

Утверждена
Приказом Генерального директора
АО «Раменский водоканал»
№ 531 от 30.12.2016 г.

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «РАМЕНСКИЙ ВОДОКАНАЛ»
НА 2017 – 2019 ГОДЫ**

**г. Раменское
2016 год**

Генеральный директор

_____ А. В. Демин

"__" _____ 2016 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «РАМЕНСКИЙ ВОДОКАНАЛ» на 2017 - 2019 годы**

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		140108, Московская область, Раменский район, г. Раменское, ул. Железнодорожный проезд, д.7.								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Орехов Ю.В., тел. 8-(496) 46-3-13-14 E-mail: oaorvk@mail.ru								
Даты начала и окончания действия программы		2017-2019г.г.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
			При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
	т у.т. без учета воды		млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2017	0,195594	-	11815,340	140,575038	26,213	0,300864	-	-	-	-
2018	0,550920	0,0175%	11788,858	140,271086	26,482	0,303952	-	-	-	-
2019	0,075730	0,0896%	11785,731	140,235199	3,127	0,035887				
ВСЕГО 2017-2019 г.г.	0,822244	0,2457%			57,029	0,640703	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Главный инженер _____ Орехов Ю.В.

Главный энергетик _____ Батыгин А.И.

Начальник ПЭО _____ Крыжановская И.В.

Приложение 1А
ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2015	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1	Целевые показатели							
1.1	Экономия электрической энергии	тыс. кВтч.	-	-	-	76,09	76,872	9,076
		тыс.руб.	-	-	-	300,864	303,952	35,887
1.2	Экономия тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
		тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
1.3	Экономия газа	тыс. куб.м.	-	-	-	-	-	-
		тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
1.4	Экономия нефтепродуктов	тут	-	-	-	-	-	-
		тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
1.5	Экономия воды	куб.м.	-	-	-			
		тыс.руб.	-	-	-			
2								

2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	12,0	13,0-39,0	7,92	7,92	7,92	7,92
2.2	Изменение удельного расхода электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/куб.м.	0,55-1,27	0,75	0,62	0,62	0,62	0,62
2.3	Изменение удельного расхода электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт.ч/куб.м.	0,45-1,25	0,50	0,36	0,36	0,36	0,36
2.4	Изменение удельного расхода электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт.ч/куб.м.	0,65-1,50	0,60	0,40	0,40	0,40	0,40
2.5	Изменение удельного расхода электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт.ч/куб.м.	0,35-1,25	0,40	0,25	0,25	0,25	0,24

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы						Показатели экономической эффективности	Срок амортизации лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования, млн. руб.								
						2017 г.		2018 г.		2019 г.				ЧДД, млн. руб.	ВНД, %	дисконтированный срок окупаемости, лет		2017 г.	2018 г.	2019 г.	Заемные средства	Собственные средства	Инвестиционная составляющая в тарифе на теплоснабжение			
						численное значение экономии в указанной размерности		численное значение экономии, млн. руб.		численное значение экономии, т.у.т.														численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, т.у.т.
						всего по годам экономии в указанной размерности		ед. измерения		ед. измерения																
3	Модернизация КНС-108 с установкой устройств плавного пуска насосов	тыс.кВт.ч	8,108	8,108				тыс. кВт.ч	8,108	2,793	0,032059	0,030	17,185	7,80	5,0	0,08364	0,08364	0,159370								
4	Модернизация КНС-107 с установкой устройств плавного пуска насосов	тыс.кВт.ч	5,874	5,874				тыс. кВт.ч	5,874	2,024	0,023226	0,080	16,89	8,47	5,0	0,08364	0,08364	0,159370								
5	Модернизация КНС-114 с установкой устройств плавного пуска насосов	тыс.кВт.ч	17,585	8,509	9,076			тыс. кВт.ч	17,285	2,931	0,03645	0,016	19,71	7,50	5,0	0,083640	0,083640	0,159370								

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы						Показатели экономической эффективности	Срок амортизации лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат		Источник финансирования, млн. руб.	
						2017 г.		2018 г.		2019 г.										
						численное значение экономии в указанной размерности		численное значение экономии, т.у.т.		численное значение экономии, т.у.т.										
						численное значение экономии в указанной размерности		численное значение экономии, млн. руб.		численное значение экономии в указанной размерности										
6	Модернизация ВНС-221 с установкой устройств частотного регулирования с устройствами плавного пуска насосов	тыс. кВт. ч.	2017 г.	54,381	тыс. кВт. ч.	54,381						0,35	5,0	2017 г.	0,300			Заемные средства	0,300	
			2018 г.	54,381		19,199														
			2019 г.	54,381		0,215022														
			всего	54,381		54,381								0,215022		ЧДД, млн. руб.	0,691	ВНД, %	112,83	дисконтированный срок окупаемости, лет
		ед. измерения	54,381																	