

УТВЕРЖДАЮ
Директор по производству
С.С. Гераськов
« » 2020

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Краснодар Водоканал» на 2018 – 2025 года

г. Краснодар
2020

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(ООО «Краснодар Водоканал»)
на 2018 – 2025 годы**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление администрации муниципального образования город Краснодар от 31.07.2017 № 3216 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории муниципального образования город Краснодар регулируемые виды деятельности в сфере оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения».								
Почтовый адрес			Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 198								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Главный энергетик: Болотин Владимир Леонидович тел: 992-30-06 доб. 70-53								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2018 – 31.12.2025								
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 (водоснабжение)				при осуществлении регулируемого вида деятельности (транспортировка и очистка сточных вод)			
	всего	в т.ч. капитальные		суммарные затраты ТЭР		экономия ТЭР в результате реализации программы		суммарные затраты ТЭР		экономия ТЭР в результате реализации программы	
				тыс.кВт*ч	млн. руб. без НДС	тыс.кВт*ч	млн. руб. без НДС	тыс.кВт*ч	млн. руб. без НДС	тыс.кВт*ч	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
(базовый год) 2017	22,241	19,06	-	78 086	355,399	690,5	4,17	54 318	205,567	0,0	0,0
2018	16,938	14,664	0,05 %	79 606	370,027	445,88	2,8	58 568	245,789	1 294,3	5,98

2019	39,19	36,054	0,53 %	64 982	305,759	260,4*	1,17*	53 556	233,948	16,9*	0,72*
2020	73,278	73,278	1,08%	67 852	-	1 910,3	9,2	61 714	-	497,06	2,01
2021	497,793	497,793	7,31%	67 841	-	2 863,5	13,3	61 714	-	1 772,6	657,79
2022	49,417	49,417	0,73%	67 750	-	3 045,3	14,08	61 623	-	1 772,6	657,79
2023	19,9	19,9	0,29%	67 738	-	3 716	16,8	61 623	-	1 772,6	657,79
2024	20,1	20,1	0,30%	67 726	-	4 413	19,8	61 623	-	1 772,6	657,79
2025	20,1	20,1	0,30%	67 713	-	5 034	23,1	61 623	-	1 772,6	657,79

<*> - в связи с завершением работ, запланированных к выполнению в 2019 году, в IV кв., экономия энергетических ресурсов отражена за период: 2020 год.

РАЗДЕЛ I
Пояснительная записка

1.	Полное наименование Программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Краснодар Водоканал»
2.	Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, разработавшего Программу (при наличии)	Руководитель группы учета энергоресурсов Волков Артур Каримович
3.	Должность, подпись, фамилия, имя, отчество должностного лица, с которым согласована Программа	Главный энергетик Болотин Владимир Леонидович
4.	Информация об организации:	350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Каляева, 198 www.krasnodarvodokanal.ru
4.1.	Основные виды деятельности организации	Водоснабжение и водоотведение
4.2.	Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий	По адресу: г. Краснодар, ул. им. Каляева, 198: два 3-этажных административных здания; два 2-этажных административно-производственных помещения; три 1-этажных административно-производственных здания По адресу: г. Краснодар, ул. им. Каляева, 259: 3-этажное административное здание
4.3.	Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	Спецтехника – 51 ед. Автотранспорт – 62 ед.
4.4.	Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учёта. Информация о количестве точек приёма (поставки), оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащённых либо оснащённых с нарушением требований нормативной технической документации	Количество точек приёма электрической энергии – 444: Количество точек поставки электрической энергии – 83: Количество точек приёма/поставки, оснащённых АИИС – 335. Точки приёма, не оснащённые приборами учёта, отсутствуют.

4.5.	Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учёта	Электроэнергия: 2 точки поставки (АИИС). Тепловая энергия: 72 точка поставки								
4.6.	Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	Объём потребления в базовом году (2017): электрической энергии – 132 404 тыс.кВт*ч; тепловой энергии – 9 110 Гкал.								
5.	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	Выполнение мероприятий по утверждённой Программе								
6.	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет (при реализации за данный период мероприятий по энергосбережению)	Экономия энергетических ресурсов, в абсолютных величинах (тыс.кВт*ч; Гкал; тыс.куб.м)								
		ТЭР	2015	2016	2017	2018	2019			
		ЭЭ	190,34	638,4	690,5	1740,14	277,3*			
		ТЭ	-	-	-	-	-			
		ХВС	260,52	1293,18	1440,8	-	-			
7.	Экономические показатели Программы организации, включающие в себя:									
7.1.	Затраты организации на Программу в натуральном выражении, тыс. руб.	758 957								
7.2.	Затраты организации на Программу в процентном выражении от инвестиционной программы, %	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
		0,05 %	0,53%	1,08%	7,31%	0,73%	0,29%	0,30%	0,30%	
7.3.	Источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам, тыс.руб.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
		Тариф	15 381	12 990	51 406	18 900	19 400	19 900	20 100	20 100
		Инвестицион-ная программа	1 557,2	23 064	21 871	478 893	30 017	-	-	-
8.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР (Программы)	Выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования Ежеквартальные и годовой отчёты о реализации Программы								
9.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы	Определение основных направлений, плановых показателей деятельности в этой сфере Назначение ответственного должностного лица по выполнению энергосберегающих мероприятий								

<*> - в связи с завершением работ, запланированных к выполнению в 2019 году, в IV кв., экономия энергетических ресурсов отражена за период: 2020 год.

Раздел II
ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

№ п/ п	Целевые показатели (ЦП)	Единица измерения	Базовый год	Плановые значения целевых показателей по годам							
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчёт о проведённом энергетическом обследовании	%	100	100	100	Не требуется*					
2.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащённых приборами учёта воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащённых энергосберегающими лампами в целях освещения	%	90	70	50	25	-	-	-	-	-
4.	Доля потерь воды при её передаче в общем объёме переданной холодной воды	%	12,91	12,9	12,89	12,88	12,87	12,86	12,85	12,84	12,83
5.	Аварийность сетей водоотведения (засоры)	ед./км	8,020	8,010	8,000	7,999	7,998	7,997	7,996	7,995	7,994
6.	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды на 1 куб. м, отпускаемой в сеть	кВт.*ч/ куб.м	0,89**	0,89**	0,89**	0,636	0,636	0,635	0,635	0,635	0,635
6.1.	Общее количество электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	тыс.кВт*ч	78 085,9**	79 606**	76 491**	51 004	50 996	50 907	50 898	50 889	50 879
6.2.	Общий объём питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.куб.м	87 417**	89 445**	85 945**	80 195	80 182	80 168	80 154	80 140	80 125
7.	Удельная норма расхода электроэнергии на 1 куб. м транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	-	-	-	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
7.1.	Общее количество электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды	тыс.кВт*ч	-	-	-	16 848	16 845	16 843	16 840	16 837	16 834
7.2.	Общий объём воды, в отношении которого осуществляется транспортировка	тыс.куб.м	-	-	-	86 845	86 832	86 818	86 804	86 790	86 775

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8.	Удельная норма расхода электроэнергии на 1 куб. м в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	кВт*ч/ куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Объём холодной воды, реализованной потребителям	тыс.куб.м	55 290	56 377	53 430	54 929	54 929	54 929	54 929	54 929	-
10.	Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод (кВт*ч/куб. м)	тыс. кВт*ч/ куб. м	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
11.	Общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	тыс.кВт*ч	36 265	39 103	38 640	41 203	41 203	41 203	41 203	41 203	41 203
12.	Общий объём сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.куб.м	79 879	86 129	85 110	90 755	90 755	90 755	90 755	90 755	90 755
13.	Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод (кВт*ч/куб. м)	тыс. кВт*ч/ куб. м	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,225	0,225	0,225	0,225
14.	Общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	тыс.кВт*ч	18 053	19 465	19 235	20 511	20 511	20 420	20 420	20 420	20 420
15.	Общий объём транспортируемых сточных вод	тыс.куб.м	79 879	86 129	85 110	90 755	90 755	90 755	90 755	90 755	90 755

Примечания: * – В соответствии с приказом региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 22.08.2018 № 9/2018.

** – В настоящий момент технический учёт расхода электроэнергии на водозаборах охватывает в целом: добычу, очистку, обеззараживание воды и II подъём, а ВНС в целом: добычу (в случае её наличия) и III подъём. Определение электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды (добыча, очистка, обеззараживание воды) и электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды (II подъём и выше), не представляется возможным, т.к. раздельного технического учёта электроэнергии по составляющим вышеуказанных процессов нет.

[illegible]

8	ВНС ЛДК ЗИП. Установка энергоэффективного насосного оборудования (2 н/а дневных,1 ночной, с ПЧР), с заменой насосного оборудования на энергоэффективное с установкой светодиодных светильников Varton	шт.	4	4	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	167,2	7,6	-	0,52	22,8	-	0,155	22,8	-	0,155	22,8	-	0,155	22,8	-	0,155	22,8	-	0,155	22,8	-	0,155
9	ВНС Кореновская (ЭНКА). Установка энергоэффективного насосного оборудования (2 н/а дневных,1 ночной, с ПЧР), с заменой насосного оборудования на энергоэффективное с установкой светодиодных светильников Varton	шт.	4	4	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	121,8	4,2	-	0,029	16,8	-	0,114	16,8	-	0,114	16,8	-	0,114	16,8	-	0,114	16,8	-	0,114	16,8	-	0,114
10	В/з "Роцца". Установка энергоэффективного насосного оборудования Delium D 150-290 В (1 ночной, с ПЧР 37 кВт)	шт.	1	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	460,4	15,9	-	0,062	63,5	-	0,247	63,5	-	0,247	63,5	-	0,247	63,5	-	0,247	63,5	-	0,247	63,5	-	0,247
11	В/з "Витаминкомбинат". Установка энергоэффективного насосного оборудования Delium D 350-390 А (1 дневной с ПЧР 250 кВт,1 ночной,D 200-340А с ПЧР 90 кВт)	шт.	2	2	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	1703,5	39,6	-	0,166	237,7	-	0,995	237,7	-	0,995	237,7	-	0,995	237,7	-	0,995	237,7	-	0,995	237,7	-	0,995
12	ВНС Литер 101. Установка энергоэффективного насосного оборудования Delium D 200-450 В (1 дневной с ПЧР 160 кВт,1 ночной,D 150-380А с ПЧР 110 кВт)	шт.	2	2	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	541,8	12,6	-	0,084	75,6	-	0,5	75,6	-	0,5	75,6	-	0,5	75,6	-	0,5	75,6	-	0,5	75,6	-	0,5
13	Установка диодных светильников уличного освещения по ВНС в количестве 184 шт.	шт.	184	184	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	148,93	3,4	-	0,027	20,79	-	0,166	20,79	-	0,166	20,79	-	0,166	20,79	-	0,166	20,79	-	0,166	20,79	-	0,166
14	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №1. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	150,33	0	-	0	9,75	-	0,046	23,43	-	0,111	23,43	-	0,111	23,43	-	0,111	23,43	-	0,111	23,43	-	0,111
15	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №2. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	232,84	0	-	0	15,1	-	0,071	36,29	-	0,171	36,29	-	0,171	36,29	-	0,171	36,29	-	0,171	36,29	-	0,171
16	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №3. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	625,6	0	-	0	40,6	-	0,192	97,5	-	0,46	97,5	-	0,46	97,5	-	0,46	97,5	-	0,46	97,5	-	0,46
17	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №4 (Куст арт. скв. №7). Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	266,76	0	-	0	14,04	-	0,066	42,12	-	0,199	42,12	-	0,199	42,12	-	0,199	42,12	-	0,199	42,12	-	0,199
18	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №5. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	260,22	0	-	0	13,68	-	0,065	41,09	-	0,194	41,09	-	0,194	41,09	-	0,194	41,09	-	0,194	41,09	-	0,194

19	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №6. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	392,04	0	-	0	20,64	-	0,097	61,9	-	0,292	61,9	-	0,292	61,9	-	0,292	61,9	-	0,292	61,9	-	0,292
20	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №8. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	356,01	0	-	0	14,25	-	0,067	56,96	-	0,269	56,96	-	0,269	56,96	-	0,269	56,96	-	0,269	56,96	-	0,269
21	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №9. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	555,87	0	-	0	22,23	-	0,105	88,94	-	0,42	88,94	-	0,42	88,94	-	0,42	88,94	-	0,42	88,94	-	0,42
22	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №10. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	275,55	0	-	0	11,01	-	0,052	44,09	-	0,208	44,09	-	0,208	44,09	-	0,208	44,09	-	0,208	44,09	-	0,208
23	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №11. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	347,5	0	-	0	9,4	-	0,044	56,35	-	0,266	56,35	-	0,266	56,35	-	0,266	56,35	-	0,266	56,35	-	0,266
24	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №12. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	368,46	0	-	0	9,96	-	0,047	59,75	-	0,282	59,75	-	0,282	59,75	-	0,282	59,75	-	0,282	59,75	-	0,282
25	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №13. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	310,36	0	-	0	8,38	-	0,04	50,33	-	0,238	50,33	-	0,238	50,33	-	0,238	50,33	-	0,238	50,33	-	0,238
26	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №14. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	443,84	0	-	0	6,08	-	0,029	72,96	-	0,344	72,96	-	0,344	72,96	-	0,344	72,96	-	0,344	72,96	-	0,344
27	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №15. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	390,25	0	-	0	5,35	-	0,025	64,15	-	0,303	64,15	-	0,303	64,15	-	0,303	64,15	-	0,303	64,15	-	0,303
28	Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №0 (ГОЛОВНЫЕ №56, №106). Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	274,48	0	-	0	3,76	-	0,018	45,12	-	0,213	45,12	-	0,213	45,12	-	0,213	45,12	-	0,213	45,12	-	0,213
29	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №1 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	248	0	-	0	0	-	0	8,0	-	0,03208	48	-	0,19248	48	-	0,19248	48	-	0,19248	48	-	0,19248

30	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №2 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	229,4	0	-	0	0	-	0	7,4		0,02967	44,4		0,17804	44,4		0,17804	44,4		0,17804	44,4		0,17804
31	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №3 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	223,2	0	-	0	0	-	0	7,2	-	0,02887	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323
32	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №4 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	173,6	0	-	0	0	-	0	5,6	-	0,02246	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474
33	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №5 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	241,8	0	-	0	0	-	0	7,8		0,03128	46,8		0,18767	46,8		0,18767	46,8		0,18767	46,8		0,18767
34	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. Гол.соор. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	233,12	0	-	0	0	-	0	7,52	-	0,03016	45,12	-	0,18093	45,12	-	0,18093	45,12	-	0,18093	45,12	-	0,18093
35	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №7 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	223,2	0	-	0	0	-	0	7,2	-	0,02887	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323	43,2	-	0,17323
36	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №8 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	173,6	0	-	0	0	-	0	5,6	-	0,02246	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474	33,6	-	0,13474
37	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №9 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	235,6	0	-	0	0	-	0	7,6	-	0,03048	45,6	-	0,18286	45,6	-	0,18286	45,6	-	0,18286	45,6	-	0,18286
38	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №10 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	176,08	0	-	0	0	-	0	5,68	-	0,02278	34,08	-	0,13666	34,08	-	0,13666	34,08	-	0,13666	34,08	-	0,13666
39	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №11 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	341	0	-	0	0	-	0	11	-	0,04411	66	-	0,26466	66	-	0,26466	66	-	0,26466	66	-	0,26466

40	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №12 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	260,4	0	-	0	0	-	0	8,4	-	0,03368	50,4	-	0,2021	50,4	-	0,2021	50,4	-	0,2021	50,4	-	0,2021
41	Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №13 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	347,2	0	-	0	0	-	0	11,2	-	0,04491	67,2	-	0,26947	67,2	-	0,26947	67,2	-	0,26947	67,2	-	0,26947
42	ВНС Лузана 5. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	261,949	0	-	0	0	-	0	12,45	-	0,05602	49,9	-	0,225	49,9	-	0,225	49,9	-	0,225	49,9	-	0,225
43	ВНС Таманская 174. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	753,8	0	-	0	0	-	0	35,81	-	0,161	143,6	-	0,646	143,6	-	0,646	143,6	-	0,646	143,6	-	0,646
44	ВНС Селезнева 132. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	79,3	0	-	0	0	-	0	3,77	-	0,017	15,1	-	0,068	15,1	-	0,068	15,1	-	0,068	15,1	-	0,068
45	ВНС Ставропольская 213. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	100,3	0	-	0	0	-	0	4,76	-	0,021	19,1	-	0,086	19,1	-	0,086	19,1	-	0,086	19,1	-	0,086
46	ВНС Кавказская 154. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	42,5	0	-	0	0	-	0	2,02	-	0,009	8,1	-	0,037	8,1	-	0,037	8,1	-	0,037	8,1	-	0,037
47	ВНС Кр. Партизан 242. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	228,9	0	-	0	0	-	0	10,88	-	0,049	43,6	-	0,196	43,6	-	0,196	43,6	-	0,196	43,6	-	0,196
48	ВНС Кавказская 68. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	330,2	0	-	0	0	-	0	15,67	-	0,071	62,9	-	0,283	62,9	-	0,283	62,9	-	0,283	62,9	-	0,283
49	ВНС 1 Мая 165 (ККБ). Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	55,1	0	-	0	0	-	0	2,62	-	0,012	10,50	-	0,047	10,50	-	0,047	10,50	-	0,047	10,50	-	0,047
50	ВНС Кирова 60. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	46,4	0	-	0	0	-	0	2,20	-	0,010	8,84	-	0,040	8,84	-	0,040	8,84	-	0,040	8,84	-	0,040
51	ВНС Армавирская 37. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	166,4	0	-	0	0	-	0	7,90	-	0,036	31,70	-	0,143	31,70	-	0,143	31,70	-	0,143	31,70	-	0,143
52	ВНС Ставропольская 201. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	19,0	0	-	0	0	-	0	0,61	-	0,003	3,67	-	0,017	3,67	-	0,017	3,67	-	0,017	3,67	-	0,017
53	ВНС Кирова 22. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	9,2	0	-	0	0	-	0	0,30	-	0,001	1,78	-	0,008	1,78	-	0,008	1,78	-	0,008	1,78	-	0,008
54	ВНС Гоголя 30. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	10,1	0	-	0	0	-	0	0,33	-	0,001	1,96	-	0,009	1,96	-	0,009	1,96	-	0,009	1,96	-	0,009
55	ВНС Тургенева 158. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	164,8	0	-	0	0	-	0	5,30	-	0,024	31,90	-	0,144	31,90	-	0,144	31,90	-	0,144	31,90	-	0,144

56	ВНС Ставропольская 80. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	68,9	0	-	0	0	-	0	2,22	-	0,010	13,34	-	0,060	13,34	-	0,060	13,34	-	0,060	13,34	-	0,060	13,34	-	0,060
57	ВНС Гражданская 4. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	66,0	0	-	0	0	-	0	2,12	-	0,010	12,77	-	0,057	12,77	-	0,057	12,77	-	0,057	12,77	-	0,057	12,77	-	0,057
58	ВНС Котовского 102. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	356,8	0	-	0	0	-	0	11,47935	-	0,052	69,06745	-	0,3108	69,06745	-	0,3108	69,06745	-	0,3108	69,06745	-	0,3108	69,06745	-	0,3108
59	ВНС Октябрьская 93. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	11,5	0	-	0	0	-	0	0,37	-	0,002	2,23	-	0,010	2,23	-	0,010	2,23	-	0,010	2,23	-	0,010	2,23	-	0,010
60	ВНС Гимназическая 14. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	13,5	0	-	0	0	-	0	0,43	-	0,002	2,61	-	0,012	2,61	-	0,012	2,61	-	0,012	2,61	-	0,012	2,61	-	0,012
61	ВНС Красная 153. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	165,4	0	-	0	0	-	0	5,32	-	0,024	32,01	-	0,144	32,01	-	0,144	32,01	-	0,144	32,01	-	0,144	32,01	-	0,144
62	Водозабор «Восточный-1». Установка энергозффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	15	0	0	0	0	15	0	0	0	тыс. кВт*ч	1836,3	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	97,8	-	0,4	579,5	-	2,38	579,5	-	2,38	579,5	-	2,38
63	Водозабор «Восточный-2». Установка энергозффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	19	0	0	0	0	19	0	0	0	тыс. кВт*ч	1547	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	119	-	0,488	714	-	2,92	714	-	2,92
64	Водозабор «Кировский». Установка энергозффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	10	0	0	0	0	0	0	10	0	тыс. кВт*ч	714	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	102	-	0,56	612	-	3,36
65	Водозабор «Ново-Северный». Установка энергозффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	шт.	9	0	0	0	0	0	0	0	9	тыс. кВт*ч	111	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	111	-	0,45
2. Водоотведение																																					
1	КНС10. Установка 2-х ПЧР 160 кВт	шт.	2	2	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	1086,6	12,8	-	0,051	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61	153,4	-	0,61
2	КНС10. Установка преобразователя частоты 132кВт с системой управления насосным оборудованием	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	888	0	-	0	24	-	0,1	144	-	0,59	144	-	0,59	144	-	0,59	144	-	0,59	144	-	0,59	144	-	0,59
3	ГКНС 1. Установка 2-х ПЧР на насосные агрегаты	шт.	2	0	0	2	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	5952	0	-	0	0	-	0	192	-	0,78	1152	-	4,7	1152	-	4,7	1152	-	4,7	1152	-	4,7	1152	-	4,7
4	КНС пер.Гаражный. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	33,7	0	-	0	0	-	0	0,55	-	0,002	6,63	-	0,030	6,63	-	0,030	6,63	-	0,030	6,63	-	0,030	6,63	-	0,030
5	КНС-3. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	315,7	0	-	0	0	-	0	5,16	-	0,023	62,10	-	0,279	62,10	-	0,279	62,10	-	0,279	62,10	-	0,279	62,10	-	0,279
6	КНС КСК. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	38,1	0	-	0	0	-	0	0,62	-	0,003	7,49	-	0,034	7,49	-	0,034	7,49	-	0,034	7,49	-	0,034	7,49	-	0,034
7	КНС ТЭЦ. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	14,3	0	-	0	0	-	0	0,23	-	0,001	2,81	-	0,013	2,81	-	0,013	2,81	-	0,013	2,81	-	0,013	2,81	-	0,013

8	КНС Фитопатология. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	60,7	0	-	0	0	-	0	0,99	-	0,004	11,94	-	0,054	11,94	-	0,054	11,94	-	0,054	11,94	-	0,054	11,94	-	0,054
9	КНС Кружевная 14/1. Установка энергозффективного технологического оборудования.	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	6,4	0	-	0	0	-	0	0,10	-	0,0005	1,25	-	0,006	1,25	-	0,006	1,25	-	0,006	1,25	-	0,006	1,25	-	0,006
3. Инвестиционная программа																																					
1	Переключение водонасосной станции по ул. Октябрьской/ ул. им. Гоголя, 97/41 на водонасосную станцию по ул. им. Кирова, 60	шт.	1	1	0	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	187	2,2	-	0,008	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106	26,4	-	0,106
2	Автоматизация и диспетчеризация артезианских скважин на водозаборе «Роща»	шт.	23	0	23	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	814	0	-	0	22	-	0,08	132	-	0,53	132	-	0,53	132	-	0,53	132	-	0,53	132	-	0,53	132	-	0,53
3	Реконструкция водозабора «Кировский»	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	518	0	-	0	14	-	0,7	84	-	0,45	84	-	0,45	84	-	0,45	84	-	0,45	84	-	0,45	84	-	0,45
4	Реконструкция водозабора «Восточный-1»	шт.	1	0	1	0	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	434	0	-	0	0	-	0	14	-	0,057	84	-	0,34	84	-	0,34	84	-	0,34	84	-	0,34	84	-	0,34
5	Реконструкция водозабора «Восточный-1»	шт.	1	0	0	1	0	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	350	0	-	0	0	-	0	0	-	0	14	-	0,057	84	-	0,34	84	-	0,34	84	-	0,34	84	-	0,34
6	Реконструкция главной канализационной насосной станции ГКНС-1	шт.	6	0	0	0	6	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	345	0	-	0	0	-	0	0	-	0	69	-	0,27	69	-	0,27	69	-	0,27	69	-	0,27	69	-	0,27
7	Реконструкция ОСК-2 с увеличением пропускной способности и улучшением качества очисти сточных вод (1 этап)	шт.	6	0	0	0	6	0	0	0	0	тыс. кВт*ч	810	0	-	0	0	-	0	0	-	0	162	-	651,2	162	-	651,2	162	-	651,2	162	-	651,2	162	-	651,2

Раздел III
ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ,
основной целью которых является энергосбережение и (или)
повышение энергетической эффективности

Продолжение таблицы

[illegible]

[illegible]

ВНС Литер 101. Установка энергоэффективного насосного оборудования Delium D 200-450 В (1 дневной с ПЧР 160 кВт,1 ночной,D 150-380А с ПЧР 110 кВт)	-	-	-	5	2,9449	-	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Установка диодных светильников уличного освещения по ВНС в количестве 184 шт.	-	-	-	-	0,515	-	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №1. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,424	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №2. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,778	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №3. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,424	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №4 (Куст арт. скв. №7). Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,904	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №5. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,826	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №6. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,246	-	-	-	-	-	-	-	Тариф

Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №8. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,206	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №9. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,646	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №10. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,932	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №11. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,206	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №12. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,264	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №13. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,894	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №14. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,486	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №15. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	1,254	-	-	-	-	-	-	-	Тариф

Водозабор Ново-Западный Куст арт. скв. №0 (ГОЛОВНЫЕ №56, №106). Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	0,932	-	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №1 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,673	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №2 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,287	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №3 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,391	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №4 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,115	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №5 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,677	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. Гол.соор. Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,530	-	-	-	-	-	-	Тариф

Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №7 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,232	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №8 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,212	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №9 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,710	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №10 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,169	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №11 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,661	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №12 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,263	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Витаминкомбинат». Куст арт. скв. №13 Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	1,737	-	-	-	-	-	-	Тариф

ВНС Лузана 5. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	1,416	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Таманская 174. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	1,100	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Селезнева 132. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	1,140	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Ставропольская 213. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,890	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Кавказская 154. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,730	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Кр. Партизан 242. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,940	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Кавказская 68. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,870	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС 1 Мая 165 (ККБ). Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,560	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Кирова 60. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,760	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Армавирская 37. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,837	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Ставропольская 201. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,370	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Кирова 22. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,310	-	-	-	-	-	-	Тариф

ВНС Гоголя 30. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,310	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Тургенева 158. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,730	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Ставропольская 80. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,605	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Гражданская 4. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,900	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Котовского 102. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,700	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Октябрьская 93. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,310	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Гимназическая 14. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,340	-	-	-	-	-	-	Тариф
ВНС Красная 153. Установка энергоэффективного технологического оборудования.	-	-	-	5	-	-	0,430	-	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Елизаветинский». Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	-	18,9	-	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Восточный-1». Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	-	-	19,4	-	-	-	-	Тариф
Водозабор «Восточный-2». Установка энергоэффективного скважинного оборудования с системой частотного регулирования группового электропривода	-	-	-	7	-	-	-	-	-	19,9	-	-	-	Тариф

[illegible]

Автоматизация и диспетчеризация артезианских скважин на водозаборе «Роща»	-	-	-	5	-	9,589	20,553	-	-	-	-	-	-	Инвестиционная программа
Реконструкция водозабора «Кировский»	-	-	-	10	-	22,089	0,560	-	-	-	-	-	-	Инвестиционная программа
Реконструкция водозабора «Восточный-1»	-	-	-	10	-	-	0,758	36,186	30,017	-	-	-	-	Инвестиционная программа
Реконструкция главной канализационной насосной станции ГКНС-1	-	-	-	25	-	-	-	54,362	-	-	-	-	-	Инвестиционная программа
Реконструкция ОСК-2 с увеличением пропускной способности и улучшением качества очистки сточных вод (1 этап)	-	-	-	25	-	-	-	388,345	-	-	-	-	-	Инвестиционная программа