

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС
на 2017 г.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС
Местонахождение регулируемой организации	г. Заинск
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Дидык Алексей Васильевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(85558) 21364, DidykAV@zgres.tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
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	



Директор Заинской ГРЭС

(Handwritten signature)

С.А. Токмачев

(подпись)

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

филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2016	Плановые значения	
				2017 Утвержденный период	2017 (прогноз)
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3*			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	46,2	47,1	47,1
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	28 849 14,81	77 457 33,77	50 206 22,7
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	73 354	96 949	89 706
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1.					
7.2.					

Директор Заинской ГРЭС
М.П.

Исполнитель: Начальник ПТО

Начальник ЦЭТС

С.Н.Ломагин

В.В. Устимкин

(подпись)

С.А. Токмачев


контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-65, 8 (85558) 21-0-50
контакт. E-mail: lomaginsn@zgres.tatenergo.ru
ustimkinvv@zgres.tatenergo.ru



Инвестиционная программа
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинанс ировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансир ования	в т.ч. за счет плат за подключени е
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	18	19
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплотрассы по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	Присоединение потребителей	г. Заинск, пр. Нефтяников	протяженность тепловых сетей Ø 426 мм	п.м.	140	140	2015	2019	38 490	16 390	6 817	15 283	0
ИТОГО по программе										38 490	16 390	6 817	15 283	0



 (подпись) **С.А. Токмачев**

А.В. Дидык

контакт. тел. - с городом: 8 (85558) 21-3-64
контакт. Е-mail: DudykAV@zgrges.tatenergo.ru

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала АО
"Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/М2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал/год)			
		Текущее значение (2016 год)	Плановое значение 2017	Текущее значение (2016 год)	Плановое значение 2017	Текущее значение (2016 год)	Плановое значение 2017	Текущее значение (2016 год)	Плановое значение 2017		
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	0	0	0	0	13,28	12,77	2 550	2 098		
	Общее по филиалу	0	0	0	0	1,05	2,83	28 849	77 457		



Директор Заинской ГРЭС

С.А. Токмачев

(подпись)

Исполнитель: Начальник ПТО

С.Н. Ломагин

Начальник ЦЭС

В.В. Устимкин

контакт. тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-65, 8 (85558) 21-0-50
контакт. E-mail: lofnaginsn@zgres.tatenergo.ru
ustimkinvv@zgres.tatenergo.ru

Финансовый план

филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации
		передача тепловой энергии		2017
1	2	3	5	6
1.	Собственные средства	5 777	5 777	5 777
1.1.	амортизационные отчисления	5 777	5 777	5 777
1.1.1.	амортизация Арендодателя	5 777	5 777	5 777
1.1.2.	амортизация Общества			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение			
1.4.	прочие собственные средства	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0
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	5 777	5 777	5 777



Директор Заинской ГРЭС

М.П.

Исполнитель Начальник ОРИ

(Handwritten signature of S.A. Tokmachev)

С.А. Токмачев
(подпись)

(Handwritten signature of A.V. Didyk)

А.В. Дидык

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-64

контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2016 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр.Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей								
3.1.1.		2015	2015	2019		10 371	10 371	

Директор Заинской ГРЭС
М.П.

С.А. Токмачев
(подпись)

Исполнитель: Начальник ОРИ

контакт. тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-64
контакт. E-mail: DidyAV@zgres.tatenergo.ru



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование регулируемой организации)
за 2016 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал/год)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр.Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	0	0	0	0	-	-	13,24	13,28	2 530	2 550
	Итого	0,086	0	0	0			2,87	1,05	77 457	28 849

Директор Заинской ГРЭС
М.П.

С.А. Токмачев

Исполнитель: Начальник ПТО

С.Н.Ломагин

Начальник ЦЭС

В.В. УСТИМИН

контакт. тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-65, 8 (85558) 21-0-50
контакт. E-mail: lomagnin@zgres.tatenergo.ru
ustimkinv@zgres.tatenergo.ru



Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Занская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергообеспечивающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точное подключение	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										Вид топлива	
			Год ввода в эксплуатацию ЦРЭ	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, т/год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов, Ед. изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, т/год для пара	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, т/год для пара	Кол-во/мощность новых объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов, Ед. изм.	Значение								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня энергопотребления и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1.	Модернизация передаточного устройства ПКС-Устройства по тр. Нестаново пр. НПС до ул. Строителей	г. Занск, пр. НПС до ул. Строителей	1980	25	88,8	2 550	-	-	-	-	-	-	2019	30	0	2 098	-	-	прогнозируемая, тепловая сетей Ø 426 мм	п.м.	140	140		
Итого по программе			* - с включением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт			Тепловая мощность, кВт																					
Тепловая мощность, кВт																								

Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2017 г

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего	2017	Всего	2017
1	2	3	4	5	6	9	10
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр.Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	1.1. Тепловая сеть	п.м.	140	140	140	140
	Всего по проекту 1.						
ИТОГО по программе				140	140	140	140



Директор Заинской ГРЭС

М.П.

Исполнитель: Начальник ОРИ

контакт. тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-64
контакт. E-mail: DidukAV@zgres.tatenergo.ru

UA

С.А. Токмачев

(подпись)

А.В. Дидык

DidukAV

План финансирования инвестиционной программы

филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы					
			Всего по инвест. программе	Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2017 год	1 кв	2 кв	3 кв
1	2	3	4	8	9	10	11	12
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	1. Собственные средства, т.ч.:	5 777	5 777	0	1 022	4 755	0
		1.1. амортизационные отчисления	5 777	5 777	0	1 022	4 755	0
		1.1.1. Амортизация арендодателя	5 777	5 777		1 022	4 755	
		1.1.2. Амортизация общества	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0				
		1.4. прочие собственные средства	0	0			0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0				
		2.2. займы	0	0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0				
		ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	5 777	5 777	0	1 022
1.1. амортизационные отчисления	5 777			5 777	0	1 022	4 755	0
1.1.1. Амортизация арендодателя	5 777			5 777	0	1 022	4 755	0
1.1.2. Амортизация общества	0			0	0	0	0	0
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0	0	0	0
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0			0	0	0	0	0
1.4. прочие собственные средства	0			0	0	0	0	0
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0
2.1. кредиты	0			0	0	0	0	0
2.2. займы	0			0	0	0	0	0
2.3. прочие привлеченные средства	0			0	0	0	0	0
3. Бюджетное финансирование	0			0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0	0	0	0	0
ИТОГО по программе	5 777			5 777	0	1 022	4 755	0

Директор Заинской ГРЭС
М.П.

Исполнитель: Начальник ОРИ

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-64
контакт. E-mail: DidyAV@zgres.tatenergo.ru

С.А. Токмачев
(подпись)

А.В. Дидык

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Наименование показателя	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	значение (кол-во) по годам			
1	2	3	4	5	6	7	
	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм. от ПНС до ул. Строителей	потери тепловой энергии					
1		Гкал/год		451,9	895,1	5,3	
Итого по программе					895,1		

Директор Заинской ГРЭС



Исполнитель: Начальник ПТО

контакт. тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-65
контакт. E-mail: lomagnsn@zgres.tatenergo.ru


(подпись) **С.А. Токмачев**

С.Н. Ломагин

**Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2017 год
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)													Обоснование корректировки
			утвержденная инвест. программа				скорректированная инвест. программа									
			в том числе по кварталам				Всего					в том числе по кварталам				
			Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
3.1.1.1 Модернизация передаточного устройства ТК-2 участка теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей																
		Амортизация Арендодателя	5 690			2 100	3 590		5 777					Уточнение стоимости по результатам регламентирующих процедур закупок		
Всего по разделу 3.		Амортизация Арендодателя ВСЕГО по разделу	5 690	0	2 100	3 590	0	5 777	0	1 022	4 755	0				
ИТОГО по программе		Итого по программе, в том числе	5 690	0	2 100	3 590	0	5 777	0	1 022	4 755	0				
ИТОГО по инвестиционной программе																
		Амортизация Арендодателя	5 690		2 100	3 590		5 777		1 022	4 755					

С.А. Токмачев
(подпись)

А.В. Дидык



Директор Заинской ГРЭС
М.П.

Исполнитель: Начальник ОРП

контактный телефон: 8 (85566) 5-13-64
контактный e-mail: didykan@zgrs.tatarstan.ru