

Формы к приказу ГКРПТ от 18.05.16 №132  
в редакции приказа ГКРПТ от 6.04.2017 №70

## Приложение 1

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2017-2018 годы

**АО "Татэнерго"**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2016 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей		Фактические значения целевых показателей		откл-ие, ед.		откл-ие, %	
					2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	тепловых сетей в составе генерирующих филиалов нет								
Казанская ТЭЦ-2												
Заинская 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	0	-	-	-	-	-	-	-	-
			Казанская ТЭЦ-2	0	-	-	-	-	-	-	-	-
			Заинская ГРЭС	0	-	-	-	-	-	-	-	-
			Наб.челнинская ТЭЦ	0	-	-	-	-	-	-	-	-
			Котельная БСИ	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения											
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	Казанская ТЭЦ-1	147,7	147,8	147,8	146,6	147,8	-1,1	0,0	-0,76	0,00
			Казанская ТЭЦ-2	141,4	142,6	142,6	145,3	143,3	2,7	0,7	1,92	0,48
			Заинская ГРЭС	171,9	170,2	170,2	170,8	171,7	0,6	1,5	0,36	0,91
			Наб.челнинская ТЭЦ	133,6	128,2	128,2	130,9	129,1	2,7	0,9	2,12	0,70
			Котельная БСИ	178,3	164,6	164,6	182,0	181,1	17,4	16,5	10,58	10,03
3	Иные показатели											
3.1.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	кг/Гкал	Казанская ТЭЦ-1	2	10	≥ 30	7	11	-3	-19	-28,00	-63,33
			Казанская ТЭЦ-2	20	25	≥ 30	25	28	0,0	-2	0,00	-6,67
			Заинская ГРЭС	2	13	≥ 30	15	40	2,0	10	15,38	33,33
			Наб.челнинская ТЭЦ	13	16	≥ 30	20	33	4,0	3	25,00	10,00
			Котельная БСИ									

**Приложение 2**

**Отчет о достижении целевых показателей 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 за 2017-2018 годы**

**АО "Татэнерго"**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2016 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей		Фактические значения целевых показателей		откл-ие, ед.		откл-ие, %	
					2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	1,228	-	-	0,118	0,101	-1,110	-1,127	-90,39	-91,78
			Нижнекамские тепл. сети	0,070	-	-	0,056	0,243	-0,014	0,173	-19,95	247,42
			Заинские тепловые сети	0	-	-	0,006	0,049	0,006	0,049	-	-
			Наб.челнинские тепл. сети	0,390	-	-	0,171	0,127	-0,219	-0,263	-56,14	-67,54
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	-	-	0	0	0	0	0	0
			Казанская ТЭЦ-2	0	-	-	0	0	0	0	0	0
			Заинская ГРЭС	0	-	-	0	0	0	0	0	0
			Наб.челнинская ТЭЦ	0	-	-	0	0	0	0	0	0
			Котельная БСИ	0	-	-	0	0	0	0	0	0
	Примечание: отклонения по показателю 1.1 рассчитаны к базовому году, т.к. планировать количество аварий не корректно											
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения											
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	Казанская ТЭЦ-1	147,7	147,8	147,8	146,6	147,8	-1,1	0,0	-0,76	0,00
			Казанская ТЭЦ-2	141,4	142,6	142,6	145,3	143,3	2,7	0,7	1,92	0,48
			Заинская ГРЭС	171,9	170,2	170,2	170,8	171,7	0,6	1,5	0,36	0,91
			Наб.челнинская ТЭЦ	133,6	128,2	128,2	130,9	129,1	2,7	0,9	2,12	0,70
			Котельная БСИ	178,3	164,6	164,6	182,0	181,1	17,4	16,5	10,58	10,03
2,2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	Казанские тепловые сети	2,62	3,78	3,29	2,63	2,57	-1,15	-0,72	-30,42	-21,92
			Нижнекамские тепл. сети	2,10	2,40	2,33	1,89	1,87	-0,51	-0,46	-21,25	-19,65
			Заинские тепловые сети	0,97	2,83	2,45	1,1	1,15	-1,73	-1,30	-61,13	-53,06
			Наб.челнинские тепл. сети	2,14	2,52	2,34	2,17	2,12	-0,35	-0,22	-13,89	-9,40
2,3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	Казанские тепловые сети	948644	1290692	1139899	910824	877973	-379868,4	-261926	-29,43	-22,98
			Нижнекамские тепл. сети	189844	226648	225219	182905	180774	-43743,1	-44445	-19,30	-19,73
			Заинские тепловые сети	28849	77457	67160	30035	31477	-47422,2	-35683	-61,22	-53,13
			Наб.челнинские тепл. сети	494077	577276	553354	511059	501871	-66217,1	-51483	-11,47	-9,30

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2016 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей		Фактические значения целевых показателей		откл-ие, ед.		откл-ие, %	
					2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Показатели технико-экономического состояния системы теплоснабжения											
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	Казанские тепловые сети	61	57	57	59	54	2	-3	3,5	-5,28
			Нижекамские тепл. сети	39	58	57	58	57	0	0	0,0	0,00
			Зайские тепловые сети	47	47	52	51	52	4	0	8,5	0,00
			Наб.челнинские тепл. сети	58	51	49	49	44	-2	-5	-3,9	-11,02
3.2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Казанская ТЭЦ-1	2	10	≥ 30	7,2	11	-3	-19	-28,0	-63,33
			Казанская ТЭЦ-2	20	25	≥ 30	25	28	0	-2	0,0	-6,67
			Зайская ГРЭС	2	13	≥ 30	15	40	2	10	15,4	33,33
			Наб.челнинская ТЭЦ	13	16	≥ 30	20	33	2	3	12,5	10,00
			Котельная БСИ									
			Казанские тепловые сети	1	18	≥ 30	21	52	3	22	16,7	73,33
			Нижекамские тепл. сети	2	10	≥ 30	24	27	14	-3	140,0	-10,00
			Зайские тепловые сети	2	13	≥ 30	15	40	2	10	15,4	33,33
			Наб.челнинские тепл. сети	30	42	≥ 30	37	60	-5	30	-11,9	100,00

Приложение 4

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения (поставка теплоносителя), достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2017-2018 годы

АО "Татэнерго"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Наименование филиала	2016 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей		Фактические значения целевых показателей		откл-ие, ед.		откл-ие, %	
					2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	1,228	-	-	0,118	0,101	-1,110	-1,127	-90,39	-91,78
			Нижекамские тепл. сети	0,070	-	-	0,056	0,243	-0,014	0,173	-19,95	247,42
			Заинские тепловые сети	0,000	-	-	0,006	0,049	0,006	0,049	-	-
			Наб.челнинские тепл. сети	0,390	-	-	0,171	0,127	-0,219	-0,263	-56,14	-67,54
2	Показатели энергетической эффективности											
2.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	Казанские тепловые сети	4,96	5,50	5,50	4,98	4,09	-0,51	-1,40	-9,36	-25,55
			Нижекамские тепл. сети	5,57	5,87	5,57	5,77	5,30	-0,10	-0,26	-1,74	-4,74
			Заинские тепловые сети	2,68	3,54	3,12	3,40	2,89	-0,13	-0,23	-3,73	-7,34
			Наб.челнинские тепл. сети	2,90	7,13	3,99	2,99	3,26	-4,14	-0,73	-58,05	-18,22
2.2	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн/год	Казанские тепловые сети	1716749	1900542	1900542	1722717	1414970	-177825	-485572	-9,36	-25,55
			Нижекамские тепл. сети	537615	567023	537538	557168	512057	-9855	-25481	-1,74	-4,74
			Заинские тепловые сети	73354	96949	85621	93328	79335	-3621	-6286	-3,73	-7,34
			Наб.челнинские тепл. сети	684710	1682397	940683	705733	769251	-976664	-171432	-58,05	-18,22
3	Показатели технико-экономического состояния системы теплоснабжения											
3.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	Казанские тепловые сети	61	57	57	59	54	2	-3	3,51	-5,28
			Нижекамские тепл. сети	39	58	57	58	57	0	0	0,00	0,00
			Заинские тепловые сети	47	47	52	51	52	4	0	8,51	0,00
			Наб.челнинские тепл. сети	58	51	49	49	44	-2	-5	-3,92	-11,02
3.2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	Казанские тепловые сети	1	18	≥ 30	21	52	3	22	16,67	73,33
			Нижекамские тепл. сети	2	10	≥ 30	24	27	14	-3	140,00	-10,00
			Заинские тепловые сети	2	13	≥ 30	15	40	2	10	15,38	33,33
			Наб.челнинские тепл. сети	30	42	≥ 30	37	60	-5	30	-11,90	100,00