к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. N2459/пр

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

(наименование регулируемой организации)

(наименование регулируемой организации)	
Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»
Местонахождение регулируемой организации	420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиций и развития Мейзер Валерий Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон +7 (843) 203-75-36; e-mail: MeizerVA@tgc16.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" М.П.

Д.Е. Ершов

Инвестиционная программа ОАО "ТГК-16" (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на

год 2018

							-	ŀ		Door on 1 moved	ondinouou omnoc	OHH o) And other ventor of incorporate a Supplementation of other page of the proposed) gan our xonon	OHIC
				Наименование	E. 1	освание Ел Значение пока	сазатела		Lou	Brero	Ппо-финанси-	в т.ч. по годам	Octatok B	B T. 4. 38 CHET
Š.	Наименование	Обоснование необходимости	Описание и место расположения	показателя		ДО	после	Год начала реализации	ОКОНЧАНИЯ		_	2018 r.		платы
	ин кифпофам	(цель реализации)	объекта	протяженность, днаметр и т.п.)	- W		-	мероприятия	мероприятия		.10107.4			ключение
_	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13	14	15
Группа 1. (Строительство, реконструкция ид	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строите	.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	элях подключения потребителей												
1.1.2														
1.2. Строит	ельство иных объектов системы це:	2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	ения потребителей											
1.2.1														
1.2.2	7	7												
1.3. Увелич 1.3.1	ение пропускной спосооности сущ	 З. Увеличение пропускнон способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей 3.1 												
1.3.2														
1.4. Увелич	ение мощности и производительно	.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	пловых сетей, в целях п	одключения потребителе	22									
1.4.1													1	
Всего по группе	уппе 1.													
Группа 2. С	троительство новых объектов си	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	іх потребителей, в том	числе строительство нов	зых тепловы	х сетей								
2.1. Филиал	2.1. Филиал ОАО "ТТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	эц(птк-1)						Section 1		175 918	11 607	164 311	THE PERSON NAMED IN	
2 1 1 Ofacer	1.1.1. Облонения применения выправить и блокия прости	аменталимен												
Z.1.1. O0001	печение системной надежности и о	сзопасности				THE PROPERTY OF THE PARTY OF TH							1000年の大学の大学の大学	No. of Concession, Name of Street, or other
2.1.1.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	Реконструкция 1 и 2 водоводов невозможна без ввода в эксплуатацию 4 –го водовода так как 1 и 2 водоводы расположены очень близко, ввиду их плохого состояния работы по реконструкции необходимо производить сразу на обоих водоводах при этом в работе останется только 3 водовод пропускной способности которого не достаточно, а в случае возникновения на нем аварийной ситуации станция останется без воды	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	мм. / м.	,	800 / 3667	2016	2018	175 918	11 607	164 311		
Всего по группе 2.	уппе 2.									175 918	11 607	164 311		
Группа 3. 1	еконструкция или модернизация	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	стов и (или) поставки э	нергии от разных источ	ников									
3.1. Реконст	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	вующих тепловых сетей							-					
3.7. Реконс	прукция или молернизания суще	3.1.1 3.7 Реконструктия или молевникалия существующих объектов системы пентрализованного теппоснабжения за исключением тепповых сетей	ем тепловых сетей			_	_							
3.2.1. Филиз	3.2.1 Филиян ОАО "TTK-16" - Нижнекамская ТЭП (ПТК-1)	Tell (IIIICI)								797 725	9185	362 808	419 335	
1		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,								013 797	0.185	355 702	410 335	
3.2.1.1. Tex	ническое перевооружение и реконс	лрукция. Ооеспечение сис								101 019	6016	201 000	CCC (11	
3.2.1.1.1	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	Проведено обследование речных водоводов №№ 1,2 принадлежащих филиалу ОАО «ТТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения лаборатории металлов и сварки ООО «КЭР» от 10.05.2017 № 677. На основании выводов по результатам обследования владельцу трубопроводов рекомендуется к 10 мая 2018 года подготовить и выполнить комплекс мероприятий по замене участка трубопровода проходящего вдоль автодороги Нижнекамск - Набережные Челны.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	WW	700 / 2870	800 / 3035	2017	2019	118 097	1 489	36 847	19 761	
3.2.1.1.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	Для достижения XЦ-1 проектных нагрузок, планируется при реализации проекта увеличение производительности на 400 т/ч. Проектная производительность по обессоленной воде XЦ-1 составляла 2000 т/ч. Расчет производительности показывает, что максимальная нагрузка, которую может нести XЦ-1, составляет	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	h/1	1500	1900	2016	2018	242 852	1 038	241 814		
		1300 774.									v.			

				Основные	технически	Основные технические характеристики	ики		,	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	изацию мероприя	ятий в прогнознь	іх ценах, тыс. руб	. (с НДС)
Поп		Okonosian	Описание и место	Наименование	Εд.	Значение	Значение показателя	Год начала	Год	Beero	Про-финанси-	В Т.Ч. ПО ГОДАМ	Остаток	в т.ч. за счет
мет	паименование мероприятий	Оооснование неооходимости (цель реализации)	расположения объекта	помаженность, протяженность, лиямето и т.п.)	H3M.	до реализации мероприятия	ре мер	реализации мероприятия	реализации мероприятия		ровано к 2018 г.		рования	за под- ключение
	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
техническое системы ПАЗ	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химических цехов №1,2 в соответствие с ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности химически опасных производственных объектов" химически опасные технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющими химическую опасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предписанием №43-20-166-106-17 ФСЭТАН от 09.06.2017г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	7	7	2017	2020	232 402	6 074	46 281	180 047	1
Техническое схемы подач корпус	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	¥	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	1/4	2000	3000	2017	2018	15 873	584	15 289		
Паровая турбина 15 с генератором . Техническое переі системы регулироі внедрением ЭГСР	Паровая турбина Р-70/100-130- 15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы регулирования с внедрением ЭГСР	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (CAP) турбины с переводом на электрогидравлическую (ЭГСР) предусматривает замену существующей гидромеханической системы в связи с дополнительными требованиями, предъявляемыми к CAP, а так же в связи с моральным и физическим износом. Современные требования к повышению качества первичного регулирования частоты электрического тока в ЕЭС России (приказ РАО ЕЭС России №524 от 18.09.2002 г.).	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл.	-	-	2018	2020	9 592		248	9 344	
Система пери: сигнализации. сигнализации	Система периметральной сигнализации. Дооборудование системы периметральной сигнализации	Исполнение требований Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» п. п. 171, 251 (раздела 4 Правил) (требования обязательные к исполнению). Предписание управления Роствардии по Республике Татарстан от 19.05.2017 г. Представление УФСБ России по Республике Татарстан №1662 от 28.04.2018 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	КОМПЛ.	-	-	2018	2018	11 406		600 8		
становка От/ч N3. ревооруз ализацис ровых сс	Установка БРОУ 140/14Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	С целью исключения потери давления на собственные нужды при снижении давления в общем коллекторе собственных нужд станции необходима модернизация быстродействующей редукционно-охладительной установки БРОУ-140/14 ст. № 3 с увеличением производительности до 250 т/ч, с возможностью автоматического выделения на собственные нужды. Необходимо объединить коллектора греющего пара ДВД 1-2 и 3 очередей. Это позволит даже при глубоком снижении давления пара поддержать работу ДВД, а также поддерживать параметры отпускаемого пара потребителям, вести надежный режим деаэрации на всех очередях.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/4	250	250	2018	2020	44 229		1 791	42.438	
Главный п. Технически растопочні РРОУ-2	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и PPOУ-2	Необходима реконструкция РРОУ-2 путем замены запорно-регулирующей арматуры, АСУ и изменения трассировки паропроводов 14 ата с переврезкой от недействующего коллектора №5 в коллекторы №6 3, 4. С целью обеспечения надежности растопок котлов на РОУ, и возможности использования РРОУ-2 для нужд котлов 3 очереди, следует объединить растопочные паропроводы 140ата 1-2 и 3 очереди перемычкой с установкой разделительной арматуры.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	h/1	0	250	2018	2020	44 796		2 348	42 448	
Пожаронасосная зложаронасосной пожаронасосной	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	Насосная станция была построена в 1967 году. Согласно технического отчета №9/10 от 25.05.2010 г. по результатам обследования несущих строительных конструкций здания пожаронасосной №1 КТЦ-2 выявлено аварийное состояния здания — разрушение кирпичной кладки, выкрашивание растворной стяжки из-за переменных климатических условий, неверно организованного ливнестока с плоской кровли здания, промачивания кирпичной кладки. В здании пожарной насосной установлено 2 насоса пожаротехнической воды и 2 насоса хозпитьевой воды. Насосная станция снабжает технической воды и 2 насоса хозпитьевой воды. Насосная станция снабжает технической водой мазутное хозяйство, в целях обеспечения его пожаробезопасности, а также обеспечивает пожарную безопасность главного корпуса.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	площадь здания	M 2	72	72	2018	2019	19 034		1919	17 115	

				Основные	гехнические	Основные технические характеристики	н			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	зацию мероприя	ттий в прогнозных	с ценах, тыс. руб.	(с НДС)
Nº	Наименование	Обоснование необходимости	Описание и место расположения	Наименование показателя ,	Ед.	Значение по		Год начала реализации	Год окончания	Всего	Про-финанси-	в т.ч. по годам 2018 г.	Остаток финанси-	в т.ч. за счет платы
п/п	мероприятий	(цель реализации)	объекта	(мошность, протяженность, диаметр и т.п.)		реализации мероприятия м	реализации мероприятия м	=	реализации мероприятия		к 2018 г.		рования	за под- ключение
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13	14	15
3.2.1.1.11	Котлоатрегат №7 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиям п.п. 29, 62, 65 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", согласно заключению экспертизы промышленной безопасности № 43-3C-10580-2017 от 04.09,2017 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/4	420	420	2018	2019	49 338		1156	48 182	
3.2.1.2. Прочее	энс					9K				10 106	All American	7 106		
3.2.1.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)				1	2018	2018	10 106		7 106		
3.2.2. Фили	3.2.2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	E-1								359 576	2 001	256 809	94 755	
3.2.2.1. Tex	ническое перевооружение и рекон	3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности								354 582	2 001	254 477	94 755	
3.2.2.1.1	Деаэратор высокого давления ст Ле3	Согласно паспорту завода-изготовителя срок службы деаэратора составляет 20 лет, на 01.01.2017г. его наработка составила 46 лет, что в два раза превышает срок службы. Согласно заключения экспертизы №43-ТУ15618-2015 от 30.12.15, деаэратор допущен к дальнейшей эксплуатации до 10.11.19г. с периодическим измерительным контролем обечайки бака в зоне сопряжения с деаэрационной колонкой с целью определения развития деформации обечайки бака в процессе эксплуатации.	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность	1/4	900	200	2010	2018	35 037	837	34 200		
3.2.2.1.2	Очистные сооружения ливнево- талого промышленного стока КТЭЦ-3 (3 пусковой комплекс)	 Протокол совещания Кабинета Министров Республики Татарстан №ИX-12-2 от 09.02.2017г. по вопросу «Об экологическом состоянии р. Казанки». Заключение о выдаче разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду от 20.04.2011г. № 10-4549. Заключение о выдаче разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду от 10.12.2013г. № 10-15260. Протокол об административном правонарушении № 369 от 02.07.2014г. Постановление о назначении административного наказания № 428 от 08.07.2014г. Постановление о назначении административного наказания № 429 от 08.07.2014г. Постановление № 369 об устранении нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и нарушений природоохранных требований от 02.07.2014г. Постановление № 242 от 03.07.2014г. о наложении административного наказания на должностное лицо. 	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность	л/сек	30	30	2013	2018	76 490	338	76 152		
3.2.2.1.3	Гралирня №1. Техническое перевооружение системы орошения	Техническое заключение ООО «КЭР-Наладка» по обследованию состояния башенных градирен № 1,2 от 2016 года системы технического водоснабжения, заключение экспертизы промбезопасности №49/08-ТО от 2008г. и технический отчет №118-13-3СТ от 16.12.2013 года по обследованию строительных конструкций.	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность/ площадь орошения	T/4 / M3	10500/	10500/	2018	2018	38 129		38 129		
3.2.2.1.4	Техническое перевооружение трубопровода химобессоленной воды	Согласно пункта 14.3.20. Нормы отбраковки. ГОСТ 32569- 2013 ТРУБОПРОВОДЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СТАЛЬНЫВЕ. 14.3.20.1 Трубы, детали трубопроводов подлежат отбраковке: если расчетная толщина стенки (без учета прибавки на коррозию) оказалась меньше величины, указанной в таблице 14.1., то есть 3 мм, для трубы 325 мм. В соответствии с Протоколом №21а/17 ультразвуковой толщинометрии от 18.08.2017 г. толщина стенки менее 3 мм.	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	диаметр трубопровода, длина трубопровода, пропускная способность	мм, м, т/ч	315, 200, 600	315, 200, 600	2018	2018	42.973		42 973		
3.2.2.1.5	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	Согласно экспертному заключению на соответствие пассажирского лифта требованиям технического регламента № 2012-08-05 от 23.10.2012 г. Пассажирский и грузоподъемный лифты были смонтированы в 1983г. Срок службы лифта 25 лет. За последний год эксплуатации были зафиксированы частые выходы из строя из-за отсутствия запасных частей. Запасные части на данные модификации лифтов в настоящее время не выпускаются.	й РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	грузоподъемность	Þ	грузовой грузовой 2000/пасажир 2000/пасажир ский 500	грузовой :000/пасажир ский 500	2018	2018	6317		2 968		

				Основные т	гехнические	Основные технические характеристики	СИ			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	зацию мероприят	тий в прогнозных	ценах, тыс. руб.	(с НДС)
ź	Ноименование	Обленование пообхолимести	Описание и место	Наименование	Ед.	Значение по		Год начала	Год	Всего	Про-финанси-	в т.ч. по годам 2018 г	Остаток в	в т.ч. за счет
П/П	панменование мероприятий	Оооснование неооходимости (цель реализации)	расположения объекта	протяженность,	H3M.	ации	ни		реализации мероприятия		ровано к 2018 г.	.10107	рования	за под- ключение
_	2	3	4	Anamerp n 1.11.)	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15
3.2.2.1.6	Котельный агретат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	Согласно п. 10.6.1.6. Отчета о выполнении проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов филиала ОАО «ТТК-16» Казанской ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 26.08.2016 г. на котлоагретатах станции газовые горелки не оснащены всережимным ЗЗУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факела горелки во всех режимах работы котлоагретата, горелки оснащены ЗСУ (запально-сигнальное устройство).	г РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность	ь/1	420	420	2017	2018	34 382	826	33 556	ger	
3.2.2.1.7	Котельный агретат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№4. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №4 с внедрением системы взрывобезопасности	Согласно п. 10.6.1.6. Отчета о выполнении проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов филиала ОАО «ТТК-16» Казанской ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 26.08.2016 г. на коглоатретатах станции газовые горелки не оснащены всережимным ЗЗУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факсла горелки во всех режимах работы котлоатретата, горелки оснащены ЗСУ (запально-сигнальное устройство).	г РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность	1/4	420	420	2018	2019	43 884		1 572	42 312	
3.2.2.1.8	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного цеха		РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	система	компл.	-	-	2018	2020	53 160		717	52 443	
3.2.2.1.9	Оборудование мазутного хозяйства 1 ой очереди без мазутных резервуаров. Техническое перевооружение подогревателей мазута ПМТ-30/16 ст № 3а,36,4a,46	Согласно заключения экспертизы ООО ИЦ "Энергопрогресс" регм <u>?</u> 71, рег №72, рег №73, рег №74 от 25.07.2016г. допущена эксплуатация подогревателей до 23.03.2018 г.	8 РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	производительность	h/1	120	120	2018	2018	5 266		5 266		
3.2.2.1.10	Ограждение повысительной станции. Дооборулование периметра территории ПНС в п.Левченко барьерами безопасности типа "Егоза", видеонаблюдением и освещением периметра	Внедрение системы охранного видеонаблюдения и охранной периметральной сигнализации способствует исключению несанкционированного доступа посторонних лиц на территорию, усиливает контроль за пропускным режимом на КПП и организует постоянный контроль за территорией. Выписка из протокола №44/СБ производственного совещания руководителей служб безопасности и директоров охранных предприятий группы компаний ТАИФ от 10.04.2013, Представление Прокуратуры от 07.04.2014г. № 02-08-02.	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	протяженность,	Σ	270	270	2018	2018	10 252		10 252		
3.2.2.1.11	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Дооборудование измерительными комплексами ПСВ-Майский, ОСВ-КПТС, ОСВ-КПТС АСКУТ Казанской ТЭЦ-3	на основании п.7. Правил, по истечении 3 лет со дня вступления в силу «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» теплосчетчики, не отвечающие требованиям Правил, не могут использоваться для установки как в новых, так и существующих узлах учета.	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	диаметр труб	ММ	700	009	2018	2018	8 692		8 692		
3.2.2.2. Прочее	жее				The same of					4 994		2 332		
3.2.2.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1		11.	ı	ı	2018	2018	4 994		2 332		
3.2.3. Центр	3.2.3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"									3 831		2 435		
3.2.3.1. Прочее	ээн					and the second	Application of the			3 831		2 435		
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Зинина дом 10, офис 507	,	1	,	9	2018	2018	3 831		2 435		
Всего по группе 3.	ууппе 3.									1 161 132	11 186	622 052	514 090	
Группа 4. Л	Мероприятия, направленные на с 	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективного роздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения повышения на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения праводенской объектов на окружающую среду.	х значений показателей	надежности и энергеті	ической эфс	рективности об	ъектов теплосі	абжения, пов	ышение эффект	ивности работы сист	ем централизова	анного теплоснабя	мения () () ()	0004

				Основные	технически	Основные технические характеристики	КИ			Расходы на реал	изацию меропри	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	іх ценах, тыс. руб	7. (с НДС)
			(Наименование	Eд.	Значение показа:	показателя		Год	Всего	Про-финанси-	в т.ч. по годам	Остаток	в т.ч. за счет
Ž	Наименование	Обоснование необходимости	Описание и место	показателя	изм.	ДО	после	т од начала	окончания		ровано	2018 r.	финанси-	платы
п/п	мероприятий	(цель реализации)	расположения	(мощность,		реализации	реализации	реализации	реализации		к 2018 г.		рования	за под-
			ооректа	протяженность,		мероприятия	мероприятия мероприятия	мсроприятия	мероприятия					ключение
				диаметр и т.п.)										
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	-11	12	13	14	15
4.1.2														
Всего по группе 4	ynne 4.													
Группа 5. 1	Вывод из эксплуатации, консерва	руппа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжении												
5.1. Вывод.	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	монтаж тепловых сетей												
5.1.1														
5.1.2														
5.2. Вывод	из эксплуатации, консервация и дел	5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	тепловых сетей											
5.2.1														
5.2.2														
Всего по группе 5.	уппе 5.													
итого	ИТОГО по программе в том числе:	ue:								1 337 050	22 793	786 363	514 090	
По фил	То филиалу ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)								973 643	20 792	527 119	419 335	
По Фил	10 Филиалу ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	азанская ТЭЦ-3	The second second second	A COLUMN TO SERVICE SE						359 576	2 001	256 809	94 755	
По Цент	По Центральному офису ОАО "ТГК-16"	TITK-16"								3 831		2 435		
	THE PERSON AND PERSON AS ASSESSMENT OF THE PERSON ASSESSMENT ASSES		CONTRACTOR DESIGNATION OF THE PROPERTY OF THE PERSON OF TH	CONTRACTOR OF THE PROPERTY OF THE PERSON OF	The same of the sa									

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" $\rm M.\Pi.$

Д.Е. Ершов

Форма № 3-ИП ТС к приказу Министерства строительства и жилищио-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. №459/пр

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ОАО "ТГК-16" (наименование регулируемой организации)

ожил. факт 156,6 145,2 2018 оскомитето утв-но 142,6 136,3 в т.ч. по годам реализации 141,9 факт 52,5 Плановые значения 2017 оскомитето VTB-HO 136,3 142,6 136,3 142,6 2016 Утвержденный период 142,6 136,3 фактические значения 2016 год 146,8 139 год в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды отпуска тепловой энергии тонн в год для воды ** куб. м для пара *** % от полезного 2018 T.y.T./M3* Гкал в год T. y. T. /M3* Ел. изм. кг./Гкал кг/Гкал Гкал/ч KBT-4/M3 % в сфере теплоснабжения на Изное объектов системы теплоснабжения с выдслением процента износа объектов, существующих на начало Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя. Источник дельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя. Источник Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Панменование показателя соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей рилиал ОАО "TFK-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) рилиал ОАО "TГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 эсализации Инвестиционной программы Nº 11/11 C1 4 9 1

Е. Ершов

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТТК-16" М.П.

ого лирсктора -

Форма № 4-ИП ТС к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. №459/пр

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

٥	
3	
Ė	
_	
3	
-	

				Пон	сазатели	Показатели надежности	ТИ							Пок	азатели	энергетич	еской эф	Показатели энергетической эффективности	ости				
		Количес	гво прек	ращений	подачи	Количество прекращений подачи Количество прекращений подачи	тво прек	рашений	подачи		Удел	Удельный расход топлива	ход топ	тива		10	ношение	Отношение величины	_	Величина технологических потерь	технолог	ических 1	потерь
		в резул	тэнергиг Бтате тез	в результате технологических		в резу.	и знерги тътате те	в результате технологических	еских	отпуска	эмэводст эмой с ко	ллектор	цы тепл ов источ	на производетво единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой	ловой	эне	ических лгии, теп.	энергии, теплоносителя		при передаче тепловой эпергии, теплоносителя по тепловым сетям	при передаче тепловой эпергия; еплоносителя по тепловым сетя	овои лис епловым	сетям
		нарушс	зний на т	нарушений на тепловых сетях	сетях	нару	шений н	нарушений на источниках	иках			энергии	ГИИ			к матер.	чальной	к материальной характеристике	стике				
% =	Наименование объекта	на	км тепл	на 1 км тепловых сетей	ей	теплов уста	ой энерги новление	тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	сал/час								тепловой сети	й сети				1	
		F	:				=					План	Плановое значение	чение			П	000		Tommo	Плано	оппононе основнов П	9
		екуще	План	Плановое значение	ение	2016	HJrai	плановое значение	чение	2016 r		2017	7	2018		c c	приян	плановое значение		e e	плано	ос значе	2111
		значени	2016	2017	2018	(факт)	2016	2017	2018	(факт)	2016	утв-но факт Госко		утв-но ожидае	эжидае 3	значени	2016	2017	2018	значени	2016	2017	2018
		9										митето			факт	,				,			
-	я	3	4	ĸ	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
-	Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	j.	1	3	1	0	0	0	0	146,8	142,6	142,6 152,2		142,6	156,6	r.		t		c	· ·	I.	1
71	Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭП (ПТК-1)	Ð	1	1	ı	0	0	0	0	139	136,3	136,3 136,3 141,9		136,3	145,2	r	1	- E				ť	



И.о. тенерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" МЛТ.

к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. №459/пр

Финансовый план ОАО "ТГК-16"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 год

			Расходы на рег	лизацию инвестиці (тыс. руб. без НД		ммы
№	Источники финансирования	по	видам деятельност	ги	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
n/n		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности		2018 год
		тепловая энергия*	теплоноситель*	прочая**		2013 10Д
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562
1.1	амортизационные отчисления	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет					
921 77021	платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства					
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	199 939	20 760	446 863	667 562	667 562

^{*} в части регулируемых видов деятельности

Генеральный директор ОАО "ТГК-16" М.П.



^{**} амортизация по нерегулируемым видам деятельности

Отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО "ТГК-16"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	реали	ачала зации риятия	реали	нчания зации риятия		иероприятий, i. (с НДС)	Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Строительство, реконструкция или модернизация объекто тельство новых тепловых сетей в целях подключения потребит		подключе	ния потреб	ителеи:			
1.1. Строи	тельство новых тепловых сетей в целях подключения потреой	елеи						
1.1.2								
201000	гельство иных объектов системы централизованного теплосна	бжения, за	исключени	ем тепловы:	сетей, в це.	лях подключе	ния потребител	тей
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увелич	чение пропускной способности существующих тепловых сете	й в целях п	одключения	потребител	те й			
1.3.1			3					
1.3.2								
	чение мощности и производительности существующих объект	ов централ	изованного	теплоснаби	сения, за иск	лючением тег	пловых сетей, в	в целях подключения потребителей
1.4.1								
1.4.2								
Всего по г								D TOM WHO TO STROW TO THE HORI IN
2.1.1	Строительство новых объектов системы централизованно	и о теплос	паожения,	не связанн	ых с подкли	эчением нові	ых потреонтел	ен, в том числе строительство новых
2.1.1								
Всего по г	pyine 2							
	Реконструкция или модернизация существующих объекто	в в пелях	снижения	уровня изн	оса сущести	ующих объе	ктов и (или) п	оставки энергии от разных источников
	трукция или модернизация существующих тепловых сетей							
3.1.1								
3.1.2								
3.2. Реконс	струкция или модернизация существующих объектов системы	централиз	ованного те	плоснабжен	ия, за исклю	очением тепло	вых сетей	
Charles and the same	THE PARTY OF THE PROPERTY OF THE PARTY OF TH					8 084 883	8 085 297	
	иал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3			THE RESERVE				
3.2.1.1. Tex	кническое перевооружение, реконструкция, модернизация. Об	еспечение	системной	надежности	и безопасно	219 559	219 973	
3.2.1.1.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техперевооружение ЩКА генератора ТГ-6	2017	2017	2017	2017	6 138	6 132	
	РУСН 0.4кВ Ст. секция 1А,Б. Дооборудование							
	распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ							
3.2.1.1.2	сетью бесперебойного электропитания вычислительной	2017	2017	2017	2017	44 270	44 312	
	техники, микропроцессорных и электронных устройств							
	Очистные сооружения ливнево-талого промышленного							Отклонение обусловлено уточнением стоимост
NO AND AND DESCRIPTION	стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	20000000			20/11/00/2010/10 10		100000000000000000000000000000000000000	по результатам проведенных закупочных
3.2.1.1.3	m = 9	2013	2013	2017	2017	17 082	17 952	процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT"
						1		
	F V2 V							0
	Градирня №2. Модернизация системы орошения						1	Отклонение обусловлено уточнением стоимость по результатам проведенных закупочных
3.2.1.1.4		2012	2012	2017	2017	30 297	31 796	процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT"
3.2.1.1.4		2012	2012	2017	2017	30 277	31,750	процедур на ЭТТ ОКЕПЧЕСОКТИЧЕТ
							1	
	Система контроля и управления доступом. Оснащение							
	контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4							
	системой СКУД и реконструкция системы освещения	2014	2014	2017	2017	10.147	10.120	
3.2.1.1.5	периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	2014	2014	2017	2017	10 147	10 139	
						1		
	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором							
	ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-							
3.2.1.1.6	трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на	2014	2014	2017	2017	39 906	39 890	
	микропроцессорную технологию							
	200 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18							
	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной						1	
22117	прямой сетевой воды, обратной сетевой воды	2017	2017	2017	2017	1.624	1.524	
3.2.1.1.7	ст№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования	2017	2017	2017	2017	1 534	1 534	
	системы теплоснабжения от разрушений					1	1	
	Резервное питание ПНС подкачки волжской воды в районе						 	
1000 management	пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного	e garage	grages	<u>Greninen</u>	2000000			
	питания оборудования	2017	2017	2017	2017	26 487	26 474	
3.2.1.1.8			I	1	l .	I	1	I
3.2.1.1.8	питания осорудования				the state of the s			
3.2.1.1.8	ТрансформаторТРДН-25000/110 ст 2ТР. Реконструкция с						1	
		2017	2017	2017	2017	15 091	15 084	
3.2.1.1.8	ТрансформаторТРДН-25000/110 ст.2ТР. Реконструкция с	2017	2017	2017	2017	15 091	15 084	

<i>№</i> п/п	Наименование мероприятий	реали	ачала зации риятия	реали	ончания гзации риятия		иероприятий, . (с НДС)	Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
11	2 Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими	3	4	5	6	7	8	9
321110	лаапис главного корпуса т и 2 осерсца с потременьемым паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	2017	2017	2017	2017	16 303	16 284	
3 2 1 1 11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	2017	2017	2018	2018	826	826	
	Техническое перевооружение трубопровода горячего							Отклонение обусловлено уточнением стоимости
3.2.1.1.12	конденсата	2017	2017	2017	2017	9 038	6 561	по результатам проведенных закупочных процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT"
	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно- пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	2017	2017	2017	2017	2 440	2 989	Отклонение обусловлено уточнением стоимости по результатам проведенных закупочных процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT"
3.2.1.2. Ho	вое строительство. Обеспечение системной надежности и безо	пасности				11 795	11 795	TALLES SERVICES AND SERVICES
3.2.1.2.1	Редукционная установка 45/13 №1	2017	2017	2017	2017	11 795	11 795	
3.2.1,3. Пр	очее новое строительство					6 786	6 786	
3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа	2017	2017	2017	2017	6 786	6 786	
	вое строительство. Энергосбережение и повышение энергетич	еской эфф	ективности			7 846 743	7 846 743	
3.2.1.4.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	2010	2010	2017	2017	7 846 743	7 846 743	
	ал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)					496 132	430 933	heps the markets we have been
3.2.2.1. Tex	кническое перевооружение, реконструкция, модернизация. Об Химобессоливающая установка. Техническое	еспечение	системной	надежности	и безопасн	475 301	413 207	Перенос срока выполнения работ по объекту
3.2.2.1.1	перевооружение схемы ВПУ № 1	2016	2016	2018	2018	73 573		филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) «Химобессоливающая установка Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1» связан с невыполнением подрядчиком договорных обязательств. Договор с АО «ГМЗ «Химмаш» в настоящее время расторгнут. Ведется работа по определению нового контрагента для выполнения работ. Планируемый срок реализации проекта - 2018 год
3.2.2.1.2	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, XBO-1,2, ПВК-1,2	2016	2016	2017	2017	35 691	35 675	
3.2.2.1.3	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	2016	2016	2017	2017	58 123	58 113	
322141	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	2016	2016	2017	2017	2 226	2 224	
3.2.2.1.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	2016	2016	2017	2017	2 534	2 532	
22216	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	2016	2016	2017	2017	60 019	69 123	Отклонение обусловлено уточнением стоимости по результатам проведенных закупочных процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT"
Commence of the commence of th	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	2017	2017	2017	2017	24 738	24 706	
22210	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	2016	2016	2017	2017	35 291	35 268	
3.2.2.1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод XBO с применением фильтр-прессов (2 пусковой комлекс)	2015	2015	2017	2017	32 353	32 353	
	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	2017	2017	2017	2017	16 892	16 811	
3.2.2.1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	2016	2016	2017	2017	33 612	33 612	000002

Марка	
2.2.1.12 предокразоружение (ППТ-1.2.3 Ниживекамекой ТЭЦ (ППК-1) (2 2016 2016 2017 2017 31 805 31 855 2018 32.2.1.1 предокразоружение (ППТ-1.2.3 Ниживекамекой ТЭЦ (ППК-1) (3 2016 2016 2017 2017 31 489 35590 Отказовение обружающей устоянней предокразоружение (ППТ-1.2.3 Ниживекамекой ТЭЦ (ППК-1) (3 2016 2016 2017 2017 31 489 35590 Отказовение обружающей устоянней предокразоружение (ППТ-1.2.3 Ниживекамекой ТЭЦ (ППК-1) (3 2016 2016 2017 2017 31 489 35590 Отказовение обружающей устоянней предокразоружение (ППТ-1.2.3 Ниживекамекой ТЭЦ (ППК-1) (3 2017 2017 2018 2018 3666 566	
а 2 2 1 1 г. превооружение ЦПТ-1,23 Нижиекам сеой ТЭЦ(ПТК-1)С превооружения саминам об моманеку 1 превооружения саминам об моманек	
3.2.2.1.13 Песиноское перевооружение системы ПАЗ оборудования достройство КРУ-бы в свиции 5РО. 3Р 2017 2018 2018 31.489 35.595 проедурна ЭТП "ONLINECONTRA" произвудная опрожду произвудная проедурна ЭТП "ONLINECONTRA" производения комплекс") 3.2.2.1.14 Спавого корпуса) Темническое перевооружение с заменой долькового корпуса) Темническое перевооружение с заменой долькового корпуса) Темническое перевооружение с заменой долькового корпуса) Темническое перевооружение системы ПАЗ оборудования дольков строительный пункт №3 с таковорам дольков с троительный пункт №3 с таковорам дольков дольков с троительный пункт №3 с таковорам дольков дольков с троительный пункт №3 с таковорам дольков до	
3.2.2.1.1 (галаного корпуск). Техническое перевооружение с заменов должно дол	очных
3.2.2.1.15 подволов перевооружение системы ПАЗ оборудования доста дост	
3.2.2.1.16 XII-1.2 2017 2017 2017 2018 2019 6.074 6	ртизы вязи с ФАУ
3.2.2.1.18 Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое первооружение схемы газоснабжения разопасности 2017 2017 2017 2017 2017 205 74 26 628	
3.2.2.1.18 Пехническое перевооружение схемы газоснабжения параснабжения параснабжения параснабжения параснабжения параснабжения параснабжения параснабжения паражности и безопасности проста в 1 торительство. Обеспечение системной надежности и безопасности проста в 1 торительство трубопровода исходной (речной) воды №4 2016 2016 2018 2018 2018 15 509 11 157 Отклонение обусловлено получение заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в свя устранения заключения государственной экспер проскта в 1 квартале 2018 года в 2018 го	
Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4 2016 2016 2018 2018 2018 15 509 11 157 Заключения государственной экспер проекта в 1 квартале 2018 года с вере устранением замечаний, выданных ч-ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ (ПРОВИТЬ В 11 157) ПРОВИТЬ В 11 157 2017 2	
3.2.2.2.1 2016 2016 2018 2018 2018 15 509 11 157 заключения государственной экспер проекта в 1 квартале 2018 года в свя устранением замечаний, выданных такжения по результатам проведенных закупо процедур на ЭТП "ОМЕСОНТИЗА РОССИИ 2017 2017 2017 2017 2017 2017 2017 2017	
3.2.2.3.1 Оборудование, не требующее монтажа 3.2.3.1. Прочее новое строительство 3.2.3.1. Прочее новое строительство 3.2.3.1. Прочее новое строительство 3.2.3.1. Прочее новое отроительство 3.2.3.1. Прочее новое отроительство 4 308 4 308 3.2.3.1. Прочее новое отроительство 4 308 4 308 4 308 5 855 323 8 520 538 Труппа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетизффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения 4.1.1 4.1.2	ертизы вязи с : ФАУ
3.2.3.1. Прочее новое строительство 3.2.3.1.1 Оборудование, не требующее монтажа 4.3.0 Казана и правъленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетичение по результатам проведенных закупо процедур на ЭТП "ОNLINECONTR." 8 585 323 8 520 538 Труппа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетичение по результатам проведенных закупо процедур на ЭТП "ОNLINECONTR." 8 585 323 8 520 538 Труппа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетичение по результатам процедур на ЭТП "ОNLINECONTR." 8 585 323 8 520 538	
3.2.3.1. Проче новое строительство 3.2.3.1. Проче новое строительство 3.2.3.1. Оборудование, не требующее монтажа 3.2.3.1. Оборудование, не требующее монтажа Весто по ОАО "ТГК-16" 8 585 323 8 520 538 Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетиз эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения 4.1.1 4.1.2 4.1.2 4.2.3 4.308 4.308 4.308 4.308 6.50538 6.5	очных
3.2.3.1. Прочее новое строительство 3.2.3.1.1 Оборудование, не требующее монтажа 3.2.3.1.1 Оборудование, не требующее монтажа 2017 2017 2017 2017 4 308 4 308 Всего по ОАО "ТТК-16" 8 585 323 8 520 538 Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетиз эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения 4.1.1 4.1.2 4.1.2	R (Mario expense)
3.2.3.1.1 Оборудование, не требующее монтажа 2017 2017 2017 2017 4 308 4 308 Всего по ОАО "ТТК-16"	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергети эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения 4.1.1 4.1.2 4.1.2	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетиз эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения 4.1.1 4.1.2 4.1.2	
Beero no rpynne 4.	ческой
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей 5.1.1	
5.1.2 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных ооъектов системы централизованного теплоснаожения, за исключением тепловых сетей 5.2.1	
5.2.2	
Всего по группе 5.	

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" М.П.



Д.Е. Ершов

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

OAO "TFK-16"

(наименование регулируемой организации)

2017 год 38

		The second secon	Control of the Contro								
			Показатели	Показатели надежности			По	Показатели энергетической эффективности	еской эффективнос	Н	
N. 11/11	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой эпертии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ращений подачи г, теплоносителя хнологических силовых сетях ювых сетей	Количество прекращений подач тепловой энергии, теплоносител в результате технологических нарушений на источниках тепло энергии на 1 Гкал/час установлен мощности	Количество прекращений подачи тепловой эпертии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единцы тепловой энергин, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	сход топлива диницы тепловой мой с коллекторов гловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энертин, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величины потерь тепловой поносителя карактеристике й сеги	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	ических потерь ювой энертии, епловым сетям
		нглан	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
_	2	е.	4	5	9	7	8	6	10	Ξ	12
_	Источник - филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	1		0	0	142,6	152,5	e	E	0.40	383
61	Источник - филиал ОАО "ТТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	t	\T:	0	0	136,3	141,9				

Д.Е. Ершов

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора технический директор ОАО "ТГК-16" О.И. Орлова

ведущий инженер ПТО

+7 (843) 203-75-38

контакт. тел. с кодом города OrlovaOI@tgc16.ru

Женолинией: 2 0 0 0 0 1

Приложение 1 к приклау Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.02.2015 г. № 36

Технические характеристики объектов инвестиционной программы ОАО "TTK-16"
в сфер теплосияйжения
на 2018 г.
на 2018 г.

										500	на 2018 г.											
N.	Наименование	Anpec					До реконстру	До реконструкции/строительства									После ре	После реконструкции/строительства	роительства			NOTE OF THE PARTY.
n/n	инвестиционного проекта с	объекта,	Гол	Нормати	Процент	Потери	Потери	Тепловая мошность,	ELIIM.	Значение	Вид топлива		Гол Но	Нормати Г	Процент	Потери	Потери	Количество/	Тепловая мощность,	Едлям. Значение		Вид топлива
	разбивкой по участкам	точки подключени я	ввода в Эксплуат апию			1 1 15 1	5 - 2 - 8 - 8 -	парука объектов протяженность сетей, пропуския способность, днаметр труб и т.д.		_ ==	основное рез	зное	a t		. 9	_ 55 2 5	ля при перслаче тепловой энергии по тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в гол для водыкубъм, в гол для	нагрузка новых полключенных объектов				основное резервное
-	2	3	7	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15	91	17	18	61	20	21 22	23	24
Раздел 1.	Радел 1. Строительство, рекоиструкция или модериндация объектов системы централизованного теплосиябжения в целях подключения потребителей 1. С	и модернизан	ия объект	ов систем	ы централи	юванного те	110сна бжения	в целях подключения	и потреби	телей												
1.1. Crpo.	1.1. C. TPONTE, INCTIBOL HOBBIA TELLIOBBIA CELERI B. IRCHA HOLIN, INO-CHIRA HOLINGACHIA 1.1.1.3a, euor massa, sa nosaranamenua (meruosaraneneae muode mudoraturana)	HCTMA HOURSH	THURSTON IN	peomicie																		
1111											H		H									
1.1.2. Про	.1.2. Прочие проекты						Moreon as a con-	Difference and and and one	ornigonatori	Horo												
1.2. Crpos	Строительство иных объектов системы централизованного теплосиаожения, за исключением тепловых сетей, в ислях подълночения потремителем. 1. 2. 1 За счет глаты за подключение (технологическое присоединение)	иситрализова	динение)	глосивоже	1119, 32 HCK.	loyelinesi tel	ловых сетей,	S IICANA HOAN, HOSCHIIN	потреони	Cici												
1211												-		-								
13 Vac II	 1 Прочие проекты 3 Уветичение плоизкеной способности существующих тепловых сетей в целях полключения потребителей 	шествующих	ren.10Bbix	cereii B ne	лях подклю	чения потре	Sirreneil															
1.3.1. 3a c	3.1. За счет платы за полключение (технологическое присоединение)	ическое присок	(линсиис)																			
1311														1								
1.3.2. Hpo	.3.2. Прочие проскты						1	of the second	Took Jones	o deres	more an on your	genton onne	Will out									
1.4. y Ben	. 4., Уветеревения министративности. В предвидующих объектов системы пентрализованного теплоганием и исключением и исключением подвидующих объектов системы пентрализованиям подвидующих объектов и подвидующих объектов предвидующих объектов предвидующих подвидующих подви	ности сущест	зующих о	OPEKTOB CI	CTCMBI I(CH	рализование	10 ICIL 10CHA0A	CHIDA, 34 HUN-IN-TURING	M ICITIODE	ay colon, b.	TOTAL HOUSE HOLD	and to the state of										
1411																						
1.4.2. Про	4.2. Прочие проекты													ŀ	l							
Всего по разделу 1	азделу 1.													-			274112 TO 100 TO	Section 1			Section Section	
Раздел 2.	Радает 2. Строительство новых объектов системы неитрализованного теплоспайжения, не сизданных с подключением (технологическим присс	истемы центр	ализовани	10ro Tena	спабжения,	не связаниы	к с подключен	нем (технологическия	м присоед	шешем) п	эединением) новых потребителей	neil										
2.1. Энерг	2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	неской эффект	изности									-	-		-							
2.1.1.	- moonth						CHARLES OF THE PARTY OF T	の記されるというとは一方の														
2.2.1 Our	2.2.1 Ourney OAO "TTK-16" - Harrickanickas T311 (ITTK-1)	THE CHITTE-1)							100													
																						The street
2.2.1.1.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-			,							****	2018	30	0				днаметр/ протяженность	ми/м 800/3667		
Всего по разделу 2	aneny 2.																					
Раздел 3.	Радкел 3. Реконструкция или модериилация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня и	существующ	их объект	ов систем	и централи:	ованного те	глоснабжения	в целях синжения урс	овия изно	са существу	пощих объекто	в системы і	ентрализо	ванного те	плоснабжен	и (или) по	тавки энерги	носа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	гочников			
3.1. Pekoi	 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей з 11. Замогообовожение и повышение завителической эффективности. 	ической эффея	TARHOCTA	пен																		
3.1.1.1	DOCCOCACINO II INDRIMICINO SUCIO	and the upward																				
3.1.2. Про 3.2. Рекод	3.1.2. Прочие проскты 3.2. Реко <u>пстру</u> кияя или модеринзалия существующих объектов системы централизованного теплосиябжения, за исключением тепловых сетей	ствующих об	SEKTOB CH	стемы цен	грализовани	пого теплоси	абжения, за не	клочением тепловых	cereii*													
3.2.1. ORG	3.2.1. Филип ОАО "ТТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	T311 (ITTK-1)																				
3.2.1.1.TE	 3.2.1.1. Сездическое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности 	трукция. Обеса	печение ск	стемной на	цежности и	безопасности																
321.15	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	РТ, Нижнекамск, промлона.	1967	30	100			лиамстр/	м/мм	700/2870		1090	1967	30	50				днамстр/ протяженность	мм/м 800/3035	35	
Age of the second		НкТЭЦ (ПТК- 1)																				

N.	Наименование	Anpec				4	о реконструк	До реконструкции/строительства									После рез	После реконструкции/строительства	онтельства				
n/n	инвестиционного проекта с	объекта,	Fo.1	Новмати	Процент	Потери	Потери	Тепловая мошность, Едизм. Значение	ELHIM.	Значение	Вил топлива	-	Гол Но	Нормати	Процент	Потери	Потери	Количество/	Тепловая мопиость,		Едлям, Значение	L	Вид топлива
	разбивкой по участкам	точки подключени я	s E			u 0		Harpyra obecton Inprivations Inprivations Crocking Control Crocking Crockin			основное		a T		, ¥	A 10 CH E	2 _ 0 + # #	нагрума повых полключенных объектов					основное резервное
-	2	3	+	5	9	7		6	10	=	12	13	71	15	91	17	18	61	20	21	22	23	24
3.2.1.1.2		РТ, Нюкнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1967	15	99			проклводительность	ъ/1	1500			1967	15	84				производительность	h/1	1900		
321.13	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования XII-1,2	РТ, Нижнекамск, промлона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1977	15	19			СИСТСМВ	компл.	2		.52 %	1977	15	34			-	система	KOMILI.	72		
3.2.1.1.4	Техническое перевооружение ехемы подачи ХОВ в главный корпус	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1967	30	100			пропускная	N/4	2000			2018	30	99				пропускная способность	h/1	3000		
3,21.1.5	Паровая тубича Р-70/100-130-15 РТ. с тенератором №9 Техническое Нии перевооружение системы про регулирования с внедрением НКІ	РТ, Нижнекамск, произона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1976	30	16			система	KOMILI.	т			1976	30	16				система	компл.	***		
3.2.1.1.6	Система периметральной ситализации. Дюбору, зование системы периметральной ситилизации	РТ, Никиекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	2009	10	72			система	KOMILT.	-			2009	10	69				CMCTCMA	компл.	-		
3.2.1.1.7	Установка БРОУ 140/14Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	РТ, Нижнекамск, произона, НиТЭЦ (ПТК- 1)	1974	15	96			производительность	ь/1	250			1974	15	0			-	производительность	h/t	250		
3.2.1.1.8	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и PPOУ-2	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1989	115	76			производительность	ъ/1	0			1989	15	56				производительность	ь/1	250		
32119	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	РТ, Нижнекамск, произона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1961	30	100		12	плошаль здания	м2	72			1967	30	0				плошадь здания	м2	72		
3.2.1.1.10	Котлоатретат №7 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	РТ, Никискамск, произона, НкТЭЦ (ПТК- 1)	1973	30	76			производительность	ъ/1	420			1973	30	76				производительность	н/ Д	420		
3.2.1.2. Прочес	очес															10000							
3.2.1.2.1	Оборудование, не требующее ментика	РТ, Нижискамск, произона, НкТЭЦ (ПТК- 1)		,	¥			ĸ					2018		187				9	*	3		

	срвное	24												
	вил основное редерние	23												
		20,000					/00	*. c. o	вой паса кий 0	0	0		0	0
	эм. Значе	22			200	ж 30	/ 10500/	, 315, 200, 600	труловой 2000/паса жирский 500	420	1 450	- -	120	270
	ть, Едио 18 13	21			*/±	ль л/сек	ъ/п т/ч / я м3	28, MM,	, d	Ę.	4F	NOMILI	k/1 4TC	2
ительства	Тепловая мопность, Едизм. Значение протяженность сетей, пропускная способность, знаметр труб и т.д.	20			производительность	производительность	производительность/п лощадь орошения	лиметр трубопровода, длина трубопровода, пропускная способность	грузоподъемность	производительность	проидводительность	система	производительность	протяженность
После реконструкции/строительства	1180/ 11H151X 10B	61												
После рег	Потери теплоносите ля при персдаче тепловой энертии по тепловым сетям, тони в год для водымубом, в год для момем	18												
	Потери тепловой энертни при ловой энертни по тепловым сетям, Гкал в гол	17												
	and	16			0	24	58	55	49	06	96	£.	50	98
	Нормяти виълй срок службы, лет	15			20	25	25	20	25	30	30	90	25	25
	o o	14			2018	2013	1261	1972	1261	1972	1973	1971	1971	8661
		13												
	Видтоплина основное резервное	12												
	Едлзя, Значение	11			\$00	30	10500/	315, 200, 600	грузовой 2000/паса жирский 500	420	420	-	120	270
	Елизм.	10			ъ/1	лоск	1/4 / M3	MA, N, T [/] T	р	N/1	ь/1	компл.	7/4	×
До реконструкции/строительства	Тепловая мошность, нагрудува объектов протяженность сетей, пропускная способность, лиметр труб и т.д.	6			производительность	производительность	производительность/п лощадь орошения	лиамстр трубопровода, длина трубопровода, пропускная способность	трулоподъемностъ	производительность	производительность	система	проидводительность	протяженность
До реконстру	Потери теплоносит еля при персдаче теплоной энергия по теплоным сетям, тони в годдзя воды уже в годдзя	8												
	Потери тепловой энергии передачете пловети по тепловым сетям, Гкал в гол	7		зопасности										
	Процент илиоса объектов системы жения, %	9		тежности и б	100	24	78	100	64	06	96	3	93	100
	Нормати вивлії срок службы,	5		гемной над	20	25	25	20	25	30	30	90	23	25
	Гол ввода в эксплуат ацию	4		эчение сис	1971	2013	1971	1972	1761	2761	5761	1971	1971	1998
Aupec	=	3	(-3	трукция. Обести	рт, Казань, ул. Севсро- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Запалная дом 1	РТ, Казань, ул. Севсро- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Севсро- Западная дом 1	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1
Наименование	pasimison in yvactkavi	2	3.2.2. Филиал ОАО "ТТК-16" - Казанская ТЭЦ-3	3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности	Девэратор высокого давления ст №3	Очистные сооружения ливнево- талого промышленного стока КТЭЦ-3 (3 пусковой комплекс)	Гралирия №1. Техническое перевооружение системы орошения	Техническое перевооружение тру бопровода химобессоленной воды	Здание главного корпуса I и 2 переди с потребетальским паропроводами 30 и 13 яга на эстакада. Техническое трузового и пассажирского трузового и пассажирского лифтов 345.4	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" стуйз. Техинческое перевооружение газопровода когла ТГМ-845 ст. № 3 с внедрением системы вправобезопезности	Котельный агретат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№4. Техническое перевооружение таопровода котла ТГМ-846 с л №4 с висдренем екстемы взрывобезопасности	Техническое перевооружение системы контроля защиты противоварийной защиты технических устройств опасного топлияного цеха	Оборудование мазутного ходийства I ой очерсди без мазутных ресоруацов. Технические сперевооруация подоревателей мазута ПМТ-	Ограждение повысительной тельния Доборудование периметра территории ПНС в п.Леменко барьерами безопаноски типа "Екоза", видоонаблодением и освещением периметра
Ž.		-	3.2.2. Фили	3.2.2.1. Tex	322.1.1	3.2.2.1.2	3.2.2.1.3	3.2.2.1.4	3.2.2.1.5	3.2.2.1.6	3.2.2.1.7	3.2.2.1.8	1 ()	00000

Š.	Наименование	Anpec				Д	То реконстру	До реконструкции/строительства									После ре	конструкции	После реконструкции/строительства				
п/п	инвестиционного проекта с	объекта,	For	Honnorm	Поополя		Потовы	Ten none of the second	E	2	Burron	-	r	Honson	Попопоп	Потопи	Потопи	Louisers	Tannonan Monnocus	E. mar	2mmonto	Burr	out the
l		полети полетия в	Год ввода в эксплуат апию	Нормати вный срок службы,	Процент износа объектов системы теплосияб жения, %	Потери Потери теглоносит зеилоносит зеилоносит поредачет теглоносит поредачет теглоносит теглоносит теглоносит теглоносит теглоносит теглоносите под теглонос		Тегловая мошность, Едлим, Значение протяженность сетей, пропускиям способность, днаметр труб и т.д.	Етлам.		Вид топлина основное резураное		Год В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	нормати вный срок стужбы, лет	Процент износа объектов системы теглоснабже ния, %	Потери тепловой энергии при ловой энергии по тепловым сетям, Гкал в гол	Потери теплоносите ля при персдаче тепловой энертии по тепловым сетям, тонии в год для воды/куб.м. в год для	Потери Количество теплоносите нагружа новых ля при подключениях передаче объектов тепловым сегам, тони в год для в	и Тепловая мощность, мя наружа объектов протяженность стесі, пролуженая способность, лиаметр труб и т.т.	Etuna	Елизм. Значение	вид т	Вид топлива
-	2	3	4	5	9	7	00	6	10	==	12	13	14	15	91	17	18	61	20	21	22	23	24
3.2.2.1.11	юды тектопроводов от здания овой котединой грамой ной воды, обратной стевой ы стуб [3,14,15,16, борудование изкорительным тексемия ПСВ-Майский, В-Майский, ПСВ-КПТС, ОСВ- ГС АСКУТ Каланской ТЭЦ;3	РТ, Казань, ул. Северо- Западная дом 1	1261	51	- 50			диаметр тру б	MM	700			1761	5	50				лиаметр труб	WW	009		
3.2.2.2. Прочее	Ipowee															The second second	Contraction of						-
3.2.2.1	Обору, дование, не требулошее монтажа	РТ, Казань, ул. Севсро- Западная дом 1	•							6			2018		0.00				Sales -		36		
3.2.3. Les	3.2.3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"																						
3.2.3.1. Прочес	ромое					G. T. T.	A POST				No. of the Control												
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее 3.2.3.1.1 монтажа	РТ, Казань, ул. Зинина 10, офис 507		,	,			,					2018										
Beero 110	Всего по разделу 3.																						
Раздел 4.	и меропритии, направление эколотической эффективности, лостижение плавновых значений показателей наджиности и экорстической эффективности и экорстической эффективности работы систем централизовышности работы систем централизовышного теплосиябжения	повышение эк	изэмилого:	сой эффект	ивности, дос	тижение пла	новых значе	ний показателей наде	киости и	энитэлдэнс	ской эффекти	явиости объе	зктов сист	гемы центр	ализованног	теплоснабже	ния, повыше	ие эффектив	ности работы систем цен	нтрализов	анного теп.	оснабжени	
4 1												\parallel	H	T									
Всего по	Всего по разделу 4.																						
Panien 5	Раздел 5. Вывод из эксплуатации, коисервация и демонтаж объектов системы пентрализованного теплоснабжения	ция и демонта	ж объекто	B CHCTCML	пентрализо	ванного тепл	оснабжения																
S.I. BIMB	эл. Бывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетен	ACMORTAN ICH	CIOBBIA CCI								-	-	-							L			
5.1.1.	5.1.1. 5.2.3	TOTAL OFFICE ALLE	or of a corre	an Cucroan	OUT BUTTOOL	AT DATE OF THE T	ocus 6 acusta	жие почением тепл	DRLIX CETE	*			1										
5.2.1	Old His Jakinery at marries according to	Transment of the second	The contract of																				
Всего по	Всего по разделу 5.																			1			
итого	ИТОГО по программе										-	-	1										

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора -технический директор ОАО "ТГК-16"
 М.П.

000004

Приложение 2 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.02.2015 г. № 36

Прогноз ввода/вывода объектов

ОАО "ТГК-16"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018г.

				ди		щностей / отяженнос	ть	Bi	ывод моц	цностей	
№ n/n	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Всего, за весь период реализаци и проекта	2016 год	2017 год	2018	Всего, за весь период реализации проекта	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14
1.1.	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	ввод мощности	Гкал/ч	455	-	455	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	диаметр / протяженность	мм/м	800/3667	170	-	800/3667	-		-	-
		ИТОГО по программе		-	-	455	800/3667	-	-	-	-

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" $M.\Pi.$

Д.Е. Ершов

Исполнитель: инженер 1 категории ОИР

Л.Ф. Четверкина телефон +7 (843) 203-75-09 e-mail: ChetverkinaLF@tqc16.ru Приложение 3 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.02.2015 г. № 36

План финансирования инвестиционной программы ОАО "TГК-16" в сфере теплоснабжения на 2018 год

									ou common	Tours out out the same		Door	TOW MONTO OR OF		-			THE PERSON NAMED IN			
Наименование			Всего по инвестиционной программе	зестиционн	ой програмя	ie		Всего за счет тарифов на теплоноситель	тарифов на	теплоносите	9	DOC	ח אם כאבו ומ	оифов на тег	Всего за счет тарифов на тепловую энергию	ию		Deci o sa ca	всего за счет прочих источников	ОЧИНКОВ	
инвестиционного	Источники финансирования		2018 год	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам			2018 ro	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам			2018 ron,	2018 год, в т.ч. по кварталам	трталам			2018 год,	2018 год, в т.ч. по кварталам	оталам	
проекта		2018	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	2018	I KB	2 KB	3 KB	4 KB	2018	1 KB	2 кв	3 кв	4 KB	2018	1 кв	2 KB	3 KB	4 KB
	-	ГОД	7	00	6	10	110,1	12	13	14	15	TOT					Yo.				
UST OAO "TFK-16"	1 Outuna OAO "TTK-16" - Huxhekamekaa TMI (HTK-1)	478 074	4 699	166 896	103 129	203 350	16 130	0	10 001	6909	0	59 584	4 699	39 779	14 849	257	402 360	0	117 056	82 211	203 093
Трубопровол рецной	й 1 Собственные спелства т ч	966 89	1 514	10 164	9 921	47 397	10 061	0	10 001			7 603	1514	103	5 986	0	51 332	0	0	3 935	47 397
BOILE Nel.2.		966 89	1 514	10 164	9 921	47 397	10 001		10 001			7 603	1514	103	986 \$		51 332			3 935	47 397
Реконструкция	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
речных водоводов																	(
	подключение (технологическое	0					0					0					0				
	присоединение)																				
	числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2 I KDEIUTE	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
	2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
	3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
	4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
	BCELO no oбъекту	966 89	1514	10 164	9 921	47 397	10 001	0	10 001	0	0	7 603	1514	103	986 9	0	51 332	0	0	3 935	47 397
Уимобессопивающая		205 003	503	90 964	0	113 536	0					26 446	503	25 943	0		178 557	0	65 021	0	113 536
установка.		205 003	503	90 964	0	113 536	0					26 446	503	25 943			178 557		65 021		113 536
Техническое	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
перевооружение	_																				
схемы ВПУ № 1		0					0					0					0				
	1 4 топите собствении в съемства в том																,				
	числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
	2.3. прочие превлеченные средства 3. Бюлжетное финансирование	0					0					0					0				
	4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
	числе лизинг	206 003	503	190 00	0	113 536	0	0	0	0	0	26 446	503	25 943	0	0	178 557	0	65 021	0	113 536
Техническое	1. Собственные средства. т.ч.:	48 301	0	50	24 707	23 544	0					6 231	0	50	1819		42 070	0	0	18 526	23 544
перевооружение		48 301	0	50	24 707	23 544	0					6 231		50	6 181		42 070			18 526	23 544
системы ПАЗ		0					0					0					0				
оборудования ХЦ-1,2	1,2 1.3. средства, полученные за счет платы за полужнючение (технологическое	0					0					0					0				
	Mora a saramenta chambar a promoting																				
	числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
	2.3. прочие превлеченные средства	0					0 0					0					0				
	4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
	числе лизинг																				

Herovinitor duranceponatura Herovinitor duranceponatura Page Herovinitor dura			1				,				Финан	Финансирование инвестицон	стицон	программы	ной программы (в тыс. руб. без НДС)	з НДС)							
The contraction of the contrac		Наименование	Истоиниси финансипованиа		Зсего по ин	вестиционно	и программ	9		3018 ros	тарифов на	теплоносите	(P	Bce	Всего за счет тарифов на тепловую энергию	а счет тарифов на тепловую 3 2018 год в т.д. по уверпладам	товую энерг	0110		2018 ro. 1	Всего за счет прочих источников 2018 год в т.п. по средутелям	Очников	
Procession Pro		проекта	TOTO THE CHILDREN CHILDREN	2018	7010107	у в 1.4. по к	Sapiasiam		2018	701010	A, B 1.4. 110 K	Sapiasiam		2018	401010H,	D 1.4. IIO NB	ріалам		2018	7010107	2010 104, B 1.4. 110 NBapianam	Палам	
Protection Confidential Cypering 1-1, Protection Cypering 1-1, Cy				год	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	год		2 KB	3 KB	4 KB	год	1 KB	2 кв	3 кв	4 KB	год	1 KB	2 KB	3 кв	4 KB
Transmile looping Language management Languagement Language management Languagement Languagement Languagement Languagement Languagement	- 1	2	3	17 952	7	8 00	6	1 278	= 0	12	13	14	15	1,667	0	30	1 638	-	11 196	0	0	9100	1 278
Control manual knowley 13 cycles 12 periodists and autocratical solid knowley 13 cycles 13 cycles 14 cycles 14 cycles 14 cycles 14 cycles 15 cycles 15 cycles 15 cycles 16 c	1 .	перевооружение	1. Сооственные средства, т.ч.	12 863	0	29	11 556	1 278	0					1 667	>	29	1 638		11 196		>	9918	1 278
13 speciment 13 speciment 14 speciment 15 speciment 15 speciment 15 speciment 16 speciment 16 speciment 17 speciment 17 speciment 18 s	Š	емы подачи ХОВ в		0					0					0					0				
Test resource content of persons a root of per		главный корпус	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0				
Checked Chec			1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
1.1 repartment of Policy III			числе средства от эмиссии ценных бумаг																(
1.2. altitude control of the contr			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
A continue programme Conti			2.1. кредиты	0					0					0					0 0				
Subsequence of the continuence			2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
Horizone property hybridge 1,000			3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
The potent symbol Pacific No observery 12866 0 210 0 0 0			4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
Tapposes typicine Cofferential experiment Cofferential Coffer			PCETO TO OST BETTE	17 062	•	00	11 556	1 178	0	0	0		0	1 667		30	1 638	0	11 196	0	U	0 016	1 276
70/106-156-15c T. Temecromate processing 210 0 0 210 0 0 0	+	D constant monogo	-	12 863	0	67	210	0 0		0	0	0	0		0	67	77	0	183			183	0 0
Technoporto Month Tech		70/100-130-15 c	_	210	0	0	210	0	0					27			27		183			183	,
Technique coco Tech		генератором №9.	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
Purplement of the provided in the processor of the proc		Техническое перевооружение	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0				
1. The processes are accounted as a control of the processes and a control of the processes are accounted as a control of the processes and a control of the processes are a control of the processes and a control of the processes are a control of the processes and a control o		системы регулирования с	1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
2.1 increment 2.2 inches		внедрением ЭГСР	имсте срепства от эмиссии пенциу бимаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
2.2 зайына 2.2 зайына 0 0 4. Прочие предесение средства 0 0 0 4. Прочие предесение средства 0 0 0 6. Прочие предесение средства, такжение средстве			2.1. кредиты	0					0					0					0				
15 15 15 15 15 15 15 15			2.2. займы	0					0					0					0				
4. Подосновное предуства, подоснование средства, в том периметральной подоснование средства, подоснование собственные средства, подоснование собственные средства, в том. 1. провеже собственные средства, в том. 2. домна собственные средства, в том. 3. домна собственные средства, в том. 4. Промее всетоиния финансирование, в том. 4. Промее собственные средства, в том. 4. Промее собственные средства, в том. 5. домна собственные средства, в том. 6. домна собственные средства, в том. 6. домна собственные средства, в том. 6. домна собственные средства, в том. 7. домна состренныя средства, в том. 8. домна собственные средства, в том. 9. домна собственные средства, в том. 1. домна собственные средства, в том. 2. домна собственные средства, в том. 3. домна собственные средства, в том. 4. Проме собственные средства, в том. 5. домна собственные средства, в том. 6. домна собственные средства, в том. 8. домна собственные средства, в том. 8. домна собственные средства, в том. 8. домна собственные средства, в том. 9. домна собственные собственные собственные средства, в том. 1. домна собственные собственн			2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0 0					0		T	Ī	
House meaning the particular and the particular a			4. Прочие источники финансирования, в том																				
Cuercina			числе лизинг											>									
1. амортизациим 1. Солоственные организа организация 1. Солоственные организация 1. Прочие исполнизация 1. Прочие и 1.	-		BCEI O no obsekty	210	0	0	210	0	0	0	0	0	0	17	0	0	17	0	183	0	0	183	0
1.2. трибыль, направления и профорудования подможение средства, втом обрежующей подможение средства, втом обрежения обрежения обрежения обрежения обрежения обрежения обрежения обрежения обрежения ображения обрежения обрежен	9.	Система	1. Собственные средства, т.ч.:	187.9	0	362	3 732	2 693	0					108	>	362	505	0	5 920	0	>	3 227	2 693
Дооборудование режигания и сигнализация сигнализация и подключение средства, полученные тередства, в т.ч.: 0 0 0 сигнализации сигнализации сигнализация сигнализация сигнализации сигнализации сигнализации сигнализации в том сигнализацией в том сигнализации в том сигнализации в том сигнализацией в том сигнализацие в том сигнализацией в том сигнал		сигнализации.	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	,	-00	10.0		0					0					0				
сигиализации сигнализации сигнализации сигнализации редолжение редоственные средства, в т.ч.: 0 0 14. прочие источники финансирование гредоружение редолжение средства, т.ч.: 0 0 0 14. прочие источники финансирование гредоружени		Дооборудование	1.3. средства, полученные за счет платы за	0					0					0					0				
ситвализации т. т. протис составление средства, в т.ч.: 0 0 2. Привлечения средства, в т.ч.: 0 0 2. даймы 2. займы 0 2. займы 0 0 2. займы 0 0 4. Прочие источники финансирования в том протружит паровых собственные средства, т.ч.: 1518 0 0 4. Прочие источники финансирования в том прочиства, в т.ч.: 1518 0 0 1518 4. Прочие источники финансирования в такжическое переворужение (технологическое переворяю собственных средства, в т.ч.: 0 0 0 1 дрочие источники финансирования в том провод претерия (технологическое переворяе собственных средства 0 0 0 0 2 дайны 2.1 кредиты 2.2 зайны 0 0 0 0 3. Боджетное финансирования в том претерия (технология претерия претерия (технология претерия претерия (технология претерия (технология претерия (технология (технология претерия (технология претерия (технология (технология		периметральной	1.4 преша собствения в сманства в том																				
2.1 привлеченияе средства 0 </td <th></th> <td>сигнализации</td> <td>1.+. IIpoyne coocineening brown</td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0</td> <td></td> <td>1</td> <td></td> <td></td>		сигнализации	1.+. IIpoyne coocineening brown	0					0					0					0		1		
2.2. займы 0 0 0 2.3. прочие превлеченные средства, г. ч.: 0 0 0 4. Прочие источники финансирования, в том бразоражение средства, г. ч.: 1518 0 0 6. СЕТО по объекту 6. 787 0 362 3732 2 693 0 140/14Ara 250r/ч N3 1 амортизационные средства, т. ч.: 1518 0 0 1518 0 140/14Ara 250r/ч N3 1 амортизационные средства, т. ч.: 1518 0 0 0 140/14Ara 250r/ч N3 1 средства, полученные за счет глатка за счет			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0	-			
2.3. прочие превлеченные средства 0			2.2. займы	0					0					0					0				
4. Прочие источники финансирования, в том 6787 0 362 3732 2 693 0 ВСЕГО по объекту 1. Собственные средства, т.ч.: 1518 0 0 1518 0 0 Техническое перевооружение превозужение в редитации тарых жиз паравых собствения с средства, полученные средства, в т.м.: 0 1518 0			2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
Установка БРОУ 1. Собственные средства, т.ч.: 1518 0 0 1518 0 0 140/14Ата 250тч N3. 1.1. амортизационные отчисления 1518 0 0 1518 0 0 140/14Ата 250тч N3. 1.1. амортизационные отчисления 1518 0			 Воджетное финансирование Прочие источники финансирования, в том 	0					0					0					0				
Установка БРОУ 1. Собственные средства, т.ч.: 1518 0 0 1518 0 0 140/14Aла 250г/ч N3 1.1. амортизационные стижения 1518 0 0 1518 0 0 Техническое перевооружение превооружение превооружение реализацией резервной схемы паровых собственные средства, в том наделенные средства, в том наделенные средства, в том наделенные средства, в том наделенные средства, в т.ч.: 0 1.4. прочие собственные средства, в т.ч.: 0 0 1.5. привлеченные средства, в т.ч.: 0 0 0 0 <			ВСЕГО по объекту	6 787	0	362	3 732	2 693	0	0	0	0	0	198	0	362	505	0	5 920	0	0	3 227	2 693
1.1. амортизационные отчисления 1518 0 0 1518 0 0 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 0 0 0 0 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое 0 0 0 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 0 0 0 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 0 0 0 2.2. займы 0 0 0 3. Бюджетное финансирования в том числе лизинг 0 0 4исле лизинг 0 1518 0 0 4исле лизинг 0 0 0 0	_	Установка БРОУ	_	1518	0	0	1518	0	0					961	0	0	961	0	1 322	0	0	1 322	0
1.3. средства, полученные за счет платы за полученные за счет платы за полученные скоет платы за полученные скупатическое полученные средства, в том числе средства, в т.ч.: 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	_	40/14Ara 250r/4 N3		1518	0	0	1318	0	0					961			96		1 322		T	1 322	
подключение (технологическое 0 1.4. прочие собственные средства, в т.ч.: 0 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 0 2.1. кредиты 0 2.2. займы 0 2.3. прочие превлеченные средства 0 2.5. прочие превлеченные средства 0 3. Бюджетное финансирование 0 4. Прочие источники финансирования, в том 0 4. Прочие источники финансирования, в том 0 ВСЕГО по объекту 1518 0 0		перевооружение	1.3. средства, полученные за счет платы за																				
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 0 0 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 0 0 2.1. кредиты 0 0 2.2. займы 0 0 2.3. прочие превлеченные средства 0 0 3. Бюджетное финансирования, в том числе лизинг 0 0 4и. След лизинг 0 1518 0 0 ВСЕГО по объекту 1518 0 0 0		BPOY №3 c	подключение (технологическое	0					0					0					0				
2. Привлеченные средства, в т.ч.: 0 0 2.1. кредиты 0 0 2.2. займы 0 0 2.3. прочие превлеченные средства 0 0 3. Бюджетное финансирование 0 0 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 0 1518 0 0 ВСЕГО по объекту 1518 0 0 0 0		реализациеи резервной схемы		0					0					0					0				
2.1. кредиты 0 0 2.2. займы 0 0 2.3. прочие превлеченные средства 0 0 3. Боджетное финансирования, в том числе лизинг 0 0 ВСЕГО по объекту 1518 0 0	п	аровых собственны.		0					0					0					0				
превлеченные средства 0 0 ос финансирования 0 0 сточники финансирования, в том 0 0 п.г. 1.518 0 0 п.г. 0 0 0		нужд	2.1. кредиты	0					0					0					0				
ос финансирование 0 0 сточники финансирования, в том объекту 0 1518 0 0			2.2. займы 2.3. прочие предлеженные средства	0					0					0					00				
сточники финансирования, в том 0 0 1518 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	•		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
1518 0 0 1518 0 0 0			4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
,			ВСЕГО по объекту	1 518	0	0	1 518	0	0	0	0	0	0	196	0	0	961	0	1 322	0	0	1 322	0

			a	dilli on our	Всего по швестинионной программе	OMPROULOUL.		Repr	Всего за сиет тапифов на теплопоситель	nor on aver-	- OHOOMETO IL	_	фов на теплопосител.	Всего за счет тарифов на тепловую знергию	A HO TON TON	Olurania or		Repro	HOULI TORO OF	JINHOLOH AL	
Ž.	Наименование инвестиционного	Источники финансирования	9	2018 год.	о по инвестиционной програ 2018 год, в т.ч. по кварталам	программе		Dre	2018 год, в	2018 год, в т.ч. по кварталам	галам		20	18 год, в т.	2018 год, в т.ч. по кварталам	Tam		201	2018 год, в т.ч. по кварталам	о кварталам	
п/п	проекта		2018	-	1,000	3	4	2018	1.00	, t	_	4	2018	,	,	-		2018	, m	3.50	H
			год	E KB	2 KB	3 KB	4 KB	год	I KB	7 KB	_	4 KB	+	8N 8	+	3 KB	2	год	+	3 KB	4 KB
- 81	Главицій папопровол	1 Собственные спетства т и .	1 990	0	* 0	6 0	1 990	0	71	13	<u> </u>	2		0	0	0		1 733 0	0	0	1 733
	_	1. аморгизационные отчисления	1 990	0	0	0	1 990	0					257				257				1 733
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0			
	растопочных паропроводов и	1.3. средства, полученные за счет платы за получение (технопогическое	0					0					0					0	***************************************		
														+	1						
		 1.4. прочие сооственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 	0					0					0					0			
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0			
		2.1. кредиты	0					0					0					0			
		2.2. займы	0					0		+			0					0			-
		2.3. прочие превлеченные средства	0 0					0	-	+	-		000	-	-			0 0			+
		4. Прочие источники финансирования, в том																			-
		in thin are the control of	0					0					0					0			
		ВСЕГО по объекту	1 990	0	0	0	1 990	0	0	0	0	0		0	0	0	1257	733 0	0	0	1 733
1.9			674	0	0	389	285	0	1				87			87		587	+	302	285
	БИ		674	0	0	389	285	0					87			87		587		302	285
	пожаронасоснои	1.2. приоъль, направленная на инвестиции						0		+	+					\dagger			+	+	
		1.5. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0			
		1.4. прочие собственные средства, в том																			
		числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0			
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0	-				0			
		2.1. кредиты	0					0	-				0	1	1			0		1	+
		2.2. займы	0					0	+	+			0		+	1		0			-
		3. Бюлжетное финансирование	0					0					0		-			0			
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0			
		числе лизинг				000		,												****	100
-	100	BCEI O no oobekty	674	0	0	986	285	0	0	0	0	0		0	0	126		98/	0	302	C87
1.10	TFM-84 B K-TE.	1. Сооственные средства, т.ч.:	086	0	0	086	0	0					126			126		854		854	
	Техническое	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0				0.18	0					0					0			
	перевооружение	1.3. средства, полученные за счет платы за	C					C				A.yea	O					V			
	•	подключение)	,																		
		1.4. прочие собственные средства, в том	0				-	0					0					0			
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0			
		2.1. кредиты	0					0					0					0			
		2.2. займы	0 0					00	+						+	+		0			
		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0			
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0			
		числе лизинг ВСЕГО по объекту	086	0	0	086	0	0	0	0	0	0		0	0	126	0	854 0	0	854	0
===	Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	124 676	2 438	64 897	48 891	8 450	6909		0	6909		15 300 2		Н	0	144		52	4	
	трубопровода	1.1. амортизационные отчисления	124 676	2 438	64 897	48 891	8 450	6909	+		6909			2 438 12	12 862		10	103 307	52 03	+	2 8 450
	исходной (речной)	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0			+		0	+	+			0	-	-	-
	to de la composition della com	г.э. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0				ACT.	0					0					0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
		присоединение)								+					-						
		числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0			
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0			+		0		-	
		2.1. кредиты 2.2. займы	00					0	+		+		00	+		+		0			_
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0				EF.	0					0			
		3. Бюджетное финансирование	0					0		+			0	+	1	+		0	+	+	+
		 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0			
		ВСЕГО по объекту	124 676	2 438	64 897	48 891	8 450	6909	0	0	6909	0	15 300 2	2 438 12	12 862	0	0 10	103 307 0	52 035	5 42 822	2 8 450

										Финанс	Финансирование инвестицонной	стицонной	программы (в тыс. руб. без НДС)	гыс. руб. без	1ДC)							
Ž	Наименование инвестипионного	Источники финансирования		Всего по инвестиционнои программе 2018 год. в т.ч. по кварталам	о по инвестиционнои програ 2018 год. в т.ч. по кварталам	и программ		9	2018 год	за счет тарифов на теплоност 2018 год. в т.ч. по кварталам	всего за счет тарифов на теплоноситель 2018 год. в т.ч. по кварталам		pcero	за счет тари 2018 год. в	а счет тарифов на тепловую з 2018 год, в т.ч. по кварталам	всего за счет тарифов на тепловую энергию 2018 год, в т.ч. по кварталам	9	Po	его за счет п 2018 год, в т.	рсего за счет прочих источников 2018 год, в т.ч. по кварталам	ников	T
	проекта		2018	7010107	, a	apramata.		2018	-		3		2018	1	3	3.5		2018	-		3.5	1
			год	1 кв	2 кв	3 KB	4 KB	год	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	год	I KB	2 KB	3 KB	4 KB		l KB	2 KB	3 KB	4 KB
- 5	2	1 0.56.000.000.000.000.000.000.000.000.000	9203	744	8 430	9 1 225	10	= 0	12	13	14	15	777	244	430	103		5 299	0	0	1122	4 177
1.12	требующее монтажа	1. Сооственные средства, т.ч.	9/00	244	430	1 225	4 177	0					777	244	430	103		5 299	,	>	1 122	4 177
		-	0					0					0				1351	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0				
1		присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том	4					c			T		c					0	-	T		
		числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0							1			0 (
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0		+			0	+			
		2.1. кредиты 2.2. займы	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
		 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0				
		ВСЕГО по ОНМ	9209	244	430	1 225	4177	0	0	0	0	0	777	244	430	103	0	5 299		-	1122	4177
2. Фили	2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3	- Казанская ТЭЦ-3	187 424	6 6 6 9 6 9	68 932	67 103	44 430	4 630	0	0	3 634	966	139 851	6569	65 383	49 902	17 607	42 943	0	3 549	13 567	25 827
2.1	Деаэратор высокого	_	28 998	78	068 8	20 030	0	0					22 188	78	068 8	13 220	0	6810	0	0	6810	0
	давления ст №3	1.1. амортизационные отчисления 1.2 прибыль, направленная на инвестиции	0	8/	8 890	050 07	>	0					0 0	0/	0690	13 220		0			0100	
		1.3. средства, полученные за счет платы за																				
		подключение (технологическое	0					0					0					0				
		присосдинение) 1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
		числе средства от эмиссии ценных бумаг						0					0					C		+		T
		2. HphBlic4chhblc cpcAc18a, B 1.4						0					0					0		+	I	
		2.2. apimbi	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства						0					0					0				
		3. Бюджетное финансирование						0					0		+	+		0	+	\dagger		
		 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	28 998	78	8 890	20 030	0	0	0	0	0	0	22 188	78	0688	13 220	0	6 810	0	0	6810	0
2.2	Очистные		64 618	6 483	26 815	2751	28 569	0					49 419	6 483	26 815	2751	13 370	15 199	0	0	0	15 199
	сооружения ливнево-	_	0	0400	616.07	1612	100.07	0					0					0				
	промышленного стока КТЭП-3 (3	1.3. средства, полученные за счет платы за	0					0					0					0				
	пусковой комплекс)																			1		
		 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 	0					0					0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
		2.1. кредиты	0					0					0		+			0 0	-			
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
		3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0 0					0 0				
		числе пизинг ВСЕГО по объекту	81919	6.483	218.96	2751	095 86		0	0	0	0	49 419	6 483	26.815	2.751	13.370	15 199	0	0	0	15 199
23	Гралирня №1	1. Co6creeнhble coencrea. T.4.:	615	27	505	0	83	0					431	27	404	0	0	184		101	0	83
 	Техническое	1.1. амортизационные отчисления	615	27	505	0	83	0					431	27	404			184		101		83
	перевооружение	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0		1			0				
	системы орошения		0					0					0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
		2.1. кредиты	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	615	7.7	202	0	83	0	0	0	0	0	431	27	404	0	0	184	0	101	0	83

										Финанс	Финансирование инвестицон	стицон	ной программы (в тыс. руб. без НДС)	тыс. руб. без	ндс)							
Ž	Наименование			Всего по инвестиционной программе	зестиционь	юй программ	le		Всего за счет	тарифов на 1	Всего за счет тарифов на теплоноситель		Всег	Всего за счет тарифов на тепловую энергию	фов на тепле	овую энерги	0	Bee	TO 3a CHET II	Всего за счет прочих источников	ников	
п/п	инвестиционного	Источники финансирования		2018 год	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам			2018 ro	2018 год, в т.ч. по кварталам	зарталам			2018 год, в	2018 год, в т.ч. по кварталам	талам	+	-	018 год, в т.	2018 год, в т.ч. по кварталам	лам	T
	проекта		2018	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	2018	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	2018	1 кв	2 KB	3 KB	4 KB	2018	1 KB	2 KB	3 кв	4 кв
-	2	3	9	7	∞	6	10	11	12	13	14	15										
2.4	Техническое	1. Собственные средства, т.ч.:	36 451	33	708	26 242	9 468	0					27 884	33	708	26 242	106	8 567	0	0	0	8 567
	перевооружение	1.1. аморгизационные отчисления	36 451	33	80/	76 247	9 468	0 0					0	33	80/	757 07	106	0 0				9 207
	химобессоленной	1.3. средства, полученные за счет платы за	0					0					0					0				
	воды	подключение (технологическое	,																			
		 1.4. прочие сооственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 	0					0					0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
		2.1. кредиты	0					0					0		+			0			1	
		2.2. 3aimsi 2.3. monus mesmensum chencus	0					0					00	+				00		+		
		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
		 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0				345	0				
		ВСЕГО по объекту	36 451	33	802	26 242	9 468	0	0	0	0	0	27 884	33	708	26 242	106	8 567	0	0	0	8 567
2.5	Здание главного	1. Собственные средства, т.ч.:	3 800	51	2 464	40	1 245	0					2 926	51	2 464	40	371	874				874
	корпуса 1 и 2 очереди		3 800	51	2 464	40	1 245	0					2 926	51	2 464	40	371	874				874
	с потреоительскими	1.2. приоблю, направленная на инвестиции												+	1							
	13 ата на эстакаде.	г.э. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0				
HARIST	Техническое	1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
	заменой грузового и	числе средства от эмиссии ценных оумаг	0			_		0					0					0	-	-		
		2. Hphasic-cennois chegicina, B.L.S						0					0					0	-			
		2.2. займы	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0	1			
		 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	3 800	51	2 464	40	1 245	0	0	0	0	0	2 926	51	2 464	40	371	874			0	874
5.6	Котельный агрегат	_	28 447	50	25 168	3 229	0	0					21 770	20	21 720	0	0	776	0	3 448	3 229	0
	барабанный ТГМ-84	_	28 447	20	25 168	3 229	0	0					0// 17	00	07/17			1/00		0 440	2 773	
	Техническое	 приоыль, направленная на инвестиции средства, полученные за счет платы за 																				
	перевооружение	подключение (технологическое	0			****		0					0					0				
	ТГМ-84Б ст. № 3 с	_	0					0					0					0				
	внедрением системы взрывобезопасности	числе средства от эмиссии ценных оумаг	0					0					0					0	-	-		
	_		0			_		0					0		+			0				
		2.2. займы	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0		+			0 0				
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	28 447	50	25 168	3 229	0	0	0	0	0	0	21 770	50	21 720	0	0	6 677	0	3 448	3 229	0
2.7	Котельный агрегат		1 333	0	0	1 333	0	0					1 020			1 020		313			313	
	оараоанный 11 мг-о+ "Б" ст№4.	1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0		>	5661	,	0					0					0				
	Техническое	1.3. средства, полученные за счет платы за																				
	перевооружение газопровода котла	подключение (технологическое присоединение)	0					0					0					0				
	ТГМ-84Б ст. №4 с	_	0					0					0					0				
	взрывобезопасности		0					0					0					0				
		2.1. кредиты	0					0					0					0				
		2.2. займы	0					0					0					0	+			
		2.3. прочие превлеченные средства 3. Бюджетное финансирование	00			_		0					0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		числе лизинг	1 333	U	0	1 333	0	0	0	0	0	0	1 020	0	0	1 020	0	313	0	0	313	0
		DCEL C IIC CORNELLY	1 000			1000	,	,	,	,	2	,		,	,	7.00	,			,	210	,

					,					Финан	Финансирование инвестицов	стицо	нюй программы (в тыс. руб. без НДС)	в тыс. руб. бе	з НДС)				5			
Ž	Наименование	Истолиона финансия		зото по инв	Бсего по инвестиционной программе	программ			30 C461	тарифов на	зото за счет тарифов на теплоноситель		pce	3a cuer rap	ифов на теп.	Бсего за счет гарифов на тепловую энергию	Ию		Beero 3a c46	эото	точников	
u/u	пивестиционного	источники финансирования	2010	2018 roa,	2018 год, в т.ч. по кварталам	арталам		2016	2018 10	2013 год, в т.ч. по кварталам 	варталам		2018	Z018 F0Д,	2018 FOA, B T.4. HO KBADTA.AAM	ргалам		2016	7018 FOZ,	2018 FOA, B T.4. NO KBADTAJAM	рталам	
	upochia		2018 roa	1 KB	2 KB	3 KB	4 KB	7018	1 кв	2 KB	3 KB	4 KB	7018	1 кв	2 KB	3 кв	4 KB	Z018	1 KB	2 KB	3 кв	4 KB
	2	3	9	7	8	6	10	11	12	13	41	15										
2.8	Техническое	1. Собственные средства, т.ч.:	809	0	0	809	0	0					465			465		143			143	
	перевооружение	1.1. аморгизационные отчисления	809	0	0	809	0	0					465			465		143			143	
	противоаварийной	 приовыть, направленная на инвестиции средства, полученные за счет платы за 																				
	защиты технических устройств опасного	подключение (технологическое присоединение)	0					0					0					0				
	производственного объекта топливного	1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0				
	цеха	у Пливиненные спетства в т и .	0					0					0					0				
		2. Hymbicstennie chegeiba, B. C.	0					0					0					0				
		2.2. займы	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		числе лизинг	003			809	•		0	0	•	0	165	0	0	165	0	1/43	•	0	1.43	•
20	Оборудование	DOELO 110 00 DOKLIY	4 533	44	439	4 050	0	0					3 476	44	439	2 993	0	1 057	0		1 057	0
Ç.	мазутного хозяйства 1	-1-	4 533	44	439	4 050	0	0					3 476	44	439	2 993		1 057			1 057	,
	ой очереди без	-	0					0					0					0				
	мазутных	1.3. средства, полученные за счет платы за											•					•				
	резервуаров. Техническое	подключение (технологическое присоединение)	-										>									
	перевооружение	1.4. прочие собственные средства, в том	0					0					0					0				
	подогревателей	числе спелства от эмиссии ленных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	Ne 3a,36,4a,46	2.1. кредиты	0					0					0					0				
		2.2. займы	0					0					0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0					00					00					00				
		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	4 533	44	439	4 050	0	0	0	0	0	0	3 476	44	439	2 993	0	1 057	0	0	1 057	0
2.10	Ограждение	1. Собственные средства, т.ч.:	8 679	0	149	3 634	4 896	4 630	0	0	3 634	966	3114	0	149	0	2 965	935	0	0	0	935
	повысительной	1.1. амортизационные отчисления	8 679	0	149	3 634	4 896	4 630			3 634	966	3114		149		2 965	935				935
	Дооборудование	1.2. приобыть, направленная на инвестиции																				
	периметра	подключение (технологическое	0					0					0					0				
	территории II н. в п.Левченко барьерами		0					0					0					0				
	безопасности типа	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	"Егоза",		0					0					0					0				
	освещением		0					0					0 0					00				
	периметра	3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
-		4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	8 679	0	149	3 634	4 896	4 630	0	0	3 634	966	3114	0	149	0	2 965	935	0	0	0	935
2.11	Выводы	1. Собственные средства, т.ч.:	7 366	31	3 641	3 694	0 0	0					5 646	31	3 641	1 974	0	1 720	0	0	1 720	0
	здания пиковой	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
	котельной прямой	1.3. средства, полученные за счет платы за	0					0					0					0				
	обратной сетевой	7.00																				
	воды ст№13,14,15,16.	1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии пенных бумаг	0					0					0					0				
	измерительными	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	комплексами ПСВ-	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	Майский, ПСВ-	2.2. заимы 2.2. заимы предеченные спедства	0					0					0					0				
	KITTC, OCB-KITTC	3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
	АСКУТ Казанской ТЭП-3	4. Прочие источники финансирования, в том	0					0					0					0				
		ВСЕГО по объекту	7366	31	3 641	3 694	0	0	0	0	0	0	5 646	31	3 641	1 974	0	1 720	0	0	1 720	0

									Финанс	Финаисирование инвестицони	стицонн	юй программы (в тыс. руб. без НДС)	тыс. руб. без	НДС)							
№ Наименование			Всего по инв	Всего по инвестиционной программе	й программ	•	B	сего за счет	гарифов на 1	Всего за счет гарифов на теплоноситель	,	Beer	за счет тар	ифов на тепл	Всего за счет тарифов на тепловую энергию	ию		Всего за сч	Всего за счет прочих источников	точников	
п/п инвестиционного	Источники финансирования		2018 год	2018 год, в т.ч. по кварталам	арталам			2018 год	2018 год, в т.ч. по кварталам	арталам			2018 год,	2018 год, в т.ч. по кварталам	рталам			2018 год	2018 год, в т.ч. по кварталам	рталам	
проекта		2018	1 KB	2 KB	3 кв	4 KB	2018	1 KB	2 KB	3 кв	4 KB	2018	1 кв	2 KB	3 кв	4 KB	2018	1 KB	2 KB	3 кв	4 кв
1 2	3	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15										
2.12 Оборудование, не	1. Собственные средства, т.ч.:	1 976	162	153	1 492	691	0					1 512	162	153	1 197	0	464	0	0	295	691
требующее монтажа	а 1.1. амортизационные отчисления	1 976	162	153	1 492	691	0					1 512	162	153	1 197		. 464			295	169
8	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0					0					0					0				
	1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии пенных бумаг	0					0					0					0				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
***	2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0					0				
	3. Бюджетное финансирование	0					0	_				0					0				
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0				
	ВСЕГО по ОНМ	1976	162	153	1 492	691	0	0	0	0	0	1 512	162	153	1 197	0	464	0	0	295	691
3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"	O "TITK-16"	2 064	298	0	0	1 766	0	0	0	0	0	504	298	0	0	206	1 560	0	0	0	1 560
3.1 Оборудование, не	1. Собственные средства, т.ч.:	2 064	298	0	0	1 766	0					504	298	0	0	206	1 560	0	0	0	1 560
-	-	2 064	298	0	0	1 766	0					504	298			206	1 560				095 1
	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0				
	1.3. средства, полученные за счет платы за																				
	подключение (технологическое	0					0					0					0				
	14 прочие собственные средства в том																				
	числе средства от эмиссии ценных бумаг	0					0					0					0				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
	2.3. прочие превлеченные средства	0					0					0	1				0				
	3. Бюджетное финансирование	0					0					0					0				
	 Прочие источники финансирования, в том числе лизинг 	0					0					0					0				
	ВСЕГО по ОНМ	2 064	298	0	0	1 766	0	0	0	0	0	504	298	0	0	206	1 560	0	0	0	1 560
ИТОГО по	1. Собственные средства, т.ч.:	667 562	11 956	235 828	170 232	249 546	20 760	0	19001	9 703	966	199 939	11 956	105 162	64 751	18 070	446 863	0	120 605	95 778	230 480
инвестиционной	1.1. амортизационные отчисления	667 562	11 956	235 828	170 232	249 546	20 760	0	10 061	9 703	966	199 939	11 956	105 162	64 751	18 070	446 863	0	120 605	95 778	230 480
программе	1.2. прибыль, направленная на	0					0					0					0				
	1.3. средства, полученные за счет платы за	•					•														
	подключение (технологическое присоелинение)																				
	1.4. прочие собственные средства, в том	0															-				
	числе средства от эмиссии ценных бумаг											0					,				
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0					0					0					0				
	2.1. кредиты	0					0					0					0				
	2.2. займы	0					0					0					0				
	3. Болжетное финансинование	00					0					0					0				
	4. Прочие источники финансирования, в	0					0					0					0				
	том числе лизинг		,								100	000	7000			0=000	2000	•	100	Cam ac	000 000
	ИТОГО по программе	667 562	11 956	235 828	170 232	249 546	20 760	0	10 001	9 703	966	199 939	11 956	105 162	64 751	18 070	446 863	0	120 605	95 778	230 480



Генеральный директор ОАО "ТГК-16" М.П.

комитета Республики Татарстан к приказу Государственного or 17.02.2015 r. Nº 36 по тарифам

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

OAO "TFK-16"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 гг.

июня текущего декабря текущего года 110% 112% 110% 118% без инвестиционной составляющей с инвестиционной составляющей в 109% 144% с 01 июля по 31 Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу 13 тарифе с 01 января по 30 94% %96 %86 94% 5 112% 110% 118% 110% 144% с 01 июля по 31 109% текущего года декабря в тарифе с 01 января по 30 июня текущего %96 94% %86 94% года 10 Доля %0 %0 %0 %0 %0 %0 %0 %0 %0 %0 (в тарифе) 6 с инвестиционной составляющей в с 01 января по 30 с 01 июля по 31 июня текущего декабря текущего 671,53 747,13 641,58 739,57 707,14 1 006,10 тарифе (руб./ед. товаров Прогноз тарифа (средний тариф) 581,13 626,13 610,31 647,06 81,769 667,90 Инвестиционная составляющая в (руб./ед. товаров тарифе (yenyr)) 9 671,53 707,14 747,13 без инвестиционной составляющей июня текущего декабря текущего 641,58 739,57 с 01 января по 30 с 01 июля по 31 1 006,10 (средний тариф) 06,799 647,06 610,31 581,13 626,13 81,769 филнал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 инвестиционной составляющей в Финансирование (Telc.py6.) Год реализации инвестиционной программы OAO "TI'K-16" Базовый период Базовый период Утвержденный Утвержденный 1 год проекта (2016г.) 1 год проекта 2 год проекта 2 год проекта 3 год проекта 3 год проекта (20182.) (20162.) (20172.) (20172.) (20182.) (факт) период (факт) периол 2 2 5 -: 5. 0001

Š	Год реализации	Финансирование	Прогноз тарифа	тарифа	Инвестиционная	Прогно	Прогноз тарифа		Рост прогн	озного уровня тар	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу	эму тарифу
Š	Ħ	за счет	без инвестициони	без инвестиционной составляющей	составляющая в	с инвестиционно	с инвестиционной составляющей в	ций	без инвестиционис	й составляющей	без инвестиционной составляющей с инвестиционной составляющей в	і составляющей в
<u> </u>	программы	инвестиционной составляющей в	в тарифе (средний тариф)	париф)	тарифе (руб./ед. товаров	тарифе (руб (усл	тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	(%) (в тарифе)	в тарифе	ифе	тар	тарифе
		тарифе			(yenyr))	(средни)	(средний тариф)					
		(тыс.руб.)	с 01 января по 30 с 01 июля по 31	с 01 июля по 31		с 01 января по 30 с 01 июля по 31	с 01 июля по 31		с 01 января по 30	с 01 июля по 31	с 01 января по 30 с 01 июля по 31 с 01 января по 30 с 01 июля по 31	с 01 июля по 31
			июня текущего	июня текущего декабря текущего		июня текущего	нюня текущего декабря текущего		июня текущего	декабря	июня текущего	июня текущего декабря текущего
			года	года		года	года		года	текущего года	года	года
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13
æ.	филиал ОАО "ТТК-16" - Нижиекамская ТЭЦ (ПТК-1)	16" - Нижиекамская	а ТЭЦ (ПТК-1)									
-	1 Базовый период (факт)	0			0			%0				
2		0			0			%0				
e.	1 год проекта (2016г.)	0	620,53	680,14	0	620,53	680,14	%0		110%		110%
4	2 год проекта (2017а.)	0	653,01	89,669	0	653,01	89,669	%0	%96	107%	%96	107%
5	 3 год проекта (2018г.) 	0	660,64	696,49	0	660,64	696,49	%0	94%	105%	94%	105%

Д.Е. Ершов



И.о. генерального директора, заместитель генерального директора - технический директор ОАО "ТГК-16" М.П.

Е.В. Дорофеева

тел.: E-mail

+7 (843) 203-75-20 DorofeyevaEV@tgc16.ru

Придомение 5 к примат Тосударственного комитета Реагъ блики Татарстви по тарифам от 17 02 2015 г. № 36

Калькуляции расходов, связанных с производством и персдачей тепловой энергии ОАО "TTK-16" в сфере теплосибжения на 2018 год

								3016						2016				
Secretary services and services	M-11/11	Наименование показателей, статей заграт	Едизм.		2017 г. (факт)		(VTB	ержденный период	0		2017 г. (факт)		яту)	ржленный период	0			
				OAO "TTK-16"	Казанская ТЭЦ-	-	OAO "TTK-16"	Казанская ТЭЦ-	Ніжнекамская	OAO "TIK-16"	Казанская ТЭЦ-	_		Казанская ТЭЦ-		прхжиз		
Professional content of the professional p	-	3	re	ON I ONO	£ 4	TOII (IITK-1)	200	8	T3II (IITK-1)		3	_		3			7	oc
Continue and particulary Table 2 19 19 19 19 19 19 19	_	Является ли организация плательником ИДС	да, нет	e)ť	ET.	mr	EU,	,13	at.	EU,	, Ia	133	ET.	87.	el.			
Company of the contract of t	£1	Виработию	Гкал/куб м	21 161 827,00	3 145 956,00	18 015 871,00	19 921 430,00	3 611 000,00	16 310 430,00	26 530 488,83	4411 590,83	22 118 898,00	5 064 841,40	4 087 841,40	977 000,000			
Public properties Publ	۴.	Собственнае иужды котельных	I'ka:I	226 586,00	75 396,00	151 190,00												
Particularies Particularie	7	Покупка тепловой эпергии	Lwa															Ī
Continue that the continue t	2	Horepueses	Гкал/куб м.							1 640 326,83	634 607,83	1 005 719,00	268 953,40	268 953,40	00'0		1	Ī
Proceedings Part	4.1	Горячан юда	Гкал															Ī
Continue c	4.2	Отберный пар	Fra.1														Ì	Ī
Comment Comm	421	of 1,2,to 2,5 kte/knext	l'ka:1															Ī
Propriet a province and a province	4.2.2	от 2,5 до 7,0 кте/књем	l ka.ı															
Properties of the control of the c	423	ot 7,0 to 13,0 ktg/kn cm	l'ka:1															
Control Laboration and processed many and control Laboration and processed many accordance and control Laboration (1 Laboration) 1 Laboration (1 Laboration)	4.2.4	свинне 13,0 кте/ки ем	l'ka.1															
Proceedings Procession Pr	1.7	Острый и ред-дированный пар	Гка.1															
Property	5	Поленный отпуск теплоэнеризм, теплоэксителя, в т.ч.	Гкал/куё м	20 930 017,50	3 068 005,50	17 862 012,00	19 921 430,00	3 611 000,000	16 310 430,00	24 890 162,00	3 776 983,00	21 113 179,00	4 795 888,00	3 818 888,00	977 000,00			
Prof. Conferenting provinces Lance 1979/27/20 1	5.1	Вода	I kanter 6 M	3 050 520,50	1 076 620,50	1 973 900,00	3 645 491,67	1 544 644,00	2 100 847,67	2 363 907,00	929 336,00	1 434 571,00	1 762 258,00	785 258,00	977 000,000			
Professional protection Profession Pro	5.2	Пар. и г.ч.	Гкаликов	17 879 497,00	1 991 385,00	15 888 112,00	16 275 938,33	2 066 356,00	14 209 582,33	22 526 255,00	2 847 647,00	19 678 608,00	3 033 630,00	3 033 630,00				
Prof. 20 12 20 20 20 20 20 20			Гкал	15 199 727,00	1 295 115,00	13 904 612,00	13 984 217,67	1 747 465,00	12 236 752,67									
Protection Pro		от 1,2 до 2,5 кге/ки ем	Lienzi															
Proceedings Processes Pr		от 2,5 до 7,0 кте/кв см	l'sa.i															
Continue an inclusion continue and produce Table Sept 77700 1994 124 1819 1240		от 7,0 до 13,0 кте/ки см	Гкал	1 071 980,00	00'086 120 1		1 216 265,00	1 216 265,00										
Continue transversimental properties Continue transve		свыше 13,0 кге/ки см	I kan	14 127 747,00	223 135,00	13 904 612,00	12 767 952,67	531 200,000	12 236 752,67									
Control of the cont		Острый и релупированный пар	Гкал	2 679 770,00	696 270,00	1 983 500,000	2 291 720,66	318 891,00	1 972 829.66								1	
Colpue Communication Colpue Communication Colpue Col	v	Топлию на технологические цели, всего, в том чвеле	The pyő	11 504 743,65	1 780 030,04	9 724 713,61	11 180 372,69	2 100 411,30	9 079 961,39									
Material control con	19	l'a i mamoanuaß	True py 6	11 376 228.22	1 779 706,59	9 596 521,63	10 737 163,14	2 036 862,64	8 700 300,50									
Copper convenient surpractive and services 1545746 1452476 1452476 1452477	6.4	Mant (Altikoe follimo)	THIC DVG	128 515,44	323,46	128 191,98	443 209,55	63 548,66	379 660,89									
Participation Participatio	1	Съдъж, основные материалы, и том числе	me pv6	40 167,86	7 882,55	32 285,31	56 569,93	15 744,07	40 825,86	563 157,50	61 504,51	501 653,00	75 451,24	68.852,07	6 599,17			
Homeometric table Current Hope 194794 194914 19	7.1	Вода на темнологические цели	ruse pw6.	15 575,16	4 154,38	11 420,78	16 639,77	3 448,94	13 190,82	120 925,06	15.077.51	105 847,55	18 516,95	14 276,56	4 240,39			
Procession of the proposition of the property of the procession	7.2	Вепомогательные материалы (мимреатенты)	Die py6	20 537,95	3.728,18	16 809,77	00'0			396 228,45	46 426,99	349 801,46	81'969 95	54 575,51	2 120,67		1	
Optional automatic proposition of propositi	7.3	Водоопиление	oyd aru	4.054,76	00'0	4 054,76	00'0			46 003,98		46 003,98	238,11		238,11			
Decreation and appealment of the proposition of t	oc	Основная в дополнительная оплата труда	тые руб	16,916,91	49 523,17	106 393,73	423 660,53	55 001,37	368 659,15	84 525,33	31 518,42	53 006,92	71 291,58	67 522,14	3.769,44			
Previous term to the control to th	6	Отчисления на сои лужды с оплаты пруктиодетиенных	114c pv 6	49.838,71	15 713,53	34 125,17	122 658,28	15 747,13	106 911,15	25 088,05	9 361,35	15 726,70	21.537,19	20 398,44	1.138.75			
Paccapta in concept, and in	10	THEORY OF THE THE THEORY OF THE THE THEORY OF THE THE THEORY OF THE	THC DAG	462 013.33	91 953,33	370 060,01	6 328,93	3.445,70	2 883,23	65 420,45	10 153,86	55 266,59						
Management Man		Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в	A and to the	50 (59 989	10 131 006	477 200 01	1 050 706 25	414 926 89	615 779 36	125 376.05	50.856,40	74 519,65	32 242,71	30 432,85	1 809,86			
Adoptivating thick according to the profit of 15 5 No 10, 24 and 15 No 10, 24 bit 20, 24 bi		TOM VIICIE	and and			20000000	606 000 400	300 000 31	100, 600, 30	43 440 03	15 730 59	37 691 35	12 272 21	30 412 85	1 809 86			
Comparing not provided in payments Take prof. 419 518/8.2 80 962,53 32 556,24 424 400,58 30 040,58 310 040	-	Амортичация производственного охорудования	the pro	238 616,24	118 000,39	139 949,83	255 802,09	15,000,000 pt	50,000,000	91 035 13	36 106.83	36.878.30						
Phenomenon importance resonance mapping Phenomenon mapping Phenome	11.2	Заграты на ремонт	The pro	415 538,82	89.982,33	17,000 628	424 703,20	30.020.38	16,200 01+	21,000,10	**************************************							
Observation of contract (new ond a) possible and co	1	Опедат покупнот тельност чирога. Расходы по подточке и основнию прогаюдетка посущества подточка и основнию прогамодетка	THC pv6	2 657,17	301,26	2 355,91												
wince Processor in record in record in the prior 14 983 42 13 61471 21 368,70 55 609,79 26 602,91 26 602,92 26 602,91 26 602,92 26 602,91 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,92 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 26 602,93 <	77	Общепроизводетичниме (пехопые) расходы, всего, в том	DAC DVÖ	329 409,18	171 562,12	157 847,06				178 765,72	82 693,78	96 071,94						
quantity during the page reapper 9.866.90 7.826.17 4.076.43 16.882.88 7.802.22 Avarphtenina in confidencinal in confi		Augus.	5	31.083.13	1161371	07 895 10				55 609 79	26 602.91	29 006.88						
Application Track from the count Track from the cou	1 2	Overlie of the reason of the reason	nac mo	0 586.89	3 840 95	5 745 94				16 388,78	7 802,22	8 586,56						
Уректрующеговати и предост 100 500 50 36.3 6.2 29.93. 36.4 6.2 29.93. 42.6 17.90 19.414.88 Затраты и предости дение 1 не руб. 97.51.5 20.50.8 769.17 769.17 19.414.88 19.414.88 Ресседаты почуше и подостие, и постать подостие, постать	1	Ancorticular	THC DVG	118 596,60	77 526,17	41 070,43				20 292,85	11 614,43	8 678,43						
Sarptira in prevoirt Take pix 67 907,36 30 426,25 37 481,70 42 617,90 19 414,88 Boaccanidacture in negative time per Take pix 141,105 623,32 1087,73 1087,73 141,88 Precognation operation Take pix Take pix 141,015 151,265,32 141,657,94 141,657,94 141,657,94 Columno and interpretation Take pix 141,015 141,025,01 141,025,01 141,015,00 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 141,025,01 141,025,01 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 141,025,01 141,025,01 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 141,025,01 141,025,01 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 141,025,01 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 141,025,01 Columno and interpretation Take pix 141,015,01 Columno and interpretation 141,015,01 Co	dela	Электроэнергия на хозяйственные ихжды	The py6.	393,55	363,62	29,93												
Howeverlation representation Hole pictor 1711/95 205.98 760.17 108.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.733 118.856.39 17.259.35	14.5	Заграты на ремонт	The pyő	967.06 29	30 426,25	37.481,70				42 617,90	19 414,88	23 203,03					Ī	
Рассоды ив судоту труда пас раб. 1711.05 623.32 1.087.33 4.48.65.30 4.48.65.30 17359.35 Прини рассоды пас раб. 1.08.73 44.96.11 50.295.45 44.96.11 50.295.45 41.859.35 17359.35 Общено айственные рассоды пас раб. 1.83.26.54 44.96.11 50.295.48 41.593.90 19.595.86 41.593.90 Фонд опата прав. пас раб. 20.072.33 51.979.33 149.02.40 24.423.86 10.858.66	1	Водоснабжение и водоотведение	The py6	975,15	205,98	71,697												
Пропистиональный денем для постига постига пристига постига	14.7	Расходы на охрану труда	and our	1 711,05	623,32	1 087,73											1	
• Общековийственные раскулы кесто, в том числе пъверий 630 823,42 154 265,48 476 587,94 95 595,58 41 503,90 фонд оплаты пр.да АУП пъверий 201 072,23 51 979,83 149 092,40 24 423,86 10 888,66	1 × 1	Прочие расходия	The py6	95 254,57	44 961,11	50 293,45				43 856,39	17 259,35	26 597,04					1	
фоил опли пр. до ЛУП тые ркб 201 072,23 51 079,83 149 092,40 24 423,86 10 858,66	9	Общехозійственные расходы, всего, в том числе	Disc py6	630 823,42	154 265,48	476 557,94				95 595,58	41 503,90	\$4.091,68						
	15.1	doug organi tps.a AVII	nac py 6	201 072,23	51 979,83	149 092,40				24.423,86	10.858,66	13 565,20					Ī	1

				Прои	зводство и передач	Производство и передача тепловой энергии	:.				Производство теплоносителя**	плоносителя						
N π/π	Наименование показателей, статей затрат	Erm		2017 г. (факт)		Jagry)	2018 г. (утвержденный период) **	0		2017 г. (факт)		ягу)	2018 г. (утвержденный период) ***	0	Lorl	2 ro.1 3	3 10.1	д Примечание
	8		OAO "TTK-16"	Казанская ТЭЦ- 3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	OAO "TITK-16"	Казанская ТЭЦ- Нижнекамская	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	OAO "TTK-16"	Казанская ТЭЦ-	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	OAO "TFK-16"	Казанская ТЭЦ.	Нимпекамская ТЭЦ (ПТК-1)	_			E
-	3	3		7											9	7	6	10
15.3	Амертизация	nac pv6	11.403,75	1 460,37	9 943 38				2 983,61	547,13	2 436,48							
154	Электрочиерния	ruc py 6	2.438,72	539,05	1 899,67													
15.5	Затраты па ремонт	me pyô.	5 506,42	408,35	\$ 098,08				928,43	00'0	928,43							
15.6	Водоснабжение и водоотисление	The py6.	425,24	108,89	316,35													
157	Пеленые средства на НИОКР	ruc pyő																
15.8	Средства на страхование	THC pv6	19 523,75	6 780,95	12.742,80	21 655,47	13 065,06	8 590,41										
15.9	Плита ва предельно допустивные выбросы (сбросы)	THC PN 0	732,83	144,13	588,70	1 296,54	387,27	909,27										
1510	маржиния плич менести	The mo	70 793 14	13 131 95	97 660 19	76 074 50	3.816.90	72 257 60										
1511	Jennesonae Pareke	Ude ov 0																
15 12	Пепроизводственные расходы (налоги и другие	nuc py 6	114 575,22	29 693,86	84 881,36	272 367,09	61 012,65	211 354,44										
71.51	Transferration in the cooper rector, it took one in	THIS IN G	58.11	16.82	41.49	31.89	14.92	86 91										
71.51		THE DAY	27.836.10	13 905 \$6	13.840.54	30 367 05	17 124 19	13 243.76							Ī			
15.12		THE PV6	86 632,55	15 661,45	70 971,10	241 904,06	43 848,32	198 055,74										
15.12	другие палоги и обязательные сборы и платежи по	THE PAG	48,26	20,04	28.22	63,19	25,23	37,96										
1513	Optimite meaning	nac mô	152 257 86	36.257.92	115 999 95	299 851.85	67 597.33	232 254.52	60 550.17	27 116.40	33 433.77	90 197,48	85 [38,35	5 059,13	Ī	-		-
2	Reserve content for the chief conferential conference (1988)	nacmô	13.862.232.16	7 480 683 41	11 181 518 75	13 511 542 06	2 771 155 67	10 740 386 38	1 137 928 68	287 592.22	850 336.46	290 720.20	272 343.86	18 376.34				
	Illustration of the second sec	Superior Contraction Contracti	130 210 23	315 817 68	776.031.93	00 121 175	933 368 69	379 979 30							İ	1	-	
121	KONTROLING TO STORE OF THE STOR	THE PAG				0000												
×	Tokupulan involvitilin ***	THE DVG	14 292 441.41	2 134 870,73	12 157 570,68	14 084 890,05	3 014 524,37	11 070 365,68										
01	техногуменняй по нехаменнях причины доход (с	THE ING																
	придожением обжиовывающих документом)														Ì			
20	Нобыток средств, полученный в предыдущем перводе регулирования	ом эти																
21	HIBB	TLAC DV G.	14 292 441,41	2 134 870,73	12 157 570,68	14 084 890,05	3 014 524,37	11 070 365,68	1 137 928,68	287 592,22	850 336,46	290 720,20	272.343.86	18 376,34				
21.1	Горячая пода*	THC pyō																
21.2	Orc															1	1	
2121		nac pyő													Ī	ŀ	l	
21.2.2	or 7 0 to 13 0 ktp/ktp.cm*	The pyo																
21.2.4		nac py 6																
21.3	OKT	THE PVG																
ถ	Тариф	py6./Fra.1, py6./ky6.vt.	682,87	58'569	680,64	707,02	834,82	678,73									1	
23.1	ELCOME.	рубЛ кал, руб /куб м		1 tVr - 520,37 2 tVr - 549,97	1 n/r - 486,00 2 n/r - 501,28		1 n/r - 549,97 2 n/r - 682,82	1 m/r - 457,37 2 m/r - 475,24		1 n/r - 35,77 2 n/r - 37,30	1 m/r - 20,05 2 m/r - 20,80		1 n/r - 36,20 2 n/r - 37,64	1 n/r - 18,40 2 n/r - 19,04				
23.2	h 1 4 h 1 4	руб /куб м								1 n/r - 67,98 2 n/r - 71,36	1 n/r - 65,47 2 n/r - 67,01		1 rdr - 71,36 2 rdr - 76,19	2				
23.2	Отборинді пар																	
23.2.1	от 1,2,70,3,5 кге/кв ем	руб Л'кал													Ī	1		
23.2.2	от 2,5 до 7,0 кте/ки ем	руб Л'кал													Ī			
23 2 3	от 7,0 до 13,0 кте/ки ем	ру 6. Л'кал		1 n/r - 668,96 2 n/r - 792,31	ī		2 n/r - 1148,83	2								1		
23.2.4	спатие 13.0 кгг/кп ем	руб Л'кал		1 n/r - 742,64 2 n/r - 866,41	1 n/r - 678,00 2 n/r - 717,29													
23.3	Ostrovilla pervantuskaninaki tap	pv 6 / 1 km:1		1 10/1 - 811,74	1 17/1 - 730,00		545											
				2 101 - 935,89	2 101 - 173,31													

* - в рамках производственной программы на пернод реализации инвестиционной программы

*** се 1 01 2018г парифы по отвуск теплянай энертии, тепляньентеля в паре барма портобителей с облемом поружения при телли не подхжаят регулирования»

••••• раслуды петаникстедо указуы карат на собственные пужды (на правтаемства указуы карат на собственные пужды (на правтаемства указуы) не пам не эказуы правтаем Угрибыль, убыгов" и "Гоморная прадукция" якая стяз несоветава

Д.Е. Ершов

(FEW.) seminanticonnota ni) retwin seminanticon ni retwina seminanticon ni ret

E.B. Jlopodeema re.t. E-mail

-7 (843) 203-75-20 DorofeyevaEV@tgc16.ru

Приложение 6 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.02.2015 г. № 36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

OAO "TFK-16"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2018 г.

Ne	Наименование мероприятия,		Ожи	Ожидаемый эффект		Срок окупаемости,
п/п	объекта и работ	наименование	в натуралн	в натуральном выражении	в стоимостном	лет
		показателя	ед.изм.	значение	выражении 2018 год, тыс.руб/год	
	2	3	4	5	9	7
1. Фил	1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (П	ЭЦ (ПТК-1)-				
1:1	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	мероприяти	іе направленс) на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
1.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	мероприяти	те направленс	э на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
1.3	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования XII-1,2	мероприяти	те направлен	э на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
1.4	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	мероприятк	те направлен	э на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности

N _o	Наименование мероприятия,		Ожида	Ожидаемый эффект		Срок окупаемости,
п/п	объекта и работ	наименование	в натуралы	в натуральном выражении	в стоимостном	лет
		показателя	ед.изм.	значение (2018 год)	выражении 2018 год, тыс.руб/год	
1	2	3	4	5	9	7
1.5	Паровая турбина Р-70/100-130-15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы регулирования с внедрением ЭГСР	мероприять	ае направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и и безопасности
1.6	Система периметральной сигнализации. Дооборудование системы периметральной	мероприяти	ае направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности
1.7	Установка БРОУ 140/14Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	мероприять	ае направлено	на обеспечение сис	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности
1.8	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и PPOУ-2	мероприять	ае направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности
1.9	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	мероприять	ае направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и и безопасности
1.10	Котлоагрегат №7 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	мероприять	ае направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности
1.11	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	мероприяти	ие направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности

No.	Наименование мероприятия,		Ожида	Ожидаемый эффект		Срок окупаемости,
п/п	объекта и работ	наименование	в натураль	в натуральном выражении	в стоимостном	лет
		показателя	ед.изм.	значение (<u>2018 год)</u>	выражении <u>2018</u> <u>год</u> , тыс.руб/год	
1	2	3	4	5	9	7
2. Фили	2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3					
2.1	Деаэратор высокого давления ст №3	мероприяти	е направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
2.2	Очистные сооружения ливнево- талого промышленного стока КТЭЦ-3 (3 пусковой комплекс)	мероприяти	е направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
2.3	Градирня №1. Техническое перевооружение системы орошения	мероприяти	е направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
2.4	Техническое перевооружение трубопровода химобессоленной воды	мероприяти	е направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
2.5	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	мероприяти	е направленс	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности

Š	Наименование мероприятия,		Ожида	Ожидаемый эффект		Срок окупаемости,
п/п	объекта и работ	наименование	в натураль	в натуральном выражении	в стоимостном	лет
		показателя	ед.изм.	значение (<u>2018 год)</u>	выражении 2018 год, тыс.руб/год	
1	2	3	4	5	9	7
2.6	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	мероприятк	направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и безопасности
2.7	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№4. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №4 с внедрением системы взрывобезопасности	мероприяти	те направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности
2.8	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного цеха	мероприять	те направлено	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	ги безопасности
2.9	Оборудование мазутного хозяйства 1 ой очереди без мазутных резервуаров. Техническое перевооружение подогревателей мазута ПМТ-30/16 ст № 3а,36,4а,46	мероприять	ие направленс	на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	і и безопасности

No	Наименование мероприятия,		Ожида	Ожидаемый эффект		Срок окупаемости,
п/п	объекта и работ	наименование	в натураль	в натуральном выражении	в стоимостном	лет
		показателя	ед.изм.	значение	выражении 2018 год, тыс.руб/год	
-	2	3	4	5	9	7
2.10	Ограждение повысительной станции. Дооборудование периметра территории ПНС в п.Левченко барьерами безопасности типа "Егоза", видеонаблюдением и освещением периметра	мероприяти	ге направленс) на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	и и безопасности
2.11	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды ст.Ме13,14,15,16. Дооборудование измерительными комплексами ПСВ-Майский, ОСВ-Майский, ПСВ-КПТС, ОСВ-КПТС АСКУТ Казанской ТЭЦ-3	мероприяти	іе направленс) на обеспечение си	мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности	1 и безопасности

Д.Е. Ершов

И.о. генерального директора, заместитель генерального директора -

технический директор ОАО "ТГК-16"

М.П.

Приложение 7 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.02.2015 г. № 36

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период* Оло "ТГК-16" (намменование энергоснабжающей организации) в сфере теплоснабження на 2018 год

Handemanine Appropariis Henvertaaline Appropariis He														
Harvetionatine reporplatities district control district c							Объем	инвестиций	, тыс.руб. (бе	3 HДC)				
Hanketinesamine Meporphistrians 2			Источник		утвержден		программа		СКО	рректирова	ная инвест	программа		
Harden powering Harden H	№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		В		о кварталам	_		В	гом числе п	кварталам		Обоснование корректировки
13 15 15 15 15 15 15 15			план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	квартал	
In the content ground was undergone to rectant attemphatrostation verbace testing a second power and experience of a second content and	-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13	14
TO THE PARTY OF TH	Раздел 1.	Строительство, реконструкция или модернизация об	ъектов системы централизован	нного тепло	снабжения в ц	елях подключ	ения потребит	елей						
TOTAL STATES CONTINUED STATES CONTINUED TO THE STATES CONTINUED STATES CON	1.1. Crpo	ательство новых тепловых сетей в целях подключени	я потребителей											
TO THE CONTRICTORY OF CHICAGO AND	1111	מיות איייין הייייין אייייין איייין אייין איין אייין אייין אייין אייין אייין אייין אייין איין א	(aut.)											
The state of terestal agent planting and retardent/feeting. In technologies tering a second circumstance tering c	1.1.2. Прс	чие проекты												
TO THE CONTROL PROCESSION OF CHICACALL MENTINESS AND THE CONTROL PROCESSION OF CHICAGO AND THE CONTROL PROCE	1.1.2.1.													
The proposal recommendation of	1.2. Crpo	ательство иных объектов системы централизованног	о теплоснабжения, за исключен	нием теплов	ых сетей, в це	тях подключе	ния потребите	лей						
Part in the control of concedence is greater broaders and the control of cont	1 2 1 1	чет платы за подключение (технологическое присоедине	ние)											
PROPERTION OF CHECK ORDINARY RELIGIORATE CONTECTION AND RECEIVED TO THE CHECK ORDINARY RELIGIORATE CHECK ORDINARY RELIGIORATE CHECK ORDINARY RECEIVED AND RECEIVED TO THE CHECK ORDINARY RECEIVED AND RECEIVED TO THE CHECK ORDINARY RECEIVED TO THE CHE	1.2.2. ITpc	чие проекты												
PATION STATES OF THE CONTRIBUTION PROPERTY OF SECTION STATES OF THE CONTRIBUTION PROPERTY OF THE CONTRI	1.2.2.1.													177700
THE LOCATION DEPOSITION OF THE LOCATION OF THE	1.3. Увел	ачение пропускной способности существующих тепло	вых сетей в целях подключен	ня потребит	элей									
TOTAL STATES AND ADDITIONAL ADDIT	1.3.1.3a	чет платы за подключение (технологическое присоедине	ние)											- Control of the Cont
кты коли спистем и повышение энергетической эффективности спистем и повышение энергетической эффективности коли ут ТК-16" - Наменемикая ТЭЦ (ПТК-1) ведетической эффективности прочие - 103 307 г.р.) ведетической эффективности прочие и повышение энергетической эффективности промие и повышение забетической эффективности п	13.1.1													
INTERIOR IN TORSIMENTE CONTROCTOR CONTROLLE AND PRINCIPAL MENTIPALINIONALINE OF TRANSPORTER AND PROPERTY CONTROLLE	13.2 Hp	чие проекты							-				Ī	
Control in possibilities Description of the Control of the Con	1.3.2.1],						
Control	1.4. yBen	ичение мощности и производительности существующ опосбетожение и повышение знетгетической эффективно	нх объектов системы централь	изованного	еплоснаожен	я, за неключе	нием тепловы	х сетен, в цел	ях подключени	я потребителе				
EMERICATION DIGITAL OF STATES OF ST	1.4.1.1													
Carterio Horalz Objection exercise exercise exercise contraction and properties of the contraction of the	1.4.2. Прс	чие проекты	•											
ещет повышение энергетической эффективности выстетов труботровода искорной произе ститемения присметния присметния присметния присметния присметния промие - 103 307 т.р.) да том числее дамионые суписния в тектия дами в тек	1.4.2.1.													
теглосиябжения, не связаниым с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей висогичеления висогичения висогичения уровия изиоса существующих объектов системы централизованного теплосиабжения в целях снижения уровия изиоса существующих объектов системы централизованного теплосиабжения в целях синжения уровия изиоса существующих объектов системы централизованного теплосиабжения в целях синжения уровия изиоса существующих объектов системы централизованного теплосиабжения и (или) п	Всего по	разделу 1.												
ационные отчисления нестрализованиого теплоснабжения в целях синжения уровня изиоса сущестемы централизованиого теплоснабжения в целях синжения уровня изиоса сущестемы централизованиого теплоснабжения в целях синжения уровня изиоса сущестемы централизованиого теплоснабжения и (или) п	Раздел 2.	Строительство новых объектов системы централизо	ванного теплоснабжения, не св	вазаниых с п	одключением	(технологиче	жим присоедн	нением) новь	их потребителе	-				
ационные отчисления неститель - 6 69 т.р. ние - 103 307 т.р.) ние	2.1. Энер	осбережение и повышение энергетической эффективнос	Ти										Ĭ	
ационные отчисления моситель - 6 669 тр. мистемы иситрализованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) п	2.2 Inough	le moektisi												
жисситель - 6 669 тр. чие - 103 307 т.р.) чие - 103 307 т.р.) итетемы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) п	221. Физ	иал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)							124 676	2 438	64 897	48 801	8 450	
жисентель - 6 069 т.р. чие - 103 307 т.р.) чие - 103 307 т.р.) чие - 103 307 т.р.) жисены централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях синжения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) п	2211.0	эеспечение системной надежности и безопасности												
адитонные отчисления моситель достур. чие - 103 307 т.р.) чие - 103 307 т.р.) ние - 1		Crossran cres myfornosons sevened (nesuod)												
истемы централизованного теплоснабжения в целях си	22.1.1.1	Ciponicias de 1930011ponda recognon (pectron) noda	/амортизационные отчисления (теплоноситель - 6 069 т.р. в тепле - 15 300 т.р.; прочие - 103 307 т.р.)						124 676	2 438	64 897	18 891		родолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной тротраммы 2016-2017 гг. Устранение готерь речной воды из-за участившихся прорывов физически изношенных трубопроводов подземного исполнения
истемы централизованного теплоснабжения в целяк си	Всего по	разделу 2 в том числе:							124 676	2 438	64 897	48 891	8 450	
истемы централизованного теплоснабжения в целях си		амортизационные отчисления в тепле							15 300	2 438	12 862			
истемы централизованного теплоснабжения в целях син		амортизационные отчисления в теплоносителе							6909			6909		
истемы централизованного теплоснабжения в целях син		амортизационные отчисления прочие							103 307		52 035	42 822	8 450	
3.1. Реконструкция или модерилация у еписаты 3.1.1. Процен провышение энергетической эффективности 3.1.1. Процен проекты	Раздел 3.	Реконструкция или модернизация существующих об-	ьектов системы централизован	ного теплос	набжения в ц	лях снижения	уровня износ	а существую	цих объектов с	истемы центра	лизованного	еплоснабжен	я и (или) по	ставки энергии от разных источников
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергической эффективности 3.1.1. 3.1.2. Прочие проекты	3.1. Реко	іструкция или модернизация существующих тепловы	іх сетей											
3.1.1.1. 3.1.1. Прочие проекты	3.1.1. Энк	ргосбережение и повышение энергетической эффективнс	ости											
1 1 1 Thomas places is	3.1.1.1.													
	3.1.2. LIP	чие проекты												

						Объем	инвестиций	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	з ндс)				
		Источник		утвержден	ная инвест.	утвержденная инвест.программа		ско	рректирова	скорректированная инвест.программа	программа		
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		В	гом числе п	в том числе по кварталам	M		B.	в том числе по кварталам	квартала		Обоснование корректировки
		план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	1 квартал 2 квартал 3 квартал 4 квартал	3 квартал	4 квартал	
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13	14
3.2. Рекон	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплосиябжения, за исключением	ов системы централизованного	теплоснабж	ения, за искли		тепловых сетей							
3.2.1. Фил.	3.2.1. Филиал ОАО "ТТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)		605 946	26 070	829 01	11 706	557 492	353 398	2 261	666 101	54 238	194 900	
3.2.1.1. Технич и безопасности	 3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкции. Обеспечение системной надежности и безопасности. 	ие системной надежности	896 109	25 826	10 248	10 481	555 413	347 322	2 017	101 569	53 013	190 723	
3.2.1.1.1	Трубопровод речной воды № 1,2. Реконструкция речных водоводов	/амортизационные отчисления (теплоноситель - 10 бб1 т.р.; в тепле - 7 бб3 т.р.; прочие - 51 332 т.р.)						966 89	1 514	10 164	9 921	47 397	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2017 года. Проведено обсызование речных водводом № 1. 2 принядатемытих филиму ОАО «ТТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения даборатории магадлов и сварки ООО «КЭР» от 10.05.2017 № 677. На основания вызодов по результатам обсызования выдасыыцу трубопроводов рекомендуется к 10 мая 2018 года подготовить и выполнить комплеке мероприятий по замене участкя трубопроводая прокодящего выдоль ватодороги Нижнекамск - Наборажные Ченны.
3.2.1.1.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение скемы ВПУ № 1	/амортизационные отчисления (в тепле - 26 446 г.р.; прочие - 178 557 г.р.)						205 003	503	90 964		113 536	Мероприятие, включенное в корректировку инвестиционной програмы 2017 года. Для достижения XLI-1 проектык нагрузок, планируется при реализации проекта увеличение произволительности на 400 г/ч. Проектия произволительность по обессоленией вода XLI-1 составляла 2000 г/ч. Расчет произволительности показывает, что максимальная нагрузка, которую может нести XLI-1, составляет 1500 г/ч.
3.2.1.1.3	Распределительное устройство КРУ-бкВ секции 5Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 22 выключателей и защит. (Скорректированный титул - Распределительное устройство КРУ-бкВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение секции 5РО, 3Р с заменой 30 выключателей и защит)	амортизационные отчисления (прочие) /амортизационные отчисления (электрика)	44 915	25 826	10 248	8 841		0					Включен в справочное приложение по мероприятиям в сфере выработки электрической энергии
3.2.1.1.4	Техинческое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	/ амортизационные отчисления (в тепле - 6 231 т.р.; прочие - 42 070 т.р.)						48 301		90	24 707	23 544	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2017 года В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опадных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения собругования XOIIO химически ктехо №1,2 в соответствие с ФНиII в области промышлений безопасности "Правила безопасности технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющией показаний и предлажарийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и IIA3 Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предлисанием №43-20-166-106-17 ФСЭТАН от 90 506.2017 г.
3.2.1.1.5	Техиическое перевооружение схемы подачи XOB в главный корпус	/ амортизационные отчисления (в тепле - 1 667 т.р., прочие - 11 196 т.р.)						12 863		29	11 556	1 278	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в коррекстиновым навестиновым навестиновым навестиновым навестиновым на продержита въемент трубопроводы. № 1 или 2 без синжения производительности ВПУ.
3.21.1.6	Паровая турбина Р-70/100-130/15 с генератором №9. Техинсекое перевооружение еистемы автоматического редулирования турбины (Скорректирования) титул - Паровая турбина Р- 70/100-130-15 с генератором №9. Техиическое перевооружение системы регулирования с	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (в тепле - 27 т.р.; прочне - 183 т.р.)	8 475			210	8 265	210			210		В 2018 году гланируется разработка проектной и рабочей ломументации. Редизацию проекта планируется перенести на 2019 год в связи с проведением текущего ремонта (во 2 полугодии 2018 г.) паровой турбины Р-70/100-130/15 с генератором №9.

						Объем 1	инвестиций,	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	3 HДC)				
		Источник		утвержденная инвест.программа	ая инвест.	трограмма		ској	скорректированная инвест.программа	ная инвест	программя	_	
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		BT	ом числе по	в том числе по кварталам	,		B	в том числе по кварталам	кварталам	1	Обоснование корректировки
		план/корректировка	Всего	І квартал	2 квартал	2 квартал 3 квартал 4 квартал	4 квартал	Beero	1 квартал	2 квартал 3 квартал 4 квартал	3 квартал	4 квартал	
-	2	3	4	S	9	7	∞	6	10	11	12	13	14
3.2.1.1.7	Система периметральной сигнализации. Дооборудование системы периметральной сигнализации	/амортизационные отчисления (в тегле - 867 г.р., прочие - 5 920 т.р.,)						6 787		362	3 732	2 693	Исполнение требований Постановления Правительства РФ от 05 65.2012 г. №458 «Об утверуждении Правил по обеспечению безопасности и антигерористической зашищенности объектов толливне-энергетического комплекса» п. п. 171, 251 (раздела 4 Правил) (требования обязательные к исполнению). Предписание управления Роставдлии по Республике Татарстан от 19.05.2017 г. Предлавление УФСВ России по Республике Татарстан на №662 сл. 28 64.2018 г.
3.2.1.1.8	Установка БРОУ 140/14Ата 250/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ № с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	/ амортизационные отчисления (в тепле - 196 т.р.; прочие - 1 322 т.р.)						1518			1 518		Реализация проекта перенесена на 2019 год при корректировке инвестиционной программы 2017 года в связи с необходимостью синхронизации выполнения работ с программой реконструкции паропроводов ПАО «НКНХ», которым должно подмилочаться оборудование после реализации мероприятия. В 2018 году планируется разработка проектной и рабочей документации.
3.2.1.1.9	Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс) (Скорректированный титул - Главный паропровод 1, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 257 т.р.; прочие - 1733 т.р.)	33 898				33 898	1 990				1 990	В 2018 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Реализацию проекта планируется перенести на 2019 год в связи с необходимостью синхроинации выполнения работ с программой реконструкции паропроводов ПАО «НКНХ», к которым должно подключаться оборудование после реализации мероприятия.
3.2.1.10	Локально-вычислительная сеть. Техническое перевооружение сети ИВК (Скоррастированный от титул - Локальная вычислительная сеть. Техническое перевооружение ЛВС ИБК)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (электрика)	3 390			450	2 940	0					Включен в справочное приложение по мероприятиям в сфере выработки электрической энергии
3.2.1.11	Пожаронасосная № 1. Реконструкция здания пожаронасосной	/ амортизационные отчисления (в тепле - 87 т.р.; прочие - 587 г.р.)						674			389	285	В 2018 году планируется разработка проектной и рабочей документации, релагия 2010 г. Навослая ставия была построена в 1967 году. Согласно технического отчета, №9/10 от 25.05.2010 г. по результатам обследования несущих строительных конструкций здания пожронаесоной № 11/12, в выярашивание осстояния здания — разрушение кирпичной клацки, выкрашивание факторной стяжки из-за пременных климатических условий, неверно организованного илянестом с плосок ў кровыт здания, променнавания кирпичной кладки. В здании пожарной насосной туствиовлею 2 насоса пожаротежинческой водой з насоса хозпитьевой воды. Насосная станция снабжает технической водой мазулео козайстар, в целях обеспечения с пожариебаюцести, а также обеспечинает пожариебаются, а
3.2.1.12	Котлоагретат ТГМ-84Б ст.№7 КПЦ-1. Техническое перевооружение тазопроводов котла. Скорексированный титул - Котлоагретат №7 ТГМ-84 в к-ге. Техническое перевооружение тазопроводов котла)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 126 т.р.; прочне - 854 т.р.)	1 000			086	20	086			086		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур.
3.2.1.1.13		амортизационные отчисления (прочне) / амортизационные отчисления (электрика)	49 274				49 274						Включен в справочное приложение по мероприятиям в сфере выработки электрической энергии
3.2.1.1.14	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые 4 комплексы)	прочие собственные средства /	72 000				72 000						В 2015 году введен і пусковой комплекс, который обеспечивает в настоящее время оченсту поступающего тромаштенных производств ПАО «НКНХ» конденсат в необходимом объеме. Завки на увеличение объема возарата конденсата в ближайший период отсутствуют (объемы не увеличиваются). В связи с чем, срок реализации перенесен на последующие годы.

						Объем и	нвестиций,	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	ндс)				
		Источник		утвержденная инвест.программа	ая инвест.п	рограмма		скор	скорректированная инвест.программа	ная инвест.	программя		
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		B T(в том числе по кварталам	кварталам			ВТ	в том числе по кварталам	кварталам		Обоснование коррсктировки
		план/корректировка	Всего	1 квартал 2	2 квартал	3 квартал 4 квартал	квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал 4 квартал	квартал	
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14
3.2.1.115	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3,4 пусковык комплексы)	амортизационные отчисления (в тепле) /	15 680				15 680						Проект реализован в 2017 году в целях усиления антитеррористической защищенности объекта
3.2.1.16	АИИСКУЭ. Текническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИИСКУЭ и РЗА	/ ирибыль	3 473				3 473						30.12.2013 г. право собственности ЗРУ-110кВ перешло ПАО «Изжиекамскиефтехим», в настоящий момент реализустся прокт ПАО «ИКНХ» по техническому перевооружению ЗРУ-110кВ с заменой выключателей и РЗА, после завершения даниного проекта будут внесены наменения в проект АИИСКУЭ в части корректировки гочек поставка электрической зарегил, Полонительно усилен контроль за порадком проведения работ во вторичных испатк электросборудования, случаев недоучетя отпуска электрической электросборудования, случаев недоучетя отпуска электрической электросборудования, случаев недоучетя отпуска электрической электросборудования, случаев недоучетя отпуска электрической электросборудования, случаев недоучетя отпуска электрической электроска планируется перенести в планы будущих лет.
32.1.17		амортизационные отчисления (в тегле) /	13 012				13 012						Продлен срок эксплуатации существующего оборудования путем выполнения планово-предупредительного ремонта (ремонт деаэратора в настоящее время позволяет вести подогрев сетевой воды на существующем оборудовании), в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором NI. Техническое перевооружение турбоагретата												Планировалось выполнение проекта по выводу из консервации паровой турбины ПТ-60-130-13 с генератором NI (для покрытия растуших электрических и тепловых нагрузок). В связи с угочнением потвейтелями тепловой знаетии Нижиекомского пломыштенного
3.2.1.1.18		амортизационные отчисления (в тепле) /	110 261				110 261						узда объемов паропогребления по категориям паров (согласно программы нового строительства и модериязации существующих производств пром. предприятий) отсутствует необходимость в выводе оборудования из консервации. В связи с указанным выше реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.19	Техническое перевооружение мостового крана рег. № 8482 в дымососном отделении КТЦ-1	амортизационные отчисления (в тепле) /	7 084				7 084						Работы по ремонту крана включены на 2018 год в программу на капитальные и текущие ремонты оборудования филиала ОАО «ТТК- 16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)».
3.2.1.1.20		прибыль /	38 232				38 232						По результатам выполненных технических мероприятий пристанальных в пристанальных в изменальных в урасиформаторном масле, что в настоящее время обеспечивает его нааежную эксплуатацию. Кроме гого, для исключения возникновения аварийных снтуаций ведется учащенный контроль за состояния транеформаторного масла. Реализацию проекта планируется перенестя в плавы будущих лет.
3.21.1.21	Дымовая труба ж/б №1. Реконструкция газоходов котдов ст.№1-5	амортизационные отчисления (в тепле) /	6325				6325						Дымовая труба № I вместе с газоходами 1-5 вводились в эксплуатацию с 1965 по 1975 под В рамках проекта течнического перевооружения предполагаюсь раздении е тазоходов в целях обеспечения большей ремонтопритодисти и гибкости схемы удаления укодащих газов. Сотласно последнему заключению № 59-16 ЗСТ заклютризы помышлениой безопаслески мономитной межелезобетонией дымовой трубы № II № 80 м. Ди-8 0 м на опасном производственном объекте «Плошадка главного корпуса Нижиекамской ТЭЦ (ПТК-1)», рет. № 43-3C-09777-2016 от 13.09.2016 г по свокупности выдов, количеству и характеру дефектов состояние дымовой трубы и газоходов оценивается как ограничено-работослобное. Срок следующей экспертизы промышлениой безопасности установлен не позднее 13 сентября 2021 г. Дополнительно тустановлен не позднее 13 сентября 2021 г. Дополнительно заключены на 2018 год в грограмму на квлитальные и текущие ремонты оборудования филиала ОАО «ПТК-16» ««Инжиекамская ТЭЦ (ПТК-1)».

						Объем	инвестиций	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	з НДС)				
		Источник		утвержденная инвест.программа	ая инвест.	программа		СКО	рректирова	скорректированная инвест.программа	программя		
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		BT	ом числе по	в том числе по кварталам	,		В	в том числе по кварталам	о кварталам		Обоснование корректировки
		план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	2 квартал 3 квартал	4 квартал	Bcero	1 квартал	1 квартал 2 квартал	3 квартал 4 квартал	4 квартал	
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	=	12	13	14
3.2.1.1.22	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 2P, 6PO (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 32 выключателей и зашит	амортизационные отчисления (прочке) /	59 237				59 237						Согласно Акта-заключения технического освидетельствования электрооборудования блока 2ГГ (вместе с КРУ 2Р) от 22 04.2015 г., длальейшая экспуратация оборудования блока разрешается. Очередное техническое освидетельствование электрооборудования блока 2ГГ в 2020 г. Согласно Акта-заключения технического освидетельствования электрооборудования блока 6ГГ (вместе с КРУ 6РО) от 25.09.2014 г., дламнейшая эксплуатация оборудования блока разрешается. Очередное техническое освидетельствование празрешается. Очередное техническое освидетельствование
3.2.1.1.23	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №2. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит, генераторного разъединителя и перемотка ротора	амортизационные отчисления (прочие) /	75 284				75 284						В 1 квартале 2018 года был выполнен текущий ремонт паровой турбины IIT-60-130-13 с тенератором №2 по результатам которого существующее оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.24	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и зашит	аморгизационные отчисления (прочие) /	2 700				2 700						Во 2 полугодии 2018 года планируется капитальный ремонт паровой турбины Т-100-130 с генератором №5. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.25	-/-	амортизационные отчисления (в тепле) /	8 900				8 900						В связи с выполнением ремонтных работ подкрановых путей, реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.26	Коллоатретат ТГМ-96Б ст.№13 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	амортизационные отчисления (в тепле) /	25 352				25 352						Сотласно заключения экспертизы промышленной безопасности виутрениего газопровода котла ТГМ-906 ст. №13 филиала ОАО «ПТК. 16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), рет. № 43-ГУ-09003-2016 от 10.92.016 г срок дальнейшей безопасной эсксплуатации не мнее 5 лет. Срок очередной ЭПБ - 22.07.2021 г.
3.2.1.1.27	Релейный цит главного корпуса ПТК-1. Техническое перевооружение ЩПТ-2.	амортизационные отчисления (прочие) /	2 924				2 924						Проект реализован в 2017 году с целью выполнения предписания Приволжского управления Ростемнадора, п. 3.2. Акта №43-11- 01/2016 от 02.03.2016г, приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.
3.2.1.1.28	Котлоагрегат ТГМ-84Б ст. №6 КТЦ-1. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования	амортизационные отчисления (прочие - 1 477 т.р.; в тепле - 2 754 т.р.) /	4 231				4 231						В 2016 году был проведен капитальный ремонт системы. По результятам выполненных технических мероприятий продлен срок эксплуатации автоматизированной системы контроля и верулирования. Реализацию проекта планируется перенести в планы будуциях лет.
3.2.1.1.29		амортизационные отчисления (в тепле) /	5 120				5 120						Проведена экспертиза промышленной безопасности на техническое устройство - краи мостовой рег. №1-1382, зав. №41933 Инв. №253/203-18 от 27.04.2018 г. Проднен срок эксплуатации. Проведение следующей ЭПВ- 27.04.2021 г. Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.30	Котлоатретат ТТМ-96Б ст.№13 КТЦ-1. Техническое перевсоружение автоматизированной системы контроля и регулирования	амортизационные отчисления (прочие - 1 322 г.р.; в тепле - 2 465 г.р.) /	3 787				3 787						В целях повышения надежности текущей системы управления были проведены ремонты схем управления, систем КИПиА котлоатретата в 2016-2017 гг. Таким образом продлен срок эксплуатации автоматизированной системы контроля и ретулирования в связи с ватоматизированной системы контроля и ретулирования в связи с емем реализацию проекта планируется перенести в планы булуших лет.
3.2.1.1.31	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техинческое перевооружение САР	амортизационные отчисления (в тепле) /	1 695				1 695						Капитальный ремонт паровой турбины Т-100-130 с генератором №5 проведен в период с 02.06.2018 по 14.09.2018 г. Техническое обслуживание САР выполненио в период капитального ремонта. Реапизацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.
3.2.1.1.32	Паровая турбина Р-100-130 с генератором Ae8. Техническое перевооружение генератора с заменой обмоток статора.	амортизационные отчисления (прочие) /	3 736				3 736						Во 2 полутодии 2017 года был выполнен текупий ремонт паровой турбины Р-100-130 с генератором. № по результатам которого существующее оборудование пригодно к дальней шей эксплуатации. Реализацию проекта планируется перенести в планы будуших лет.
3.2,1.1.33	Техническое перевооружение водораспределительной системы, и вытяжной башни градирии №2.	амортизационные отчисления (прочие) /	1 983				1 983						В целях обеспечения работоспособности систем орошения градирни в 2016-2017 гг. был выполнен рамонт. Таким образом продлен срок кактиуатации существующего сооружения в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет.



						Объем	инвестиций	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	ндс)				
		Источник		утвержден	утвержденная инвест.программа	программа		скор	скорректированная инвест.программа	ная инвест	программа		
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		. 8	гом числе п	в том числе по кварталам	7		L B I	ом числе по	в том числе по кварталам		Обоснование корректировки
		план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14
3.2.1.2. Прочее	period		3 978	244	430	1 225	2 079	9209	244	430	1 225	4 177	
3.2.1.2.1	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (прочне - 5 299 г.р.; в тепле - 777 г.р.)	3 978	244	430	1 225	2 079	6 076	244	430	1 225	4 177	Уточнения перечня оборудования.
3.2.2. Фил.	3.2.2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3		271 220	008 9	62 876	10 835	602 061	187 424	6 6 6 9	68 932	67 103	44 430	
3.2.2.1. Технь безопасности	 2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция Обеспечение системной надежности и безопасности 	ие системной надежности и	267 794	96 638	62 723	9 343	060 681	185 448	6 797	68 779	119 59	44 261	
3.2.2.1.1	Реконструкция деаэратора высокого давления ст. № 3 (Скорректированный титул - Деаэратор высокого давления ст. № 3)	амортизационные отчисления (в тегле) амортизационные отчисления (в тегле - 22 188 т.р.; прочие - 6 810 т.р.)	36 969	78	8 890	2 030	125 971	28 998	78	068 8	20 030		Уточнение стоимости по результатам разработанной проектной и рабочей документации. Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур.
3.2.2.1.2	-	аморгизационные отчисления (в тепле - 14 721 г.р.; проине - 20 19 г.р.) / аморгизационные отчисления (в тепле - 49 419 г.р.; прочие - 15 199 г.р.)	38 740	6 483	51892	2 751	2 691	64 618	6 483	26 815	2 751	28 569	В скответствии с утвержденной инвестиционной программой ОАО «ПТК-ю) на период 2016-2018 т. общая скоимость реализации проекта (2 и 3 пускового комплекса) - 95 881 тыс. руб. без НДС (2016 год 57 140 тыс. руб.; 2018 год 38 741 тыс. руб. без НДС (2016 год 57 140 тыс. руб.; 2018 год 38 741 тыс. руб. 6 ез НДС (2016 год 57 140 тыс. руб.; 2018 год 38 741 тыс. руб. 6. По результатам скорректированией проекта В год. поужовитации произошлю перерасправение стоимостя по пусковым комплексам и изменение проков реализации проекта. В 2016 год., при корректировке инвестиционной программы, срок реализации перенесен с 2016 года в час. 17 1 2018 год. 2018 год
3.2.2.1.3	Гралирия №1. Модеринзация системы орошения (Скорректированный титул - Гралирия №1. Техническое перевооружение системы орошения)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (в тепле - 431 т.р.; прочне - 184 т.р.)	33 750	27	\$0\$		33 218	615	27	\$0\$	0	83	Уточнение стоимости по результатам разработанной проектной и рабочей документации. Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур.
3.2.2.1.4	Техническое перевооружение трубопровода химобессоленной воды	/ амортизационные отчисления (в тепле - 27 884 т.р.; прочие - 8 567 т.р.)						36 451	33	708	26 242	9 468	Согласно пункта 14.3.20. Нормы отбраковки. ГОСТ 32569-2013 ТРУБОІТРОВОДЬІ ТЕХНОЛОГЯЧЕСКИЕ СТАЛЬНЫЕ. 14.3.20.1 Трубы, детали трубопроводов подлежат отбраковке: если расчетная готошина стенки (без учета прибавки на коррозию) оказалась меньше величины, указанной в таблице 14.1., то есть 3 мм. для трубы 325 мм. В соотвтетствии с Протоколом №21а/17 ультразвуковой толшинометрии от 18.08.2017 г. толшина стенки менее 3 мм.
3.2.2.1.5		/ амортизационные отчисления (в тепле - 2 926 т.р.; прочие - 874 т.р.)						3 800	15	2 464	40	1 245	Реализация проекта перенесена на 2018 год при корректировке инвестиционной программы 2017 года в связи с продлением срока эксплуатации существующего оборудования путем выполнения технического обслуживания и предупредительного ремонта с заменой тяговога каната, ремонтом противовеса, редуктора лебедки.
3.2.2.1.6		амортизационные отчисления (в тепле) амортизационные отчисления (в тепле - 21 770 т.р., прочие - 6 677 т.р.)	43 537	50	25 168	3 229	15 090	28 447	90	25 168	3 229		Уточнение стоимости по результатам разработанной проектной и рабочей документации. Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур.
3.2.21.7	РУСН 0,4 кВ секции 4A,4Б. Реконструкция РУ-0,4 кВ с заменой коммутационной аппаратуры (схорежиновенный титул. Распределительное устройство собственных нужд. 0,4кВ Ст. секция 1A,Б. Техническое перевооружение РУ-0,4 кВ в части секции 4A,Б с заменой коммутационной аппаратуры)	амортизационные отчисления (прочие) / амортизационные отчисления (электрика)	17 000		1345		15 655	٥					Включен в справочное приложение по мероприятиям в сфере выработки электрической энергии



						Объем 1	инвестиций,	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	з НДС)				
		Источник		утвержденн	утвержденная инвест.программа	грограмма		ској	рректирова	скорректированная инвест.программа	программа		
№ п/п	Наименование мероприятия	финансирования		BT	в том числе по	по кварталам			B,	в том числе по кварталам	кварталам		Обоснование корректировки
		план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Bcero	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14
3.2.2.1.8	Котел паровой ПТМ-84 "Б" №4. Реконструкция тазопровода кота с внедрением системы згрывобезопасности (Скорректированный титул - Котельный агретат барабанный ПТМ-84 "Б" съ?№4. Техинческое перевооружения газопровода котла ПТМ- ВБ ст. №4 с внедрением системы язрывобезопасности)	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 1 020 т.р.; прочие - 313 т.р.)	2 266			1 333	933	1 333			1 333		Уточнение стоимости по результатам закупочных процедур.
3.2.2.1.9	Техническое перевооружение системы контроля противоварийной защить технических устройств опасного производственного объекта тогливного цеха	(в тепле - 465 г.р.; прочие - 143 г.р.)						809			809		В 2018 году планируется разработка проектной и рабочей документации, реализация проекта в 2019 году. Целько реализации проекта в 2019 году. Целько реализации проекта в далегствие требованиям системы монтром; противоварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта тоглизацием хозяйство Казанской ТЭЦ-3 вновь введенных правилам ФНиП «Правила» промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (Утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 номбря 2016 года № 461).
3.2.2.1.10	Оборудование мазутного хозяйства 1 ой очереди без мазутных резервуаров. Техническое перевооружение подогревателей мазута IDMT-30/16 ст № 3в,36,4в,46	/ амортизационные отчисления (в тепле - 3 476 т.р.; прочие - 1 057 т.р.)						4 533	44	439	4 050		Согласно заключения экспертизы ООО ИЦ "Энергопрогресс" рег'йс"1, рег №73, рег №73, рег №74 от 25,07,2016 г. допущена эксплуатация подогревателей до 23,03,2018 г.
3.2.2.1.11	Отраждение повысительной станции. Дооборудование периметра терытории ПНС в п.Левченко барьерами безопасности типа "Erosa", видеонаблюдением и освещением периметра	/ амортизационные отчисления (в тепле - 3 114 т.р.; теплоноситсль - 4 630 т.р.; прочие - 935 т.р.)						8 679		149	3 634	4 896	Внедрение системы охранного видеонаблюдения и охранной перимегральной сигнализации спсобствует иссплочению, исполнение потобствует иссплочению, исполнение посторониях лиц на территорию, исплочивает контроль за пропускным режином на КПШ и организует постоянный контроль за территорией. Выписка из протокола №44/СБ производственного совещания руководителей служб безопасности и директоров охранных предприятий группы компаний ТАНФ от 10.04.2013, Представление Прокуратуры от 07.04.2014г. № 02-08-02.
3.2.2.1.12	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной примой сетовой воды, обратиой сетовой воды сограний сетовой воды студета, 15,16, Дособрудование измерительными комплексами ПСВ-Майский, ОСВ-Майский, ПСВ-КПТС, ОСВ-КПТС АСКУТ Казанской ТЭЦ-3	/ амортизационные отчисления (в тепле - 5 646 т.р.; прочие - 1 720 т.р.)						7366	31	3 641	3 694		На основании п.7. Правил, по истечении 3 лет со дня вступления в сим (Дравил, по истечении 3 лет со дня вступления в теплоносителя теплоносытеля устроевания Правил, не могут использоваться для установки как в новых, так и существующих узлях учета.
3.2.2.1.13		амортизационные отчисления (в тепле) /	2 2 1 7				2 217						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет в связи с необходимостью синхронизации выполнения работ по ремонту термообессоливающего комплекса ЦТВ.
3.2.2.1.14		амортизационные отчисления (прочие) /	3 463				3 463						В инвестиционную протрамму 2018 года включена работа по замене листромашинной системы возбуждения с регулятором пропорционального дёствия ЭПА 305 на ПТ-2 взамен расе предусмотренного ПТ-5, ввиду большей затруженности ПТ-2. Объект относится к мероприятиям в сфере выработки электрической энергии, в связи с чем при реализации в последующие года будет включен в справочное приложение по аналогичным мероприятиям.
3.2.2.1.15	Трансформатор повышающий ТД-80000 блока ГТ-1. Замена трансформатора.	/ чиорифить /	44 492				44 492						Выполнен капитальный ремонт трансформатора, по результатам которого признаки наличия развивающихся дефектов были ликакцированы и по настоящий момент не проявтялогся в связи с чем реализацированы и проекта планируется перенести в планы будущих лет. Объект относится к мероприятиям в сфере выработки электрической
3.2.2.1.16	Трансформатор повышающий ТД-80000 блока ГТ-2. Замена трансформатора.	амортяационные отчисления (прочие - 18 949 т.р.) прибыль- 25 543 т.р. /	44 492				44 492						Выполнен капитальный ремонт трансформатора, по результатам которого признаки наличия развивающихся дефектов были ликандированы и по настоящий момент не проявляются в связи с чем реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет. Объект относится к мероприятиям в сфере выработки электрической энергии, в связи с чем при реализация в последующие года будет вылочен в справочное приложение по аналогичным мероприятиям.



Authors Auth														
Application of purpose of purpo		7	Источник		утвержденн	ая инвест.	трограмма		СКО	рректирова	нная инвест	программ		
Comparison	Nº n/n	Наименование мероприятия	финансирования		BT	ом числе по	о кварталам	•		B	гом числе по	квартала		Обоснование корректировки
2 2 2 2 2 2 2 2 2 2			план/корректировка	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
Majernation with particular Majernation	-	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14
Comparison Com	3.2.2.1.17	Турбина паровая Р-50-130/30 №2. Доборудование гурбогенератора ст. №2 датчиками частичных разрядов	аморгизационные отчисления (прочие) /	898				898						В 2019 году планируется разработка проектной и рабочей положичетации. Расыпзацию проект планируется перенести на последующег оталь в саязи с применением не стадионадных датиков частичных разрадов. Объект относится к мероприятиям в сфере выработки электрической энертии, в связи с чем гри реализации в последующие года будет включен в стравочное приложение по аналогиченым меропрактизм.
Accounted Montriana	3.2.2.2. Пр	әәһо		3 426	162	153	1 492	1 619	1 976	162	153	1 492	691	
TITK 16° 28° 0 0 3.020 2.064 2.98 0 0 1.766	3.2.2.2.1	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тегле) / амортизационные отчисления (в тегле - 1 512 т.р.; прочие - 464 т.р.)	3 426	162	153	1 492	1619	926 1	162	153	1 492	169	Уточнения перечня оборудования
1766 1766	3.2.3. Цент	ральный офис ОАО "ТГК-16"		3 500	298	0	0	3 202	2 064	298	0	0	1 766	
оброшее монтавма амортнационные стителения (в теше) / амортнационные отченсления провышение в телемовение и повышение в телемовение в телемовение в телемовение в телемовение и повышение в телемовение и повышение в телемовение	3.2.3.1. Пр	е е е е е е е е е е е е е е е е е е е		3 500	298	0	0	3 202	2 064	298	0	0	1 766	
пистовния в теплоносителе (прочие) 880 666 33 168 73 2541 754 403 542 886 9 518 170 931 121 341 241 006 пистовния в теплоносителе (прочие) 347 550 7 315 42 879 10 739 286 617 184 639 9 518 9 52 300 64 771 18 070 пистовния в теплоносителе (прочие) 349 376 23 853 30 675 11 802 34 356 68 570 52 956 222 030 пистовния в теплоносителе (прочие) 111 740 0 0 0 111 740 11 1740	3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа	амортизационные отчисления (в тепле) / амортизационные отчисления (в тепле - 504 т.р.; прочие - 1 560 т.р.)	3 500	298			3 202	2 064	298			1 766	Уточнения перечня оборудования
синстения в телоне 347550 7315 42879 10739 286 617 184639 9518 92300 64751 18 070 спистения в телоносителе 34356 28 53 36 57 18 807 36 370 52 956 222 030 спистения в телоносителе 111 740 0 0 0 72 000 68 570 52 956 222 030 завления в повышение экологической эффективности, достижение плановышение в повышение 20 542 20 542 20 542 8 50 542	Всего по р	вазделу 3, в том числе по источникам:		999 088	33 168	73 554	22 541	751 403	542 886	9 518	170 931	121 341	241 096	
средства зем об товышение экологической эффективности, достижение и повышение и повышение и повышение и повышение обственных на повышение обственных на соственных на повышение обственных на соственных на повышение обственных на повышений		амортизационные отчисления в тепле		347 550	7315	42 879	10 739	286 617	184 639	9 518	92 300	64 751	18 070	
- средства		амортизационные отчисления в теплоносителе							14 691		10 061	3 634	966	
сърдиля 17 00 0 0 11 700 завъення 11 200 0 0 111 740 завъення 20 542 0 0 111 740 занская ТЭЦ-3 20 542 20 542 нического учета собственных 20 542 20 542 нического учета собственных 20 542 20 542 скления прочие 20 542 20 542		амортизационные отчисления прочие		349 376	25 853	30 675	11 802	281 046	343 556		68 570	52 956	222 030	
завленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплосиабжение и повышение 20 542 <		причие сооственные средства		111 740	0	0	0	111 740						
вне и реконструкция Энергосбережение и повышение 20 542 20 542 20 542 нического учета собственных (прочие) /	Раздел 4.	Мероприятия, направленные на повышение эколо зованного теплоснабжения	гической эффективности, дости	жение план	вых значений	показателей	надежности и	энергетическ	ой эффективно	ти объектов	истемы центр	ализованного	теплоснабя	ения, повышение эффективности работы систем
ние и реконструкция. Энергосбережение и повышение 20 542 20 542 нического учета собственных (прочие) / (4.1. Филиа	л ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3		20 542				20 542						
имческого учета собственных амортизационные отчисления (прочие) / (про	4.1.1. Техн	ическое перевооружение и реконструкция. Энергосбер сской эффективности	ежение и повышение	20 542				20 542						
20 542 20 542 20 542	4.1.1.1.	Модернизация технического учета собственных нужд (ACTУЭ)	аморгизационные отчисления (прочие) /	20 542				20 542						В 2015 году право собственности ОРУ-110кВ перешло ПАО «Ортсинтез», в настоящий момент реализуется просит по изменностиом превоворужению ОРУ-110кВ с заменой выключателей и ГРА, после завершения данного проекта будут внесены изменения в проект АСТУ 3 в части корректировки точек поставки электрической энертии. В связи с указанным выше реализацию проекта планируется перенести в гланы будущих лет.
20 542	Всего по р	азделу 4 в том числе		20 542				20 542						
		амортизационные отчисления прочис		20 542				20 542						



						Объем и	нвестиций,	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)	з НДС)					Γ
		Источник		утвержденная инвест.программа	ая инвест.п	рограмма		СКО	ректирован	скорректированная инвест.программа	программа			
Nº m/m	Наименование мероприятия	финансирования		BT	ом числе по	в том числе по кварталам			ВТ	в том числе по кварталам	кварталам		Обоснование корректировки	
		план/корректировка	Beero	1 квартал	квартал .	1 квартал 2 квартал 3 квартал 4 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	1 квартал 2 квартал 3 квартал 4 квартал	квартал .	4 квартал		
1	2	3	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	Т
5.1. Выво	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	ых сетей												1
5.1.1.														
5.2. Выво	5.2. Вывод из эксплуятации, коисервация и демоитаж иных объектов системы централизованиого теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	бъектов системы централизован	ного теплос	чабжения, за и	гключением 1	епловых сетей	,=							1
521					-	-								Г
Всего по разделу 5.	разделу 5.													Г
итого г	ИТОГО по программе													Г
итого	ИТОГО по инвестипионной программе в том числе:		901 208	33 168	73 554	22.541	771 945	667 562	11 956	235 828	170 232	249 546		
	амортизационные отчислении в тепле		347 550	7315	42 879	10 739	286 617	199 939	11 956	105 162	64 751	18 070		
	амортизационные отчисления в теплоносителе							20 760		10 001	9 703	966		
	амортизационные отчисления прочие	Service Control of the Control of th	369 918	25 853	30 675	11 802	301 588	446 863		120 605	95 778	230 480		
	прочие собственные средства		72 000				72 000							
	прибыль		111 740				111 740							
Филиал О	Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) в том числе:	ช	605 946	26 070	10 678	11 706	557 492	478 074	4 699	968 991	103 129	203 350		
	амортизационные отчисления в тепле		240 914	244	430	2 655	237 585	59 584	4 699	39 779	14 849	257		
	амортизационные отчисления в теплоносителе							16 130		10 001	6909			
	амортизационные отчисления прочие		251 327	25 826	10 248	9 051	206 202	402 360		117 056	82 211	203 093		
	прочие собственные средства		72 000				72 000							
	прибыль		41 705				41 705							
Филиал О	Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 в том числе:		291 762	008 9	62 876	10 835	211 251	187 424	6569	68 932	67 103	44 430		
	амортизационные отчисления в тепле		103 136	6 773	42 449	8 084	45 830	139 851	6 6 6 9	65 383	49 902	17 607		Г
	амортизационные отчисления в теплоносителе							4 630	Section Section		3 634	966		Г
	амортизационные отчисления прочие		118 591	27	20 427	2 751	95 386	42 943		3 549	13 567	25 827		_
	прибыль		70 035				70 035							_
Централы	Центральный офис ОАО "ТГК-16" в том числе:		3 500	298		A STATE OF THE PARTY OF THE PAR	3 202	2 064	298			1 766		
	амортизационные отчисления в тепле		3 500	298	3/10	all all	13,202	504	298			206		
	амортизационные отчисления прочие				1000	53189422	163 Total	1 560				1 560		

Генеральный директор ОАО "ТГК-16" М.П.

Э.Г. Галеев

тслсфон +7 (843) 203-75-09; e-mail: ChetverkinaLF@tgc16.ru

План приобретения основных средств по ОАО "ТГК-16" на 2018 год

Примечань	FC	17		Приобретение в связи с выводом из эксплуатиции лабораторных восов ва сектования гленцения "О нетригодиости к триосексиво в проделах действительнях допусководах значений метродотнеских хидистерктий;	Приобретение в снязи с выподом из эксплуатыра дабораторных весов на ссиования извещения "О натрагодности к траменению в метруалогия действеных допускаюмых значений метруалогических уарактористях".	Примобретение в связи с вылодом из эксплуатиция дабораторных весов на осимения гименения "О негратодности к применению в проделах дабтатистватах допудеаемых значений метрологических характеристи".	Для укомплектования двух отделений НАСФ (нецпятные аваряйно-спасательный формарования)	В целях досмотра на предъяст обваружения металических предъежено подпродука домагания предъежено подпродука пребеняющей подпродука "Б" пумкта № В Предосменае № П (Силимеменняя Правита по обеспеченняю беспикаления изгати	В целях осмотра целостности оргаждения по периметру и контроля над возможностью проинязновения на объект в ночное время	Для формирований гражданской обороны станции	Назавичение эталонное средство этамераний для проведения поверам, альторовым средство тамерения батамет, реактичной и полной воздиости и энергии, повером (въздеровал) СИ задетамующего завчесной выпремения и тока провалиленной задетамующего завчесной выпремения и тока проватиленной задетамующего завчесной выпражения премения по задетамующего задетам	Наличне евалитических весов является пеобходисым для своевременного выполнения графика производственного контроля стовака жод с целью соблюдения природоохранного	жистиодительства 1 м. С. педата праводительный автогранстворт. Для предостренням желкогибаритвых грузов из цеха в ремонтальс настрежнее	Прибор предназначен для определения класса промышленной чистоты мясел согласно ГОСТ 17216	Предпаличен для имерация велиности иннии водороди (рП). 2) (И и менературы водим съде. Променется да исперативно водороди или до предпалино водороди пред пред пред пред пред пред пред пред	Предпизичен для измерения активности инпол волорода (рП), ЭДС и температуры водных оред. Применяети для оперативного возпраменую в одно-мологочекого режима ITV экспресс-дабораторией и выполнения трафика мологопирода диенной диороду	Прибор предвизначен для извершена электроправодности, заявляетием состоходориями и извершурать подать подать регироги, в том честе деновизировникам и "верументи", применется ин проведения сперативного контрукия водно-	
aggionati	28	64																0.00
аддвон	22																52,0	\$2.00
яdдкімо	21							2										0.00
чадкино	20													0,077				770,00
SMACL	16						208,3											208.30
чион	87			35,1	2,09	65,4						5,77	73,8					312,31
чнови	17														42,3	53,1		95,40
йти	91									57,1								57,10
anoque	15	tastca:	T-3IL-3															00'0
Tquax	14	Оборудование не требующее монтажа:	Финиал О.НО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3															00'0
феврапо	13	рудование не т	man OAO "TITK-					162,9										162,90
адванк	12	L	1.1. Ou	7														00.00
В сфере теплоснабжен ия в т.ч. по месяцам	11			35,1	2.09	65,4	208,3	162,9	00	57,1	0.0	5,77	73,8	0,077	42,3	53,1	52,0	1 658,01
Справочно в сфере выработки электрическо й энертня	10			39,9	0,69	74,4	236,7	185,1	43,0	64,9	0,8901		83,9					1 894,90
Сумма, тыс. руб без НДС	6			75,0	129,7	139,8	445,0	348,0	43,0	122,0	1 098,0	17.3	157,7	0,077	42,3	53,1	52,0	3 552,91
Цена, тыс.руб. с НДС	8			88,5	153,0	181,5	87,5	410,6	50,7	72,0	1 295,7	2,10	186,1	908,6	49,9	62.7	61,4	
Цена, тыс.руб. без НДС	7			75,0	129,7	153,8	74,2	348,0	43,0	0,19	1 098,0	5,77	157,7	0,077	42,3	53.1	52,0	
овітильки вобів в	9			нол.18	июл.18	нил. 18	aBr.18	фев.18	фев.18	май.18	ион.18	яюл. 18	81.пон	оен. 18	ион. 18	жон.18	ноя. 18	
кол-во	1			-	-	-	9	-	-	2	-	-		-	-	-	-	
Ед изм	3			ш	LII.	ur	ш	ш	Ħ	ш	JII.	Ħ	li	Hit.	É	III.	ij	
Нагменование	2		TO A COLUMN TO A C	лабориторные весы 13.13-6202С1	Лабораторные весы ВЛ-120М	Іабораторные весы ВЛ:220М	Изолирующие дыхательные аппараты	Обваружитель втрывчатым веществ	Прибор ночного видения	Аппарат дыхате:вный	Капибратор универсальный Н4-17 с блоком уеиления Н4-17БУ	Авалилические весы VIBRA HTR- 224CE(со встроенной калибровкой)	рузовой трицикл Omaks SY200ZH-E	Автоматический анализатор промышленной чистоты жидкостей (масел)	ріі-метр МАРК 901	pH-serp MAPK 903	Kohrntometp "MAPR-603"	Hmozo OHM no KT3U-3:
Ne tr/tt	-		-	1.1.1	1.1.2	1.1.3	1.1.4 M3	\$ TI	11.6	1.1.7 Au	7.1.8 Sr.20	1.1.9	1.1.10	1.1.11 (NE	pH	pH 1.1.13	1.1.14 Ko	11

Примечание		В целях досмотра на предъяст обнаружения металических подпруккия № 17 пужет ме 1 финомення м 1 постановления подпруккия № 17 пужет ме 1 финомення м 1 постановления Правительства Ро м 4458 от 05.05.2012 г. "Об утверждения правил по обеспечення обекписности и аптитеррористической защиванности объектия 1724.	В целях осмотра целостности оргаждения по периметру и контрож над возможностью произаленения на объект в ночное время	С целью обеспечения выполнения проверки появантелей домительных аппартов со святьы волухом на соответствие требеваниям, испоявениям в руководствих по эксплуатация на дажительное аппараты.	Водно-климическия лаборатории в соотпетствият с «Папомениями» примежающим поформории и «Д. У соущенствият приготовление монямеского режима персопактом ВХІІ, ХІІІ-1, 2, АСУТП. МОЧТИ. В правитотеление монямеского режима персопактом ВХІІ, ХІІІ-1, 2, мосу Т. МОЧТИ. В премятиям от помежающим премя премя помежающим поряжения на местой поде, спитаниями промусти помежающим приготовления поде премятиями помежающим приготовления поде премя помежающим приготовления поде премя премя помежающим премятим премя премятим премя ия премя пре	B instrumes upears outpearsense yaranses acceptivescots are appeared to the properties of the properti	Побраторналі прибор для точного и бактрого опраделення общаго содержання веск органических веществ в 20.03 точного освержання веск органических веществ в 20.03 точного учет в 20.03 точного учет учет в 20.03 точного учет в 20.03 точного освержання общаго	Предвазначен для калибровки, а также проверки работеспособности пумомералиброметра- апализатора спектра Алториль-43
		В целях досмогра на предмет о предмето и зарывчаться исщес поструката Тв. пумета Мей При Правительства Ро Мей St от 05 годината постоя правитель по обеспечению безопис запращего по объектов ТЭК.	В целях осмотра целостности контроля над возможностью время	С целько обеспечения выпол дыхательных аппаратов со с требованиям, испоженным в дыхательные аппараты	Водно-ключеская дабераторая в соответствия с «Па подно-ключеская дабераторая в соответствия с «Па пригосиление манического режена паределия В М Кеудия поднежное предели держива предели до в дабе реактива поточате на чистей при подпетент дабератора да эток ценай в произвется дабератора да эток ценай при подпетент необоздано оператора предели под записа водина да за предели на записа водина да на за подпежности дабератори и него. Данияй енектрофотометр будет также визаковать соотраз с окражавия присмера и пътовени и предели подстуди с окражавия присмератори под записа, жестратори него. Данияй енектрофотометр да предели предели предели предели да предели предели предели да предели на предели записа на предели да предели на предели записа на на предели записа на на предели записа на	B instrumene uposate oripeatientee yacametele xi rapiencianour ma infransarcancelo T-214 (ITIX representanti antoparroquisaste nocitycronering producianati metero in comparimento ostropa concuentare o ILIAO elikTAN, acrinoeste nosa, impas sectoria, acutelentera profesta, efectoriosa inpas sectoria, acutelentera profesta, efectoria profesoa, acrasionateure a XLI-12, KTLI-12 profesoa, acrasionateure a XLI-12, KTLI-12 profesoa, acrasionateure a XLI-12, KTLI-12 profesoa, acrasionate a sustein temperatura pro- terior approache a sustein temperatura a susteina profesoa, accurationate profesio a consensate 10 acrt 18 souche scorroquianti profesio el consumos of transperinti trpolycut es ossocian.	Побраторнаяй прибор для гочного и бактр общего содержания всех органовческих вещ гоху вызывания приновых для вестрокая от затраннения общего трана прави- сти. В пистомы правильности показым приноводам правильности показым в пистомым работ спорываю организация (Стиность работ спорываю организация (Спиность работ спорываю организация (папатом 10С составляет 9% гъсе руббтод	Предназначен для калибровя работоспособности шумомер Алгоритм-03
nembh							7017701808	
адовон								
октябрь					98.7		2 730,1	112,2
адоктноо								
SHYCE								
чиоль								
Фюн				8,83		-		
йак								
subcur	тэц (птк-1)							
тдек	Филиал О.НО "ТТК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)							
фоврать	0.40 "TIK-16" -	243,6						
aqsans	1.2. Физиал (
В сфере теплоснабжен ия в т.ч. по месяцам		243,6	0,0	8.89	7.86	00	2 730,1	112,2
сфере дерентация объем		104,4	43,0	29,5	42,3	1,00	582,2	48,1
Сумма, тыс. руб без НДС		348,0	43,0	98,3	141,0	59,1	3312,3	160,3
Цена, тыс.руб. с НДС		410,6	50,7	116,0	166,4	69,7	3 908,5	189,2
Цена, тыс.руб. без НДС		348,0	43,0	98,3	141,0	1'65	3 312,3	160,3
я прояз ятир оприментупноме		фев.18	фев.18	июн.18	0KT.18	okr. 18	ovr. 18	okr.18
K03-B0		-	-	• _	-	-	-	-
Ед изм		EL TO	ħ	ă	ii.	iii	É	Ы
Наименование	Withington Department and Control to Administration	Connegg avitetis sapasistata bettectis	Прибор ночного видения	CHETENIA KOSTIPOJIS CKAJĮĘ-I	Сиктрофотометр УФ-1200	Концуктометр МАРК-603	Anarosarop ofinero opranosesoro virapona "TOCA-saf deposa Illinoazy, foatzoi e razos, arrogostrop ASE.	Виброкалибратор АТ01 m
Ne n/n		1.2.1	1.2.2	1.2.3	12.4	F 12.5	12.6	B 12.7

Примечание	Замена морально и физически устиренните прибера «ПД2.8/1». Печевкатель прадлаванням для контурон и трепетинския разграней печета и бебелев, допускающих заполнения прутреней печетостих и дамени или съсъем от токо, содирования тако печет на карумене обезудаемия. Удеопрования тако предъежнением такумене обезудаемия, дуборанням тако продуженнями такумене обезудаемия, дуборанням тако продуженнями такумене обезудаемия, дубораннями тако продужения таков тим фромом мерки В 22. Денняй прибер поводит беле тименыю обследовать места присосов водуха в вазуданую сигему.	Пр. за длительной жеплуатнари в тажелых усповнях главного покрупка (10%) дроголожельность включенай при высохой температуре окружающей среды ізривели к менозможности зальняйшего продлежно сред в тестация НАКС по темпенском дальняйшего продлежное прома итестация НАКС по темпенском триноформатура. Что указавает на ненеправность магнатопировода сплового уражформатора выправистем замывает необходивость замены спарочного выправителя ВДА- 1001.	Для проведения свярочных работ по ремонту подъемых точения и точения для для для для для для для для связа с точения с точения для для для для для для для для для дл	При производстве ремоитя систем водосивейжения, отепления, водостивления и др. возводст необходимость в сталывах отводах для туру быть дета дета други отводах друбствей повызмет изгибать сталывае трубае от 38 до 2 додновых на утол потребляет за завертиве/закономичен), не требует технического обслуживания.	Для улучшения надежности, качества, сокращения времени проведения ремонтизму работ (возможность, пригирки без вырежи с тру-ботроводов).	Для сокращения время проведения работ по уборке оборудования, сиглит физическую нагрузку на отератилнай просоват.	Для сокращения время проведения работ по уборке оборудования, сиглит филическую нагрузку на оперативный персовыл.	Необходим для определения опитической плотиости и ососотенной воде и в очещенного в съород воде, осетиеленной воде, бессолений воде и в очещенном конценские в даборатория предостити и систем сели воде по тем от комдани, съород по тем от комдани, соетиеления, хамобессоленией воде Отеутствие деседения, соетиелания, хамобессоленией воде Отеутствие деседения и прибора водет принести и наригания подвитирации удистими и подвежности и привежности по дериграции предостия и подвежности и привежности давътся выполняется в дебратория шлет управления. Наявлее для дебратори удалены друг от друга на расстояние 80 м., что не полезолет выполняти экспресс вязытилы.	Необходим для укомплектования НАСФ согласно паспорта аварийно-спасательного формирования.	Необходим для укомплектования НАСФ согласно паспорта вварийно-спасательного формирования.	Необходим для укомпиектования НАСФ согласно паспорта аваряйно-спасательного формирования.
чекиерь	S I S S E S X E E S	Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z Z	EL NOT IN	E 8 2 8 8 8 8	社田田	14.8 8	488	## ## A P B B B W W ##	H	H S	H
афдеон											
аддило	428,4	189,4	93,9	6,18	261,0	37,0	38,2	46,1	341,3		
эдукию											
smilci											
MOJIP										78,4	
чион											
йвм											178,9
aupene											
тары											
февімпе											
aquann											
В сфере теглоснабжен ия в т.ч. по месяцам	428,4	4,681	93,9	6,18	261,0	37,0	38,2	46,1	341,3	78,4	178,9
сфере сфере выработия электрическо	183,6	2,18			6,111	15,8	16,3	19,7	146,3	33,6	76,6
Сумма, тыс. руб без НДС	612,0	270,6	93,9	81,9	372,9	52,8	54,5	8'59	487,6	112,0	255,5
Цена, тыс.руб. с НДС	2227	319,3	110,8	9'96	440,0	62,3	64,3	77,6	143,8	66,1	75,4
Цена, тыс.руб. без НДС	612,0	270,6	93,9	6'18	372,9	52,8	54,5	65,8	121,9	96,0	63,9
мспіўятацив	окт. 18	окт. 18	окт. 18	окт.18	окт.18	окт.18	окт.18	окт. 18	okr.18	18 годи	май.18
K07-B0	-	-	-	-	-	1	-	-	4	2	4
Ед изм	L.	Ħ	É	É	ij	III.	Tij	i i	Б	ii ii	自
Нагосноватие	Гененскитель такогенный ВГП5/Л1	Bumpourens, capouant BJDA-1201 MV 3(c arrecraused HAKC)	Бензимый сварочный агрегат VX 200/4 H S	Гыдранический туубстиб ручней ВИТАСС ст3/8 дой дой дой дой дой ставляной турбы с экпратой усиленной рамой. Артикул 240243	Приспособление для шлифовки седел задвижек К-8085/1М 140.101 Ду200-300 мм Ф.235-360	Промышленный пылесос IPC Soteco ТОRNADO V640М	Мойка высокого давления Portotecnica G- POWER С 11509Р М	Спектрофотометр В-1100	Дыхательный аппарат АП ОМЕГА-С (металлокомпозитный баллон 7л.)	Переносной многокомпонентный газоанализатор "Комета М-4"	Ашарат искусственной вентиляция легиях "Горноспасатель (ГС-10)"
Ne n/n	1.2.8	3(3(1.2.9	20 1.2.10	17.11 A	1.2.12 38 NO	12.13 TC	1.2.14 PC	2.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5.5	12.16 (м	12.17 ra	1.2.18 Ac

HDIE	разурного режомы холора поможе подкоже подкож	товерке и калибровке количеством более 150 ических механгамов стал реализации проекта якля электрических станций	количеством более 3 00 нечеством более 3 00 нечеством более 3 00 нечеством межанизмов станарам проектя яких засктряческих станарай	о поверке и калибровке количеством более 1 50. ических механизмов ста реализации проекта явля электрических станций	пиниях электрогемичее стат пруметров исолици за продости и за пределения дельности и дельности	ределения марактора петатора до мент попрежден петатора до мент попрежден и что завенительное колит иская и подъемном иская и подъемном и статора и потраждения и тистомом и статора де-	ки приборов постояниог нт используемая установ сние о неприголности к	ороны станции	
Примечание	Поддержание необходимого температурного реакома колодных (кома, и закоже предокрасителного в редка падачи, систепно СП (кома, и закоже предокрасительного предокрасителного потуфефиратовая и кульщемых актальный в 2, 4 "Сылаты, потуфефиратовая и кульщемых актальный в 2, 4 "Сылаты, апетреты, тактрономичестве продукты, другие конольное блока должена выстажителя и продокты, другие конольное должены выстажителя продокты должение и предокрасителя (двужение и петриого предокрасителя (двужение и предокты демонетрация и раздача жолодных закуом, третым блока сомъжденых и выптиов потребителям, а также их кульчение при заданной тъяжение при заданной температуры. Должение при заданной температуры. Должение при заданной температуры. Должение при заданной температуры. Должение при заданной температуры.	Выполнение регламентвых работ по поверке и калибровке стивляющих тряборов с общим их количеством более 1 500 шт. У величение паражност и изписисы измежном командомо стипия IR 734 (ППК.)). О меньялены для реализации (имя в Прявыта измежения для реализации (имя правита полнения стей РО, II.) 9.1	Baincaineme paramentriban pulot in direngeme in raungsporme cratimonema in princepor e direngement in kandherion (korea 3 000 Im.; Vinetherioneme inderdoren redizionen rik kandherionen karbanistoso cratigora. HR ("334 (IITK-1), Oktoraumon, prin prazimatum sportta branetta Tipania ne redizionen karbanista in protekti branetta Tipania ne redizionen karbanista kandherionen protektionen protektio	Выполнение регламентных работ по поверке и калибровке станклюния и калибровке с 1300 шт. У величение прифоре с безов 1 300 шт. У величение надожности теплотельнеские калибровко и Правил в темпотельнеский эксплуатиры темп	Необходия при измерениях и исплатиниях электрогизопической даждение пред 2711 в семем вымерителя измерстров коладии трактор 2,0 м/ жи спераснения смести и изителен ути даждение пред 2711 в семем вымерителя измерстров коладии положини конценситоры 10 м, такиеформаторы 10 м, такиефо	Предвизимен для обниружения, определения хирихтери попрожающия и перажения физичения диружения, определения и попрожающия оборужения и подрежения попрожения и можения попрожения можения и подрежения подрежения и	Прибор предвазвачен для калибровся приборов постоянного и порежениего тока. На двизый момент использувами установы дви двизи предвидующей (извесцение о негригодности к в пользоваеми услугия двизименные о негригодности к	применение учестите) Для формярований гражданской оборовы стапция	
domen									00'0
адовон									00.00
адджило	5.43	78,8	231,4	129,3					4 962,20
афуктно									00'0
SBLÀCL									0000
40/OIN	- Acceptance							+	78,40
чюн									08'89
hm								182,0	360,90
aupean									00'0
тары									00'0
фсвЪвпР									243,60
adeous									00.0
В сфере теплосиабжен ия в т.ч. по месяцам	2.5	78,8	231,4	129,3	00	0'0	0,0	182.0	5 713,90
справочно в сфере выработки электрическо й энертги	27.6	33,8			147,5	0,501	463,7	78,0	2 449,18
Сумма, тыс. руб без НДС	92,1	112,6	231,4	129,3	147,5	105,0	463,7	260,0	8 163,08
Цена, тыс.руб. с НДС	108,7	132,9	273,1	152,6	174,1	123,9	547,2	61,4	
Цена, тыс.руб. без НДС	1,2	112,6	231,4	129,3	147,5	0,201	463,7	52,0	
HELE EBOUR E	окт.18	окт. 18	окт.18	окт.18	0KT. 18	orn. 18	окт.18	май.18	
K0.1-B0	-	-	-	-	-	-	-	8	
Ед изм	'UII	H	Ħ	li li	É	É	ji.	КОМПЛ	
Наименование	ЛокМс-НПІ	Калибратор-измеритель ИКСУ 260	МП-60 Грумопоришевой манометр кл. т. 0,02	Гидраклическая установка сравнятельной калибровки «ГУСК»	Выскиельный имерительный концинатор "Востре-С"	Рефлектометр РЕЙС-305	Калибратор универсальный 114-17	Костом изолирующий "Стрелец-КИО"	Итого ОНМ по НКТЭЦ (ПТК-1):
Ne n/n	10kg	Кали	MIT-0,02	Гидр кали 1.2.22	Высо конда	1.2.24 Pedua	Кали	1.2.26	

			тр	ывый со GLC.	T	чей, и ентов. АW-			, k	I.					тему	T	T	T	_	ажами	1
Примечание			Доскинятие технического бытель. Для проведения прозидения подосничения технического подоснужения пределения п	Omrweczas notrae, продвизначена, для установия в центральный коммутатор ПДС СКом ОЗИ, Для повышения выдемности техмистического сет мети ЛВС плащирустся укаличение колячествя отпического инибе пакта Оптическая печик Скео WS.X4612.8FF. + Транктар Скео СЦС. SX3AO Int + Транскар СКео СЦС-LA-SM Int .	Для установки в ТШ-3 ГЦ(У, ТШ-19 ОВК-2, ТШ-18 ЦТВ заменяются коммутаторы НР252 2003-4 г.в.	Дивное устройство предвазначено для установки USB-ключей, и предвотваления к или совместного доступа нескольких клиентов, мужете USB/S with Multi-Host Connections (insernational) AW-USB-SAW-W			Замена выпълнето из строя информационого монятора, распызовженого на 4 этиже ИВК. Seny KDL-55WD555 Black	Замена вытюднего из строя в ОППР. НР DesignJet 1795 44"	Заменя выподписто из стром в 711 аналогичного аппаратя Кумеет 1650. Кумеет FS-6530MFP			Замена устаревшего оборудования	Для внедредня ввтоматического процесса создания и прикрепления сканированиях актов приема-передачи в систему IC	Замена устаревшего оборудования	Обеспечение сотрудников третьего этажа ЦО, установка в коридор	Замена устаревшего оборудования	Для расширения дискового пространства системы хранения данных	Печать открыток, листовок, политрафии с небольшом тиражам	Замена устиревшего оборудования
demon							000					00,00						416,9		206,3	
аддвон			117,0				117,00					0000									
аддилю							00'0		38,2	186,9	83,1	308,20		66,2					798,3		153,5
осніябрь							0000					000							<u> </u>		
serycr				82,1	91,3	27,6	201,00					000									
чиом							000					000									
чама							00.00					00'0									
Řiaz							000					000									
mbcur	ca (BT a OD):	г-ПСТ ка					00'0	OAO "TI'K-16" - Huwanekanckas TOU (IIIK-1)				00'0	K-16"								
тфам	2. Оборудование не требующее монтажа	2.1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3					00'0	Нижнекамска				00'0	3.Центральный офис ОАО "ТГК-16"		8,79	105,0	125,0				
феврель	не не требук	an OAO "TITK					0000	O "TITK-16" -				000	нтратьный о						ļ	-	
адвяня	. Obopydosan	2.I. Durn		-	+		0000	2.2. Филиал О.А				00'0	2.3.14								
В сфере теплоснабжен ия в т.ч. по месяцам			117,0	82,1	91,3	27,6	318,00	2.	38,2	6'981	83,1	308,20		66,2	67,8	105,0	125,0	416,9	798,3	206,3	153,5
Справочно в сфере выработки электрическо й энергия			133,0	93,3	7,501	31,4	361,40		16,4	1,08	35,6	132,10		39,7	40,7	63,0	75,0	250,1	478,9	123,7	92,1
Сумма, тыс. руб без НДС эз			250,0	175,4	0,561	99,0	679,40		54,6	267,0	118,7	440,30		105,9	108,5	0'891	200,0	0,799	1 277,2	330,0	245,6
Цена, тыс.руб. с НДС			295,0	207,0	76,7	9'69			64,4	315,1	140,1			125,0	128,1	1,99	236,0	7.87	376,8	389,4	289,8
Цена, тыс.руб. без НДС			250,0	175,4	0,59	0,68			54,6	267,0	118,7			105,9	5,801	84,0	200,0	66,7	319,3	330,0	245,6
женлуятанию эксплуятанию			ноя.18	asr.18	anr.18	abr.18			okr.18	окт.18	окт.18			okr.18	мар.18	мар.18	мар.18	дек.18	окт.18	дек.18	окт.18
K01-B0			-	-	8	-			-	-	-			-	-	2	-	10	4	-	-
Ед изм			7-7	ři.	ř	iii			ji ji	li	Ħ			III.	III.	Ţij.	ji i	É	III.	ij	'ii
Наименование			ЖК телевизор дваг свадньо 75 досимов в комплекте со стойкой	Линейвый модуль Сіков в компекте с лиума оптеческами трансиверами	Коммутатор Сіясо в комплекте с оптическим трансивером	USB концентратор на 5 портов	Ilmozo BTuOT no KT3U-3:		Телентор, динтеналь 55 двоймов	Струйный плоттер А0/44" с системой непрерывной подвчи черния	Миогофункциональное устройство формата АЗ, тип печати: лазерняя, черно- белая, е дупнексом, автоподагчяком и LAN	Итого ВТиОТ по НКТЭЦ (ПТК-1):		Миогофунациональное устройство максимальный формат. А4, тип печати: лазерная, черно-Селая	Полноцветный поточный двухсторонний сканер	Миогофулидиональное устройство максимальный формат. А4, тип печати: лазерная, черно-белая	Миогофункциональное устройство максимальный формат. АЗ, тип печати: лазерням, претизм, размещение напольное	Комплект в составе: системный блок, монятор, клавиятура, мышь	Накопители SSD для системы хранения данных	Принтер цветной максимальный формат: АЗ+, тип печати: дазерная, цветная, размещение настольное.	Миогофункциональное устройств максиолетывый формит А3, тип печати: лазерняя, черно-белая, размещение напольное.
№ n/n			2.1.1	2.1.2	2.1.3	2.1.4			2.2.1	222	2.2.3			23.1	2.3.2	2.3.3	2.3.4	2.3.5	2.3.6	2.3.7	2.3.8

	T					
Примечалене	Производственная необходимость.					
adgmetr		623,20	623,20	00'0	00,00	623.20
афдеон		00,00	169,00	00'691	000	00.0
аддиляо	125,3	1 143,30	6 413,70	00.00	5 270,40	1 143.30
адокинээ		000	00'022	770,00	00'0	00.0
sarycr		0000	409,30	409,30	00'0	00.00
чиови		00,00	390,71	312,31	78,40	00'0
чини		0000	164.20	95,40	08'89	00.00
Řmz		00'0	418,00	57,10	360,90	00:00
anpone		00.00	0000	00'0	00'0	00.00
тдви		297,80	297,80	00'0	00.00	297,80
февбиле		000	406,50	162,90	243,60	00'0
dqsans		000	000	000	00.0	00'0
В сфере ия в т.ч. по месяцам	125,3	2 064,30	10 062,41	10'9261	6 022,10	2 064,30
Справочно в сфере выработки электрическо й энергия	75,1	1 238,34	6 075,92	2 256,30	2.581,28	1 238,34
Сумма, тыс. руб без НДС	200,4	3 302,64	16 138,33	4 232,31	8 603,38	3 302,64
Цена, тыс.руб. с НДС	78,8					
Цена, тълсъуб. Цена, тълсъуб. Сумма, тълс. без НДС с НДС руб без НДС	8,99					
дита ввода в экспуатацию	окт.18					
КОЛ-ВО	3					
Ед изм	III.					
Налменование	Ноугбук 13,3" +мышь + Сетевой адагтер	Итого ЦО:	Hmoso no OAO "TIK-16" в том числе:	no KTOU-3:	no HKT3H (ATTK-1):	no IIO:
e n/n	2.3.9 H					

Начальник ОИР

Начальник ОТПиП

Мейзер В.А.

Дорофеева Е.В.

Исп.: Четверкина Л.Ф Тел.: 203-75-09

000000

Мероприятия в сфере выработки электрической энергии ОАО "ТГК-16" на 2018 год

			Фин	ансировани	е мероприят	Финансирование мероприятий (в тыс. руб, без НДС)	v6. 6e3 H/IC)	
2			Всего по	3a	счет тарифо	в на электри	За счет тарифов на электрическую энергию	ию
1/11	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	инвестиционной		2018 ro	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам	
			программе на 2018 год	2018	1 KB	2 кв	3 KB	4 KB
-	2	3	4	5	9 ,	7	8	6
1. Фи	1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	0	73 701	950 65	25 973	10 367	17 195	5 521
-	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое	1. Собственные средства, т.ч.:	50 526	50 526	25 826	10 183	14 517	
]	перевооружение секции эго, зг с заменои зо выключателей и защит	1.1. амортизационные отчисления	50 526	50 526	25 826	10 183	14 517	
	Паровая турбина Р-70/100-130-15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы	1. Собственные средства, т.ч.:	300	06			06	
7:	регулирования с внедрением эт СР	1.1. амортизационные отчисления	300	06			06	
- "	Система периметральной сигнализации. Дооборудование системы периметральной	1. Собственные средства, т.ч.:	9 700	2 913				2 913
L:1	сигнализации	1.1. амортизационные отчисления	9 700	2 913				2 913
4.	Локальная вычислительная сеть. Техническое перевооружение ЛВС ИБК	1. Собственные средства, т.ч.:	450	450			450	
		1.1. амортизационные отчисления	450	450			450	
,	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	1. Собственные средства, т.ч.:	2 323	169			269	
<u> </u>		1.1. амортизационные отчисления	2 323	169			269	
71		1. Собственные средства, т.ч.:	810	810			810	
<u>e</u> () () (заменои 29 выключателей и защит	1.1. амортизационные отчисления	810	810			810	
001								

			Фина	нсировани	е мероприят	Финансирование мероприятий (в тыс. руб. без НДС)	.6. без НДС)	
2			Всего по	3a	счет тарифо	в на электри	За счет тарифов на электрическую энергию	Тию
п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	инвестиционной		2018 ro	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам	
			программе на 2018 год	2018 год	1 кв	2 KB	3 KB	4 KB
-	2	3	4	5	9	7	8	6
-	Техническое перевооружение системы сбора телеинформации для филиала ОАО "СО ЕЭС" РДУ	1. Собственные средства, т.ч.:	597	597			597	
3	Гатарстана	1.1. амортизационные отчисления	597	597			597	
-	Трансформатор 110 кВ ст.№9. Техническое перевооружение с заменой блочного	1. Собственные средства, т.ч.:	392	392	0	0	0	392
1.0	трансформатора зав. номер ле4423	1.1. амортизационные отчисления	392	392				392
-	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	8 603	2 581	147	184	34	2 2 1 6
<i>y</i> .1		1.1. амортизационные отчисления	8 603	2 581	147	184	34	2 2 1 6
2. Фи	2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3		23 391	18 292	331	2 338	9568	2999
	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на	1. Собственные средства, т.ч.:	5.373	2 858		509	2 349	
7.1	эстакаде. Техническое перевооружение с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	1.1. амортизационные отчисления	5.373	2 858		509	2 349	
	Распределительное устройство собственных нужд 0,4кВ Ст.секция 1А,Б.Техническое перевооружение	1. Собственные средства, т.ч.:	1 345	1 345				1 345
7.7	РУ-0,4 кВ в части секции 4А,Б с заменой коммутационной аппаратуры	1.1. амортизационные отчисления	1 345	1 345				1 345
	Турбина паровая Р-50-130/30 № 2 с генератором ТВФ-60-2. Техническое перевооружение	1. Собственные средства, т.ч.:	945	945			945	
7.3	генератора ТВФ-60-2 ст. №2 с заменой электромашинного возбудителя на систему тиристорного возбуждения	1.1. амортизационные отчисления	945	945			945	
U	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств	1. Собственные средства, т.ч.:	1 300	692			692	
i0 0 (опасного производственного объекта топливного цеха	1.1. амортизационные отчисления	1 300	692			692	
002								

			Фин	ансировани	Финансирование мероприятий (в тыс. руб. без НДС)	ий (в тыс. ру	v6. без HДС)	
Ž			Всего по	3a	счет тарифо	в на электри	За счет тарифов на электрическую энергию	ию
п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	инвестиционной		2018 ro	2018 год, в т.ч. по кварталам	варталам	
			программе на 2018 год	2018	1 KB	2 KB	3 кв	4 KB
-	2	3	4	5	9	7	8	6
ď		1. Собственные средства, т.ч.:	10 196	10 196	102	299	4 238	5 189
C-7	(т пусковои комплекс)	1.1. амортизационные отчисления	10 196	10 196	102	199	4 238	5 189
3 0	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	4 232	2 256	229	1 162	732	133
2.4		1.1. амортизационные отчисления	4 232	2 2 5 6	229	1 162	732	133
3. Цег	3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"		3 303	1 239	179	0	0	1 060
	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	3 303	1 239	179			1 060
3.1		1.1. амортизационные отчисления	3 303	1 239	179	,		1 060
ито	ИТОГО по инвестиционной программе	1. Собственные средства, т.ч.:	100 395	78 587	26 483	12 705	26 151	13 248
		1.1. амортизационные отчисления	100 395	78 587	26 483	12 705	26 151	13 248
		ИТОГО по программе	100 395	78 587	26 483	12 705	26 151	13 248

Е.В. Дорофеева

В.А. Мейзер

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Заместитель генерального директора

по инвестициям и развитию

Приложение № 1 к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих о коде ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор (должность)

Э.Г.Галеев

20 18 r.

(Ф.И.О.)

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

OAO "TFK-16"

(наименование организации) на 20 15 - 20 18 годы

Protectional and Acquired High Continues and Acquired High Continues and Acquired High Continues and Acquired High Continues (PA) Post-Verandomian (Regional Acquired High Continues (PA)	Основание для ра	Основание для разработки программы	19	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений отдельные законолательные актиолительные акти Российской Феделании"	261-ФЗ "Об энер отледыные	эгосбереженн законолатель	ии и о повыше	 "Об энергосбережении и о повышении энергетической отдельные законодательные акты Российской Фелемании" 	ой эффектив: и"	юсти и о ви	ссении измен	спий в
This department in population (P. H.C.) The expired number in the population of the properties of	Почтовый адрес				420097, Pd. Pec	публика Тата	арстан, Казань	, ул.Зинина, 10, оф	мс 507			
The action of the control of the c	Ответственный з контактный	формирование пре	ограммы (Ф.И.О.,		Орлова Ольг	а Исаковна, 8	8(843)203-75-3	88, OrlovaOI@tgc1	6.ru			
Total Participa London, c-man)						NATIONAL SECTION SECTI						
The december of the permittaneous dispersion of the permitta	Даты начала и ок	энчания действия п	рограммы				2015-2018					
Tipo transmissible Tipo tr		Затраты на	рсализацию				Топливн	ю-энергетические	ресурсы (ТЭ	(P)		
место и долоровые дологовые доло		программы, мл	п. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной		влении регул	ирусмого вида	и деятельности	При осуп	цествиении г.ч. хозяйств	прочей деятел	имости, м
Tyt. Ges Amil. pp. 6, Tyt. Ges Amil. pp. 6, Tyt. Ges Tyt. Ges Amil. pp. 6, Tyt. Ges Amil. pp. 6, Tyt. Ges Tyt. Ges Amil. pp. 6, Tyt. Ges	Гол	O.Hoori	В Т.Ч.	программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосберсжения и	1000	траты ТЭР	Экономия Т. реализаци	ЭР в результате и программы	Суммарны	с затраты Р	Экономи результате р	я ТЭР в эсализании
Hukileckala TJJI (IITK-1)			Капиталыыс	повышения эпергетической эффективности	т у.т. без учета воды	MJIH. Py6. 6e3 HJJC c yчетом ROIIM	т у.т. без учета воды	или. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом
0,000 0 0,000 2 848 740,00 10 268,82 0,000 0 0,000 2 851 695,20 10 735,69 232,70 0,000 0,000 0,000 2 849 765,64 11 290,69 232,70 3,240 0,000 0,000 2 849 765,64 11 290,69 232,70 3,240 0,000 0,000 14 572 240,84 570 18,29 930,8 486,554 486,554 486,554 486,554 1755,519 942939 3591,46 7755,519 7755,519 0,000 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,9854 1061462 3710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 5710,18 358750 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750				Нижнекаме	ская ТЭЦ (І	TTK-1)				igit/ng		воды
0,000 0 0,000 2 851 695,20 10 735,69 232,70 0,000 0,000 0,000 2 849 765,64 11 290,69 232,70 0,588 0,000 0,000 2 981 920,00 12 779,84 232,70 3,240 0,000 0,000 14 572 240,84 57 018,29 930,8 486,554 486,554 486,554 1735,519 930,8 930,8 6 368,947 6 368,947 6 365,701 0,99711 1439510 5710,18 153 750,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 3587,60 14 620,339 14 607,774 5794 561,75 25 551,68 3587,60	2014 (тариф)				2 848 740,00	10 268,82						
0,000 0,000 0,000 0,000 2,849 765,64 11 290,69 232,70 0,588 0,000 0,000 0,000 1 1943,26 232,70 3,240 0,000 0,000 3 040 120,00 12 779,84 232,70 1486,554 486,554 486,554 57 018,29 930,8 1755,519 7755,519 7755,519 0,000 0,0000 1352650 5710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 517,76 205 000,00 205 000,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 20 366 80,97	2015	00.00	0	00000	2 851 695,20	10 735,69	232,70	12,43				
0,588 0,000 0,000 0,000 11 943,26 232,70 3,240 0,000 0,000 3 040 120,00 12 779,84 232,70 3,828 0,000 14 572 240,84 57 018,29 930,8 486,554 486,554 486,554 7755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,000 0,0000 1352650 5710,18 153 750,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 620,774 50 680,50 205 680,50	2016	0,000	00000	00000	2 849 765,64	11 290,69	232,70	12,43				
3,240 0,000 0,000 0,000 14 572 240,84 57 018,29 930,8 3,828 0,000 14 572 240,84 57 018,29 930,8 486,554 486,554 486,554 0,7864 942939 352,66 0,00 7 755,519 7 755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 50 568,697 359 680,80	2017	0,588	0,000	00000	2 981 920,00	11 943,26	232,70	12,62				
3,828 0,000 Ka3ailckaa TJL.3 57 018,29 930,8 486,554 486,554 486,554 0,7864 942939 352,66 0,00 7 755,519 7 755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,000 0,001 1439510 5710,18 153 750,00 14 616,511 14 607,774 14 607,774 205 680,59 359 680,80	2018	3,240	000'0	00000	3 040 120,00	12 779,84	232,70	14,08				
Ka3aHCKa3r TЭЦ-3 Ka3aHCKa3r TЭЦ-3 486,554 486,554 0,7864 942939 352,66 0,000 7 755,519 7 755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 5517,76 205 000,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 359 580,80	HTOTO 110 HKT31I(HTK-1)	3,828	0,000		14 572 240,84	57 018,29	930,8	51,56752				
486,554 486,554 486,554 0,7864 942939 352,66 0,00 7755,519 7755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,00 6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 366 802,59 79 569,97 359 680,80				Казан	ская ТЭЦ-	3						
486,554 486,554 486,554 0,7864 942939 352,66 0,000 7 755,519 7 755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,000 6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 5517,76 205 000,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 568,59 79 569,77 359 680,80	2014 (тариф)				000866	3591,46						
7755,519 7755,519 0,9854 1061462 4179,62 0,000 6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 5517,76 205 000,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 366 802,59 79 569,97 359 680,80	2015	486,554	486,554	0,7864	942939	3552,66	00,00	0,92				
6 368,947 6 365,701 0,9711 1439510 5710,18 153 750,00 5,491 0,000 0,0000 1352650 5517,76 205 000,00 14 616,511 14 607,774 5794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 366 802,59 79 569,97 359 680,80	2016	7 755,519	7 755,519	0,9854	1061462	4179,62	0,00	0,92				
5,491 0,000 0,000 1352650 5517,76 205 000,00 14 616,511 14 607,774 \$794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 366 802,59 79 569,97 359 680,80	2017	6 368,947	6 365,701	1176,0	1439510	5710,18	153 750,00	450,01				
14 616,511 14 600,774 \$ 7794 561,75 22 551,68 358750 14 620,339 14 607,774 20 366 802,59 79 569,97 359 680,80	2018	5,491	0,000	000000	1352650	5517,76	205 000,00	731,33				
14 620,339 14 607,774 359 680,80	Итого по КТЭЦ-3	14 616,511	14 607,774		5 794 561,75	22 551,68	358750	1183,17802				
	Итого по "ТТК-16"	14 620,339	14 607,774		20 366 802,59	79,569,97	359 680,80	1 234,746				

на обороте документа:	Д.Е.Ершов (Ф.И.О.)	Д.Г. Гильмутдинова (Ф.Н.О.)	H.Л. Закамская (Ф.И.О.)	В.А. Мейзер (Ф.И.О.)	E.B Aopodecna (Ф.И.О.)	А.И. Муртазин (Ф.И.О.)
A STATE OF THE STA	1 20	(lass)	W. Mode	aged	of the second	Caper
COLHACOBAHO	Заместитель Генерального директора- технический директор (должность)	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам (должность)	Начальник IITO (должность)	Пачальник ОИР (должность)	Пачальник ОТПиП (должность)	Пачальник ОЭиРО (должность)

.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ по ОАО "TГК-16" на 2015-2018гг.

N₂			Coordinate and the second	Лучшие мировые	(базовый	Плановы		елевых пока	зателей по
n/n	Целевые и прочие показатели	Ед изм.	Средние показатели по отрасли	показатели по отрасли	год) 2014год	2015 г.	2016 r.	2017 г.	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели		Ніскискамская ТЭЦ	(IITK-1)	Γ		Γ		Γ
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную	г/кВтч	321,1		2710	202.0			-
1.2	электроэнергию Удельный расход топлива на отпущенную			нет данных	274,9	282,8	277,0	277,0	277,0
2	теплоэнергию Прочие показатели	кг/Гкал	166,1	нет данных	134,6	134,9	136,3	141,9	145
2.1	Удельный расход электроэнергии на собственные	9/	6.02		2.77				
_	нужды на выработку электроэнергин Удельный расход электроэнергии на собственные	%	6,02	нет данных	3,77	3,84	3,94	3,77	3,77
2.2	ножды на отпуск тепла	кВтч/Гкад	39,76	ист данных	20,44	21,15	21,12	22,1	22,1
2.3	водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		O	нет данных	0		٠	0	0
2.4	Износ трубопроводов питьсвой воды и других исдоступных для осмотра сооружений***	%	нет данных	нет данных	92,50			95,00	97,50
2.5	Доля потерь питьевой воды в общем объеме питьевой воды, подаваемой в сеть	%	0,611	нст данных	1,48			1,64	1,64
2.6	Удельный расход электрической энергии при транспорте питьевой воды	кВт*ч/м³	0,06	нет данных	1,83			1,83	1,83
2.7	Аварийность системы питьевого водоснабжения	сд/км	0	нет данных	0			0	0
2.8	Доля потерь технической воды в общем объеме технической воды, подаваемой в сеть	%	0,611	нет данных	2.31			2,32	2,32
2.9	Удельный расход электрической энергии при транспорте технической воды	кВт*ч/м³	0,06	нет данных	0			0	0
2.10	Аварийность системы технического водоснабжения	сд/км	0	нет данных	0	-	-	0	0
2.11	Износ трубопроводов технической воды и других	%	ист данных	нст данных	96			98	100
	недоступных для осмотра сооружений						-		
2.12	Доля хозбытовых стоков, не подвергающихся очистке, в общем объеме хозбытовых стоков, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	нет данных	нет данных	100	٠		100	100
2.13	Аварийность системы водоотведения (хозбытовых стоков)	сд/км	0	нет данных	0	•		0	0
2.14	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировых котбытовых стоков, на единицу объема транспортируемых котбытовых стоков	кВт*ч/м³	0	нет данных	0		*	0	0
2.15	Ичнос трубопроводов системы хочбытовых стоков и других ислоступных для осмотра сооружений***	%	нет данных	нет данных	96,00	•		98,00	100,00
2.16	Техническое состояние канализационных сетей (холбытовых стоков) ***	•	нет данных	нет данных	11,11	•		11,11	11,11
	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме испольтемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	4,00			10,0	30,0
i l	Целевые показатели		Казанская ТЭЦ	-3					
	Удельный расход топлива на отпущенную								
1,1	электроэнергию	г/кВтч	321,1	нст данных	299.9	309,2	289,7	226,6	226,6
1.2	Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкад	166,1	нст данных	141,4	140,8	142,6	154,2	159,9
2.1	Прочне показатели Удельный расход электроэнергии на собственные	%	6,02	ист данных	5,19	4,62	4,28	4,21	4,28
22	нужды на выработку электроэнергии Удельный расход электроэнергии на собственные	кВтч/Гкал	39.76		22.07				
	иужды на отпуск тепла Аварииность системы технического			нет данных	32,97	29,15	29,48	25,68	26,3
2.3	водоснабжения Износ оборудования объектов системы	сд/км %	0	нет данных	0	•	-	0	0
2.4	технического водоснабжения *** Техническое состояние системы технического		нет данных	нст данных	82,14			85,71	89,29
	водоснабжения при транспортировке в общем	•	нет данных	кст данных	0	•	-	0,00	0,00
2.6	объеме воды, поданной в сеть	%	нет данных	ист данных	0,32		•	0,32	0,32
-	Удельный расход электрической энергии на транспортировку технической воды	кВтч/ м³	нет данных	нст данных	0,33	•	•	0,34	0,34
2.8	Доля использования осветительных устройств с использованием светоднодов в общем объеме используемых осветительных устройств	67	нет данных	нет данных	14,8	-		19,9	34,6
			OAO "TFK-16"						
	Целевые показатели								
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную	т/кВтч	321,1	нет данных	281,6	290,1	280,8	250,7	250,9
	электиознергию Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	166,1	нет данных	136.1	136,2	137,8	144,4	147,6
	Прочис показатели							70	
2.1	Удельный расход электроэнергии на собственные иужды на выработку электроэнергии	7/6	6.02	нет данных	4.16	4,06	4,04	3,99	4,04
	Улельный расхол электроэнергии на собственные	кВтч/Гкал	39.76	ист данных	23,07	22,85	23,14	22,83	22,83
	нужды на отпуск тепла * значения показателей базового года приведены на		-		22/1/17	22,03	23,14	22,03	22,83

^{*} значения показателей базового года приведены на действующем методе расчета

^{**} значения показателей приведены с учетом изменения структуры отпуска тепла и состава работающего оборудования, в т.ч. за счет пуска в 2017 году ГТУ КТЭЦ-3
*** значение износа ОПФ будет уточнено после проведения технического обследования

к требованиям к форме программы в области ачергосбережения и повышения энергетической аффектанности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ОАО "TTK-16"

		-					_																			-	_					
												Плановая	экономия	энергоресу	рсов с раз	онвкой по	годам дейс	Плановая экономия энергоресурсов с разбивкой по годам действия програм	заммы					Показател	и экономич	ской						
		Объемы	зыполнения	я (планова	ий экономи	и) с разбь	івкой				2015_ r.			2016_ r.	ن.			2017_r.	8		20	2018_ r.		эффе	эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с	, млн. руб. ((без НДС), с		
п/п Наименова	Наименование мероприятия		по годам действия программы	м действи	я програм	4		Все Все зиом	всего по годам экономия	тысм3 тыскВтч	PIG 13.1	N.H.	тысыз	тыскВзч	Ē	или. руб.	тым тыскВтч	ri.	run.	II. The,M3	тыс.кВгч	Ē.	Nem.	дисконтиро ванный срок окупаемост	ВНД, %	аме зац идд, л млн. руб.	аморти разб зашин, лет	авкой по год	ам действия	я программ	Статья заграт	рат финансирования
		ед. изм.	всего	2015 r.	2016 r.	2017r. 2	2018 r.				-			:	:									н, лет	95		2015 г.	г. 2016 г.		2017 r. 201	2018 r.	3
-	2	3	4			s		7			10			17	Ниж	некамсь	за ТЭЦ	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	_					q	97	-		-				
ХВО-1. ИСКЛЮЧ осветленной вод персводом БОВ персмычку пере Ме1.2 с мяртя по	ХВО-1. Исключение работы насосов соетленной воды №5,6 (НОВ-5,6) с пореодом БОВ №3,4 через переодичку поредыя на въсе БОВ №1,2 с мята по ноябъю месяц.	млн.руб.	0.40	0,10	01'0	0,10	0.10	ıyı I	136,00		34,00	0,10		34.00	34,00	01'0	34.00	34,00	00 0'10		34,00	34,00	0,10				90'0	00'0		0 00'0	00'0	
АВО-1. Реализация скемы соор отмывочных вод фильтров Ан- 2 конденеатоочистки в баки- нейтрализаторы №5,6 для поет использовыния.	ХВО-1. Реализация скемы соора отмывочных вод фильтров Ан- конденсатоочистиг в баки- нейтрацизаторы №5,6 для повторного использования.	o wan py 6.	2.40	0,60	0970	0.60	09.0	ı, vi	780,00		195.00	00 0.60			195.00	0,60		00'561	09'0 00			195,00	09'0				00'0	00'0		0 00'0	00'0	
3 Повторное использование промывочных вод линии и	Повторное использование промывочных вод линии извести.	менгруб.	0,01	00'00	00'0	00'0	00'0	Fú.	2,80		0,70	0 0,002		0,70	0,70	0.002	0,70	0,70 U	ο 0,002		0,70	U.7u	0,002				00'0	00'0		0 00'0	00'0	
4 Усовершенствог дренажных вод	Усовершенствование смемы откачки дренажных вод склада фосфата.	NATH PYÖ	0.04	10'0	10'0	10.0	10'0	- tù	12.00		3,00	10'0 0		3,00	3,00	10.0	3,00	3.00	0 0,01	-	3.00	3.00	10'0				00'0	00'0		0 000	00.0	
Организации ко пара и конденса	Организации контроли за потерями пара и конденсата	млн руб.	44.19	11.05	11.05	11.05	11.05 TE	тыс.и3 1 (1 007.60	251.90		11.05	251,90			11.05 251	251.90		11,05	15 251.90			11,05				00'0	00'0	-	0 00'0	00'0	
6 Организация контр технической воды	Организация контроли за потерями технической воды	жш.руб.	80.0	0,02	0,02	0,02	0.02 TEM	тыс.м3		4.68		0,02	4.68			0,02 4.68	89		0,02	7 1,68			0,02				00'0	00'0		0 00'0	00'0	
Организация контроля за поте хозяйственно-питьевой воды	Организация контроля за потерями хозяйственно-питьевой воды	жш.руб.	2,61	0,65	59'0	69'0	0,65 TH	тыс.и3 8	88.40	22.10		69'0	22,10			0,65 22,	22,10		0.65	5 22.10			6,65				00'0	00'0		0 00'0	000	
8 Техническое об питьсвого водок	Техническое обследование системы питьевого водоснабжения*	млн.руб.																														
9 технического вс	Техническое обследование системы технического водоснабжения *	мли.руб.																								1	-					
Техническое об 10 хозяйственно-ф	Техническое обследование системы козяйственно-фекальной канализации:	gid nex																												,	,	
Использование осветительных 11 устройств с использованием светоднодов	освстительных юльзованисм	жигруб.	78.1	000	00'0	61,0	1,65 TELE	тыс.кВтч 1	1 434,00	-									0,19												3,240 себестоимость	£
Всего по НКТЭЦ(ПТК-1)	H(NTK-1)	жигруб.	49,73	3 12,43	12,43	12,43	12,43			278,68	0,00 232	232,70 12,4	12,43 278,68	37,70	232,70	12,43 27	278,68 184		232,70 12,	12,62 278,68	1 324,70	232,70	14,08			1	+	0000	00'0	0,59	3,24	
							-	-	r		-	-				Казан	Казанская ТЭЦ-3	11-3	-								-	F	-	F	-	привлеченные
12 Молеринзашия	Модернизация КТЭЦ-3 на базе ГТУ	менгруб.	1 179.00	00'0	00'0	149.00	730,00	358 138	358 750.00									153750	750 449	01		205000	730				486,554		7755,519 636	6360,401	кап.вложения	средства, амортизация, прибыль
13 Снижение потс	13 Снижение потерь пара и конденсата	млн.руб.	3,68	0.92	0.92	0.92	0,92	TGCM3 (88'69	17,469		0,92	17,469			0,92 17,	17,469		0,92	17,469			0,92					-				
Организация контр	Организация контроля за потерями технической воды	жи руб.	0.0036	6000'0	600000	600000	0,0009	11MC M3	1.26	0,314		0000	9 0,314			60000'0	0,314		00000	0,314			6000'0									
Технической обследование "Волжских водоводов север западного промышленного г. Казини по балзысовой принадлежности относмши 15 Казанкой ТЭЦ.3"	Техничоськой обследование "Волжских водоводов северо- западного промышленного узда " г. Казани по бадзисовой принадлежности отножникся к Казанской ГЭЦ.3"	жин бар.	00'0	00.0	00'0	00'0	000		00'0																							
Редервное питание ПНС подв волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое персвооружение редервного т 16 оборужавания.	Резсрвиес питание ПНС полкачки волжской волж в районе пос. Левченко. Техническое питревооружение резсрвного питания оборулования.	манруб	0,1859	00000	0000'0	0.000	0,1859 TH	тыс.кВт 1	166.00												166		0,186							5,3	кап,вложения	8.2
Обсспечение применения осветительных устройств с непользованием светодиодов	рименения устройств с м светодиодов	жигруб	0,4149	00000	0,0000	0,119	0.296 TA	тыс.кВтч 2	257.25									74	0,088	88	184		0,221				-		e	3,246 5	5,491 себестоимость	Ê
Всего по КТЭЦ-3	5.4	жин.руб		- 1		449,92	731,11								1000			73,50 153 750,	8			349,75 205 000,00				00'0				6 368,95	5,491	-
Bcero no OAO "TFK-16"	"ТГК-16" жли руб. 1 232,60 1	жин руб.	1 232,60	13,35	13,35	462,35	743,54	+		296,46	0,00	232,70 13,35	35 296,46	37,70	232,70	13,35 29	296,46	+	46.	462,63 296,46			745,41	00'0	00'0	00'0	00'0	486,55 7	7 755,52 6	6 369,54	8,73	$\frac{1}{1}$

планируемый срок проведения технического обеделования 201

к требованиям к форме программа в области энергосбережения и повышени энергетической эффективности для организаций, соуществляющих регулируемые вмды деятельности,

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ОАО "TTK-16"

							-																	-							-	-	
												Планова	и экономі	ня энергоре	сурсов с р	азбивкой п	то годам де	Плановая экономия энергоресурсов с разбивкой по годам действия программы	траммы					Показат	Показатели экономической	ической							
		Объемы	выполнени	я (глянов	ой экономе.	и) с разби	цвкой				2015_r.			201	2016_ r.			2017_r.				2018_ r.		Ĭ.	эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с	ан), млн. руб	5. (6es HAC).	٠		
п/п Наиме	Наименование мероприятия		по годам действия программы	м действи	я програм	3		вс встанам г	всего по годам экономия	TEICM3 THE	тыскВтя т	nt. N.III.	III. TELN3	3 тыскВтч	Ē	лык.	тыс.и3 тыс.	тыс.кВтч	ž.	ч.ш. 1ысм3	и3 тыс.кВэч	ki kg	r Nath.	дисконтиро ванный срок окупаемост	иро й ВНД. % ост	ЧДД, млн. руб.	аморти зашии, лет	азбивкой по	годам действ	ыя програм		Статья затрат фи	финансирования
		ед. изм.	всего	2015 r.	2016 r.	2017r. 2	2018 r.																	н, лет	i			2015 r.	2016 г.	Ŀ	ı.		
1	2	3	4			s	9	7	80		6	10 11		12	13	14	T Pour	TATH) HCT passy transition II		_		-	-	15	16	17	18			19	20	21	22
ХВО-Т. Ис осветленно 1 переводом перемычку	XВО-11. ИСКЛЮЧЕНИЕ рабосты насосов советленной воды Ме5,6 (НОВ-5,6) с переодом БОВ Ме3,4 через переодом тередива на всае БОВ	ven.py6.	0,40	0,10	01.0	0,10	01.0		00'981		- X	34,00 0,10	e	34,00	34,80	0,10		34,00		0.10	34,00	H,00	00 0,10					00'0	000	00'0	00'0		
№ 1,2 с марта п АБО-1, Реализ отмывочных ве конденсатоочи нейтрализатори использования	ЖВ 1.2 с марта по ножбрь месяц. ХВО-1. Реализация сколы соора отманочных вод фильтров Ан- конценсатоочнетки в баки- нейтрализаторы №5,6 для повторного истольования	мэн-руб.	2.40	09'0	09'0	09'0	09'0	- vi	780.00		61	09700 00761	9		195,00	0,60		5	n 00,291	09'0		195,00	00 00					00'0	00'0	00'0	0.00		
3 Повторное промывочн	Повторное использование промывочных вод линии извести.	жин.руб.	10'0	000	00'0	00'0	00'0	E	2,80		o'	0,70 0,002	ū	0,70	0,70	0.002		0,70	0,00	0,002	0,70	0.70	0 0,002					000	00'0	00'0	0.00		
4 Усовершен	Усовершенствование схемы откачки дренажным вод склада фосфата.	т мли.руб	0.04	0.01	10.0	0,01	10'0	Ιά	12,00		-m	3,00 0,01	-	3,00	3.00	10.01		3,00	3.00 0.	0.01	3.00	3.00	0.01					000	00'0	000	00'0		
5 Организации контр пара и конденсата	Организация контроля за потерями пара и конденсата	жин.руб.	44.19	11.05	11.05	11.05	п.05 п	TMC M3	1 007.60	251.90		11.05	05 251,90	-		11.05	251,90		-	11,05 251.90	98		11,05	50				0,00	0,00	000	00'0		
Организация контр технической воды	Организация контроля за потерями технической воды	менгруб.	80'0	0,02	0,02	0,02	0.02 n	тыем3		4.68		0,02	1.68			0,02	4.68		-	0,02 4,68	pr		0,02					0,00	00'0	00'0	00'0		
7 Организац хозяйствен	Организация контроля за потерями хозяйственно-питьсвой воды	млгруб.	2,61	6,65	\$9"0	59'0	п 59,0	TMC.N3	88.40	22.10		9,0	55 22,10			9,65	22,10		0	0.65 22.10	0		59'0	14				00,00	00'0	000	0,00		
8 Технически питьсвого	Техническое обследование системы питъевого водоснабжения*	мен.руб.																	1														
9 Техническо техническо	Техническое обследование системы технического водоснабжения *	ман.руб.																															
Техническ 10 козяйствен *	Техническое обследование системы хозяйственно-фекальной канализации *	буд-итлх ин																															
Использовані 11 устройств с и светодиодов	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	жиг.руб.	3.	00'0	00'0	61'0	Life 50.1	тыс.кВтч	1 434,00									147		61'0	_	1287	5971							0.588	3,240 себесто	ебестоимость	
Всего по	Всего по НКТЭЦ(ПТК-1)	жигруб.	49,73	3 12,43	12,43	12,43	12,43			278,68	0,00	232,70 12	12,43 278,68	68 37,70	0 232,70	-	278,68		232,70 1	12,62 278,68	,68 1 324,70		232,70 14	14,08			-	00'0	0,00	0,59	3,24	-	
1								-			-	-	-	-		Ka35	Казанская 1	1ЭЩ-Э	-	-	-		F	-	-						-	NOO	влеченные
12 Модерниза	Модернизащия КТЭЦ-3 на базс ГТУ	жшруб	1 179.00	00'0	00'0	449,00	730,00	1ýr 35i	358 750.00									21	153750 4	449		205000	730					486,554	9 615,512	6360,401	кап.вло	сред сред сред сред сред сред сред сред	приолечения средства, амортизация, прибыль
13 Снижение	Снижение потерь пара и конденсата	мли.руб.	3,68	0.92	0.92	0.92	0.92	тыс.и3	88'69	17,469		0,92	92 17,469	g,		0,92	17,469		-	0,92 17,469	69		0,92	~									
Организация контр	Организация контроля за потерями технической воды	жшъх	0.0036	6000'0	600000	600000	0,0000	TMC M3	1.26	0,314		6000'0	009 0,314			6000'0	0,314		ő	0,0009 0,314	14		6000'0	6									
Техничоск "Волжские западного г. Казани принадлеч 15 Казанской 15 Казанской	Техничоськой обследование "Волжских водоводов ссверо- западного промышленного узда г. Казани по базансовой принадлежности относмшихся к Казанской ГЭД,3*	yciii bi g	00'0	000	00'0	00'0	00:00		00'0																				,		,		
Резервное пита волжской воды Левченко. Техн перевооружени 16 оборудования.	Резервнос питанию ПНС подкачки волжской воды в районе пос. Левченко: Техническое гороворужение резервного питания оборудования.	ÖYQ-HEIX R	0.1859	0.0000	00000	0.0000	0,1859	тыс.кВт	166.00												166		0,186	yg.						5,3	Kan.sh	вложения	
	Обеспечения применения осветительных устройств с использованием светодиодов	жигруб	0,4149	0,0000	00000	0,119	9.296	тыс.кВзч	257.25									74	0	0,088	184		0,221	E .						3,246	5,491 себест	себестоимость	
Bcero no KT3U-3	ктэц-з	жинруб.	1 182,87	17 0,92	2 0,92	449,92	731,11	H	П	17,78	00'0	0,00			()	0,92	17,78	73,50 153 75	00'0			349,75 205 000,00					00'0	486,55	7 755,52	6 368,95	5,491	1	
Всего по		мли руб.	1 232,60	13,35	13,35	462,35	743,54	1		296,46	0,00	232,70 13	13,35 296,46	46 37,70	0 232,70	13,35	296,46	+	4	462,63 296,46	1,46	+	74	745,41	00'0 00'0	00'0 00	000	486,55	7 755,52	6 369,54	8,73		
* планиол	* DIRECTOR STATE OF THE PROPERTY *	7/10/ PINEROF ST TORONIE NOT TO TOTAL TOTA	STINEBOLDE OF	20175																													

данируемый срок проведения технического обследования 20

OAO «TГК-16»

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОАО «ТГК-16» на период 2015-2018 годы и на перспективу до 2020 года

Пояснительная записка к Программе энергосбережения и повышения эффективности ОАО «ТГК-16» на 2015-2018 гг.

Утверждена: Генеральным директором ОАО «ТГК-16» Галеевым Эдуардом Геннадьевичем.

Согласована: Заместителем Генерального директора-техническим директором Салминым Владиславом Владимировичем.

Информация об организации

Здание головного офиса ОАО «ТГК-16» находится по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, 10, офис 507.

Основным видом деятельности ОАО «ТГК-16» является производство тепловой и электрической энергии.

В структуру ОАО «ТГК-16» помимо головного офиса также входят два филиала: Казанская ТЭЦ-3 и Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Краткая характеристика здания управления ТГК-16

С 2013 года центральный офис ОАО «ТГК-16» располагается в здании, арендуемом по договору аренды № 12-177/13 от 10.08.2013 г. у ОАО «ТАИФ», по адресу: г. Казань, ул. Зинина, д. 10.

Общая площадь административного здания составляет 5093,2 м^2 (объём 27404 м^3).

Снабжение электрической энергией здания управления осуществляется по договору №2338-77038Э от 25.11.2010 г.

Поставку тепловой энергии производит МУП «Производственное Объединение «Казэнерго» по договору № 4341 от 12.09.2013 г.

Водоснабжение здания и прием сточных вод осуществляет МУП «Водоканал» по договору № 11/12755 от 07.10.2013 г.

Котельно-печное топливо в здании Управления не потребляется.

Моторное топливо также не потребляется. Транспортное обеспечение предоставляет ООО «Энерготранс» по договору на оказание транспортных услуг № 27-345/2010 от 01.12.2010 г. и ООО «Карсар» по договору № 461-13дк от 01.04.2013 г.

Краткая характеристика Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)

Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-)1 введена в эксплуатацию в 1967 г.

В июне 2010 г. Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) вошла в состав ОАО «ТГК-16».

Филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), обеспечивает теплом и электроэнергией Нижнекамский промышленный комплекс и г. Нижнекамск.

На 01.01.2015 г. установленная мощность составляет: по электроэнергии - 880 МВт, по теплу - 3746 Гкал/ч, в том числе: из отборов турбин — 2806 Гкал/ч, от водогрейных котлов — 740 Гкал/ч, в паре 130 ата — 200 Гкал/ч.

За 2014 г. было отпущено в сеть потребителям 4045,7 млн. кВт*ч электро-энергии и 15682,4 тыс.Гкал тепловой энергии.

Основным топливом для выработки тепловой и электрической энергии НкТЭЦ (ПТК-1) является природный газ Уренгойского месторождения (поставщик ООО «Газпром трансгаз Казань»), резервным – мазут.

Основное оборудование НкТЭЦ (ПТК-1) включает в себя 16 энергетических и 5 пиковых водогрейных котлов, 11 турбоагрегатов. Турбоагрегат №1 находится на консервации.

Электрическая энергия отпускается потребителям от систем шин 110 кВ 3РУ 110 кВ, принадлежащих ПАО «НКНХ». Тепло потребителям отпускается с паром (140 ата, 30 ата, 14 ата) и с горячей водой.

В настоящее время на НкТЭЦ (ПТК-1) организованы и действуют автоматизированные системы коммерческого учета газа (АСКУГ), электроэнергии (АИИСКУЭ) и тепловой энергии (АСКУТ). Эти системы осуществляют круглосуточный сбор данных по энергоносителям, их обработку, хранение и предоставление этих данных пользователям в удобном виде, что обеспечивает оперативный контроль над входящими и выходящими потоками энергоресурсов, а также дает возможность оценить эффективность работы ТЭЦ.

Краткая характеристика Казанской ТЭЦ-3

Казанская ТЭЦ-3 введена в эксплуатацию 1 января 1968 года и обеспечивает тепловой и электрической энергией промышленные предприятия и жилой сектор северного района г. Казани, включая обеспечение энергоресурсами флагмана нефтехимической промышленности завода "Органический синтез".

С 1 июня 2010 года Казанская ТЭЦ-3 является филиалом ОАО «ТГК-16». Филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3 является самой крупной промышленно-отопительной ТЭЦ в г. Казани. На 01.01.2016 г. установленная электрическая мощность — 384 МВт, установленная тепловая мощность — 1935 Гкал/ч, в т.ч. турбоагрегатов — 1108 Гкал/ч, пиковых водогрейных котлов — 760 Гкал/ч, в паре 130 ата — 67 Гкал/ч.

Потребляемыми энергетическими ресурсами являются:

- топливо (природный газ и мазут) на энергетические и водогрейные котлы;
- электрическая энергия собственного производства на механизмы собственных нужд и на хозяйственно-бытовые нужды и освещение;
- техническая вода на восполнение потерь питательной воды в конденсатнопитательном тракте, в системе технического водоснабжения и на хозяйственнобытовые нужды;
 - вода (питьевая) из собственных артезианских скважин.

Тепловая энергия собственного производства, используется на отопление и вентиляцию производственных административно - бытовых корпусов и на горячее водоснабжение. Тепловая энергия не входит в структуру потребляемых энергоресурсов, поскольку учтена в первичном потребляемом энергоресурсе: природном газе и мазуте.

Моторное топливо на Казанской ТЭЦ-3 не потребляется, т.к. все транспортные средства арендуются в ООО «Энерготранс».

Для покрытия тепловых и электрических нагрузок потребителей на Казанской ТЭЦ-3 установлены: 7 энергетических котлов, 4 пиковых водогрейных котла, 6 паровых турбин.

Основным потребителем пара 45, 30 и 13 ата является ОАО «Казаньоргсинтез»; кроме того, потребителями пара 13 ата являются ООО «Казанский завод силикатно-стеновых материалов» и совхоз «Майский».

Электрическая энергия отпускается потребителям от систем шин ОРУ 110 кВ и ОРУ 220 кВ.

В настоящее время на КТЭЦ-3 организованы и действуют автоматизированные системы коммерческого учета газа (АСКУГ), электроэнергии (АИИСКУЭ) и тепловой энергии (АСКУТ). Эти системы осуществляют круглосуточный сбор данных по энергоносителям, их обработку, хранение и предоставление этих данных пользователям в удобном виде, что обеспечивает оперативный контроль над входящими и выходящими потоками энергоресурсов, а также дает возможность оценить эффективность работы ТЭЦ.

В июне 2017 года на Казанской ТЭЦ-3 планируется ввод в эксплуатацию газотурбинной установки Дженерал Электрик электрической мощностью 405,6 МВт с котлом-утилизатором тепловой мощностью 455 Гкал/ч.

Цель и задачи программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

Программа разрабатывается в целях обеспечения рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии.

Программа определяет приоритетные направления реализации технической политики компании в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также пути максимального использования имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов в компании.

Главными задачами разработки и реализации программы являются:

- обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности;
- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения;

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности подлежит анализу актуальности и необходимой корректировке не реже 1 раза в 3 года и в случае кардинального изменения внешних условий.

Результатом реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности должно стать достижение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии в целом по ОАО «ТГК-16» на уровне 240-250 г/кВтч к 2018 году и сохранение достигнутого результата до 2020 года.

Сведения об оснащенности приборами учета

п/п	Наименование	Всего	I	Соммерческий у	учёт		Технический уч	ıёт
11/11	филиала	Beero	Количество	марка	класс точности	Количество	марка	класс точности
			_	Электричес	кой энергии			
1	Управление ОАО «ТГК-16»	2	2	Меркурий 230	0,5s	-	-	-
			6	CЭT-4TM.03	0,2s	8	СЭТ-4ТМ.03	0,2s
2	Казанская ТЭЦ-3	256	34	CЭT-4TM.03	0,2s	173	ЦЭ 6803	0,5s
			3	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5s	32	Меркурий	0,5s
			26	CЭT-4TM.03	0,2s	15	СЭТ-4ТМ.03	0,2s
2	Нижнекамская ТЭЦ	262	12	СЭТ-4ТМ.02.2	0,2s	13	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5s
3	(ПТК-1)	363	_	-	-	291	ЦЭ 6803В	0,5s
			-	-	-	6	САИУ-И672	0,5s
				Тепловой	і́ энергии			
1	Управление ОАО «ТГК-16»	1	1	KM-5	Класс С (1%) или 1	-	-	-
2	Казанская ТЭЦ-3	3	2	BPC-T	Класс С (3-5%) или 3	1	BPC-T	Класс С (3-5%) или 3
3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	9	2	BPC-T	Класс A (3-5%) или 3	7	Взлёт ТСР-022	Класс С (3-5%) или 3
				Га	за			
						6	КСД-2	1
1	Казанская ТЭЦ-3	20	2	MVS 205P	1% (погреш-	6	КСУ	1,5
	140041014111111111111111111111111111111		_	1.1 , 5 2001	ность)	4	Метран-100ДД	0,2
						2 8	Сапфир-22МТ	0.2
	Нижнекамская ТЭЦ				1% (погреш-	3	Метран-100ДД Сапфир-22МТ	0,2
2	(ПТК-1)	21	2	MVS 205P	ность)	4	ДМ	1,5
	(1111(1)				посты)	4	КСД-2	1,5
			1	Во	ды			-,-
1	Управление ОАО «ТГК-16»	1	1	CBM-25	2% (погреш- ность)	-	-	-
			3	УРСВ-510	1,5% (погреш- ность)	2	БКТ.М	20/./
2	Казанская ТЭЦ-3	16	1	БКТ.М	2% (погреш- ность)	2	CTBX-80	2% (погреш- ность)
			_	-	-	8	ВЗЛЁТ-РСЛ	
			2	РУС-1	2%	114	КЭР АИП	
			2	US-800	(погрешность	48	Зонд-10	
3	Нижнекамская ТЭЦ	294	3	УРСВ-010М	1,5% (погреш- ность)	18	Метран	2%
3	(ПТК-1)	∠94	_	-	-	48	ДМ	(погрешность
			-	-	-	6	ДСП	
			_	-	-	37	Акрон-01	
			-	-	-	1	Акустрон	

Сведения о потреблении энергетических ресурсов

п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное		предшест	гвующие годы		отчетный (базовый) год	Примечание
	энергоносителя	зачеркнуть)	2010	2011	2012	2013	2014	
					Объем г	отребления:		
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт-ч	42 819	667 027	697 123	702 299	721 374	-
1.2	Тепловой энергии	тыс. Гкал	119,645	242,505	215,795	211,718	227,978	-
1.3	Твердого топлива	т, м	-	-	-	-		-
1.4	Жидкого топлива	TH,	17701	40965	5172	5650	31771	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	тут			-	-		-
	бензина	л, т			0	0		-
	керосина	л, т			0	0		-
	дизельного топлива	л, т			0	0		-
	газа	тыс. м ³			-	1		-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м3	3041385	3221103	3423756	3558495	3639304	-
1.7	Воды	тыс. м3	17007,48	29355,493	32028,161	33499,485	33452,605	-

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с 2010 года по 2014г (базовый год)

16			овые за- сыс. руб.		Фактиче	ская п	олученна	я эконо	мия топлі	ивно-энс	ергетичес	ких ре	есурсов	за 2010 і	год	Краткий Отчет о выполнении Про- граммы (или от-
№ 1/п	Наименование мероприятия	план	факт		оическая ергия		вая энер- гия	В	ода	I	газ	M	азут		ное и иное пливо	дельных меропри- ятий Программы)
		2010 г.	2010 г.	тыс. кВт∙ч	тыс.руб.	Гкал	тыс.руб.	тыс. куб.м.	тыс.руб.	т.у.т.	тыс.руб.	тонн	тыс.ру б.	т.у.т.	тыс.руб.	
1	Реконструкция оборудования		86713							5746	15514					
2	Экономия электроэнергии на собственное потребление		6008							120	335					
3	Экономия топлива и тепла на собственные нужды		Ремонт обору- дования							60	162					
4	Оптимизация параметров технологических процессов		Ремонт обору- дования							17639	47625					
	Всего по программе:	-	92721							23565	63636			_		

			овые за-		Фактиче	ская п	олученна	я эконо	мия топлі	ивно-эн	ергетичес	ких ре	есурсов	за 2011 і	год	Краткий Отчет о выполнении Про-
№ п/1	Наименование мепоппиятия	план	план факт		оическая ергия	тепловая энер- гия		вода		газ		мазут			ное и иное	граммы (или от- дельных меропри-
		2011 г.	2011 г.	тыс. кВт·ч	тыс.руб.	Гкал	тыс.руб.	тыс. куб.м.	тыс.руб.	т.у.т.	тыс.руб.	тонн	тыс.ру б.	т.у.т.	тыс.руб.	ятий Программы)
1	Реконструкция оборудования		43246							271	583					
2	Экономия топлива и тепла на собственные нужды		Ремонт обору- дования							2818	7569					
3	Оптимизация параметров технологических процессов		Ремонт обору- дования							33291	89420					
	Всего по программе:		43246							36380	97572					

		Финанс траты, т	овые за- ъс. руб.		Фактиче	еская і	полученна	ія эконо	мия топл	ивно-эн	ергетичес	ских ре	есурсов	за 2012 г	год	Краткий Отчет о выполнении Про-
п/п	Наименование мероприятия	план	факт		оическая ергия		вая энер- гия	В	ода]	газ	Ma	азут	l	ное и иное пливо	граммы (или от- дельных меропри-
		2012 г.	2012 г.	тыс. кВт∙ч	тыс.руб.	Гкал	тыс.руб.	тыс. куб.м.	тыс.руб.	т.у.т.	тыс.руб.	тонн	тыс.ру б.	т.у.т.	тыс.руб.	ятий Программы)
1	Реконструкция оборудования		31882,8							4867	14144					
2	Экономия топлива и тепла на собственные нужды		Ремонт обору- дования							500	1432					
3	Оптимизация параметров технологических процессов		Ремонт обору- дования							23680	67820					
4	Внедрение ресурсосберегающих мероприятий		13	1,038	1,129											
	Всего по программе:		31895,8	1,038	1,129					29047	83396					

			овые за- гыс. руб.		Фактиче	еская г	олученна	я эконо	мия топл	ивно-эн	ергетичес	ких ре	есурсов	за 2013 го	Д	Краткий Отчет о выполнении Про-
№ п/п	Наименование мероприятия	план	факт		ическая ергия	тепловая энер- гия		вода		газ		мазут			ое и иное ливо	граммы (или от- дельных меропри-
		2013 г.	2013 г.	тыс. кВт∙ч	тыс.руб.	Гкал	тыс.руб.	тыс. куб.м.	тыс.руб.	т.у.т.	тыс.руб.	тонн	тыс.ру б.	т.у.т.	тыс.руб.	ятий Программы)
1	Внедрение энергосберегающих технологий		78161,23	3050	3382					0	0					
2	Реконструкция оборудования		12730							928	3057					
3	Экономия энергетических ресурсов на собственное потребление		4791,8	2	2					728	1466					
4	Оптимизация параметров технологических процессов		Ремонт обору- дования							23513	77423					
5	Внедрение ресурсосберегающих мероприятий		3,60	38	42			22	774	8131	21329					
	Всего по программе:		95686,63	3090	3426			22	774	33300	103275					

Ma	Нашения в нападния	затрат	нсовые ы, тыс. уб.		Фа	актиче	еская экон	т вимон	пливно-э	нергети	іческих ресу	урсов	в 2014 го	оду		Краткий Отчет о выполнении
№ п/п	Наименование мероприя- тия	план	факт	1	грическая нергия		вая энер- гия	В	вода		газ		азут	дизельное и иное топливо		Программы (или отдельных меро-
		2014 г.	2014 г.	тыс. кВт·ч	тыс.руб.	Гкал	тыс.руб.	тыс. куб.м.	тыс.руб.	т.у.т.	тыс.руб.	тонн	тыс.ру б.	т.у.т.	тыс.руб.	приятий Про- граммы)
1	Внедрение энергосберегаю-щих технологий		636993													
2	Реконструкция оборудования		25774							974	3995	11	97,528			
3	Экономия энергетических ресурсов на собственное потребление		0							0	0	0	0,000			
4	Оптимизация параметров технологических процессов		15857,56							4378	16710	25	214,528			
5	Внедрение ресурсосберегающих мероприятий		17158,1					274	686	1078	3807	0	0			
	Всего по программе:		695782,66	0	0	0	0	274	686	6430	24511,743	36	312,057			

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 01.01.2017 (нарастанием с 2015-2016гг)

Даты начала и окончани	я действия прог	раммы		2015-2018								
<u> </u>						1	Гопливно-з	нергетиче	ские ресу	рсы (ТЭР)		
			млн. руб. НДС		При осуще	ествлении ј деятель		мого вида	-	и осущесть ьности, в т. нуж	ч. хозяйс	
Период			в т.ч.	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области	Суммарны		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		в резу реалі	иия ТЭР ультате изации раммы
		всего	в т.ч. капи- тальные	энергосбережения и повышения энергетической эффективности	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	ч. хозяйст ды Эконом в резу реали	млн. руб. без НДС с учетом воды
	•	•		филиал ОАО "ТГК-16" НКТ	ЭЦ (ПТК-1							
	план	0	0	0	2851702	10733,9	232,7	12,43				
	факт	0	0	0	3307530	12061,7	426,75	15,324				
за 2015 год	отклонение			0	455828	1327,76	194,05	2,894				
	план	0	0	0	3431320	14035,8	232,7	12,432				
	факт	0	0	0	3471496	12886,6	442,22	20,156				
за 2016 год	отклонение	0	0	0	40176	-1149,2	209,52	7,7236				
	план	0	0	0	6283022	24769,7	465,4	24,862				
	факт	0	0	0	6779026	24948,3	868,97	35,4796				
нарастающим итогом	отклонение	0	0	0	496004	178,576	403,57	10,6176				
		•		филиал ОАО "ТГК-16" Казан	ская ТЭЦ-	3						•
	план	4905,3	4905,3	0,9915	942940	3540,59	0	0,92				
	факт*	486,6	486,6	0,7864	889166	3228,62	0	2,18				
за 2015 год	отклонение	-4418,7	-4418,7	-0,2051	-53774	-311,96	0	1,26				
	план	7755,5	7755,5	0,9854	905015	3736,38	0	0,92				
	факт*	6810,9	6810,9	0,9835	832492	3307,18	0	2,67				
за 2016 год	отклонение	-944,6	-944,6	-0,0020	-72523	-429,2	0	1,75				
	план	12660,8	12660,8	0,9878	1847955	7276,97	0	1,8409				
	факт*	7297,5	7297,5	0,9673	1721658	6535,81	0	4,8445				
нарастающим итогом	отклонение	-5363,4	-5363,4	-0,0205 OAO "TFK-16"	-126297	-741,16	U	3,0036				
	план	4905.3	4905.3	0.9390	3794642	14274.5	232.7	13,350				
	факт*	486,55	486,55	0,5437	4196696	15290.3	426,75	17,501				
за 2015 год	отклонение	-4418,7	-4418,7	-0,3953	402054	1015,8	194,05	4,151				
	план	7755,5	7755,5	0,9625	4336335	17772,2	232,7	13,353				
	факт*	6810,9	6810,9	0,9547	4303988	16193,8	442,22	22,824				
за 2016 год	отклонение	-944,6	-944,6	-0,0078	-32347	-1578,4	209,52	9,471				
	план	12660,8	12660,8	0,9533	8130977	32046,7	465,4	26,703				
	факт*	7297,5	7297,5	0,9089	8500684	31484,1	868,97	40,324				
нарастающим итогом	отклонение	-5363,4	-5363,4	-0,0443	369707	-562,58	403,57	13,621		<u> </u>		<u> </u>

Экономические показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ТГК-16» на 2015-2018годы.

Даты начала и о	кончания действи	я программы				2015-2018					
	Затраты на	реализацию				Топливно	э-энергетические	ресурсы (Т	ЭP)		
	программы, мл	н. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной	При осуществ	лении регул	ируемого вида	деятельности		ществлении г т.ч. хозяйсті	венные нужд	ы
Год 2014 (тариф) 2015 2016 2017 2018 Итого по НКТЭЦ(ПТК-1) 2014 (тариф) 2015 2016 7 2017 6 2018	всего	в т.ч.	программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и	Суммарные за	траты ТЭР		ЭР в результате и программы	, ,	ые затраты ЭР	результате	ия ТЭР в реализации раммы
	весто	капитальные	повышения энергетической эффективности	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
	_	_	Нижнека	мская ТЭЦ	(ПТК-1)						
2014 (тариф)				2 848 740,00	10 268,82						
2015	0,00	0	0,000	2 851 695,20	10 735,69	232,70	12,43				
2016	0,000	0,000	0,000	2 849 765,64	11 290,69	232,70	12,43				
2017	0,588	0,000	0,001	2 981 920,00	11 943,26	232,70	12,62				
2018	3,240	0,000	0,005	3 040 120,00	12 779,84	232,70	14,08				
	3,828	0,000		14 572 240,84	57 018,29	930,8	51,56752				
			Каз	анская ТЭГ	[-3						
2014 (тариф)				998000	3591,46						
2015	486,554	486,554	0,7864	942939	3552,66	0,00	0,92				
2016	7 755,519	7 755,519	0,9854	1061462	4179,62	0,00	0,92				
2017	6 368,947	6 365,701	0,9716	1439510	5710,18	153 750,00	450,01				
2018	26,034	20,542	0,0797	1352650	5517,76	205 000,00	731,33				
,	14 637,054	14 628,316		5 794 561,75	22 551,68	358750	1183,17802				
Итого по "ТГК- 16"	14 640,882	14 628,316		20 366 802,59	79 569,97	359 680,80	1 234,746				

ПЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО "ТГК-16" на 2015-2018гг.

по

№		Б.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый	Плановые	значения це		ателей по
п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	по отрасли	показатели по отрасли	год) 2014год	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4 Нижнекамская ТЭЦ	5 (HTTC 1)	6	7	8	9	10
1	Пелевые показатели		нижнекамская 1эц	(111K-1)					
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВтч	321,1	нет данных	274,9	282,8	277,0	277,0	277,0
1.2	Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	166,1	нет данных	134,6	134,9	136,3	141,9	145
2	Прочие показатели								
2.1	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на выработку	%	6,02	нет данных	3,77	3,84	3,94	3,77	3,77
2.2	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепла	кВтч/Гкал	39,76	нет данных	20,44	21,15	21,12	22,1	22,1
2.3	Доля проб хозпитьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	0	нет данных	0	-	-	0	0
2.4	Износ трубопроводов питьевой воды и других недоступных для осмотра сооружений***	%	нет данных	нет данных	92,50	-	-	95,00	97,50
2.5	Доля потерь питьевой воды в общем объеме питьевой воды, подаваемой в сеть	%	0,611	нет данных	1,48	-	-	1,64	1,64
2.6	Удельный расход электрической энергии при транспорте питьевой воды	кВт*ч/м ³	0,06	нет данных	1,83	-	-	1,83	1,83
2.7	Аварийность системы питьевого водоснабжения	ед/км	0	нет данных	0	-	-	0	0
2.8	Доля потерь технической воды в общем объеме технической воды, подаваемой в сеть	%	0,611	нет данных	2,31	-	-	2,32	2,32
2.9	Удельный расход электрической энергии при транспорте технической воды	кВт*ч/м³	0,06	нет данных	0	-	-	0	0
2.10	Аварийность системы технического водоснабжения	ед/км	0	нет данных	0	-	-	0	0
2.11	Износ трубопроводов технической воды и других недоступных для осмотра сооружений	%	нет данных	нет данных	96	-	-	98	100
2.12	Доля хозбытовых стоков, не подвергающихся очистке, в общем объеме хозбытовых стоков, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	нет данных	нет данных	100	1	-	100	100
2.13	Аварийность системы водоотведения (хозбытовых стоков)	ед/км	0	нет данных	0	1	-	0	0
2.14	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки хозбытовых стоков, на единицу объема транспортируемых хозбытовых стоков	кВт*ч/м³	0	нет данных	0	-	-	0	0
2.15	Износ трубопроводов системы хозбытовых стоков и других недоступных для осмотра сооружений***	%	нет данных	нет данных	96,00	-	-	98,00	100,00
2.16	Техническое состояние канализационных сетей (хозбытовых стоков) ***	-	нет данных	нет данных	11,11	-	-	11,11	11,11
2.17	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	4,00	-	-	10,0	30,0

	Казанская ТЭЦ-3												
1	Целевые показатели												
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВтч	321,1	нет данных	299,9	309,2	289,7	226,6	226,6				
1.2	Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	166,1	нет данных	141,4	140,8	142,6	154,2	159,9				
2	Прочие показатели												
2.1	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии	%	6,02	нет данных	5,19	4,62	4,28	4,21	4,28				
2.2	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепла	кВтч/Гкал	39,76	нет данных	32,97	29,15	29,48	25,68	26,3				
2.3	Аварийность системы технического водоснабжения	ед/км	0	нет данных	0		-	0	0				
2.4	Износ оборудования объектов системы технического водоснабжения ***	%	нет данных	нет данных	82,14	-	-	85,71	89,29				
2.5	Техническое состояние системы технического водоснабжения	-	нет данных	нет данных	0	-	-	0,00	0,00				
2.6	Доля потерь воды в системе технического водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	нет данных	нет данных	0,32	-	-	0,32	0,32				
2.7	Удельный расход электрической энергии на транспортировку технической воды	кВтч/ м ³	нет данных	нет данных	0,33	-	-	0,34	0,34				
2.8	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	14,8	-	-	19,9	34,6				
			ОАО "ТГК-1	6"	•	•	•	•	•				
1	Целевые показатели												
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВтч	321,1	нет данных	281,6	290,1	280,8	250,7	250,9				
1.2	Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	166,1	нет данных	136,1	136,2	137,8	144,4	147,6				
2	Прочие показатели												
2.1	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии	%	6,02	нет данных	4,16	4,06	4,04	3,99	4,04				
2.2	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепла	кВтч/Гкал	39,76	нет данных	23,07	22,85	23,14	22,83	22,83				

^{**} значения показателей приведены с учетом изменения структуры отпуска тепла и состава работающего оборудования, в т.ч. за счет пуска в 2017 году ГТУ КТЭЦ-3

*** значение износа ОПФ будет уточнено после проведения технического обследования