

# ПАСПОРТ

## ПРОГРАММА

### ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (АО «Татэнерго»)

корректировка 2017 г.

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"		
Почтовый адрес	420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1.		
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Мамочкин Сергей Николаевич - заместитель начальника отдела технико-экономических показателей Производственно-технического управления АО «Татэнерго» тел. 2-918-737 E-mail: <a href="mailto:mamochkinsn@tatenergo.ru">mamochkinsn@tatenergo.ru</a>		
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2015 – 31.12.2020г.		
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Экономия ТЭР в результате реализации программы
(базовый год) <2015>	7 173,510	86%	т.у.т.
2017	1 787,332	59%	млн. руб., без НДС
			139 400
			172 589
			551,295
			553,404

**И.о.генерального директора**  
(должность)

**А.Я.Сабирзанов**  
(Ф.И.О.)



**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ,  
ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО "ТАТЭНЕРГО"**  
теплосетевых филиалов

(к корректировке инвест. программы 2017 г.)

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы выполнения (план) действия программы		Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности действия программы					Срок амор- тизации, лет	Дисконтир. срок окупае- мости, лет	
		Ед. изм	2017	2017							
				ед. изм.	числ. значение в указ. ед. изм.	числ. значение в т.у.т.	числ. значение в млн. руб.				
1. Внедрение энергосберегающих технологий											
Казанские тепловые сети											
1.1.	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения и ГВС	млн. руб	317,846	Гкал	11576	1 720	8,577	25	14,0		
1.2.	Реконструкция магистральных тепловодов	млн. руб	198,339	Гкал	1708	254	1,265	25	20,5		
	ИТОГО по КТС	млн. руб	516,185	Гкал	13284	1974	9,842				
Набережночелнинские тепловые сети											
1.3.	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения	млн. руб	39,798	Гкал	1844	274	1,313	25	19,0		
1.4.	Реконструкция магистральных тепловодов	млн. руб	170,110	Гкал	7401	1100	5,269	25	21,8		
	ИТОГО по НЧТС	млн. руб	209,908	Гкал	9245	1374	6,582				

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы выполнения (план) действия программы		Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности действия программы						Срок амор- тизации, лет	Дисконтир. срок окупае- мости, лет	
		Ед. изм	2017	2017				числ. значение в млн. руб.				
				ед. изм.	числ. значение в указ. ед. изм.	числ. значение в т.у.т.	числ. значение в млн. руб.					
Нижекамские тепловые сети												
1.5.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадяна (ПИР)	млн. руб	0,600	Гкал	0	0	0,000		-	-		
1.6.	Реконструкция тепловой камеры ТК-76 по ул.Мира (ПИР)	млн. руб	0,089	Гкал	0	0	0,000		-	-		
1.7.	Реконструкция тепловой камеры ТК-11 по ул.Корабельная	млн. руб	3,069	Гкал	1 043	155	1,033		25	3,0		
	ИТОГО по НКТС	млн. руб	3,758	Гкал	1043	155	1,033					
Занские тепловые сети												
1.8.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр.Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул.Строителей	млн. руб	5,777	Гкал	452	67	0,895		30	5,3		
	ИТОГО по П.1		735,628	Гкал	24024	3570	18,352					
4. Экономия энергетических ресурсов при передаче тепловой энергии												
Набережночелнинские тепловые сети												
4.2	Реконструкция электротехнической части и автоматизация ПНС-Сидорова	млн. руб	50,873	тыс. кВт.ч	1033,416	356	1,389		25	12,8		
	ИТОГО по П.4		50,873	тыс. кВт.ч	1 033,416	356	1,389					

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы выполнения (план) действия программы		Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности действия программы					Срок амор- тизации, лет	Дисконтир. срок окупае- мости, лет
		Ед. изм	2017	2017			числ. значение в млн. руб.			
				ед. изм.	числ. значение в указ. ед. изм.	числ. значение в т.у.т.				
5	Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов									
	Казанские тепловые сети									
5.1.	Замена осветительных устройств на светодиодные системы освещения	млн. руб.	1,425	тыс. кВт*ч	500,000	172	2,250		10	1,7
	Набережночелнинские тепловые сети									
5.2.	Замена осветительных устройств на светодиодные системы освещения	млн. руб.	0,616	тыс. кВт*ч	181,000	62	0,816		10	1,1
	Нижнекамские тепловые сети									
5.3.	Замена осветительных устройств на светодиодные системы освещения	млн. руб.	0,048	тыс. кВт*ч	46,000	16	0,207		10	1,8
	Итого по разд. 5	млн. руб.	2,089		727,000	250	3,273			
	ИТОГО	млн. руб	788,590	Гкал	24024	4176	23,014			
				тыс.кВт*ч	1760,416					

**Формы к приказу ГКРТИ от 25.03.16 №74  
в редакции приказа ГКРТИ от 30.12.16 №433**

## Приложение 5

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы и повышения энергетической эффективности на 2017 год по АО "Татэнерго"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2015 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам
1	2	3	4	5	6
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения				
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	Казанская ТЭЦ-1 Казанская ТЭЦ-2 Завинская ГРЭС Наб. челнинская ТЭЦ		
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	ед./Гкал/ч	Казанская ТЭЦ-1 Казанская ТЭЦ-2 Завинская ГРЭС Наб. челнинская ТЭЦ Котельная БСИ	0 0 0 0 0	- - - - -
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллскторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	Казанская ТЭЦ-1 Казанская ТЭЦ-2 Завинская ГРЭС Наб. челнинская ТЭЦ Котельная БСИ	147,2 143,5 170,4 130,9 160,4	147,8 142,6 170,2 128,2 164,6
2.2. 2.3			тепловых сетей в составе генерирующих филиалов нет		
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Казанская ТЭЦ-1 Казанская ТЭЦ-2 Завинская ГРЭС Наб. челнинская ТЭЦ Котельная БСИ	2 20 2 13	10 25 13 16

Примечания: по п. 2.4 за базовый год принят 2016, т.к. показатель вводится с 2017 года.

Приложение 6  
Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения (поставка тепловой энергии), достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год по АО "Татэнерго"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2015 (базовый год)		Плановые значения целевых показателей по годам
				5	6	
1	2	3	4	5	6	2017 г.
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	Казанские тепловые сети	0	-	-
			Нижнекамские тепл. сети	0	-	-
			Занские тепловые сети	0	-	-
			Наб. челнинские тепл. сети	0	-	-
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	ед./Гкал/ч	Казанская ТЭЦ-1	0	-	-
			Казанская ТЭЦ-2	0	-	-
			Занская ГРЭС	0	-	-
			Наб. челнинская ТЭЦ	0	-	-
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения		Котельная БСИ	0	-	-
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	Казанская ТЭЦ-1	147,2	147,8	
			Казанская ТЭЦ-2	143,5	142,6	
			Занская ГРЭС	170,4	170,2	
			Наб. челнинская ТЭЦ	130,9	128,2	
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	Котельная БСИ	160,4	164,6	
			Казанские тепловые сети	3,42	3,78	
			Нижнекамские тепл. сети	2,8	2,4	
			Занские тепловые сети	1,84	2,83	
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	Наб. челнинские тепл. сети	2,06	2,52	
			Казанские тепловые сети	1274344	1290692	
			Нижнекамские тепл. сети	238396	226648	
			Занские тепловые сети	43865	77457	
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Наб. челнинские тепл. сети	475142	577276	
			Казанские тепловые сети	1	18	
			Нижнекамские тепл. сети	2	10	
			Занские тепловые сети	2	13	
3	Показатели технико-экономического состояния системы теплоснабжения		Наб. челнинские тепл. сети	30	42	
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	Казанские тепловые сети	63	57	
			Нижнекамские тепл. сети	40	58	
			Занские тепловые сети	46	47	
			Наб. челнинские тепл. сети	55	51	

Примечание: по п. 2.4 за базовый год принят 2016, т.к. показатель вводится с 2017 года.

Приложение 8

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения (норматива теплоносителя), достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год по АО "Татэнерго"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2015 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам	
					2017 г.	
1	2	3	4	5	6	
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1,1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	Казанские тепловые сети	0	-	
2	Показатели энергетической эффективности					
2,1	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м <sup>2</sup>	Казанские тепловые сети	4,82	4,98	
2,2	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн/год	Казанские тепловые сети	1796250	1900542	
2,3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Казанские тепловые сети	1	18	
3	Показатели технико-экономического состояния системы теплоснабжения					
3,1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	Казанские тепловые сети	63	57	