

## Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов 2017 года, входящих в состав инвестиционной программы ОАО "ТГК-16" на период 2016-2018 гг., млн. рублей с НДС

Утверждаю  
Генеральный директор ОАО "ТГК-16"

Э.Т. Галеев

2017 г.

М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 год]*****										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки *****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
	ВСЕГО по ОАО "ТГК-16" в том числе:	9 493,689	9 478,676	8 291,746	363,673	408,163	8 378,305	7 194,261	103,221	306,147	633,477	383,175	1 201,943	-1 186,930	-13%	23,133	22,581			
1	ВСЕГО по филиалу ОАО "ТГК-16"- Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:	1 659,249	544,482	647,432	55,014	99,385	2,553	60,973	26,788	164,505	460,127	322,569	1 011,817	102,950	19%	13,406				
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция	1 463,009	539,467	601,161	53,084	97,413	2,553	55,890	26,788	154,649	457,042	293,209	861,848	61,694	11%	13,406				
1.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	1 463,009	539,467	601,161	53,084	97,413	2,553	55,890	26,788	154,649	457,042	293,209	861,848	61,694	11%	13,406				
1.1.2.1	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	40,634	40,069								40,069		40,634	-40,069	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года
1.1.2.2	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифта № 5161 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681)	3,700	3,700	3,700	0,006	0,006	0,010	0,010	1,921	1,921	1,763	1,763								
1.1.2.3	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898, НЛ - 2681 (Скорректированный титул - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ 3898)	3,364	4,900	3,364	0,005	0,005	0,008	0,008	0,124	0,124	4,763	3,227		-1,536	-31%	-1,536				Уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.2.4	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы). (Скорректированный титул - Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1)	326,530	84,960	197,047			1,558	1,558	14,160	14,160	69,242	181,329	129,483	112,087	132%					Перенос финансирования с 2016 года в связи с дефицитом финансирования в 2016 году
1.1.2.5	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	30,897	10,000	30,897	0,087	0,087	0,656	0,656	4,720	4,720	4,537	25,434	20,897	209%						В рамках исполнения инвестиционной программы на период 2016-2018 гг., окончание реализации проекта планируется перенести с 2018 года на 2017 год в целях усиления антитеррористической защищенности объекта
1.1.2.6	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	42,128	27,186	42,128	0,003	0,003	0,155	0,155	0,069	0,069	26,959	41,901	14,942	55%	14,942					Уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.2.7	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег. № Н-3744		7,399								7,399			-7,399	-100%					Проект реализован в 2016 году
1.1.2.8	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 4Р, 7РО (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и защит	74,521	74,521								74,521		74,521	-74,521	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 год]*****										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ****	скорректированный объем	
1.1.2.9	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора №5916 (Скорректированный титул - Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613)	58,943	58,943	58,943	52,983	52,983	0,166	0,166	5,794	5,794							125MBA	125MBA		
1.1.2.10	Мазутное хозяйство ТЦ. Модернизация подогревателей мазута с применением ПМТ 30-16	25,127	25,127							25,127		25,127	-25,127	-100%						Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года
1.1.2.11	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	21,175	21,175			1,705				16,520	2,950		21,175	100%					Предлагается реализация проекта с целью снижения концентрации топливного газа ниже 12% (по тепловыделению) в общем объеме с природным газом в подаваемой для сжигания на котлах смеси	
1.1.2.12	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	81,892	81,892							81,892		81,892	-81,892	-100%			60 МВт	60 МВт	Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.13	АИИСКУЭ. Техническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИИСКУЭ и РЗА	4,432	0,334							0,334		4,432	-0,334	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.14	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	61,687	61,687	0,061	0,088					54,865	6,673		61,687	100%					Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году	
1.1.2.15	Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	71,842	31,842							31,842		71,842	-31,842	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.16	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	19,119	0,870								0,870	18,249	0,870	100%					Выполнение п. 6.1. Плана мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надёжности работы оборудования и созданию надёжных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016г.	
1.1.2.17	Деаэрационная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	16,119	0,765							0,765		16,119	-0,765	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.18	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	23,010	5,310								5,310	17,700	5,310	100%					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. Внесение изменений в технологическую схему, системы контроля и ПАЗ осуществляется после внесения изменений в документацию на ХОПО организацией специализирующейся на разработке проектной документации, при наличии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности разработанной документации	
1.1.2.19	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №1. Техническое перевооружение турбоагрегата.	133,968	3,860							3,860		133,968	-3,860	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 год]*****										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
1.1.2.20	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	163,359		3,157								3,157	160,202	3,157	100%					Согласно проекту строительства ТЭЦ прокладка трубопроводов речной воды произведена в подземном исполнении от III водоподъема ПАО "Нижнекамскнефтехим" до павильона задвигек по речной воде Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). На сегодняшний день трубопроводы отработали нормативный срок службы, многочисленные повреждения свидетельствуют о значительном износе и подлежат полной замене. В связи с тем, что значительная часть трубопроводов проложена в подземном исполнении в непосредственной близости от зданий, сооружений и коммуникаций принадлежащих сторонним организациям (ПАО "Нижнекамскнефтехим", ОАО "ТАИФ-НК" и пр.), аварийные ремонты водоводов со вскрытием грунта затруднены. Предлагается провести реконструкцию существующих водоводов с их прокладкой вне зоны застройки. Реализация проекта позволит вывести из работы значительные участки изношенных и поврежденных трубопроводов со снижением потерь речной воды
1.1.2.21	Техническое перевооружение мостового крана рег. № 8482 в дымососном отделении КТЦ-1	9,159	0,800							0,800		9,159	-0,800	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.22	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	12,150	12,150		0,012		0,783		10,981		0,374		12,150	100%					Выполнение п.16 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ПТК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	
1.1.2.23	Установка БРОУ 140/10Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	40,710	40,710							40,710		40,710	-40,710	-100%					Реализацию проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.24	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5Р0, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	40,878	42,459	3,068						42,459	3,068	37,810	-39,391	-93%					В 2017 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Окончание проекта планируется в 2018 году	
1.1.2.25	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	44,898	44,898		0,044		5,424		22,277		17,153		44,898	100%					Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году	
1.1.2.26	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	32,377	32,377		32,377								32,377	100%					Реализация объекта инвестиционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с дефицитом финансирования в 2016 году	
1.1.2.27	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	26,809	26,809		11,794		15,015						26,809	100%					Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.28	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	26,889	26,889		0,041		24,767		2,081				26,889	100%					Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.29	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	26,692	26,692				5,555		21,137				26,692	100%					Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.3	Создание системы противаварийной и режимной автоматики																			
1.1.4	Создание систем телемеханики и связи																			
1.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
1.2	Новое строительство	196,240	5,015	46,271	1,930	1,972	5,083		9,856	3,085	29,360	149,969	41,256	823%						
1.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1.2.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	191,225		41,256	0,042		5,083		9,856		26,275	149,969	41,256	100%						
1.2.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	191,225		41,256	0,042		5,083		9,856		26,275	149,969	41,256	100%					Повышение надежности снабжения ТЭЦ исходной (речной) водой при растущих тепловых нагрузках. Устранение потерь речной воды из-за участившихся порывов физически изношенных трубопроводов подземного исполнения	





№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2017 год]*****										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			
3	ВСЕГО по Центральному офису ОАО "ТЭК-16" в т.ч.:	4,130	4,130	4,130			0,177	0,177				3,953	3,953							
3.1	Техническое перевооружение и реконструкция																			
3.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности																			
3.1.3	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																			
3.1.4	Создание систем телемеханики и связи																			
3.1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной																			
3.2	Новое строительство	4,130	4,130	4,130			0,177	0,177				3,953	3,953							
3.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
3.2.2	Прочее новое строительство	4,130	4,130	4,130			0,177	0,177				3,953	3,953							
3.2.2.1	ОНМ	4,130	4,130	4,130			0,177	0,177				3,953	3,953							

\* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.

\*\* В ценах отчетного года.

\*\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

\*\*\*\* Накопленным итогом за год.

\*\*\*\*\* - Корректировка сформирована согласно форме, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №114 от 24 марта 2010 г. «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций». Согласно данной форме, столбец «План финансирования» подразумевает выполнение капитальных вложений (освоение).

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "ТГК-16" на 2017 год  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

Утверждаю  
Генеральный директор ОАО "ТГК-16"  
Э.Г. Галеев  
«14» апреля 2017 года  
М.П.

№№	Источник финансирования	Скорректированный план 2017 года	Итого
1	Собственные средства	1 772,397	1 772,397
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора		
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей		
1.1.4.	Прочая прибыль		
1.2.	Амортизация	587,795	587,795
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	339,192	339,192
		т/з 283,130	283,130
		тн 56,062	56,062
1.2.2.	Прочая амортизация (текущая)	248,603	248,603
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3.	Возврат НДС	1 184,602	1 184,602
1.4.	Прочие собственные средства		
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	6 519,349	6 519,349
2.1.	Кредиты	6 519,349	6 519,349
2.2.	Облигационные займы		
2.3.	Займы организаций		
2.4.	Бюджетное финансирование		
2.5.	Средства внешних инвесторов		
2.6.	Использование лизинга		
2.7.	Прочие привлеченные средства		
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>8 291,746</b>	<b>8 291,746</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ	8 291,746	8 291,746