

Утверждено
Генеральным директором ОАО "ТК-16"
Б. Г. Ганеев
14.04.2017 г.
М.П.

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

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2017 года***						Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, М.П.										
			всего	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	осталось профинан- сировано по результатам отчетного периода ***											
	Всего по ОАО "ТК-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	1 291,943	-1 186,930	-1,3%	23,133	22,581		
1	Всего по филиалу ОАО "ТК-16". Нижегородский 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	1,9%	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 ТЛ-80000-110 № 2458 Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. № 4 № 2458	40,634	40,069										40,069	40,634	-40,069	-100%			
1.1.2.2	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменной лифта № 5161 (Скорректированный типа - Здание главного корпуса Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменной лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681)	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 заменной лифтов №НЛ - 3598, НЛ - 2681 (Скорректированный типу - Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменной 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			
1.1.2.4	Оборудование конденсаторных Техническое перевооружение схемы присоединения конденсатора ХВО- 1 (2,34 пусковые комплексы).	326,530	84,960	197,047															
1.1.2.5	Инженерно-техническое сооружение охраны Нижегородской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	30,897	10,000	30,897	0,087	0,087	0,656	0,656	4,720	4,537	25,434		20,897		20,89%				
1.1.2.6	Коллектор № 4 ТМ-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	41,901		14,942	5,5%	14,942				
1.1.2.7	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТ1-2 пер.№ Н-3744	7,399													-7,399	-100%			
1.1.2.8	Распределительное устройство КРУ-60В секции 4Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и зазиг	74,521	74,521													-74,521	-100%		

№ №	Наименование объекта	Объем финансирования [2017 год]****										Объем ввода мощности МВт, Гкал/ч, км, МВА	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			
		Остаток стоимости на начало года **	план *** скорректи- рованный объем ***	план	скорректи- рованный объем	план	скорректи- рованный объем	план	скорректи- рованный объем	план *** скорректи- рованный объем	план *** скорректи- рованный объем		
1.1.2.9	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение в заменой блочного трансформатора №5916 (Скорректированный тип - Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7611)	58,943	58,943	58,943	52,983	0,166	5,794	5,794	5,794	125МВА	125МВА	Преизводство планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года	
1.1.2.10	Мазутное хозяйство ТЦ Модернизация подогревателей мазута с применением ПМТ 30-16	25,127	25,127					25,127	25,127	-25,127	-100%		
1.1.2.11	Газопропеллерный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ГЭЦ (ПТК-1)	21,175	21,175			1,705	16,520	2,950	21,175	21,175	100%		
1.1.2.12	Паровая турбина ПГ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защиты АИРСКУЭ. Техническое перевооружение с радиальным цепи напряжения АИРСКУЭ и РДА	81,892	81,892			8,892	81,892	-81,892	-81,892	-81,892	-100%		
1.1.2.13	Паровая турбина Р-100-130/15 с перевооружением генератора с установкой новой системы возбуждения и защиты	4,432	0,334			0,334	4,432	-0,334	-0,334	-0,334	-100%		
1.1.2.14	Техническое перевооружение растопочных паропропводов и ПРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	61,687	61,687			0,061	54,865	6,673	61,687	61,687	100%		
1.1.2.15	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	71,842	31,842			0,870	31,842	71,842	-31,842	-31,842	-100%		
1.1.2.16	Дезагрегатор установка ДТГС-1. Техническое перевооружение схемы подачи подпитки теплосети	19,119	0,870			0,870	18,249	0,870	18,249	18,249	100%		
1.1.2.17	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЛ-1,2	16,119	0,765			0,765	16,119	-0,765	-0,765	-0,765	-100%		
1.1.2.18		23,010	5,310					5,310	17,700	5,310	100%	Для приведения оборудования ХОТО химических цехов №1,2 в соответствие с ФНП 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 предварительной сигнализацией и ПАЗ. Внесение изменений в автоматического регулирования и ПАЗ осуществляется после технологическую схему, система контроля и ПАЗ осуществляется после внесений изменений в документацию на ХОТО организацией специализирующейся на разработке проектной документации, при наличии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности разработанной документации	
1.1.2.19	Паровая турбина ПГ-60-130-13 с генератором №1. Техническое перевооружение турбогенератора	133,968	3,860			3,860	133,968	-3,860	-3,860	-3,860	-100%		

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года в т.р.	Объем финансирования [2017 год]***						Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА	
			Всего		I кв.		II кв.			
			план	скорректированный объем в т.р.	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		
Причины корректировки										
1.1.2.2.20	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	163,359	3,157						Согласно проекту строительства ТЭЦ прокладка трубопроводов речной воды произведена в подземном исполнении от III водоподела ПАО "Нижнекамскнефтехим" до павильона задвижек по речной лине 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 приналежащих сторонним организациям (ПАО "Нижнекамскнефтехим", ОАО "ТАИФ-НК" и пр.), аварийные ремонты водоводов со вскрытием грунта затруднены. Предлагается проработать 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 КТП-1	9,159	0,800						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, Г-30	12,150	0,012						Выполнение п. 16 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (жизнестойкости) на филиале ОАО ПТК-1 быв Нижнекамская ГЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	
1.1.2.23	Установка БРОУ 140/10Ата 250/r/q N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервой схемы паровых собственных нужд	40,710	40,710						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-б6В секции 5РО, ЗР (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	40,878	42,459						В 2017 году планируется разработка проектной и рабочей документации. Окончание проекта планируется в 2018 году	
1.1.2.25	Система пожароруления кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожароруления 1 1 очкарен и главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	44,898	44,898						Реализация объекта инвестционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с нефинансом финансирования в 2016 году	
1.1.2.26	Техническое перевооружение схемы применения шланговых вол ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	32,377	32,377						Реализация объекта инвестционной программы 2016 года. Реализация перенесена в связи с нефинансом финансирования в 2016 году	
1.1.2.27	Релеийный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	26,809	26,809						Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.28	Релеийный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	26,889	26,889						Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.2.29	Релеийный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ШПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	26,692	26,692						Выполнение Предписания Ростехнадзора №43-11-08-134-55/01-2017 от 17 февраля 2017 года	
1.1.3	Создание системы противовзрывной и режимной автоматики									
1.1.4	Создание систем телемеханики и связи									
1.2.1	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности									
1.2.2	Обеспечение системной надежности и безопасности									
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 82,23%	
1.2.2.1	Новое строительство	196,240	5,015	46,271	1,930	1,972		29,360		
1.2.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	191,225	41,256	0,042	5,083	9,856	26,275	149,969	41,256 100%	
1.2.2.1	Строительство системной телемеханики и связи	191,225	41,256	0,042	5,083	9,856	26,275	149,969	41,256 100%	

№ №	Наименование объекта	Объем финансирования [2017 год]****						Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, кВА	
		Объем корректировки ***			Объем корректировки ****				
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	в том числе за счет планов, рубль		
Причины корректировки									
1.2.3	Прочее новое строительство	5,015	5,015	1,930	1,930		3,085	3,085	
1.2.3.1	ОИМ	5,015	5,015	1,930	1,930		3,085	3,085	
<i>Справочник:</i>									
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									
2	ВСЕГО по филиалу ОАО "ТГК-16"- Казанская ТЭЦ-3 в г.:	7 830,310	8 930,064	7 640,184	8 375,575	7 133,111	76,433	141,642 169,397 56,653 190,126 -1 289,880 -14% 9,727 22,581	
2.1	Техническое перевооружение и реконструкция	404,774	254,836	214,648	0,333	0,452	11,362	25,965 74,656 132,490 168,485 55,741 190,126 -40,188 -16% 9,727 22,581	
2.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
2.1.2	Обеспечение системной надежности и безопасности	404,774	254,836	214,648	0,333	0,452	11,362	25,965 74,656 132,490 168,485 55,741 190,126 -40,188 -16% 9,727 22,581	
2.1.2.1	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)								
2.1.2.2	Периметральная охранная сигнализация на территории КТЭЦ-3								
2.1.2.3	Доборудование турбогенераторов ст № ГТ-5, ГТ-6 лавочками частичных разрядов								
2.1.2.4	Модернизация тяжелых механизмов ЭК ст. №2								
2.1.2.5	Выводы теплопроводов от здания никовой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст №13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений								
2.1.2.6	Турбина паровая ГТ-1.35/165-130/15 №6 с генератором ТВБ-160-2. Модернизация генератора и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию								
2.1.2.7	Здание главного корпуса 1 и 2, очищение с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на засыпке. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3								
2.1.2.8	Распределустройство 220 кВ открытое. Модернизация защит и автоматики управления выключателем ОВ-220 кВ с переходом на микропроцессорную технологию								
2.1.2.9	Турбогенератор ТВБ-160 ст №6. Замена ПКА генератора ТГ-6 на современный, скорректированный типу - Турбина паровая ГТ-1.35/165-130/15 №6 с генератором ТВБ-160-2. Техновооружение ПКА генератора ТГ-6								
2.1.2.10	Главное распределительное устройство ОРУ-110 кВ приставочный узел. Реконструкция трансформатора 2TP с заменой экранированных токопроводов. Трансформаторный типу - Трансформатор ТРН-25000/110 ст.2TP. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2TP								

Реализован в составе проекта «Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ»

Уточнения стоимости по результатам закупочных процедур. Уточнение стоимости по ТКП ООО "НПФ "ЭИСА". Письмо №50-17 от 23.03.2017.

Проект реализован в 2016 году.

Реализацию проекта перенесли в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года

Реализацию проекта перенесли в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2017 года

Реализован в 2016 году.

Реализован в 2016 году.

№ №	Наименование объекта	Объем финансирования [2017 год]****								Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА	
		Объем корректировки ***				Объем финансирования [2017 год]****					
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	в том числе за счет планов и корректи- рованный объем	корректи- рованный план	план		
Причины корректировки											
2.1.11	Здание насосной подстанки речной воды. Реконструкция резервного питания оборудования. (Скорректированный типу - Резервное питание ПНС подачки волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое первоначальное резервного питания оборудования)	28,586	18,939	28,586	0,084	0,084	0,245	0,245	18,610	27,166	
2.1.12	Здание главного корпуса 1 и 2 очередь. Реконструкция с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	19,824	19,824								
2.1.13	РУСН 0,4 кВ секции 4А,4Б Реконструкция РУСН 0,4 кВ с заменой коммутационной аппаратуры	21,830	1,770								
2.1.14	Котелный агрегат барabanный ТМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТМ-84Б ст.№3 с внедрением системы взрывобезопасности	52,200	2,343	0,826							
2.1.15	Котел паровой ТПЕ-429 ст.№6. Реконструкция газопровода котла с внедрением системы взрывобезопасности	53,717	53,717								
2.1.16	Градиции №2. Модернизация системы орошения	38,318	28,591	38,318	0,029	0,029	0,078	1,083	27,401	37,128	
2.1.17	Распределительное устройство собственных нужд 0,4 кВ Ст. секция 1А, Б. Доборуование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сеть бесперебойного противотаранных устройствами, микропроцессорных и электронных устройств	27,626	27,626								
2.1.18	Ограждение площадки Доборуование периметрально-пропускных постов противотаренного отражения КТЭЦ-3 противотаренного отражения КТЭЦ-3	2,026									
2.1.19	Очистные сооружения ливнево-такого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	26,305	26,305								
2.1.20	Создание системы противовзрывной и режимной автоматики										
2.1.21	Создание систем телемеханики и связи										
2.1.22	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности										
2.2.1	Новое строительство Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	8 675,536	7 425,536	8 675,228	308,326	308,326	8 364,213	7 107,146	1,777	9,152	
2.2.2	Обеспечение системой надежности и безопасности	11,094	11,094								
2.2.2.1	Радиационная установка 45/13 №1	11,094	11,094								
2.2.2.2	Причес новое строительство	3,851	3,851								
2.2.2.3	МОДЕРНИЗАЦИЯ КАЗАНСКОЙ ТЭЦ-3 НА БАЗЕ ГТУ	7 410,591	8 671,377	7 410,591	308,326	308,326	8 363,051	7 102,265			
2.2.3.1	ОИМ	3,851	3,851								

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года ^{**}	Объем финансирования [2017 год] ^{***}						Объем ввода мощности ^{****} МВт, Гкал/час, км, МВА	
			Объем корректировки ^{****}			IV кв.				
			всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	в том числе за счет причины корректировки		
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									
3	ВСЕГО по Центральному офису ОАО "ГКК-16", в т.ч.:	4,130	4,130	0,177	0,177	3,953	3,953			
	Техническое перевооружение									
3.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
3.1.1	Обеспечение системной надежности и безопасности									
3.1.2	Создание системы противодействия речной автоматики									
3.1.3	Создание систем телемеханики и связи									
3.1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности									
3.1.5	Новое строительство	4,130	4,130	0,177	0,177	3,953	3,953			
3.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
3.2.1	Протек новое строительство	4,130	4,130	0,177	0,177	3,953	3,953			
3.2.2	ОИМ	4,130	4,130	0,177	0,177	3,953	3,953			

^{*} Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.^{**} В ценах отчетного года.^{***} План, согласованной инвестиционной программы.^{****} Назначение ягоды 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, установленных капитала которых существует государство, и сеть которых организовано». Согласно данной форме, столбец «План финансирования» подразумевает выполнение капитальных вложений (окончие).

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