

**Пояснительная записка
инвестиционного проекта**

«Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус»

Описание проекта.

Проектом предусматривается устройство трубопровода химобессоленной воды № 3, необходимого для увеличения пропускной способности коллекторов химобессоленной воды от ХЦ-1 в главный корпус.

Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус позволит решить проблему производительности ВПУ химических цехов, с возможностью наращивания мощностей, а так же позволит отключать один из коллекторов для проведения ремонтных работ без снижения производительности ВПУ.

Перечень затрат по инвестиционному проекту:

№ п/п	Наименование затрат	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
1.	Проектно-сметная документация	737,30 ✓
2.	Оборудование	1099,10 ✓
3.	Строительно-монтажные работы	13700,00 ✓
4.	Пуско-наладочные работы	300,00 ✓
5.	Прочие	365,82 ✓
	ИТОГО:	16202,22 ✓

Перечень необходимого оборудования для выполнения заявленного инвестиционного проекта приведен ниже в таблице:

№ п/п	Наименование оборудования	Количество	Стоимость тыс. руб. (без НДС)
1.	Задвижка Ду 200, Ру 16 (30нж41нж)	7	56,50х7 =395,50
2.	Задвижка Ду 300, Ру 16 (30нж41нж)	2	125,00х2= 250,00
3.	Узел учета	1	453,60
	ИТОГО:		1099,10 ✓

Срок выполнения ПСД – 2017 г.

Срок выполнения работ по реализации проекта – 2018 г.

Информация о текущем состоянии оборудования.

В настоящее время на химобессоленная вода от ХЦ-1 поступает в главный корпус по двум трубопроводам ХОВ ст. №1, 2. Так же существует трубопровод ХОВ ст. №3, который в данный момент находится на консервации. Трубопровод ХОВ ст. №3, в отличие от трубопроводов ХОВ ст. №1, 2 обеспечивает лишь часть потребителей химобессоленной воды цеха.

Цели и задачи проекта (предпосылки реализации, обоснование необходимости).

В связи с выполнением п. 6.1. Плана мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТГК-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., а так же связи с наращиванием нагрузок необходимо увеличение пропускной способности. Для этого предлагается перевооружение существующего коллектора химобессоленной воды №3 с подключением его к потребителям 2 и 3 очереди главного корпуса. Данная работа позволит решить проблему производительности ВПУ химических цехов, с возможностью наращивания мощностей, а так же позволит отключать один из коллекторов для проведения ремонтных работ без снижения производительности ВПУ.

Техническая осуществимость проекта (технико-экономические показатели, анализ технических решений).

Проект направлен на поддержание работоспособности оборудования ТЭЦ для производства электрической и тепловой энергии, имеющих устойчивый рынок сбыта и постоянный спрос.

Проект предполагает затраты на разработку проектно-сметной документации, приобретение оборудования, материалов и проведения строительно-монтажных работ.

Проект реализуется в рамках действующего природоохранного законодательства. Дополнительного экологического воздействия на окружающую среду нет.

Данное мероприятие направлено на повышение надёжности работы станции.

Главный инженер

Начальник КТЦ-2

Гл. специалист ГРИ



А.З. Гиззатуллин

Д.В. Густов

А.В. Кудряшов

"Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус"

Стоимость работ указаны в ценах 2017г., без НДС.

№ п/п	Наименование затрат	Стоимость	Примечание
1	Изыскательские работы в т.ч.:		
	Обследование несущих и ограждающих конструкций		
	Топосъемка		
	Геология		
	Инженерно-метрологические изыскания		
2	Проектные работы	737,30 ✓	ТКП ООО НПП "ТКС" №ИС-3752/16 от 19.12.2016г.
3	Прочие в т.ч.:	365,82 ✓	Сводный сметный расчет
	Временные здания и сооружения		
	Авторский надзор	31,27	Сводный сметный расчет
	Содержание дирекции	334,55	Сводный сметный расчет
	Непредвиденные затраты 3%		
4	Оборудование	1099,10 ✓	Прайс-лист ООО "ТТК" "ЭВО" 1. Задвижка Ду200 РУ 16 (7шт.*56,5=395,5); 2. Задвижка Ду300 РУ 16 (2шт.*125=250); 3. Узел учета (1шт.*453,6=453,6)
5	Строительно-монтажные работы	13700,00 ✓	Сводный сметный расчет
6	Пуско-наладочные работы	300,00 ✓	Сводный сметный расчет
	ИТОГО:	16202,22 ✓	

Инженер - сметчик

Начальник КТЦ-2

Гл. специалист ГРИ

Л.К. Бустерякова

Д.В. Густов

А.В. Кудряшов

Заказчик Филиал ОАО "ТГК-16" Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
 "Утвержден" « » 2017 г. (наименование организации)

Сводный сметный расчет в сумме 16202,22 тыс. руб.
 В том числе возвратных сумм тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)

« » 2017 г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус
 (наименование стройки)

Составлена в ценах по состоянию на апрель 2017 года

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строитель- ных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1		Строительно-монтажные работы	3425	10275	1099,1		14799,1
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	3425	10275	1099,1		14799,1
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	3425	10275	1099,1		14799,1
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	3425	10275	1099,1		14799,1
Глава 9. Прочие работы и затраты							
3		пусконаладочные работы				300	300
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"				300	300
		Итого по Главам 1-9	3425	10275	1099,1	300	15099,1

1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
2	содержание дирекции						
	Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"					334,55	334,55
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
4	проектные работы						
5	авторский надзор					737,3	737,3
	Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы"					31,27	31,27
	Итого по Главам 1-12		3425	10275	1099,1	1403,12	16202,22
Налоги и обязательные платежи							
	Итого по сводному расчету		3425	10275	1099,1	1403,12	16202,22

Составил: Е.В. Ушенкина 7.04.2017
(должность, подпись, расшифровка)

Начальник КТЦ-2: Д.В. Густов
(должность, подпись, расшифровка)

Главный специалист ГРИ: А.В. Кудряшов
(должность, подпись, расшифровка)



Задвижки нержавеющие

Наименование	Ду, мм	Цены	Наименование	Ду, мм	Цены
30нж41нж Ру16, Т-450 °С Вода, пар, нефтепродукты Задвижка нержавеющая канальная фланцевая с выдвижным шпинделем	50	18 500 00	30нж941нж Ру16, Т-450 °С Вода, пар, нефтепродукты Задвижка нержавеющая канальная фланцевая с выдвижным шпинделем под электропривод	50	18 500 00
	80	21 400 00		80	21 400 00
	100	27 200 00		100	27 200 00
	150	42 300 00		150	42 300 00
	200	56 500 00		200	57 000 00
	250	145 000 00		250	145 000 00
	300	125 000 00		300	150 000 00
	350	95 000 00		350	100 000 00
	400	235 000 00		400	235 000 00
	600	355 000 00		600	355 000 00
30нж42нж Ру 10, Т-300 °С Задвижка штампованная нержавеющая фланцевая	150	95 000 00	30нж46нж, 30нж946нж Ру6, Т-300°С Задвижка штампованная нержавеющая фланцевая	400	155 000 00
	200	130 500 00		500	378 000 00
	250	170 800 00		600	479 520 00
	300	240 000 00		800	550 000 00
				1000	1 010 000 00
				1200	1 250 000 00
30нж65нж Ру25, Т-300°С Задвижка нержавеющая штампованная фланцевая	50	5 500 00	30нж11нж Ру63, Т-300 °С Задвижка канальная с упругим двухдисковым клином, выдвижным шпинделем, фланцевая. Для коррозионных сред	50	6 500 00
	80	6 500 00		80	8 500 00
	100	10 100 00		100	10 000 00
	150	24 200 00		150	25 000 00
	200	32 000 00			
	250	41 000 00			
	300	48 000 00			
30нж99нж Ру-25, т-350° С Задвижка канальная с упругим двухдисковым клином, выдвижным шпинделем фланцевая	50	7 782 00	30нж15нж, 30нж915нж Ру 40, т-425° С, Задвижка нержавеющая канальная фланцевая с выдвижным шпинделем для агрессивных сред	50	20 638 00
	80	10 080 00		80	28 500 00
	100	13 944 00		100	33 028 00
	150	29 568 00		150	75 300 00
	200	46 620 00		200	129 787 00
	250	51 010 00		300	346 907 00
31нж77нж Ру 160, т-450° С Вода, пар, нефтепродукты Задвижка канальная фланцевая с ответными фланцами	15	11 500 00	31нж77нж Ру 160, т-450° С Вода, пар, нефтепродукты Задвижка канальная муфтовая с выдв. шпинделем	15	2 700 00
	20	16 500 00		20	3 800 00
	25	16 700 00		25	3 900 00
	32	26 200 00		32	6 400 00
	40	27 000 00		40	6 800 00
	50	30 000 00		50	7 900 00

Затворы

Наименование	Ду, мм	Цены	Наименование	Ду, мм	Цены
Ру 16, т-80°С вода, пар Затвор дисковый поворотный чугунный	40	270 00	32с930р Ру 25, т-200 °С вода, пар Затвор обратный поворот. фланцевый под электропривод	300	95 400 00
	50	275 00		400	114 800 00
	65	326 00		500	158 000 00
	80	395 00		600	164 000 00
	100	484 00		800	220 000 00
	125	658 00			
	150	770 00	32ч9066р Ру 10, т-100 °С вода Затвор обратный поворот. дисковый фланцевый	500	18 000 00
	200	1 284 00		600	22 000 00
	250	2 700 00		800	50 000 00
	300	4 806 00	32с910р Ру 10, т-100 °С вода Затвор поворотный дисковый штампованный. Фланцевый под эл./пр.	400	38 500 00
	350	5 900 00		600	63 900 00
	400	11 000 00		800	137 000 00
	500	22 500 00		1000	275 000 00
	600	26 000 00		1200	320 000 00
	800	44 000 00			
32ч326р(926р) Ру 10, т-100 °С вода Затвор обратный поворот. дисковый фланцевый	500	85 000 00			
	600	99 000 00			
	800	125 000 00			

Электроприводы (Тулаэлектропривод)

Наименование	Цены	Наименование	Цены
НМ	27 600 00	ВВ 13-18	181 700 00
НА 04, 05, 10, 12	28 042 00	ВВ 19-20	181 700 00
НА 08, 11, 14	28 042 00	НГ 01-03; 10-12; 25-30	127 650 00
ВА	48 000 00	НГ 04-09; 13-18	127 650 00
НВ 01-12	58 650 00	НГ 19-24	127 650 00
НВ 13-18	58 650 00	ВГ01-03	174 800 00
ВВ 01-06	90 850 00	ВГ 04-09	174 800 00
ВВ 07-09	90 850 00	НД 01-06	187 450 00
НВ 01 25	91 195 00	ВД 01-03	253 000 00
НВ 26-37	91 195 00	ВД 04-06	253 000 00
ВВ 01-12	126 500 00		



«Энергоконтроль»

г. Москва

Тел/факс: +7 (495) 507-86-72

E-mail: encont@mail.ru

Skype: [encont_msk](#)

Mail-agent: encont@mail.ru

Производство профессиональных ультразвуковых приборов учета для водоканалов, теплосетей, ТЭЦ, предприятий ЖКХ, энергетики, промышленности

ТАРИФЫ ДОКУМЕНТАЦИЯ ЗАКАЗЫВАТЬ ТЕХНИКА ДИСТ. ПРОДАЖА СТОИМОСТЬ И УСЛОВИЯ КОМПЛЕКТАЦИИ

Главная > Каталог > Цены > ЦЕНА КОМПЛЕКТОВ УЛЬТРАЗВУКОВОГО РАСХОДОМЕРА US-800 (ИСПОЛНЕНИЕ 1X,2X,3X) (стоимость готовых комплектов ультразвукового расходомера US800 1X,2X,3X диаметры 15-2000мм)



Скачать общий прайс-лист на теплосчетчики и расходомеры

Ультразвуковой расходомер US-800-1x,2x,3x. По комплектам. Цены на расходомеры.

Ультразвуковой расходомер-счетчик жидкостей US-800 предназначен для измерения и учета текущего расхода и накопления объема жидкостей, протекающих по одному или двум трубопроводам, с фиксацией этих величин в архиве, выводом на ПК, ноутбук, локальную сеть, в сеть Ethernet, по GSM-модему, на вычислители, регуляторы, контроллеры, в систему АСУТП и пр.

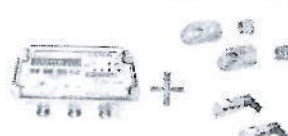

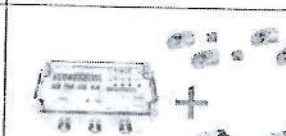
Ультразвуковой расходомер US-800 выполнен в помехозащищенном исполнении: имеет гальваническую развязку каналов измерения, выходных сигналов, защиту от помех, наводок, безопасен при любых условиях эксплуатации, имеет сетевой фильтр, защиту от перегрева, самодиагностику измерительных каналов и пр.

Основные объекты внедрения: водоканалы, теплосети, объекты энергетики (ЦТП, ТЭЦ, котельные), объекты ЖКХ, металлургические, нефтехимические и др. промышленные предприятия.

Вся продукция сертифицирована (сертификаты России и Казахстана).

Срок гарантии 2 года. Межповерочный интервал 4 года. Срок отгрузки 2-15 дней. Организованная доставка по РФ.

	ОДНОКАНАЛЬНЫЙ ОДНОЛУЧЕВОЙ		ОДНОКАНАЛЬНЫЙ ДВУХЛУЧЕВОЙ		ДВУХКАНАЛЬНЫЙ ОДНОЛУЧЕВОЙ		Внимание! Приведена стоимость базовой комплектации! Дополнительные опции за дополнительную плату! Ответные фланцы и кабель в стоимость не входят! Все фланцы из черной стали СТ20! Подробнее смотрите в комплектующих!
	За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-10 -1шт; УПР однолуч. -1шт; Кабель -по заказу.		За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-30 -1шт; УПР двухлуч. -1шт; Кабель -по заказу.		За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-20 -1шт; УПР однолуч. -2шт; Кабель -по заказу.		
15	40600	42000			64400	67200	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
25	42000	44100			67200	71400	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
32		38640				60480	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
40		38640				60480	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
50		42000		72800		67200	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
65		47040		82880		77280	1.6 МПа, 120°С, нерж.12Х18Н10Т
							1.6 МПа, 120°С,

80		47040		82880		77280	нерж.12X18H10T
100				84900			1.6 МПа, 120°С, нерж.12X18H10T
100		52080				87360	1.6 МПа, 150°С, нерж.12X18H10T
150		64400		105840		112000	1.6 МПа, 150°С, нерж.12X18H10T
200		81200		134400		145600	1.6 МПа, 150°С, нерж.12X18H10T
250		193200		319200		369600	1.6 МПа, 150°С, нерж.12X18H10T
300		235200		389200		453600	1.6 МПа, 150°С, нерж.12X18H10T
150	46200	56000	74900	91560	75600	95200	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
200	50400	58800	82040	96320	84000	100800	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
250	74200	81200	112000	134400	131600	145600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
300	78400	88200	119000	145600	140000	159600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
350	84000	102200	127400	169400	151200	187600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
400	88200	123200	140000	186200	159600	229600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
500	123200	165200	190400	263200	229600	313600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
600	151200	221200	249200	319200	285600	425600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
700	165200	249200	277200	389200	313600	481600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
800	207200	277200	319200	408800	397600	537600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
900	277200	375200	459200	543200	537600	733600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
1000	361200	473200	509600	627200	705600	929600	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
1200	запрос	запрос	запрос	запрос	запрос	запрос	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
1400	запрос	запрос	запрос	запрос	запрос	запрос	1.6 МПа, 150°С, сталь20, покрытие
250-2000 БЕЗ УПР	44630		76650		68250		2.5 МПа, 150°С, сталь20
							КМЧ - комплект монтажных частей для врезки на трубу или изготовления УПР по месту эксплуатации для Ду200-2000 мм. КМЧ не заказывается, если в комплекте есть УПР!
	За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-10 -1шт; КМЧ однолучч.-1компл; Датчики ПЭП -1компл; Кабель -по заказу.		За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-30 -1шт; КМЧ двухлучч.-2компл; Датчики ПЭП -2компл; Кабель -по заказу.		За приведенную цену комплектация: ЭБ US800-20 -1шт; КМЧ однолучч.-2компл; Датчики ПЭП -2компл; Кабель -по заказу.		



Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственное предприятие «ГКС»
ООО (НПП «ГКС»)
ул.Московская, д.35, г.Казань
Республика Татарстан, Россия, 420111
Тел.: +7 (843) 221 70 00
Факс: +7 (843) 221 70 01
mail@nppgks.com
www.nppgks.com

Директору филиала ОАО «ТГК-16»
«Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)
С.Ю. Олюнину

Исх. от «19» декабря 2016 г. №ИС-37 52/16
На исх. № Н-исх-112/2743 от 13.12.2016 г.

О направлении стоимости проектных работ

Уважаемый Сергей Юриевич!

Настоящим сообщаем, что ООО НПП «ГКС» по запросу №Н-исх-112/2743 от 13.12.2016 готово выполнить проектные работы по объекту производственного назначения Нижекамской ТЭЦ (ПТК-1) «Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус».

Стоимость работ по данному предложению составит 870 000 (восемьсот семьдесят тысяч рублей), включая НДС 18%.



Технический директор ООО НПП «ГКС»

О. А. Филиппов



Республика Татарстан
г. Нижнекамск
филиал ОАО «ТТК-16» -
«Нижнекамская ТЭЦ (ТТК-1)»

№ Н-Пр. - 327
От 13.05.2016г.

О выполнении Плана мероприятий

ПРИКАЗ

На основании письма ОАО «ТТК-16» № Ц-СП-248/256 «О направлении Плана», в целях повышения надежности, безопасности и экономичности энергопроизводства, улучшения экологии на территории станции и окружающей среды,

Приказываю:

1. Начальнику КТЦ-1 Биганаеву М.А., КТЦ-2 Козыреву В.А., ЦАСУТП Олюнину О.С., ЭЦ Доброву С.А., ТЦ, ХЦ-1 Ямгурову Л.Ф., ХЦ-2 Костылеву Е.П.:
- 1.1. Принять к исполнению План мероприятий по устранению «узких мест» по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020г.г. (приложение №1 к настоящему приказу).
2. Заместителю главного инженера (по ремонту) Муртазину Р.Г., заместителю главного инженера (по эксплуатации) Хасамову Р.Г., заместителю главного инженера (по информационным технологиям, системам автоматизированного управления и метрологии) Давыдову А.Ю., начальнику ОПК Степанову С.И.:
- 2.1. Взять под личный контроль выполнение Плана мероприятий по устранению «узких мест» по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020г.г. в установленном порядке.
3. Контроль за исполнением приказа возложить на главного инженера Гиззатуллина А.З.


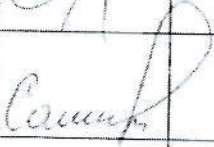

Директор

С.Ю. Олюнин

Исп. Басков А.А., 32-13-53

Расылка: ГИ, ЗГЭ, ЗГР, ЗГинТСАУМ, ОПК, НСС, КТЦ-1,2, ЭЦ, ХЦ-1, 2, ЦАСУТП, ГРИ, ПТО, ОПИР.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
филиал ОАО «ТГК-16»-«Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)
к приказу (О выполнении Плана мероприятий)

Должность, структурное под- разделение	Фамилия, И.О.	Подпись	Дата по- лучения	Дата воз- врата	Примеча- ние
Главный инженер	А.З. Гиззатуллин				
Ведущий юрисконсульт	О.В. Салимова				
Начальник ОПК	С.И. Степанов				

Приложение 1 к протоколу

«УТВЕРЖАЮ»

Заместитель генерального директора –
Технический директор ОАО «ТГК-16»

В.В. Салмин

« 24 » 2016 г.

**План мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по
повышению надёжности работы оборудования и созданию надёжных схем электро - и теплоснабжения предприятий
на 2016-2020 г.г.**

№ п/п	Приоритет	Наименование «узких мест»	Мероприятия по устранению «узких мест»	Сроки выполнения, ответственный исполнитель (должность, Ф.И.О.)	Источник финансирования (с указанием наличия в согласованных программах), планируемая стоимость (тыс. руб) без НДС	Примечание
1. (ЭЦ)						
1.1	1	Исчерпание эксплуатационного ресурса электромашиной системы возбуждения на ТГ-3	Реконструкция системы возбуждения и защит ТГ-3	ТГ-3 – 31.12.2017 г., начальник ЭЦ Добров С.А.	Инвестиционная деятельность, 2017 - 67746 тыс.руб.	
1.2	1	Исчерпание эксплуатационного ресурса масляных выключателей тягодутьевых механизмов котлов, вследствие длительной эксплуатации и выработки нормативного срока службы.	Провести замену масляных выключателей на вакуумные методом ретрофита на тягодутьевых механизмах котлоагрегатов.	ДС, ДВ -14А, Б, 14ШР, 14РБ, ДС, ДВ -15 А, Б, 15ШР, 15РБ - итого 20 шт. – 31.12.2016г.; ДС, ДВ-16А, Б, 16ШР, 16РБ итого 10шт. 31.12.2017г.; ДС, ДВ-13А, Б, 13ШР, 13РБ – итого 10 шт. -31.12.2018г.; ДС, ДВ-7А, Б, 7ШР, 7РБ – итого 10 шт. – 31.12.2019г., начальник ЭЦ Добров С.А.	Ремонтный фонд, 2016 – 6600 тыс.руб.; 2017 – 3900 тыс.руб.; 2018 – 4600 тыс.руб.; 2019 – 5400 тыс.руб.	
1.3	1	Исчерпание эксплуатационного ресурса масляных выключателей и защит распределительных устройств 6кВ.	Техническое переворужение распределительного устройства КРУ-6кВ главного корпуса с заменой выключателей и защит	Секция 3Р (ячеек – 18шт.), 5РО (ячеек – 13 шт.) – 31.12.2018г.; Секция 4Р (ячеек – 15шт.), 7РО (ячеек – 12 шт.) – 31.12.2019г.; Секция 2Р (ячеек – 21шт.), 6РО (ячеек – 10 шт.) – 31.12.2020г., начальник ЭЦ Добров С.А.	Инвестиционная деятельность, 2018 - 38575 тыс.руб.; 2019 - 41613 тыс.руб.; 2020 - 44037 тыс.руб.	
1.4	1	Выработка нормативного	Замена трансформаторов	ТДЦ-125000/110 Зав. № 4423 –	Инвестиционная	

	сроки службы и масштабы капитальных реконструкций	напряжением 110 кВ и выше Г-9	31.12.2018 г., начальник ЭЦ Добров С.А.	деятельность, 2018 - 50573 тыс.руб.	Акт № 43-11-01/2016 от 02.03.16 г. расследования причин аварии, произошедшей 01.02.2016 г. в филиале ОАО «ПТК- 16» Нижегородская ТЭЦ (ПТК-1))
1.5	1	Снижение надежности системы постоянного тока в результате отсутствия запасных частей и физического износа оборудования ЩГГ.	ЩГГ-1,2,3 - 31.12.2017г; начальник ЭЦ Добров С.А.	Инвестиционная деятельность, 2016 - 1800 тыс.руб.; 2017 - 78000 тыс.руб.;	
1.6	1	Старение изоляции в процессе длительной эксплуатации в обмотке статора генератора ТГ-8.	ТГ-8 - 31.12.2019 г., начальник ЭЦ Добров С.А.	Инвестиционная деятельность, 2018 - 3144 тыс.руб.; 2019 - 26337 тыс.руб.	
2. (КТЦ-1)					
2.1	1	Повреждение поверхностей нагрева котла.	к/а ст. № 6 (КШП, ПСКШП) - 31.12.2017 г., начальник КТЦ-1 Биганаев М.А.	Ремонтный фонд, 2017 - 77000 тыс.руб.	
2.2	1	Несоответствие газопроводов котлов требованиям «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления».	к/а ст. №6 -31.12.2016 г.; к/а ст. №4 -31.12.2017 г., начальник КТЦ-1 Биганаев М.А.	Инвестиционная деятельность, 2016 -25333 тыс.руб.; 2017 - 26427 тыс.руб.	
3. (КТЦ-2)					
3.1	1	Выработка нормативного срока службы трубопроводов речной воды № 1, 2, 3 в процессе длительной эксплуатации.	2016-2018 г.г., начальник КТЦ-2 Козырев В.А.	Инвестиционная деятельность, 2016 - 15000 тыс.руб.; 2017 - 33000 тыс.руб.; 2018 - 121000 тыс.руб. Ремонтный фонд, 2019-2020 - 26000 тыс.руб.; 2020-2021 - 16000 тыс.руб.	
4. (ЦАСУП)					
4.1	1	Котлоагрегат ТМ-84Б ст. №7. Техническое переворужение автоматизированной системы контроля и	31.12.2020 г., начальник ЦАСУП Олюнин О.С.	Инвестиционная деятельность, 2020 - 42376 тыс.руб.	

		результирования.				
5. (ХВО-2)						
5.1	1	Критический уровень заполнения шламоотвала, с отсутствующей резервной схемой размещения шламовых вод.	«Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов», Реализация II пускового комплекса инвестиционного проекта.	2016-2017 гг., начальник ХВО-2 Костылев Е.П.	Инвестиционная деятельность, 2016-2017 – 71461 тыс.руб.	
6. (ХВО-1)						
6.1	1	Необходимость увеличения производительности по химобессоленной воде на 200 т/ч и снижение солесодержания засоленных стоков.	Химобессоливающая установка № 1. Техническое перевооружение схемы ВПУ	31.12.2017 г., начальник ХВО-1 Ямгуров Л.Ф.	Инвестиционная деятельность, 2017 - 95640 тыс.руб.	

Директор Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)

Главный инженер Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)

Начальник ОЭиРО ОАО «ТГК-16»

Начальник ОИР ОАО «ТГК-16»

Начальник ПТО ОАО «ТГК-16»

С.Ю. Олюнин

А.З. Гизатуллин

А.И. Муртазин

В.А. Мейзер

С.Л. Сергеев