноты является 100 000 часов работы. Для повышения надежности в новой конструкции исключаются промежуточные коллекторы и вместо 12 труб паз подается в паросборный коллектор по 6 трубам. Дополнительно устанавливаются промежуточные подвески. Данные мероприятия позволяют снизить жесткость паропередающих труб и повысить их компенсирующую способность.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Модифицированная паросборная камера	шт.	2	2	2018	2019	61 952	865	30 050		31 017	
3.2.3.2	Градирня №6 Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и виброуплотнителей.	Башенная градирня ст. №6 сдана в эксплуатацию в 1988г. за все время эксплуатации на градирне реконструктивные работы не проводились. Из-за загрязнения водораспределительной системы и разрушения асбестоцементных оросителей снижение охлаждающего эффекта относительно нормативных характеристик составило более 1,5 С. После реконструкции и включения градирни в работу отклонение охлаждающего эффекта относительно нормативных характеристик составит менее 0,5С.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Ороситель "холодный дождь" 680х690х430	шт.	24 800	24 800	2017	2019	125 139	531	124 608			
3.2.3.3	Тех. перевооружение опасного объекта «Прощада главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-545 ст №5	Проект предусматривает модернизацию существующего программно-технического комплекса (ПТК) на ПТК "КЭР. АТ". Оборудование введено в эксплуатацию в 2000 году. Срок службы согласно инструкции по эксплуатации составляет 10 лет. Данное оборудование на сегодняшний день снято с производства. Большое количество дефектов при розжиге и во время работы оборудования. Приведение систем безопасного розжига котлоагрегатов к унифицированности, что в свою очередь приведет к уменьшению количества и нормальности ЗИП, повышению уровня эксплуатации оборудования, возможность работы ПТК с рабочей станции инженера систем безопасного розжига ГРПУ-2.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Модернизация ПТК	шт.	1	1	2017	2018	25 352	708	25 644			

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																	
№ 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	в т.ч. по годам		Профинансировано к 2018	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
3.2.3.4	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Предписания Ростехнадзора № 427-р/нП от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	-	1	2 018	2 018	3 517		3 517					
3.2.3.5	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Предписания Ростехнадзора № 427-р/нП от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	-	1	2 018	2 018	2 386		2 386					
3.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Предписания Ростехнадзора № 427-р/нП от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт	-	1	2 018	2 018	2 217		2 217					
3.2.3.7	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	Во исполнение Предписания Ростехнадзора № 43-11/001-009-134-55-47-13-71-21-7-30-07/2017 от 27.10.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	трубопроводы 700мм	м	верхний ярус эстакады	нижний ярус эстакады	2 018	2 018	4 943		4 943					
3.2.3.8	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСН Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Установка систем автоматического контроля загазованности на объекте во исполнение Предписания Ростехнадзора № 427-р/нП от 03.11.2017г.	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Система автоматического контроля загазованности	шт.	-	1	2 018	2 018	3 753		3 753					
3.2.3.9	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства	Согласно предписания №43-20-166-081-17 от 21.04.2017 г. выданного Приволжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору необходимо привести в соответствие с ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» в связи со вступлением в силу ФНИП в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных объектов, производящих, хранящих, транспортирующих, использующих легковоспламеняющиеся, горючие жидкости и сжиженных углеводородных газов»	г. Наб. Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	к-с	-	1	2 018	2 018	91 104		31 469	59 635				
3.2.4	Завинская ГРЭС	Предписание РТН №43-20-166-098-18 от 22.05.2018. Согласно п.65 ФНИП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» период растопкой котла из холодного состояния необходима автоматическая проверка плотности закрытия двух ПЗК, установленных перед каждой горелкой котла. Система автоматического розжига горелок обеспечивает безопасный розжиг. контроль горения, автоматическое регулирование режима горения, контроль и защиту по основным технологическим параметрам. Это в свою очередь уменьшает риск возникновения технологических нарушений и несчастных случаев.	г. Завинск, филиал АО "Татэнерго" Завинская ГРЭС	КИД котла	%	94,32/94,35	94,32/94,35	2 019	2 019	64 931			64 931				
3.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Завинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2									179 899	2 131	47 907	129 861				

№ 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)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир овано к 2018	в т.ч. по годам		Остаток финансиро вания	в т.ч. за счет платы за подключе ние	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.2.4.2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Предписание РТН №43-20-166-098-18 от 22.05.2018. Согласно п.65 ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» перед растопкой котла из холодного состояния необходима автоматическая проверка плотности закрытия двух ПЗК, установленных перед каждой горелкой котла. Система автоматического розжига горелок обеспечивает безопасный розжиг, контроль горения, автоматическое регулирование режима горения, контроль и защиту по основным технологическим параметрам. Это в свою очередь уменьшает риск возникновения технологических нарушений и несчастных случаев.	г. Зайск, филиал АО «Татэнерго» Зайнская ГРЭС	КПД котла	%	94,78/94,57	94,78/94,57	2 019	2 019	64 931				64 931		
3.2.4.3	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайской ГРЭС» в части модернизации водного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Приведение в соответствие требованиями ТУ 14-ЗР-55-2001, повышение надежности эксплуатации и снижение рисков возникновения трещин (спайки), развития коррозионных язвин на внутренних поверхностях труб	г. Зайск, филиал АО «Татэнерго» Зайнская ГРЭС	КПД котла	%	94,7/92,6	94,7/92,6	2 017	2 018	50 038	2 131	47 907				
Всего по группе 3.											979 660	182 636	336 376	429 631	31 017	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.																
4.1.2.																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением 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.											979 660	182 636	336 376	429 631	31 017	
ИТОГО по программе											979 660	182 636	336 376	429 631	31 017	

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

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



Р.М. Хазиев
(подпись)

Финансовый план
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)									
		по видам деятельности					по годам реализации инвестпрограммы				
		тепловая энергия		теплоснабжение			прочая		Всего		2019
		2018	2019	2018	2019	2018	2018	2019	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Собственные средства	258 028	297 777	25 497	44 438	1 540	21 879	649 159	285 065	364 094	
1.1.	амортизационные отчисления	258 028	297 777	25 497	44 438		20 075	645 814	283 525	362 290	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0						0			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0						0			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг										
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	1 540	1 804	3 344	1 540	1 804	
2.1.	кредиты					0	0	0	0	0	
2.2.	займы организаций										
2.3.	прочие привлеченные средства										
3.	Бюджетное финансирование										
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг										
	ИТОГО по программе	258 028	297 777	25 497	44 438	1 540	21 879	649 159	285 065	364 094	

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

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



Р.М. Хазиев

[illegible]

2019-2019 07

№ п/п	Наименование работ (услуг)	Адрес	Базис в м³ (м³/м³)										Базис в м³ (м³/м³)										Базис в м³ (м³/м³)										Базис в м³ (м³/м³)									
			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	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
1	1. ВОЗВЕДЕНИЕ СТЕН И ПЕРИМЕТРА	1.1	1.1.1	1.1.2	1.1.3	1.1.4	1.1.5	1.1.6	1.1.7	1.1.8	1.1.9	1.1.10	1.1.11	1.1.12	1.1.13	1.1.14	1.1.15	1.1.16	1.1.17	1.1.18	1.1.19	1.1.20	1.1.21	1.1.22	1.1.23	1.1.24	1.1.25	1.1.26	1.1.27	1.1.28	1.1.29	1.1.30	1.1.31	1.1.32	1.1.33	1.1.34	1.1.35	1.1.36	1.1.37	1.1.38	1.1.39	1.1.40
2	2. ВОЗВЕДЕНИЕ СТЕН И ПЕРИМЕТРА	2.1	2.1.1	2.1.2	2.1.3	2.1.4	2.1.5	2.1.6	2.1.7	2.1.8	2.1.9	2.1.10	2.1.11	2.1.12	2.1.13	2.1.14	2.1.15	2.1.16	2.1.17	2.1.18	2.1.19	2.1.20	2.1.21	2.1.22	2.1.23	2.1.24	2.1.25	2.1.26	2.1.27	2.1.28	2.1.29	2.1.30	2.1.31	2.1.32	2.1.33	2.1.34	2.1.35	2.1.36	2.1.37	2.1.38	2.1.39	2.1.40
3	3. ВОЗВЕДЕНИЕ СТЕН И ПЕРИМЕТРА	3.1	3.1.1	3.1.2	3.1.3	3.1.4	3.1.5	3.1.6	3.1.7	3.1.8	3.1.9	3.1.10	3.1.11	3.1.12	3.1.13	3.1.14	3.1.15	3.1.16	3.1.17	3.1.18	3.1.19	3.1.20	3.1.21	3.1.22	3.1.23	3.1.24	3.1.25	3.1.26	3.1.27	3.1.28	3.1.29	3.1.30	3.1.31	3.1.32	3.1.33	3.1.34	3.1.35	3.1.36	3.1.37	3.1.38	3.1.39	3.1.40
4	4. ВОЗВЕДЕНИЕ СТЕН И ПЕРИМЕТРА	4.1	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	4.1.9	4.1.10	4.1.11	4.1.12	4.1.13	4.1.14	4.1.15	4.1.16	4.1.17	4.1.18	4.1.19	4.1.20	4.1.21	4.1.22	4.1.23	4.1.24	4.1.25	4.1.26	4.1.27	4.1.28	4.1.29	4.1.30	4.1.31	4.1.32	4.1.33	4.1.34	4.1.35	4.1.36	4.1.37	4.1.38	4.1.39	4.1.40
5	5. ВОЗВЕДЕНИЕ СТЕН И ПЕРИМЕТРА	5.1	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.1.8	5.1.9	5.1.10	5.1.11	5.1.12	5.1.13	5.1.14	5.1.15	5.1.16	5.1.17	5.1.18	5.1.19	5.1.20	5.1.21	5.1.22	5.1.23	5.1.24	5.1.25	5.1.26	5.1.27	5.1.28	5.1.29	5.1.30	5.1.31	5.1.32	5.1.33	5.1.34	5.1.35	5.1.36	5.1.37	5.1.38	5.1.39	5.1.40

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Баланс на счет прибыли на финансовый результат										Баланс на счет прибыли от финансово-инвестиционной деятельности									
			2018					2019					2020					2021				
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Техническое перевооружение ООО «Татэнерго» в целях модернизации оборудования ТЭС в целях повышения эффективности производства (№ 1)	1. Собственные средства Т.н.	55 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Источники финансирования от государства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Источники финансирования от населения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Источники финансирования от иностранных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5. Источники финансирования от других источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Техническое перевооружение ООО «Татэнерго» в целях модернизации оборудования ТЭС в целях повышения эффективности производства (№ 2)	1. Собственные средства Т.н.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Источники финансирования от государства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Источники финансирования от населения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Источники финансирования от иностранных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5. Источники финансирования от других источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Техническое перевооружение ООО «Татэнерго» в целях модернизации оборудования ТЭС в целях повышения эффективности производства (№ 3)	1. Собственные средства Т.н.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Источники финансирования от государства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Источники финансирования от населения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Источники финансирования от иностранных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5. Источники финансирования от других источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по инвестиционным проектам			55 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор АО «Татэнерго»
М.П.

Исполнитель: Елисей С.А.

Согласно: № 1 от 10.01.2020 г. № 100/2020/1607

Согласно: № 1 от 10.01.2020 г. № 100/2020/1607

Р.М. Халиев

(подпись)



Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019 гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной 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 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	0	1 358,47	1 415,31	0	1 358,47	1 415,31	0,0%		104,2%		104,2%
2	2019 год	0	1 320,48	1 374,10	0	1 320,48	1 374,10	0,0%	93,3%	104,1%	93,3%	104,1%
2	Казанская ТЭЦ-2											
1	2018 год	0	1 358,47	1 415,31	0	1 358,47	1 415,31	0,0%	-	104,2%	-	104,2%
2	2019 год	0	1 320,48	1 374,10	0	1 320,48	1 374,10	0,0%	93,3%	104,1%	93,3%	104,1%
3	Набережночелнинская ТЭЦ											
1	2018 год	0	1 288,56	1 341,66	0	1 288,56	1 341,66	0,0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	0	1 292,82	1 345,12	0	1 292,82	1 345,12	0,0%	96,4%	104,0%	96,4%	104,0%
4	КЦ Набережночелнинской ТЭЦ											
1	2018 год	0	1 288,56	1 341,66	0	1 288,56	1 341,66	0,0%	-	104,1%	-	104,1%
2	2019 год	0	1 292,82	1 345,12	0	1 292,82	1 345,12	0,0%	96,4%	104,0%	96,4%	104,0%
5	Зайнская ГРЭС											
1	2018 год	0	1 422,87	1 482,63	0	1 422,87	1 482,63	0,0%		104,2%		104,2%
2	2019 год	0	1 347,71	1 401,98	0	1 347,71	1 401,98	0,0%	90,9%	104,0%	90,9%	104,0%

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

(подпись)

Р.М. Хазиев



**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 (без учёта РК)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 313 799,39	923 276,00	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 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.	743 445,61	797 618,76	800 669,52	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	743 445,61	797 618,76	800 669,52	
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	13 514,22	13 624,08	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	685,61	645,38	706,24	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	11 977,82	12 868,84	12 917,84	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	121 418,96	54 863,20	59 240,03	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	35 281,06	15 361,70	17 238,49	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	637,34	656,99	746,71	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	80 018,94	60 733,26	107 374,15	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	44 641,30	41 852,71	75 720,19	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	35 377,64	18 880,54	31 653,96	
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	
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	72 759,32	85 568,36	
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	536,79	2 161,30	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	123,06	83,52	180,59	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6,32	56,99	38,16	
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	27 932,01	23 475,31	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,63	4,70	8,19	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	5 727,12	7 613,75	8 398,00	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 008,17	8 086,28	15 058,91	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	12 227,28	10,22	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	55 289,36	44 150,01	59 713,00	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	1 066 315,79	1 015 507,43	1 084 461,34	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	31 532,35	13 679,01	25 920,84	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 097 848,15	1 029 186,44	1 110 382,17	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.				
	Корректировка НБВ 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	-9 763,40	3 653,11	
21	НБВ	тыс.руб.	1 097 848,15	1 019 423,04	1 114 035,28	
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	1 104,14	847,28	
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



Генеральный директор

М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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

контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Азино
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 035 304,00	968 240,00	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 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.	601 301,07	588 398,64	613 890,46	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	601 301,07	588 398,64	613 890,46	
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	1 119,48	2 399,17	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2 224,59	1 119,48	2 399,17	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	61 092,89	23 444,34	15 627,56	
9	Отчисления на соц. нужды производственных рабочих	тыс.руб.	17 354,14	6 564,41	4 467,27	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	80 522,00	80 979,18	97 886,71	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	24 044,21	29 880,91	26 056,00	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	18 955,77	17 808,86	19 703,79	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 088,44	12 072,04	6 352,21	
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	
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	30 736,80	47 546,91	
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.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 313,31	396,74	1 353,01	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	85,20	34,31	98,53	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,98	0,00	27,37	
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	6 086,61	5 732,55	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,03	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	3 943,92	2 955,45	3 005,89	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	2 169,96	3 131,16	2 726,66	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 400,65	24 219,15	40 335,46	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	831 459,95	761 123,76	807 874,10	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	24 848,21	16 265,47	19 167,05	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	856 308,17	777 389,23	827 041,15	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	20 978,59	-9 354,46	
21	НВВ	тыс.руб.	856 308,17	798 367,82	817 686,69	
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./Г кал	827,11	824,56	866,92	
22.1	Горячая вода	руб./Г кал				
22.2	Отборный пар	руб./Г кал				
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Г кал				
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Г кал				
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал				
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал				
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Г кал				

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Генеральный директор
М.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 РК Горки
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	336 755,00	414 039,00	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 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.	216 288,30	259 681,14	254 158,35	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	216 288,30	259 681,14	254 158,35	
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	481,92	780,38	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	723,60	481,92	780,38	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	19 871,78	10 092,49	8 928,53	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	5 644,81	2 825,90	2 547,15	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	26 191,52	25 480,44	19 399,36	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	7 820,90	12 843,43	10 815,62	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 165,77	7 646,57	9 030,60	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 655,13	5 196,86	1 785,02	
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	
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	12 706,59	16 383,43	
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.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.				
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	427,18	170,79	533,73	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	27,71	23,15	68,48	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1,62	0,00	10,62	
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	2 086,61	2 650,47	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,99	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 282,85	991,88	1 011,46	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	705,83	1 094,73	1 639,01	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	12 165,37	10 426,04	13 120,12	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	291 152,45	324 111,92	313 012,83	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	8 082,42	6 208,92	7 038,01	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	299 234,87	330 320,84	320 050,84	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	21 137,09	6 401,60	
21	НВВ	тыс.руб.	299 234,87	351 457,93	326 452,44	
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	848,85	891,72	
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



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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 без учёта РК
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	1 099 108,16	1 065 527,00	1 163 982,00	
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	610 297,44	666 154,61	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	210 602,31	610 297,44	666 154,61	
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.	15 537,37	11 484,44	16 631,17	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 386,87	3 726,44	2 448,62	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	13 150,50	7 758,00	14 182,55	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	112 952,99	64 305,22	68 809,35	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	33 676,92	18 005,46	20 780,43	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 454,58	1 629,28	2 672,62	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	145 955,51	122 459,70	165 434,42	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	73 595,04	70 717,99	87 395,10	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	72 360,47	51 741,71	78 039,32	
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	
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	110 171,92	95 753,49	
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.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 392,13	656,61	1 927,71	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	38,28	144,35	159,33	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	5,28	0,00	33,78	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.				
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	24 366,33	41 642,19	41 553,01	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,16	27,37	33,40	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 855,95	17 382,43	21 948,10	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	16 499,21	24 232,38	19 571,51	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	431 797,78	67 728,77	52 079,66	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	977 779,49	938 353,47	1 036 236,09	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	25 883,21	16 349,78	21 722,39	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	1 003 662,70	954 703,25	1 057 958,48	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	126 707,78	-7 444,09	
21	НВВ	тыс.руб.	1 003 662,70	1 081 411,03	1 050 514,39	
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	1 014,91	902,52	
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



Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 РК Савиново
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	842 560,00	942 471,00	891 535,00	
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.	492 714,10	551 479,46	578 905,38	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	492 714,10	551 479,46	578 905,38	
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.	2 616,63	7 931,87	2 821,98	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	428,75	0,00	462,40	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	2 187,88	7 931,87	2 359,58	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	44 168,61	22 095,86	24 459,43	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	12 215,29	6 186,84	7 386,75	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	58 352,81	61 477,67	65 064,57	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	30 154,50	34 896,15	33 480,22	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	14 510,53	11 385,74	16 275,26	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	15 643,97	23 510,41	17 204,96	
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	
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	35 075,12	33 568,99	
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.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 048,59	319,27	1 279,66	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	21,39	35,51	55,03	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	4,05	1,52	25,87	
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	6 369,29	6 313,55	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,94	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4 189,15	4 654,21	4 701,89	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	1 968,04	1 715,07	1 611,66	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	23 979,21	28 349,54	25 894,88	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	671 438,31	719 142,98	745 687,31	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	19 841,69	18 008,83	16 642,81	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	691 280,00	737 151,81	762 330,12	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	19 433,89	10 118,03	
21	НВВ	тыс.руб.	691 280,00	756 585,70	772 448,15	
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	820,45	802,77	866,42	
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

Генеральный директор
И.П.

Исполнитель: Коломенская М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2 ПГУ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	688 329,90	875 094,00	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	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.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	383 064,26	499 810,31	381 911,86	
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	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	565,59	0,00	0,00	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	4 149,08	0,00	0,00	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 261,09	0,00	0,00	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 270,71	0,00	0,00	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	182 480,23	0,00	0,00	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	179 503,34	0,00		
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 976,89	0,00	0,00	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.			0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.			0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	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	
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	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2017г.	Утвержденный период 2018г.	2019г.	
1	2	3	4	5	6	7
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	26,55	0,00	0,00	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	14 430,24	0,00	0,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	7,92	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	5 540,02	0,00	0,00	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	8 882,31	0,00	0,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	37 523,27	0,00	0,00	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
19	Недополученный по независимым 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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.				
21	НВВ	тыс.руб.	649 831,29	499 810,31	381 911,86	
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	944,07	571,15	604,99	
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



Исполнитель: Коломенскова М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	3 896 137,56	4 010 761,00	4 055 279,00	
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.	1 958 071,48	2 043 923,41	2 218 459,32	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 958 071,48	2 043 923,41	2 218 459,32	
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	23 864,03	37 030,73	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	14 174,21	14 765,08	14 396,40	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	20 987,25	9 098,96	22 634,33	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	243 861,05	290 484,64	251 778,30	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	69 240,73	81 335,70	75 003,72	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 890,07	1 916,45	2 303,02	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	155 927,34	240 092,21	175 731,62	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	77 955,36	89 888,26	91 640,40	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	77 971,98	150 203,95	84 091,22	
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	
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	88 285,12	146 123,97	
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.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
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	892,08	6 056,42	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	116,66	304,89	336,22	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	18,73	0,00	117,68	
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	18 076,43	21 948,83	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	11,14	14,03	61,16	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	7 496,71	9 159,15	10 544,73	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	10 312,16	8 903,07	11 342,72	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,05	0,19	0,23	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	109 094,84	69 011,72	117 664,81	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 595 958,89	2 769 901,56	2 906 430,67	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	55 693,20	42 536,07	57 562,55	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2 651 652,10	2 812 437,63	2 963 993,22	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	-82 323,42	-9 692,48	
21	НВВ	тыс.руб.	2 651 652,10	2 730 114,21	2 954 300,74	
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	680,58	680,70	728,51	
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



Генеральный директор

М.П.

Исполнитель: Коломенскова М.А.

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

контакт. Е-майл: KolomenskovaMA@tatenergo.ru

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинской ТЭЦ
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	101 858,20	103 640,00	103 640,00	
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	74 880,95	85 767,66	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	78 192,73	74 880,95	85 767,66	
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	1 411,13	1 819,92	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	334,88	242,68	376,56	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 338,33	1 168,44	1 443,36	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	36 290,52	28 662,96	29 809,48	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	10 981,73	8 025,63	9 002,46	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 074,86	6 838,50	7 464,90	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2 486,94	8 787,53	2 327,75	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	328,58	0,00	0,00	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	2 158,36	8 787,53	2 327,75	
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	
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	19 675,73	26 411,11	
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	0,00	237,91	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	9,00	14,10	25,96	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	6 941,80	6 788,06	9 366,50	
15.10.1	в том числе амортизационные отчисления	тыс.руб.	5 633,64	5 505,75	7 875,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г факт	Утвержденный период 2018г	2019г	
1	2	3	4	5	6	7
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	0,00	0,00	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,83	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	1 937,39	0,00	0,00	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	633,16	0,00	0,00	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,01	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	15 559,63	12 873,57	16 780,75	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	161 001,63	148 282,43	162 603,29	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	161 001,63	148 282,43	162 603,29	
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, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э	тыс.руб.	0,00	16 103,34	15 879,70	
21	НВВ	тыс.руб.	161 001,63	164 385,77	178 482,99	
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	1 580,64	1 586,12	1 722,14	
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



Генеральный директор
М.П.

Исполнитель: Коломенскова М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Калькуляция расходов, связанных с производством тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период 2017г. Факт	Утвержденный период 2018г.	2019 г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	197 911,80	216 738,00	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 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.	141 455,40	157 820,56	135 933,34	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	141 455,40	157 820,56	135 933,34	
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.	1 155,35	983,71	1 268,93	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	55,46	165,35	82,71	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	1 099,89	818,36	1 186,21	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.				
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	21 441,34	6 958,08	7 567,22	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	6 384,87	1 948,26	2 154,58	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	165,63	180,73	1 598,40	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	15 733,08	21 773,46	16 956,22	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	9 479,25	13 221,70	10 211,58	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6 253,84	8 551,76	6 744,64	
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	
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.	13 188,02	11 857,22	24 055,35	
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.	261,90	48,54	315,23	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	10,11	14,11	36,40	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,95	143,31	6 546,98	
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	5 838,31	1 654,52	
15.12.	транспортный налог	тыс.руб.	0,42	0,61	0,51	
15.12.	земельный налог	тыс.руб.	657,88	639,30	781,49	
15.12.	налог на имущество	тыс.руб.	778,09	991,64	872,53	
15.12.	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	4 206,77	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	11 478,68	5 812,94	15 502,22	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	199 523,69	201 522,03	189 534,04	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	1 634,95	773,19	1 765,04	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	201 158,64	202 295,21	191 299,07	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.				
	Корректировка НБВ 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	5 671,65	14 180,22	
21	НБВ	тыс.руб.	201 158,64	207 966,86	205 479,29	
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	959,53	1 030,91	
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



Генеральный директор
М.П.

Исполнитель, Коломенскова М.А.

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

Р.М. Хазиев

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2019 гг**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед. изм	2018	2019	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.3	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.4	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Горки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.5	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино"	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2	Казанская ТЭЦ-2							
2.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2.2	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3	Набережночелнинская ТЭЦ							
3.1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.2	Градирия №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагоуловителей.	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.3	Тех. перевооружение опасного произв. объекта «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст.№5	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.4	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.5	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.6	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.7	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.8	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автомат. контроля загазованности	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
3.9	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства.	Мероприятие направлено на надежность работы оборудования						
4	Зайнская ГРЭС							
4.1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
4.2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
4.3	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части модернизации водяного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
Итого по программе								

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

Исполнитель: Блинов С.А.

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



(подпись)

Р.М. Хазиев

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС)																							
			утилизированная инвест. программа				утилизированная инвест. программа				утилизированная инвест. программа				субсидируемая инвест. программа											
			в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам			Всего 2018г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1. За счет платы за подключение (технической присоединение)																										
1.1.1.1. Прочие проекты																										
1.1.1.2. Прочие проекты																										
1.1.1.3. Прочие проекты																										
1.1.1.4. Прочие проекты																										
1.1.2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.2.1. За счет платы за подключение (технической присоединение)																										
1.1.2.2. Прочие проекты																										
1.1.2.3. Прочие проекты																										
1.1.2.4. Прочие проекты																										
1.1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.3.1. За счет платы за подключение (технической присоединение)																										
1.1.3.2. Прочие проекты																										
1.1.3.3. Прочие проекты																										
1.1.3.4. Прочие проекты																										
1.1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.4.1. За счет платы за подключение (технической присоединение)																										
1.1.4.2. Прочие проекты																										
1.1.4.3. Прочие проекты																										
1.1.4.4. Прочие проекты																										
Всего по разделу 1.																										
Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технической присоединением) новых потребителей																										
2.1. Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																										
2.1.1. Прочие проекты																										
2.1.2. Прочие проекты																										
2.1.3. Прочие проекты																										
2.1.4. Прочие проекты																										
Всего по разделу 2.																										
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
3.1.1. Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																										
3.1.1.1. Прочие проекты																										
3.1.1.2. Прочие проекты																										
3.1.1.3. Прочие проекты																										
3.1.1.4. Прочие проекты																										
3.2. Прочие проекты																										
3.2.1. Прочие проекты																										
3.2.2. Прочие проекты																										
3.2.3. Прочие проекты																										
3.2.4. Прочие проекты																										
3.2.5. Прочие проекты																										
3.2.6. Прочие проекты																										
3.2.7. Прочие проекты																										
3.2.8. Прочие проекты																										
3.2.9. Прочие проекты																										
3.2.10. Прочие проекты																										
3.2.11. Прочие проекты																										
3.2.12. Прочие проекты																										
3.2.13. Прочие проекты																										
3.2.14. Прочие проекты																										
3.2.15. Прочие проекты																										
3.2.16. Прочие проекты																										
3.2.17. Прочие проекты																										
3.2.18. Прочие проекты																										
3.2.19. Прочие проекты																										
3.2.20. Прочие проекты																										
3.2.21. Прочие проекты																										
3.2.22. Прочие проекты																										
3.2.23. Прочие проекты																										
3.2.24. Прочие проекты																										
3.2.25. Прочие проекты																										
3.2.26. Прочие проекты																										
3.2.27. Прочие проекты																										
3.2.28. Прочие проекты																										
3.2.29. Прочие проекты																										
3.2.30. Прочие проекты																										
3.2.31. Прочие проекты																										
3.2.32. Прочие проекты																										
3.2.33. Прочие проекты																										
3.2.34. Прочие проекты																										
3.2.35. Прочие проекты																										
3.2.36. Прочие проекты																										
3.2.37. Прочие проекты																										
3.2.38. Прочие проекты																										
3.2.39. Прочие проекты																										
3.2.40. Прочие проекты																										
3.2.41. Прочие проекты																										
3.2.42. Прочие проекты																										
3.2.43. Прочие проекты																										
3.2.44. Прочие проекты																										
3.2.45. Прочие проекты																										
3.2.46. Прочие проекты																										
3.2.47. Прочие проекты																										
3.2.48. Прочие проекты																										
3.2.49. Прочие проекты																										
3.2.50. Прочие проекты																										
3.2.51. Прочие проекты																										
3.2.52. Прочие проекты																										
3.2.53. Прочие проекты																										
3.2.54. Прочие проекты																										
3.2.55. Прочие проекты																										
3.2.56. Прочие проекты																										
3.2.57. Прочие проекты																										
3.2.58. Прочие проекты																										
3.2.59. Прочие проекты																										
3.2.60. Прочие проекты																										
3.2.61. Прочие проекты																										
3.2.62. Прочие проекты																										
3.2.63. Прочие проекты																										
3.2.64. Прочие проекты																										
3.2.65. Прочие проекты																										
3.2.66. Прочие проекты																										
3.2.67. Прочие проекты																										
3.2.68. Прочие проекты																										
3.2.69. Прочие проекты																										
3.2.70. Прочие проекты																										
3.2.71. Прочие проекты																										
3.2.72. Прочие проекты																										
3.2.73. Прочие проекты																										
3.2.74. Прочие проекты																										
3.2.75. Прочие проекты																										
3.2.76. Прочие проекты																										
3.2.77. Прочие проекты																										
3.2.78. Прочие проекты																										
3.2.79. Прочие проекты																										
3.2.80. Прочие проекты																										
3.2.81. Прочие проекты																										
3.2.82. Прочие проекты																										
3.2.83. Прочие проекты																										
3.2.84. Прочие проекты																										
3.2.85. Прочие проекты																										
3.2.86. Прочие проекты																										
3.2.87. Прочие проекты																										
3.2.88. Прочие проекты																										
3.2.89. Прочие проекты																										
3.2.90. Прочие проекты																										
3.2.91. Прочие проекты																										
3.2.92. Прочие проекты																										
3.2.93. Прочие проекты																										
3.2.94. Прочие проекты																										
3.2.95. Прочие проекты																										
3.2.96. Прочие проекты																										
3.2.97. Прочие проекты																										
3.2.98. Прочие проекты																										
3.2.99. Прочие проекты																										
3.2.100. Прочие проекты																										
3.2.101. Прочие проекты																										
3.2.102. Прочие проекты																										
3.2.103. Прочие проекты																										
3.2.104. Прочие проекты																										
3.2.105. Прочие проекты																										
3.2.106. Прочие проекты																										
3.2.107. Прочие проекты																										
3.2.108. Прочие проекты																										
3.2.109. Прочие проекты																										
3.2.110. Прочие проекты																										
3.2.111. Прочие проекты																										
3.2.112. Прочие проекты																										
3.2.113. Прочие проекты																										
3.2.114. Прочие проекты																										
3.2.115. Прочие проекты																										
3.2.116. Прочие проекты																										
3.2.117. Прочие проекты																										
3.2.118. Прочие проекты																										
3.2.119. Прочие проекты																										
3.2.120. Прочие проекты																										
3.2.121. Прочие проекты																										
3.2.122. Прочие проекты																										
3.2.123. Прочие проекты																										
3.2.124. Прочие проекты																										
3.2.125. Прочие проекты																										
3.2.126. Прочие проекты																										
3.2.127. Прочие проекты																										
3.2.128. Прочие проекты																										
3.2.129. Прочие проекты																										
3.2.130. Прочие проекты																										
3.2.131. Прочие проекты																										
3.2.132. Прочие проекты																										
3.2.133. Прочие проекты																										
3.2.134. Прочие проекты																										
3.2.135. Прочие проекты																										
3.2.136. Прочие проекты																										
3.2.137. Прочие проекты																										
3.2.138. Прочие проекты																										
3.2.139. Прочие проекты																										
3.2.140. Прочие проекты																										
3.2.141. Прочие проекты																										
3.2.142. Прочие проекты																										
3.2.143. Прочие проекты																										
3.2.144. Прочие проекты																										
3.2.145. Прочие проекты																										
3.2.146. Прочие проекты																										
3.2.147. Прочие проекты																										
3.2.148. Прочие проекты																										
3.2.149. Прочие проекты																										
3.2.150. Прочие проекты																										
3.2.151. Прочие проекты																										
3.2.152. Прочие проекты																										
3.2.153. Прочие проекты																										
3.2.154. Прочие проекты																										
3.2.155. Прочие проекты																										
3.2.156. Прочие проекты																										
3.2.157. Прочие проекты																										
3.2.158. Прочие проекты																										
3.2.159. Прочие проекты																										
3.2.160. Прочие проекты																										
3.2.161. Прочие проекты																										
3.2.162. Прочие проекты																										
3.2.163. Прочие проекты																										
3.2.164. Прочие проекты																										
3.2.165. Прочие проекты																										
3.2.166. Прочие проекты																										
3.2.167. Прочие проекты																										
3.2.168. Прочие проекты																										
3.2.169. Прочие проекты																										
3.2.170. Прочие проекты																										
3.2.171. Прочие проекты																										
3.2.172. Прочие проекты																										
3.2.173. Прочие проекты																										
3.2.174. Прочие проекты																										
3.2.175. Прочие проекты																										
3.2.176. Прочие проекты																										
3.2.177. Прочие проекты																										
3.2.178. Прочие проекты																										
3.2.179. Прочие проекты																										
3.2.180. Прочие проекты																										
3.2.181. Прочие проекты																										
3.2.182. Прочие проекты																										
3.2.183. Прочие проекты																										
3.2.184. Прочие проекты																										
3.2.185. Прочие проекты																										
3.2.186. Прочие проекты																										
3.2.187. Прочие проекты																										
3.2.188. Прочие проекты																										
3.2.189. Прочие проекты																										
3.2.190. Прочие проекты																										
3.2.191. Прочие проекты																										
3.2.192. Прочие проекты																										
3.2.193. Прочие проекты																										
3.2.194. Прочие проекты																										
3.2.195. Прочие проекты																										
3.2.196. Прочие проекты																										
3.2.197. Прочие проекты																										
3.2.198. Прочие проекты																										
3.2.199. Прочие проекты																										
3.2.200. Прочие проекты																										
3.2.201. Прочие проекты																										
3.2.202. Прочие проекты																										
3.2.203. Прочие проекты																										
3.2.204. Прочие проекты																										
3.2.205. Прочие проекты																										
3.2.206. Прочие проекты																										
3.2.207. Прочие проекты																										
3.2.208. Прочие проекты																										
3.2.209. Прочие проекты																										
3.2.210. Прочие проекты																										
3.2.211. Прочие проекты																										
3.2.212. Прочие проекты																										
3.2.213. Прочие проекты																										
3.2.214. Прочие проекты																										
3.2.215. Прочие проекты																										
3.2.216. Прочие проекты																										
3.2.217. Прочие проекты																										
3.2.218. Прочие проекты																										
3.2.219. Прочие проекты																										
3.2.220. Прочие проекты																										
3.2.221. Прочие проекты																										
3.2.222. Прочие проекты																										
3.2.223. Прочие проекты																										
3.2.224. Прочие проекты																										
3.2.225. Прочие проекты																										
3.2.226. Прочие проекты																										
3.2.227. Прочие проекты																										
3.2.228. Прочие проекты																										
3.2.229. Прочие проекты																										
3.2.230. Прочие проекты																										
3.2.231. Прочие проекты																										
3.2.232. Прочие проекты																										
3.2.233. Прочие проекты																										
3.2.234. Прочие проекты																										
3.2.235. Прочие проекты																										
3.2.236. Прочие проекты																										
3.2.237. Прочие проекты																										
3.2.238. Прочие проекты																										
3.2.239. Прочие проекты																										
3.2.240. Прочие проекты																										
3.2.241. Прочие проекты																										
3.2.242. Прочие проекты																										
3.2.243. Прочие проекты																										
3.2.244. Прочие проекты																										
3.2.245. Прочие проекты																										
3.2.246. Прочие проекты																										
3.2.247. Прочие проекты																										
3.2.248. Прочие проекты																										
3.2.249. Прочие проекты																										
3.2.250. Прочие проекты																										
3.2.251. Прочие проекты																										
3.2.252. Прочие проекты																										
3.2.253. Прочие проекты																										
3.2.254. Прочие проекты																										
3.2.255. Прочие проекты																										
3.2.256. Прочие проекты																										
3.2.257. Прочие проекты																										
3.2.258. Прочие проекты																										
3.2.259. Прочие проекты																										
3.2.260. Прочие проекты																										
3.2.261. Прочие проекты																										
3.2.262. Прочие проекты																										
3.2.263. Прочие проекты																										
3.2.264. Прочие проекты																										
3.2.265. Прочие проекты																										
3.2.266. Прочие проекты																										
3.2.267. Прочие проекты																										
3.2.268. Прочие проекты																										
3.2.269. Прочие проекты																										
3.2.270. Прочие проекты																										
3.2.271. Прочие проекты																										
3.2.272. Прочие проекты																										
3.2.273. Прочие проекты																										
3.2.274. Прочие проекты																										
3.2.275. Прочие проекты																										
3.2.276. Прочие проекты																										
3.2.277. Прочие проекты																										
3.2.278. Прочие проекты																										
3.2.279. Прочие проекты																										
3.2.280. Прочие проекты																										
3.2.281. Прочие проекты																										
3.2.282. Прочие проекты																										
3.2.283. Прочие проекты																										
3.2.284. Прочие проекты																										
3.2.285. Прочие проекты																										
3.2.286. Прочие проекты																										
3.2.287. Прочие проекты																										
3.2.288. Прочие проекты																										
3.2.289. Прочие проекты																										
3.2.290. Прочие проекты																										
3.2.291. Прочие проекты																										
3.2.292. Прочие проекты																										
3.2.293. Прочие проекты																										
3.2.294. Прочие проекты																										
3.2.295. Прочие проекты																										
3.2.296. Прочие проекты																										
3.2.297. Прочие проекты																										
3.2.298. Прочие проекты																										
3.2.299. Прочие проекты																										
3.2.300. Прочие проекты																										
3.2.301. Прочие проекты																										
3.2.302. Прочие проекты																										
3.2.303. Прочие проекты																										
3.2.304. Прочие проекты																										
3.2.305. Прочие проекты																										
3.2.306. Прочие проекты																										
3.2.307. Прочие проекты																										
3.2.308. Прочие проекты																										
3.2.309. Прочие проекты																										
3.2.310. Прочие проекты																										
3.2.311. Прочие проекты																										
3.2.312. Прочие проекты																										
3.2.313. Прочие проекты																										
3.2.314. Прочие проекты																										
3.2.315. Прочие проекты																										
3.2.316. Прочие проекты																										
3.2.317. Прочие проекты																										
3.2.318. Прочие проекты																										
3.2.319. Прочие проекты																										
3.2.320. Прочие проекты																										
3.2.321. Прочие проекты																										
3.2.322. Прочие проекты																										
3.2.323. Прочие проекты																										
3.2.324. Прочие проекты																										
3.2.325. Прочие проекты																										
3.2.326. Прочие проекты																										
3.2.327. Прочие проекты																										
3.2.328. Прочие проекты																										
3.2.329. Прочие проекты																										
3.2.330. Прочие проекты																										
3.2.331. Прочие проекты																										
3.2.332. Прочие проекты																										
3.2.333. Прочие проекты																										
3.2.334. Прочие проекты																										
3.2.335. Прочие проекты																										
3.2.336. Прочие проекты																										
3.2.337. Прочие проекты																										
3.2.338. Прочие проекты																										
3.2.339. Прочие проекты																										
3.2.340. Прочие проекты																										
3.2.341. Прочие проекты																										
3.2.342. Прочие проекты																										
3.2.343. Прочие проекты																										
3.2.344. Прочие проекты																										
3.2.345. Прочие проекты																										
3.2.346. Прочие проекты																										
3.2.347. Прочие проекты																										
3.2.348. Прочие проекты																										
3.2.349. Прочие проекты																										
3.2.350. Прочие проекты																										
3.2.351. Прочие проекты																										
3.2.352. Прочие проекты																										
3.2.353. Прочие проекты																										
3.2.354. Прочие проекты																										
3.2.355. Прочие проекты																										
3.2.356. Прочие проекты																										
3.2.357. Прочие проекты																										
3.2.358. Прочие проекты																										
3.2.359. Прочие проекты																										
3.2.360. Прочие проекты																										
3.2.361. Прочие проекты																										
3.2.362. Прочие проекты																										
3.2.363. Прочие проекты																										
3.2.364. Прочие проекты																										
3.2.365. Прочие проекты																										
3.2.366. Прочие проекты																										
3.2.367. Прочие проекты																										
3.2.368. Прочие проекты																										
3.2.369. Прочие проекты																										
3.2.370. Прочие проекты																										
3.2.371. Прочие проекты																										
3.2.372. Прочие проекты																										
3.2.373. Прочие проекты																										
3.2.374. Прочие проекты																										
3.2.375. Прочие проекты																										
3.2.376. Прочие проекты																										
3.2.377. Прочие проекты																										
3.2.378. Прочие проекты																										
3.2.379. Прочие проекты																										
3.2.380. Прочие проекты																										
3.2.381. Прочие проекты																										
3.2.382. Прочие проекты																										
3.2.383. Прочие проекты																										
3.2.384. Прочие проекты																										
3.2.385. Прочие проекты																										
3.2.386. Прочие проекты																										
3.2.387. Прочие проекты																										
3.2.388. Прочие проекты																										
3.2.389. Прочие проекты																										
3.2.390. Прочие проекты																										
3.2.391. Прочие проекты																										
3.2.392. Прочие проекты																										
3.2.393. Прочие проекты																										
3.2.394. Прочие проекты																										
3.2.395. Прочие проекты																										
3.2.396. Прочие проекты																										
3.2.397. Прочие проекты																										
3.2.398. Прочие проекты																										
3.2.399. Прочие проекты																										
3.2.400. Прочие проекты																										
3.2.401. Прочие проекты																										
3.2.402. Прочие проекты																										
3.2.403. Прочие проекты																										
3.2.404. Прочие проекты																										
3.2.405. Прочие проекты																										
3.2.406. Прочие проекты																										
3.2.407. Прочие проекты																										
3.2.408. Прочие проекты																										
3.2.409. Прочие проекты																										
3.2.410. Прочие проекты																										
3.2.411. Прочие проекты																										
3.2.412. Прочие проекты																										
3.2.413. Прочие проекты																										
3.2.414. Прочие проекты																										
3.2.415. Прочие проекты																										
3.2.416. Прочие проекты																										
3.2.417. Прочие проекты																										
3.2.418. Прочие проекты																										
3.2.419. Прочие проекты																										
3.2.420. Прочие проекты																										
3.2.421. Прочие проекты																										
3.2.422. Прочие проекты																										
3.2.423. Прочие проекты																										
3.2.424. Прочие проекты																										
3.2.425. Прочие проекты																										
3.2.426. Прочие проекты																										
3.2.427. Прочие проекты																										
3.2.428. Прочие проекты																										
3.2.429. Прочие проекты																										
3.2.430. Прочие проекты																										
3.2.431. Прочие проекты																										
3.2.432. Прочие проекты																										
3.2.4																										

№ п/п		Наименование мероприятия	Источники финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																Объем реализованных работ в отчетном периоде (2017 год)				
				утвержденная инвест программа				скректированная инвест программа				сводная инвест программа												
				Всего 2016г	в том числе по кварталам				Всего 2016г	в том числе по кварталам				Всего 2016г	в том числе по кварталам									
1	2	3	4	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	20	21	22	23	
3.2.2.2	Трубогенератор ст №8	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	14 780				14 780	254 449					254 449											
3.2.2.3	Трубогенератор ст №9	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	57 788				57 788																	
3.2.2.4	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Тепловая водогрейная котельная Каневской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																						
3.2.2.5	Газовая ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																						
3.2.2.6	Модернизация градирни №8	прочая амортизация	2 110				2 110	40 186					40 186											
3.2.2.7	Модернизация ПЗУ-зд. ст. №11	прочая амортизация	21 964				21 964																	
3.2.2.3	Набережно-Каневская ТЭЦ	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	285 461				285 461	370 439					370 439	63 401	12 131		33 086	18 183	181 904			90 538	131 066	
3.2.2.3.1	Котлоагрегат ТМБ-464 ст. №12. Модернизация с установкой модифицированной паропереборной камеры	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	1 180				1 180	25 501					25 501											
3.2.2.3.2	Котлоагрегат ТМБ-464 ст. №13. Модернизация с установкой модифицированной паропереборной камеры	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	1 180				1 180	26 186					26 186											
3.2.2.3.3	Котлоагрегат ТМБ-464 ст. №12. Модернизация с установкой модифицированной паропереборной камеры	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	112 585				112 585							750			750	23 486	23 486				25 486	
3.2.2.3.4	Газовый котел ТМБ-464 ст. №5. Реконструкция системы воздухоподогрева с использованием полимерных материалов и теплоизоляции	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	13 881				13 881																	
3.2.2.3.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Тепловая водогрейная котельная Каневской ТЭЦ-2» в части газопереборной камеры ТМБ-464 ст. №5	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																						
3.2.2.3.6	Тех. перевооружение опасного производственного объекта «Тепловая водогрейная котельная Каневской ТЭЦ-2» в части ПТК системы безопасности розжига горелок котла ТМБ-464 ст. №5	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																						
3.2.2.3.7	Главный корпус. Реконструкция с установкой постоянного торца на место временного	прочая амортизация	5 613				5 613																	
3.2.2.3.8	Главный корпус. Реконструкция с установкой постоянного торца на место временного	прочая амортизация	378				378																	

Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																										
№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	утвержденные инвест программы				упреждающая инвест программа				софинансированная инвест программа				софинансированная инвест программа				Обоснование корректировки							
			в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам											
			Всего 2019г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего 2019г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего 2019г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал									
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
3.2.2.3.5	Модернизация стационарной электрической установки	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						2 131				2 131														
	прочая амортизация							59 816				59 816														
3.2.2.3.6	Техническое перевооружение ОПО «Ликера» водогрейная котельная №1 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						2 580				2 580														
3.2.2.3.7	Техническое перевооружение ОПО «Ликера» водогрейная котельная №2 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						2 022				2 022														
3.2.2.3.8	Техническое перевооружение ОПО «Ликера» водогрейная котельная №3 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						1 579				1 579														
3.2.2.3.9	Техническое перевооружение ОПО «Площадь водосбора» водогрейная котельная №1 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части трубопроводов на этажах универсального цеха	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						4 189				3 809														
3.2.2.3.10	Техническое перевооружение ОПО «Площадь водосбора» водогрейная котельная №2 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части трубопроводов на этажах универсального цеха	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						3 181				3 181														
3.2.2.3.11	Техническое перевооружение ОПО «Площадь водосбора» водогрейная котельная №3 Набережно-Каменинской ТЭЦ» в части трубопроводов на этажах универсального цеха	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																								
3.2.2.3.12	Модернизация системы пенного пожаротушения тепличного цеха	прочая амортизация	1 907				1 907																			
3.2.2.3.13	Довооружение приборами учета и регулирования собственных и хозяйственных нужд, НН ТЭЦ	прочая амортизация	13 296				13 296																			
3.2.2.3.14	Модернизация системы мониторинга и сбора записной информации с устройств РЗА и ПА (установка дополнительного шкафа на ЦУ)	прочая амортизация	7 209				7 209																			
3.2.2.3.15	Внедрение структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами здания и сооружений	прочая амортизация						1 126				1 126														
3.2.2.3.16	Модернизация силового электротехнического оборудования п. корпус, средств РЗА, КРУ, БЩ, секц. ЭРА,Б.	прочая амортизация	1 534				1 534	61 831				61 831														
3.2.2.3.17	ОРУ-110кВ. Модернизация с заменой выключателей на аппараты с микропроцессорными защитами п. 8, 16	прочая амортизация	2 390				2 390	43 602				43 602														
3.2.2.3.18	ОРУ-110кВ. Модернизация с заменой выключателей на аппараты с микропроцессорными защитами п. 10,20	прочая амортизация	2 390				2 390	43 602				43 602														

Объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС)

Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																							
№ бл	Наименование мероприятия	Источники финансирования	утвержденная инвест программа				утвержденная инвест программа				скорректированная инвест программа				скорректированная инвест программа				Обоснование корректировки				
			в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам				в том числе по кварталам								
			Всего 2018г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего 2018г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего 2018г	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего 2018г		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2.3.19	ОРУ-110кВ Модернизация с заменой выключателей на элегазовые с микропроцессорными защитами ян.17, 19	прочая амортизация	42 207				42 207																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию, объект реализуется за счет амортизации, относимой на электрическую амортизацию, относимая на электрическую энергию в 2018-2021гг.
3.2.2.3.20	ОРУ-110кВ Модернизация с заменой выключателей на элегазовые с микропроцессорными защитами ян.26, 28	прочая амортизация						2 475															В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию, объект реализуется за счет амортизации, относимой на электрическую амортизацию, относимая на электрическую энергию в 2018-2021гг.
3.2.2.3.21	ОРУ-110кВ Модернизация с заменой выключателей на элегазовые с микропроцессорными защитами ян.3, 5	прочая амортизация	2 392				2 392	43 600					43 600										В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию, объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2018-2021гг.
3.2.2.3.22	Модернизация схемы подпитки теплотой при переводе на закрытый водозабор г.Н.Челны (3 этап)	прочая амортизация	1 127				1 127	60 568					60 568										В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.3.23	Реконструкция БОС	прочая амортизация	78 983				78 983																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.3.24	Модернизация ЦПУ с установкой микропроцессорного устройства АВСН	прочая амортизация	7 209				7 209																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4	Заносит ГРЭС		256 473				256 473	86 697					86 697	40 569				40 569	110 032				В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.1	Техническое перевооружение ОПО площадки главного корпуса Занской ГРЭС "Котельный агрегат ПК-47-5 энергоблока ст. №10" в части газопровода котла	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						2 229					2 229										В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.2	Техническое перевооружение ОПО площадки главного корпуса Занской ГРЭС "Котельный агрегат ПК-47-5 энергоблока ст. №8" в части газопровода котла	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	39 482				39 482																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.3	Разработка рыбозащитных мероприятий для БНС (береговых насосных станций) Занской ГРЭС	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	19 975				19 975																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию, объект реализуется за счет амортизации, относимой на электрическую амортизацию, относимая на электрическую энергию в 2018-2021гг.
3.2.2.4.4	Техническое перевооружение ОПО площадки главного корпуса Занской ГРЭС "Котельный агрегат ПК-47-5 энергоблока ст. №11" в части водного теплообменника	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	47 176				47 176																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.5	Техническое перевооружение ОПО «Площадка модернизации котельного оборудования котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)												39 526				39 526					В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.6	Модернизация схемы коррозионной обработки питательной воды котла I очереди	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	25 593				25 593							1 073				1 073					В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.7	Модернизация ледокаменной установки бл. ст. №7	прочая амортизация						2 966					2 966										В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.
3.2.2.4.7	Турбина паровая с генератором 3х фазного тока с электродвигателем (ИДЛ ЦСП) Часть системы привода турбогенератора РСД	прочая амортизация	68 888				68 888																В связи со снижением источника, утвержденный в тарифе на тепловую энергию и перераспределением на более приоритетные мероприятия объект будет реализован за счет источника "прочая амортизация - амортизация, относимая на электрическую энергию в 2020-2021гг.

Объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС)																								
№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	утвержденная инвест. программа								срокисреализованная инвест. программа								срокисреализованная инвест. программа					Обоснование корректировки
			в том числе по кварталам				Всего 2016г	в том числе по кварталам				Всего 2016г	в том числе по кварталам				Всего 2016г	в том числе по кварталам				Всего 2016г		
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	
3.2.2.4.8	Турбина паровая с генератором 3х фазного тока энергоблока ст №7. Техническое перевооружение энергетической части турбины	прочая амортизация						1 525					1 525											электростанцию энерго" после принятия решения по модернизации Замосской ГРЭС
3.2.2.4.9	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Замосской ГРЭС «Котельный агрегат ПК-47-1 энергоблока ст. №2» в части газопровода главного корпуса Замосской ГРЭС, в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	2 119				2 119	40 784				40 784											Уточнение наименования объекта изменения стоимости объекта в связи с увеличением стоимости оборудования (Предписание РТН №43-20-168-009-18 от 55 028 22 05 2016)	
3.2.2.4.10	Техническое перевооружение ОПО теплоточного хозяйства Замосской ГРЭС в части ВМН №№ 5, 7	прочая амортизация						356				356											Объект реализован ранее запланированного срока (2016г)	
3.2.2.4.11	Открытие распределительного устройства 500 кВ Техническое перевооружение ОРУ-500 кВ с заменой разъединителей 1-го четырехполюсника (1,2 этапы)	прочая амортизация	53 220				53 220	40 837				40 837											В связи со снижением стоимости, утвержденным в тарифе на тепловую энергию объект будет реализован за счет средств областного бюджета. Планируемая амортизация, отнесенная на электростанцию энерго" 1, 2016-2019гг.	
3.2.2.4.12	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Замосской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																55 026					Включение объекта в исполнение Предписания РТН №43-20-168-009-18 от 22.05.2016.	
3.2.2.5.	Модернизация ГЭС		414 534				414 534	453 398				453 398												
3.2.2.5.1	Гидротурбина ПП-20-811-В-1000. Модернизация направляющего аппарата и нижнего подшипникового узла (ГА № 7).	прочая амортизация	14 000				14 000																	
3.2.2.5.2	Гидротурбина ПП-20-811-В-1000. Модернизация направляющего аппарата и нижнего подшипникового узла (ГА № 16).	прочая амортизация	7 407				7 407																	
3.2.2.5.3	Модернизация ВЧ связи АСК-3С ВП-500 НГ ГЭС. Зап. ГЭС	прочая амортизация	30 746				30 746																	
3.2.2.5.4	Модернизация оборудования центрального электрооборудования	прочая амортизация	6 780				6 780																	
3.2.2.5.5	Гидротурбина ПП-20-811-В-1000. Модернизация направляющего аппарата и нижнего подшипникового узла (ГА № 7).	прочая амортизация	56 153				56 153	14 551				14 551												
3.2.2.5.6	Гидрогенератор СВ 1470/149 104 У4. Модернизация подшипников (ГА № 7).	прочая амортизация	29 695				29 695	7 695				7 695												
3.2.2.5.7	Гидротурбина ПП-20-811-В-1000. Модернизация направляющего аппарата и нижнего подшипникового узла (ГА № 10).	прочая амортизация						58 119				58 119												
3.2.2.5.8	Гидрогенератор СВ 1470/149 104 У4. Модернизация подшипников (ГА № 10).	прочая амортизация						30 729				30 729												
3.2.2.5.9	Автоматизированная система управления гидроагрегатами № 13, 14. Гидромеханическая часть системы регулирования	прочая амортизация	50 466				50 466	14 068				14 068												
3.2.2.5.10	Модернизация системы возбуждения гидрогенераторов №№ 13, 14	прочая амортизация	71 356				71 356	7 763				7 763												
3.2.2.5.11	Модернизация автоматизм и сигнализация насосной станции, дренажных и кавитационных насосных станций, систем вентиляции здания ГЭС (2017г. - 1 этап строительства; 2018г. - 2 этап строительства)	прочая амортизация	34 559				34 559	39 695				39 695												
3.2.2.5.12	Здание ГЭС. Реконструкция ГРУ	прочая амортизация	2 203				2 203	31 347				31 347												
3.2.2.5.13	Модернизация КТП ОСН, АСН 690, 4 В.	прочая амортизация	4 000				4 000	139 271				139 271											Исключение объектов из ИТ в связи с реализацией проекта модернизации здания ГЭС. Амортизация, отнесенная на электростанцию энерго"	
3.2.2.5.14	Модернизация кабельных линий 500 кВ с заменой на кабель 500 кВ с прокладкой из сыплого полиолефина (2019г. - 1 пусковой комплекс; 2020г. - 2 пусковой комплекс; 2021г. - 3 пусковой комплекс; 2022г. - 4 пусковой комплекс)	прочая амортизация	5 169				5 169	92 881				92 881												
3.2.2.5.15	Автоматизированная система управления гидроагрегатами № 7, 8. Гидромеханическая часть системы регулирования	прочая амортизация	57 356				57 356	13 297				13 297												
3.2.2.5.16	Автоматизированная система управления гидроагрегатами № 1, 2. Гидромеханическая часть системы регулирования	прочая амортизация						2 356				2 356												

Исключение объектов из ИЛ в сборе тепловых объектов в связи с реализацией за счет бюджета - проект модернизации - модернизация, относящаяся к электрической энергии

