

Директор ООО «Интеграция»

Евсеев А.А. /

" 31 "

2018



**Отчет об исполнении обязательных мероприятий и о
достижении целевых показателей программы
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности за 2018 год.**

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения						Численные значения экономии						Затраты (план), млн. руб. (без НДС)					
		план			факт			план			факт			Всего накопительным итогом за отчетный год	Всего накопительным итогом за отчетный год				
		Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году	В отчетном году	Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году							
													В отчетном году реализации программы	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	13	14	16	17	19	20	21	22	23	
1.	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.																		
1.1.	Ремонт кабельных линий 10 кВ.	км	3,64	1,4	2,08	0,98	304	0,488662	131	0,210386	160,73	0,234	14,36	0,19	4,07	1,53	1,81	0,11	
1.2.	Ремонт силовых трансформаторов	шт.	14	4	8	4	161	0,235006	46	0,06716	92	0,134	46	0,067	2,076355	0,594	1,8025	0,915	
1.3.	Ремонт РУ-0,4 кВ	шт.	6	2	3	1	396	0,57816	132	0,19272	198	0,29	66	0,097	13,8	4,6	5,4	0,8	
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации.																		
3.1.	Замена внутреннего освещения ТП	шт.	210	0	160	40	42	0,06132	0	0	32	0,047	8	0,012	0,07	0	0,11	0,05	
4.	Разработка и реализация плана мероприятий по сокращению удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта																		
4.1.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ																		
5.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами																		
6.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	7	0	7	0	11,588	0,01691848	0	0	11,588	0,01691848	0	0	0	0	0	0	
7.	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода																		
7.1.	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок																		
8.1.	Проведение энергетического обследования																		
9.1.	Проведение энергетического обследования (аудит).																		
10.	Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов																		
	Итого по передаче эл.энергии		261,64	15,4	199,08	64,98	924,953	1,39525338	313,145	0,4763177	504,158	0,73629198	144,2	0,3803735	20,116355	6,764	9,2175	1,97	

Сидоров М.С.

Главный энергетик ООО "Интеграция"

Сидоров М.С.

" " " 20 г.

Приложение №1 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.05.2016 г. №147

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сегментов организаций

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый год 2016	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам				Фактические значения целевых и прочих показателей по годам				Отклонение, ед.				Отклонение, %			
				2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Целевые показатели																		
1.1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с законодательством	тыс. кВт.ч		696	702	706	0	4		-696	-698		-100%	-99%					
		%		35,67	54,12	53,25	0	9		-36	-45		-100%	-83%					
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.	%		100,00	100,00	100,00	0	100		-100	0		-100%	0%					
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций.	кВт.ч		10 541,00	9 867,00	8 974,00	0	0		-10 541	-9 867		-100%	-100%					
1.4	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта.	л.		-	-	-	-	-		-	-		-	-					
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%		0,00	40,00	100,00	0	33		0	-7		0	17,5					

<*> Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Сидоров М.С.

Пояснительная записка

Общество с ограниченной ответственностью «Интеграция» осуществляет регулируемую деятельность по передаче электрической энергии с 2017 года.

За 2018 год в сети ООО «Интеграция» поступило 167 230,020 тыс. кВт*ч электрической энергии, отпуск из сети составил 131 411,349 тыс. кВт*ч.

Отпуск электрической энергии из сети по уровням напряжения:

ВН – 123 337,447 тыс. кВт*ч;

СН2 - 7 833,809 тыс. кВт*ч;

НН – 240,093 тыс. кВт*ч;

При этом потери электрической энергии составили 1 433,99 тыс. кВт*ч. Потери электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 1 433,99 тыс. кВт*ч;

СН2 – 0 тыс. кВт*ч;

НН – 0 тыс. кВт*ч.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Интеграция» действует с 2017 года по 2019 год.

Всего на реализацию программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году из бюджета ООО «Интеграция» планировалось выделить 6,764 млн. руб., фактически затрачено 1,970 млн. руб., в том числе на такие мероприятия, как:

1. Ремонт кабельных линий 10 кВ – запланировано 1,4 км, фактически отремонтировано 0,98 км. Затраты составили 0,11 млн. руб. при запланированных 1,53 млн. руб.
2. Ремонт силовых трансформаторов в количестве 4 шт., запланировано было 4 шт. Планировалось потратить 0,594 млн. руб., фактические затраты составили 0,915 млн. руб.;
3. Планировалось произвести ремонт 2 шт. РУ-0,4 кВ, фактически отремонтировано 1 шт. РУ-0,4 кВ. Планируемые затраты на выполнение работ составляло 4,6 млн. руб., фактические затраты составили 0,8 млн. руб.
4. И другие мероприятия.

В результате проведения вышеуказанных мероприятий снижение потерь электрической энергии в 2018 году составило 4 тыс. кВт*ч, учитывая тот факт, что поступление в сеть по отношению к 2017 году увеличилось. В отчетном году, как и планировалось, было закончено энергетическое обследование электрооборудования ООО «Интеграция».

Главный энергетик ООО "Интеграция"
Сидоров М.С.

20 г.

Приложение 5 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.05.2016 г. №132

Отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подпадающих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)					
		план		факт		В отчетном году				В отчетном году				В отчетном году				план		факт			
		Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году	Всего накопительным итогом за отчетный год	В отчетном году	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	численное значение экономии в указанной т.у.т. и	Всего накопительным итогом за отчетный год	Всего накопительным итогом за отчетный год					
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 1. Проведение энергетического обследования																							
1.1	Дата проведения	Январь-Март 2018г.																					
1.2	Номер паспорта	СРО-Э-010-102.2018-028																					
1.3	Наименование саморегулируемой организации в области энергетического обследования	ООО Инженерный центр "ЭнергоРазвитие"																					
Раздел 2. Проведение технического обследования объектов теплоснабжения																							
2.1	Дата проведения	Январь-Март 2018г.																					
2.2	Отчет технического обследования по итогам проведенного технического обследования	0069-2017																					
2.3	Организация, проводившая техническое обследование	ООО Инженерный центр "ЭнергоРазвитие"																					
Раздел 3. Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий																							
3.1.	Монтаж участка трубопровода Ду-150 мм направления "ФирГТ" от зл.№156 до северной части зл. "45"	м.	320	0	320	320	Гкал	485	208,065	1,074	485	69,355	0,366	1455	208,065	1,074	1455	208,065	1,074	4,34	4,34	-	-
3.2.	Замена запорной арматуры на магистральных тепловых сетях, а также дренажах и воздушниках	шт.	73	24	47	23	Гкал	13,2	6,006	0,031	13,2	1,8876	0,010	26,8	3,8324	0,022	13	1,859	0,0122	0,630	0,2	0,492	0,2855
Раздел 4. Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии																							
Раздел 5. Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при выработке и (или) передаче тепловой энергии																							

5

Раздел 6. Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии																							
Изоляция участков трубопроводов и запорной арматуры	п.м	575	220	362	197	Гкал	33	4,719	0,025	12,63	1,806	0,095	625,85	89,497	0,588	616,38	88,142	0,580	0,45	0,172	0,323	0,167	
6.1.	шт.	3		1	1	Гкал	2883,96	432,410	2,0297	961,32	137,469	0,677	1965,32	281,041	1,851	1965,32	281,041	1,851	5,847	-	2,8819	2,6269	
6.2.	шт.																						
6.3.	раз			56	56	Гкал							1965,6	281,081	1,851	1965,6	281,081	1,851	-	-	-	-	-
6.4.	раз			постоянно	постоянно	Гкал							776,5	111,040	0,731	776,5	111,040	0,731	-	-	-	-	-
Раздел 7. Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																							
Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованных систем теплоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:																							
7.1	шт.																						
7.2	шт.																						
7.3	шт.																						
7.4	шт.																						
Раздел 8 Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов																							
8.1.	шт.	11	11	0	0	тыс. кВт	17,1	2,4453	0,024	5,7	0,8151	0,008	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0	0	0

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Целевые и технико-экономические показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли			Лучшие мировые показатели по отрасли			Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам	Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2016 г.	2017 г.		2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км																
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час																
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2				0,97	1,05	1,15	0,80	0,55	0,80	-	-0,42	-0,25	-	56,70%	76,00%	-
2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал				15 986,00	16 382,00	16 961,00	8 476,13	8 476,13	8 640,08	-	-7 509,87	-7 741,92	-	53,02%	52,74%	-
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%				60	60	60	33	60	33	-	0	60	-	100%	55,0%	-
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	x	x	x	x	100	100	100	0	100	-	x	0,00	x	x	x	x

<*> Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

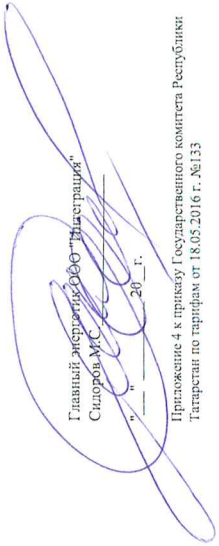

 Главный энергетик ООО "Интервация"
 Сидоров М.С.

Приложение 3 к приказу Государственного комитета
 Республики Татарстан по тарифам от 18.05.2016 г.
 №133

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем программы в
 области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих водоснабжение, достижение которых должно быть обеспечено в ходе
 реализации холодного водоснабжения по стадиям технологического процесса: **транспортировка и подача воды**

№ п/п	Целевые и технико-экономические показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Газовый год)	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.					Отклонение, %			
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	Целевые показатели	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
1.1	Показатели качества питьевой воды	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
1.1.1	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.2	доля проб питьевой воды в распределительной однопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
1.2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км				0,28	0,28	0,28	0,27	0,13	-	-0,01	-0,14	-	98%	48%	-			
1.3	Показатели энергетической эффективности	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			





Приложение 4 к приказу Государственного комитета Республики Беларусь по тарифам от 18.05.2016 г. №133

Отчет об исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение (транспортировка воды), подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)				
		план		факт		В отчетном году				В отчетном году				В отчетном году				план		факт		
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	численное значение экономии в указанной программе т.у.т.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Раздел I Проведение энергетического обследования																						
1.1	Дата проведения	Январь-Март 2018г.																				
1.2	№ документа	СРО-Э-01-102.2018-028																				
1.3	Наименование саморегулируемой организации, осуществляющей техническое обследование	ООО Инженерный центр "ЭнергоРазвитие"																				
2.1	Дата проведения	Январь-Март 2018г.																				
2.2	акт технического обследования	0069-2017																				
2.3	наименование организации, проводившей техническое обследование	ООО Инженерный центр "ЭнергоРазвитие"																				
Раздел III. Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение																						
		м	444	144	41	41	6300,00	0,00	0,10	2100,00	0,00	0,03	146 192	0,00	2,33	146 192	0,00	2,33	4,05	1,35	1,31	1,31
	Реконструкция аварийных участков водовода (с устройством колодцев и пожарных гидрантов)	шт	12	12	6	0	534,00	0,00	0,01	89,00	0,00	0,00	97	0,00	0,002	0,00	0,00	0,00	0,15	0,06	0,04	0,00
	Техобслуживание и ремонт системы пожаротушения	шт	31	31	2	2	1184,18	0,00	0,02	152,00	0,00	0,00	13 808	0,00	0,22	13 808	0,00	0,22	0,54	0,18	0,12	0,12
	Замена затворов на сетях водоснабжения	шт	3	3	1	1	5378,34	0,00	0,08	1792,78	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,36	2,12	2,74	2,74
	Обслуживание учета учета питьевой																					
Раздел V. Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета																						
	Мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, централизованной системы водоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	электрической энергии																					
	тепловой энергии																					
	природного газа																					
	холодной и горячей воды																					
Раздел VI. Обеспечение применения осветительных устройств с использованием светодиодов																						
	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	19	10	19	9,33	1,33	0,01	3,11	0,44	0,04	9,33	1,33	0,01	9,33	1,33	0,01	0,06	0,06	0,06	0,04847	0,04847

Сидоров

Главный энергетик ООО "Интеграция"

Сидоров М.С.

" " " 20 г.

Приложение 3 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.05.2016 г. №133

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих водоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации холодного водоснабжения по стадиям технологического процесса: **техническая вода**

№ п/п	Целевые и технико-экономические показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Δ% (базовый год)	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Целевые показатели	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1	Показатели качества питьевой воды	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1.1	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды																
1.1.2	доля проб питьевой воды в распределительной опроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды																
1.2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,50	-	100%	0%	-
1.3	Показатели энергетической эффективности	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,76	4,76	4,76	3,213	3,213	4,76	3,213	3,213	-	-1,55	-1,55	-	68%	68%	-

Главный энергетик ООО "Интеграция"

Сидоров М.С.

" " 20 г.

Приложение 2 к приказу Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.05.2016 г. №134

Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоотведения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих транспортировку сточных вод

№ п/п	Целевые и технико-экономические показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год)	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Целевые показатели	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1	Показатели качества сточных вод	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1.1	доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%				0,00744	0,00744	0,00744	79,3	71,2	-	79,29	71,19	-	-	-	-
1.2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения																
1.2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км				0,302	0,302	0,302	0,302	0,081	-	0,00	-0,22	-	100%	27%	-
1.3.	Показатели энергетической эффективности																
1.3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м				2,43	2,43	2,43	2,445	0,14	-	0,01	-2,29	-	101%	6%	-
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения																
2.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%				143	145	148	145	49,66	-	2,00	-95,34	-	101%	34%	-
2.2	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%															
2.2.1	транспортировка сточных вод	%				143	145	148	143	49,66	-	0,00	-95,34	-	100%	34%	-
2.3	Техническое состояние канализационных сетей	%				38,7097	38,7097	38,7097	38	38,71	-	-0,71	0,00	-	98%	100%	-
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

<*> Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

