

**Администрация Староминского сельского поселения
Староминского района Краснодарского края**

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СТАРОМИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
СТАРОМИНСКОГО РАЙОНА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД 2015 – 2017 ГОДЫ И НА ПЕРСПЕКТИВУ
ДО 2030 ГОДА**

ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Ростов-на-Дону 2015

Состав отчетной документации по 1 этапу

Номер тома	Обозначения	Наименования	Примечание
1	№ 23-ПКР-1-Т1	Том 1. Программный документ	

Директор

ООО «ЭКЦ «Диагностика и Контроль» _____ Н.В. Гуназа

М.П.

Содержание

Паспорт Программы.....	5
1 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы	9
1.1 Обоснование периода времени, на который разрабатывается Программа	9
1.2 Обоснование и количественное определение перспективных показателей развития	10
1.3 Прогноз потребности в коммунальных ресурсах	11
2 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	17
2.1 Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения.....	17
2.1.1 Система электроснабжения	17
2.1.2 Система теплоснабжения	53
2.1.3 Система водоснабжения.....	59
2.1.4 Система водоотведения.....	63
2.1.5 Система утилизации (захоронения) ТБО	66
2.1.6 Система газоснабжения	88
2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	105
2.3 Перечень и количественные значения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры.....	109
3 Программа инвестиционных проектов	114
3.1 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	117
3.2 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	121
3.3 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	125
3.4 Программа инвестиционных проектов в водоотведении	128
3.5 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	131
3.6 Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов.....	135

3.7	Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	139
3.8	Программа установки приборов учета у потребителей	141
3.9	Программа создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов	142
4	Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения	148
4.1	Краткое описание форм организации проектов	148
4.2	Источники и объемы инвестиций по проектам	152
4.3	Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы.....	157
4.4	Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	163
4.4.1	Динамика платы населения за коммунальные услуги	163
4.4.2	Прогноз доступности коммунальных услуг	166
5	Управление Программой.....	171
5.1	Ответственные за реализацию Программы.....	171
5.2	План-график работ по реализации Программы.....	171
5.3	Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы.....	172
5.4	Порядок корректировки Программы.....	172

Приложения

1. Паспорт Программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период 2015 – 2017 годы и на перспективу до 2030 года (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	<p>Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</p> <p>Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</p> <p>Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении и внесении изменений в отдельные законодательные акты».</p> <p>Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>Устав муниципального образования;</p> <p>Генеральный план муниципального образования;</p> <p>Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций</p>

	<p>коммунального комплекса»;</p> <p>Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;</p> <p>Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».</p>
Заказчик Программы	Администрация Староминского сельского поселения Староминского района Краснодарского края
Разработчик программы	ООО «Экспертно консультационный центр «Диагностика и Контроль» (ЭКЦ «Диагностика и Контроль»), г. Ростов-на-Дону
Цель Программы	Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования на период 2015-2017 годы и на перспективу до 2030 года
Задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры. 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры. 4. Повышение инвестиционной привлекательности

	<p>коммунальной инфраструктуры.</p> <p>5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.</p>
Важнейшие целевые показатели Программы	<p>Износ объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электроснабжения – 48,3%; - теплоснабжения – 38,2%; - водоснабжения – 41,6% - водоотведения – 30,3%; - газоснабжения - 20%. <p>Уровень потерь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электроснабжения – 9,4%; - теплоснабжения – 9,8%; - водоснабжения – 10,7% - газоснабжения - 0,3%.
Сроки и этапы реализации Программы	<p>Период реализации Программы: 2015 – 2030 гг.</p> <p>Этапы осуществления Программы произвольно:</p> <p>1 этап: 2015- 2019 годы;</p> <p>2 этап: 2020 - 2025 годы;</p> <p>3 этап: 2026 – 2030 годы.</p>
Объемы и источники финансирования Программы	<p>Объем финансирования Программы составляет 2 848 702 тыс. руб.</p> <p>1 этап: 2015 – 2019 гг. – 1 066 830 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2015 г. – 318 874 тыс. руб.; – 2017 г. – 315 062 тыс. руб.; – 2018-2019 г. – 432 894 тыс. руб.; <p>2 этап: 2020 – 2025 гг. – 1 549 864 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2020 г. – 484 875 тыс. руб.; – 2021-2022 гг. – 468 906 тыс. руб.; – 2023 г. – 245 537 тыс. руб.;

	<p>– 2024 г. – 178 342 тыс. руб.;</p> <p>– 2025 г. – 172 204 тыс. руб.;</p> <p>3 этап: 2026 – 2030 гг. – 232 008 тыс. руб., из них:</p> <p>– 2026-2028 гг. – 116 009 тыс. руб.;</p> <p>– 2029-2030 гг. – 115 999 тыс. руб.</p> <p>По источникам финансирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • федеральный бюджет – 365 209 тыс. руб. • краевой бюджет – 531 381 тыс. руб. • бюджет МО – 340 528 тыс. руб. • внебюджетные источники – 1 611 584 тыс. руб.
--	---

1 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Староминского сельского поселения на период 2015 – 2017 гг. и на перспективу до 2030 г. (далее – Программа) является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития Староминского сельского поселения на период 2015 – 2017 годы и на перспективу до 2030 года.

Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры сельского поселения.

Основными задачами Программы являются:

1. инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры;
2. перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры;
3. разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации, новому строительству систем коммунальной инфраструктуры;
4. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;
5. обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

1.1 Обоснование периода времени, на который разрабатывается Программа

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- **целевом** – мероприятия и решения Программы комплексного развития должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- **системности** – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры Староминского сельского поселения как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;
- **комплексности** – формирование Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры в увязке с различными целевыми Программами (федеральными, краевыми, муниципальными), реализуемыми на территории Староминского сельского поселения.

Срок реализации Программы: 2015 – 2030 гг.

Выполнение Программы осуществляется в 3 этапа:

- первый этап – с 2015 г. по 2019 г.;
- второй этап – с 2020 г. по 2025 г.;
- третий этап – с 2026 по 2030 гг..

1.2 Обоснование и количественное определение перспективных показателей развития

Перспективные показатели развития Староминского сельского поселения являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

1. Долгосрочной целевой программы «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры»;
2. Стратегии социально-экономического развития Краснодарского края до 2025 года;
3. Краевых целевых программами в части объектов капитального строительства коммунальной инфраструктуры;
4. Генерального плана развития муниципального образования «Староминское сельское поселение»;
5. Прогноза социально-экономического развития муниципального образования «Староминское сельское поселение» до 2030 года.

В соответствии с данными плановыми документами к 2030 г. прогнозируются следующие показатели (табл.1):

- численность населения – 34,6 тыс. чел.;
- доходы населения – 25,9 тыс. руб./чел. в год;
- площадь жилищного фонда – 848,8 кв. м..

Детальный анализ показателей социально-экономического развития МО «Староминское сельское поселение» приведен в разделе 4 «Перспективные показатели развития муниципального образования «Староминское сельское поселение» для разработки Программы комплексного развития» Обосновывающих материалов.

1.3 Прогноз потребности в коммунальных ресурсах

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по МО «Староминское сельское поселение» произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения в 2015 г. – 32,065 тыс. чел., в 2030 г. – 34,600 тыс. чел.;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг;
- технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

Таблица 1

Перспективные показатели развития МО «Староминское сельское поселение» на период до 2030 г.

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период			Этап 1			Этап 2						
		2012	2013	2014	2015	2016	2017-2018	2019-2020	2021	2022-2023	2024-2025	2026-2027	2028-2029	2030
Численность постоянного населения (среднегодовая), в т.ч.:	тыс. чел.	32,0	32,0	32,065	32,065	32,5	32,8	33,0	33,0	33,5	33,5	33,8	34,0	34,6
Общий коэффициент рождаемости	число родившихся на 100 человек населения	11,2	10,3	11,9	12,4	13,3	13,8	14,4	15,4	16,2	17,1	18,0	19,0	20,1
Общий коэффициент смертности	число умерших на 100 человек населения	14,9	14,9	15,1	14,9	13,9	12,3	12,7	12,3	11,9	11,3	10,9	10,6	10,3
Коэффициент естественного прироста населения	на 100 человек населения	-3,7	-4,9	-2,6	-2,5	-0,6	1,5	1,7	3,1	4,4	5,8	7,1	8,3	9,8
Коэффициент миграционного прироста	на 100 человек населения	-7,8	-5,8	-3,1	-0,6	0,6	4,6	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб.	6 960	7 640	8 163	8 347	8 852	9 372	9 857	10 368	10 905	11 470	12 064	12 688	13 345
Численность населения с денежными доходами ниже прожиточного минимума в % ко всему населению	% ко всему населению	14,2	14,2	14,1	14,1	14,1	13,9	13,8	13,8	13,7	13,6	13,5	13,5	13,4
Денежные доходы в расчете на душу населения в месяц	рублей	6 412	8 818	12 110	13 996	15 447	16 943	18 338	19 806	11 350	12 973	14 681	16 477	18 366
Площадь жилых территорий (по генеральному плану)	тыс. м ²	746,8	769,2	792,2	816,04	824,2	832,4	840,7	840,7	845,0	845,0	848,0	848,0	848,8

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и величины присоединенной нагрузки.

Детальный прогноз и обоснование показателей годового расхода коммунальных ресурсов и показателей присоединенной нагрузки по видам коммунальных услуг приведен в разделе 5 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

Электроснабжение

Обеспеченность жилищного фонда электрической энергии МО «Староминское сельское поселение» в 2030 г. составит 100 %, темп роста 2030/2015 гг. – 100%. Основной причиной роста потребления электрической энергии является рост численности населения к 2030 г.

Теплоснабжение

Обеспеченность жилищного фонда теплоснабжением МО «Староминское сельское поселение» составляет 65 %. Основной причиной увеличения потребления услуг теплоснабжения является увеличение потребления тепловой потребителями МО «Староминское сельское поселение», а также реализация мероприятий Генерального плана.

Водоснабжение

Объем водопотребления потребителями МО «Староминское сельское поселение» к 2030 г. увеличится на 44 % и составит 10613,81 м³/сутки. Население является основным потребителем воды. К 2030 г. объем реализации воды населению увеличится на 78%, удельный вес в общем объеме увеличится с 28% до 48%, что обусловлено увеличением численности населения, увеличением производительности водопроводных сооружений.

Водоотведение и очистка сточных вод

В 2030 г. объем пропущенных сточных вод, принятых от потребителей МО «Староминское сельское поселение», составит 10379,26 м³/сутки, что на 5 % выше уровня 2014 г.. Основной причиной роста объема пропущенных вод

является увеличение объема сточных вод от населения - темп роста 2030/2015 гг. – 112%. Удельный вес населения в общем объеме принятых сточных вод увеличится на 10% и в 2030 г. составит 65% (2014 г. – 55%).

Утилизация (захоронение) ТБО

Общий объем ТБО от всех потребителей снизится по сравнению с 2015 г. на 1%. Основной причиной уменьшения общего объема ТБО является значительное снижение объема ТБО от прочих потребителей (на 69%), доля прочих потребителей сократится с 7,4% до 6,1%. Удельный вес объектов соцкультбыта в общем объеме ТБО увеличится с 42,3% в 2014 г. до 44,2% в 2030 г., доля населения в общем объеме ТБО не изменится - 50%.

Газоснабжение

Объем полезного отпуска природного газа потребителям МО «Староминское сельское поселение» в 2030 г. увеличение – на 63%. Основными потребителями услуг газоснабжения в сельском поселении является население, предприятия и организации.

Таблица 2

Прогноз потребности в коммунальных услугах в МО «Староминское сельское поселение» период до 2030 г.

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период	1 этап				2 этап						2014/ 2020, %	2030/ 2014, %
		2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017- 2018 гг.	2019- 2020 гг.	2021- 2025 гг.	2026- 2028 гг.	2029- 2030 гг.		
Электроснабжение														
Потребление электрической энергии, всего в том числе:	Тыс. кВт·ч	28955,7	28000	28000	28955,7	28955	50000	85000	295000	30000	301000	302000	101	110
население, прочие потребители	тыс кВт·ч	28955,7	28000	28000	28955,7	28955	26596	60894	270412	274920	275544	276035	92	93
бюджетные организации	Тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	23404	24106	24588	25080	25456	25965	97	113
Присоединенная нагрузка всего	МВт	216,9	200	200	200	216,9	250,0	280,0	290,0	300,0	350,0	369,6	120	130
Теплоснабжение														
Потребление тепловой энергии	Гкал	12940,1	12000	12500	12940	12940	60000	70000	80000	90000	150000	200379	99	115
Присоединенная тепловая нагрузка всего	Гкал/ч	19,835	19,0	19,0	19,835	19,835	25	30	35	40	45	49,995	100	113
Водоснабжение														
Потребление воды, всего	тыс. м³	1559,4	1500	1550	1559,4	1559,4	2000	2500	2500	2800	3500	3874,0	113	104
Присоединенная нагрузка всего	м³/сутки	68064	68000	68000	68064	68064	70107	72170	74330	76580	80385	93090	5	10
Водоотведение														
Отведение сточных вод	тыс. м³	67,986	67,0	67,5	67,986	68,0	1500,0	2500,0	3000,0	3200,0	3500,0	3788,135	98	95
Присоединенная нагрузка всего	тыс. м³/сутки	12,0	10,0	12,0	12,0	12,0	12,0	15,0	15,0	18,0	20,0	22,2	98	95
Газоснабжение														
Потребление газа	тыс. м³	44667	44000	44500	44667	45000	60000	65000	75000	85000	90000	92800	74	37

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период	1 этап				2 этап						2014/ 2020, %	2030/ 2014, %
		2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017- 2018 гг.	2019- 2020 гг.	2021- 2025 гг.	2026- 2028 гг.	2029- 2030 гг.		
Присоединенная нагрузка всего	%	80	80	80	80	80	80	100	100	100	100	100	74	37
Утилизация ТБО														
Всего объем ТБО	тыс. м ³	33,7	33,0	33,5	33,7	33,7	54,08	62,4	75,0	99,7	104,7	105,0	98,9	98,7

2. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

2.1 Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения

Система ресурсоснабжения МО «Староминское сельское поселение» включает следующие отрасли:

- электроснабжение;
- теплоснабжение;
- водоснабжение;
- водоотведение;
- утилизацию (захоронение) ТБО;
- газоснабжение.

2.1.1. Система электроснабжения

В соответствии с утвержденными материалами:

- Генерального плана Староминского сельского поселения раздел «Электроснабжение» выполнен на основании технического задания и исходных данных выданных заказчиком,
- плана развития муниципального образования,
- генеральной схемы, утвержденной Правительством Краснодарского края «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на период 2014-2018 годы»,
- инвестиционных программ электроснабжающей организации: филиал ОАО «Кубаньэнерго» Ленинградские электрические сети,
- в соответствии с требованиями действующего законодательства,
- с учетом основных положений «Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 года № 503.

В разделе проведен анализ существующего состояния отрасли, в том

числе:

- технического состояния существующих объектов электроснабжения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов системы);

- балансов мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей);

- доли поставки ресурса по приборам учета и состояния установки приборов учета и потребителей;

- надежности работы системы;

- качество поставляемого ресурса;

- ресурсных возможностей отрасли, наличия и потребности в ресурсах для достижения целей и результатов Программы с учетом перспективной численности населения муниципального образования, территориального развития населенных пунктов муниципального образования и инвестиционных проектов региона;

- даны предложения по реконструкции и модернизации объектов отрасли.

Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

В состав муниципального образования Староминское сельское поселение входят: ст. Староминская, х. Желтые Копани.

Ресурсоснабжающие организации Муниципального образования Староминское сельское поселение, таблица 3

Наименование организации	Виды деятельности (производство / транспортировка)
Староминский РЭС Ленинградских электросетей ОАО «Кубаньэнерго»	транспортировка

Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения.

Электроснабжение муниципального образования «Староминское сельское поселение» осуществляется от подстанций: ПС 220/110/35/10 кВ

«Староминская» и ПС 110/27,5/10 кВ «Староминская Тяговая». Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование ПС	Мощность фактическая каждого тр-ра	Энергопотребители (населенные пункты, пром. и с/х объекты)	Техническое состояние (год стр-ва)	Ведомственная принадлежность
ПС-220/110/35/10 кВ «Староминская»	21300 кВА	ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия	1965г., нормативный срок исчерпан	ст. Староминская, Кубанские магистральные электрические сети
ПС 110/27,5/10 кВ «Староминская Тяговая»	25000 кВА	ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия		ст. Староминская, ОАО «РЖД»
ПС 35/10 кВ «Трудовая»	5000 кВА	ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия	1989г.Зг. до истечения нормативного срока	ст. Староминская, «Кубаньэнерго»
Ясени		х.Желтые Копани		

Характеристики существующих трансформаторных подстанций муниципального образования представлены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП СМ-7-61	160	ОАО «Кавказ», бр.2	1987, 1г. до нормативного срока	92А, 40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-71	100	ОАО «Кавказ» отд. №2	1983, норм. срок исчерпан	43А, 30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-120	40	ФГУ СП Малюс, отд. 2	1983, норм. срок исчерпан	5А, 10%	ФГУ СП Малюс ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-248	250	ОАО «Кавказ», МТФ-1	1983, норм. срок исчерпан		ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-341	100	ФГУ СП Малюс	1977, норм. срок исчерпан		ФГУ СП Малюс ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-392	100	ФГУ СП Малюс, МТФ	1985, норм. срок исчерпан	43А, 30%	ФГУ СП Малюс ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-208П	160				ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-209П	250				ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-227П	100				ООО «Платан»
ЗТП-СМ-7-238П	2Х630				ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-249П	250				ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-451П	30				ООО СДК
КТП-СМ-9-42	63	ОАО «Кавказ», МТФ-4	1983, норм. срок исчерпан	18А, 20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-9-48	100	ОАО «Кавказ», бр.№2	1980, норм. срок исчерпан	57А,40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-90	250	ОАО «Кавказ», бр. №1	1973 норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-91	100	ОАО «Кавказ», бр. №3	1980, норм. срок исчерпан	72А,50%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-59П	63				ст. Староминская, ИП Склад
ЗТП-СМ-9-223П	2Х250				ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-420П	40				Ст. Староминская, Роснефть
КТП-СМ-9-100	63	ОАО «Кавказ», МТФ-5	1980 норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-122	100	ОАО «Кавказ», бр.№3, з/ток	1972, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-132	63	ОАО «Кавказ», хим. склад	1978, норм. срок исчерпан	27А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-218	160	ОАО «Кавказ», бр. №1	1975, норм. срок исчерпан	23А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-231	630	ОАО «Кавказ»,АВМ	1980, норм. срок исчерпан		ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-60	250	ОАО «Кавказ», СТФ-1	1980, норм. срок исчерпан	144А,40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-113	250	ОАО «Кавказ», СТФ-1	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-151	250	ОАО «Кавказ», СТФ, АВМ	1977, норм. срок исчерпан	252А,70%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-214	250	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	252А,70%	Птицефабрика, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-340	400	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	403А,70%	ОАО «Кубаньэнерго» Птицефабрика
ЗТП-СМ-3-350	400	Кирпичный завод	1987, 1г. до нормативного срока	461А,80%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-356	250	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	252А,70%	ОАО «Кубаньэнерго» Птицефабрика
КТП-ТД-6-9	63	СПК Чапаева, бр.3,з/ток	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-10	630	Пионерлагерь «Романтика»	1983, норм. срок исчерпан		ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Романтика»
КТП-ТД-6-114	100	СПК Чапаева, бр.3	1978, норм. срок исчерпан	7А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-129	160	СПК Чапаева, СТФ-1	1987, 1г. до нормативного срока	46А,20%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-226	63	СПК Чапаева, огород	1987, 1г. до нормативного срока	9А,10%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-455	40	Пионерлагерь «Романтика»	2006, 20 л. до нормативного срока		ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Романтика»
КТП-ТД-6-322П	63				Рыбхоз
КТП-ТД-6-380П	100				Рыбхоз
КТП-ТД-6-446П	63				КФХ Аргмак

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-Я-1-49	100	ОАО «Кавказ», бр.5	1988, 2г. до нормативного срока	57А,40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-51	100	ОАО «Кавказ», бр.5	1965, норм. срок исчерпан	12А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-52	60	ОАО «Кавказ», СТФ, водокачка	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-53	63	Население х. Желтые Копани	1983, норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кубаньэнерго» Желтые Копани
КТП-Я-1-54	63	ОАО «Кавказ», СТФ-2	1983, норм. срок исчерпан	12А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-64	250	ОАО «Кавказ», МТФ-3	1983, норм. срок исчерпан	72А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-77	100	Население х. Желтые Копани	1978, норм. срок исчерпан	45А,50%	ОАО «Кубаньэнерго» Желтые Копани
КТП-Я-1-152	100	ОАО «Кавказ», МТФ-3	1974, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-370	63	ОАО «Кавказ», полив	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-372	63	ОАО «Кавказ», МТФ-7	1965, норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-411П	63				КФХ «Отрешев»
КТП-Я-1-414П	63				СПК «Новоясенское»
КТП-Я-1-430П	160				СП «Юг»
КТП-Я-1-452П	100				КХ «Калашников»
КТП-Я-3-111П	100				СПК «Кавказ»
КТП-Я-3-375П	400				СПК «Кавказ»
КТП-Я-3-413П	40				СПК «Новоясенское»
КТП-СМТ-1-119	160	СПК «Большевик», бр. 2	1975, норм. срок исчерпан	138А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-123	400	СПК «Большевик», АВМ	1980, норм. срок исчерпан	259А,45%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-124	400+250	СПК «Большевик», СТФ-2	1985, норм. срок исчерпан	230А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
ЗТП-СМТ-1-237	250	СПК «Большевик», МТФ-2	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-324	250	СПК «Большевик», МТФ-2	1987, 1г. до нормативного срока	216А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-3-40	100	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	21А,15%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-41	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	207А,90%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-75	250	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	144А,40%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-89	160	СПК «Большевик», бр. 4	1972, норм. срок исчерпан	69А,30%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-3-103П					МСО
КТП-СМТ-3-109	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	100А,70%	ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМТ-3-135П	250				ПТФ
КТП-СМТ-3-200П	400				Водовод
КТП-СМТ-3-423П					ООО «Юг»
КТП-СМТ-3-425П					Водовод
ЗТП-СМТ-3-125П	250				ООО «Евротрейд»
КТП-СМ-3-472П	63		2011		ООО «Маяк»
КТП-СМТ-7-85	40	СПК «Большевик», химсклад	1981, норм. срок исчерпан	2А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-99	40	СПК «Большевик», УТФ	1977, норм. срок исчерпан	2А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-140	160	СПК «Большевик», бр.1	1978, норм. срок исчерпан	92А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-150	100	СПК «Большевик», ПТФ	1974, норм. срок исчерпан	36А,25%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-196	63	Население х. Западный	1978, норм. срок исчерпан	54А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» х. Западный
КТП-СМТ-7-379	160	СПК «Большевик», бр.2	1983, норм. срок исчерпан	92А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-312	100	Пионерлагерь «Камышинка»	1976, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Камышинка»
КТП-СМТ-7-228П	400				ДРСУ
КТП-СМТ-7-344П	400				ДРСУ
КТП-СМ-14-14	63	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	54А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-19	160	Население ст. Староминская	1973, норм. срок исчерпан	184А,80%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-26	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-27	160	Население ст. Староминская	1965, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-28	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-29	63	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	81А,90%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-44	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-50	100	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-68	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-84	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-14-87	160	Население ст. Староминская	1989 3г. до нормативного срока	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-14-93	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-97	100	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-98	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-121	100	Население ст. Староминская	1972, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-126П	160				ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-128П	160				ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-14-144	315	Население ст. Староминская	1973, норм. срок исчерпан	319А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-166	160	Население ст. Староминская		161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-190	100	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	136А,95%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-201	160	Население ст. Староминская	1993, 7л. до нормативного срока	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-219	160	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	115А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-222	100	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-239П	250				ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-329	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-330	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	43А,30%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-368	250	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	216А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-450П	315	ООО «Прибой»			ст. Староминская, ООО «Прибой»
КТП-СМ-14-454	250	Многоквартирный жилой дом	2006	50А,5%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КУТП-СМ-14-440П	250				ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-441П	160				ст. Староминская, Администрация Староминского СП

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-14-442П	160				ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-447П	160		1985	60%	ст. Староминская ИП Костенко
КТП-СМ-14-461П	25	Вышка «Мегафон»	2010		Мобиком «Кавказ»
КТП-СМ-14-463П	160	Население	2011		ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-468П	160	Население	2011		ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-475П	160	Население	2011		ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-476П	160	Население	2011		ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-20-16	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-17	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-25	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	18А,5%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-21П	160				ст. Староминская, МУЗ «ЦРБ»
КТП-СМ-20-22	100	Население ст. Староминская	1960, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-32	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-33	160	Население ст. Староминская	1972, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-34	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	57А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-45П	160				ст. Староминская, РУС
КТП-СМ-20-55	63	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	45А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-73	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-81	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-82	2Х400	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	403А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-88	400	Население ст. Староминская	1969, норм. срок исчерпан	403А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-117	630	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	637А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-20-146	250	Население ст. Староминская	1974, норм. срок исчерпан	252А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-147	2Х160	Население ст. Староминская		60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-203	250	Население ст. Староминская	1986, норм. срок исчерпан	144А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-240	160	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	92А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-241П	2Х400				ст. Староминская, РАЙПО
КТП-СМ-20-243	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-331	315	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	273А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-337	250	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	180А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТПП-СМ-20-345	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-360П	40				ст. Староминская, МПК
КТП-СМ-20-417П	160				ст. Староминская, ЧП Поддубный
ЗТП-СМ-20-429П	2Х250				ст. Староминская, Банк кредит
КТП-СМ-20-434	160	Население ст. Староминская		92А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-445П	160		2003		ст Староминская, ООО «Дузт»
КТП-СМ-20-456П	63		2006		ст. Староминская, Райгаз
КТП-СМ-20-457П	63				ст. Староминская, АЗС «Лукойл»
КТПП-СМ-23-13П	100		2006		ст Староминская, ИП Багманян
КТП-СМ-23-24П	100				ст. Староминская, ЗАО «Монолит»
КТП-СМ-23-86	400	ОАО «Кавказ», СТФ-1		230А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-23-102П	40				ст. Староминская, ПУ-46
КТП-СМ-23-108П	160				ст. Староминская, ООО «Глория»
ЗТП-СМ-23-118	2Х400			173А, 30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-23-247П	250				ст. Староминская, ИП Цыганко
ЗТП-СМ-23-314П	250				ст. Староминская, ЗАО «Сельхозтехника»
КТП-СМ-23-315П	400				ст. Староминская, ДПМК

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-23-316П	160				ст. Староминская, Нефтебаза
ЗТП-СМ-23-317П	630+315				ст. Староминская, Элеватор
ЗТП-СМ-23-318П	180X250				ст. Староминская, Элеватор
ЗТП-СМ-23-319П	400X180				ст. Староминская, Элеватор
КТП-СМ-23-320П	250				ст. Староминская, Транссельхозтехника
КТП-СМ-23-353П	160				ст. Староминская, Агроснаб
КТП-СМ-23-358П	250				ст. Староминская, ДПМК
КТПА-СМ-23-384П	100				ст. Староминская, Сельхозхимия
КТП-СМ-23-393П	63				ст. Староминская, Нефтебаза
КТП-СМ-23-416П	160				ст. Староминская, ООО «Орбита»
КТП-СМ-23-418П	2x400				ст. Староминская, СПК Чапаева
КТП-СМ-23-423П	160				ст. Староминская, ООО «Юг»
КТП-СМ-23-426П	2X630				ст. Староминская, «Троянда»
КТП-СМ-23-433П	40				ст. Староминская, ООО «Русь»
КТП-СМ-23-463П	63	ПМК			ЗАО «Скиф»
КТП-СМ-23-469П	40			2011	ИП Хананина
КТП-СМ-23-473П	63			2011	ООО «Сириус»
КТП-СМ-24-1	63	Население ст. Староминская	1961, норм. срок исчерпан	63А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-2	160	Население ст. Староминская	1989, 3г. до нормативного срока	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-3	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-4	160	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-15	100	Население ст. Староминская	1982, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-20П	250				ст. Староминская, ХРСУ
КТП-СМ-24-58	63	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	81А,90%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-72	100	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-24-131	250	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	144А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-143	160	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	69А,30%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-387	100	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-419П	63				ст. Староминская, РОВД
КТП-СМ-24-428П	160				ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМ-24-154	100	КФХ, МТФ-1	1979, норм. срок исчерпан	28А,20%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-438П	100		2000		ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-24-448П	100				ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМ-24-471П	160		2011		ООО «Сигма»
КТП-СМ-24-474П	40		2011		ИП Линец
КТП-СМ-25-30	160	Население ст. Староминская	1974, норм. срок исчерпан	184А,80%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-35	400	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	230А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-36П	160				ст. Староминская, АТП
КТП-СМ-25-37	160	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-38	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	252А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-39	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-43	160	Население ст. Староминская	1998, 13л. до нормативного срока	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-46	100	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-47	160	Население ст. Староминская	1969, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-56	100	Население ст. Староминская	1992, 6л. до нормативного срока	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-57	160	Население ст. Староминская	1990, 4г. до нормативного срока	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-69	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-70	160	Население ст. Староминская	2000, 14л. до нормативного срока	115А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-78П	100				ст. Староминская, ОАО «Кавказ»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-СМ-25-141П	160				ст. Староминская, РАЙПО
КТП-СМ-25-148П	250				ст. Староминская, ПУ-46
КТП-СМ-25-221	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-335	400	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	115А,20%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-386	63	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	54А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-388	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-427П	250				ст. Староминская, Сельхозтехника
КТП-СМ-25-437П	160				ст. Староминская, ООО «Ритм»
КТП-СМ-25-443П	63		2002		ст. Староминская, ООО «Русь»
КТП-СМ-25-336П	100				ст. Староминская, Фирма «Шумахер»
ЗТП-СМ-13-175П	2Х630				ст. Староминская, Мясоптицекомбинат
КТП-СМ-13-399П	400				ст. Староминская, АТП
ЗТП-СМ-13-421П	2Х630				ст. Староминская, МПК «Староминский»
ЗТП-ТД-1-439П	2Х400				Администрация района
КТП-СМ-25-470П	100		2011		ООО «Мемориал»
КТП-ТД-4-5	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	115АВ,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-6	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	115А,80%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-7	250	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	36А,10%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-8	40	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	5А,10%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-11	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	100А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-105	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-110	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-134	60	КФХ Бражицкий	1984, норм. срок исчерпан	25А,30%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-232	250	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	252А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП-ТД-4-242	100	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	86А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-389	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	92А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-405	40	Население ст. Староминская	1998, 12л. до нормативного срока	22А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-409П	63				ст. Староминская, Рыбхоз
ЗТП-ТД-5-139П	2Х630				ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-ТД-5-145П	320				ст. Староминская, ООО «Прибой»
КТП-ТД-5-213П	63				ст. Староминская, МПК
КТП-ТД-5-444	100	Население ст. Староминская	2003, 17л. до нормативного срока	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-5-179П	160				ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМТ-3-229	250	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	144А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-5-449П	63				ст. Староминская, ООО «Ремонтник»
КТП-СМ-14-23	160	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-31	160	Население ст. Староминская	1991, 5л. до нормативного срока	138А,60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-96	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	161А,70%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-313	160	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	150А,65%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-436	100	Население ст. Староминская	1999, 13л. до нормативного срока	57А,40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-458	100	Население ст. Староминская	2008, 22г. до нормативного срока	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-459	100	Население ст. Староминская	2008, 22г. до нормативного срока	72А,50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-18	40	КФХ	1971, норм. срок исчерпан	9А, 15%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-74	315	Отд.3 ФГУ СП «Малюс»	1974, норм. срок исчерпан	0	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-115	160	Бригада СПК Чапаева	1980, норм. срок исчерпан	69А, 30%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-133	63	Бригада КФХ «Дельта»	1972, норм. срок исчерпан	36А, 40%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-216	100	Бригада СПК Чапаева	1977, норм. срок исчерпан	72А, 50%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Наименование	Мощность кВт	Энергопотребители	Техническое состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
КТП СМ-26-217	100	Бригада СПК Чапаева	1975, норм. срок исчерпан	86А, 60%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-230	100	Отд.3 ФГУ СП «Малюс»	1975, норм. срок исчерпан	0	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-116	63	КФХ	1998, 22г до нормативного срока	22А, 25%	ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Суммарная установленная мощность подстанций составляет 51,3 МВА.

Крупнейшими потребителями электроэнергии в поселении являются объекты промышленности, жилищно-коммунальной сферы, объекты обслуживания.

Объекты коммунальной электроэнергетики в границах территории поселения представлены понизительными трансформаторными подстанциями и распределительными электрическими сетями напряжением 10 кВ и до 1 кВ.

В Староминском сельском поселении в системе электроснабжения в настоящее время задействовано 260 КТП, ЗТП, ГКТП, в которых установлено 277 трансформатора. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов 50,4 МВА. Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет – 191 шт. (54,6%), в том числе 135 шт. (51,9%) более 25 лет.

Средняя загрузка трансформаторов в трансформаторных подстанциях в часы собственного максимума – 85 %.

Распределение, передача электроэнергии потребителям Староминского сельского поселения осуществляется по электрическим сетям, обслуживаемым Староминскими РЭС Ленинградских электросетей ОАО «Кубаньэнерго»

Распределительные сети сельского поселения работают на напряжении 10 кВ.

Общая протяженность электрических сетей поселения – 1222,0 км:

-Воздушные линии ВЛ-10 кВ – 597,0 км,

-Воздушные линии ВЛ-0,4 кВ – 625,0 км.

Характеристики существующих электросетей сельского поселения приведены в таблице 6.

Таблица 6

Рабочее напряжение	Марка провода/кабеля	Протяженность сетей (в км.)		Собственник
		существующие	Требующие замены	
ВЛ-10Кв	А-АС-50	597,0	25,5	ОАО «Кубаньэнерго»
ВЛ-0,4кВ	А-16-:-АС-35,СИП2А	625,0	139,0	ОАО «Кубаньэнерго»

Основные характеристики системы электроснабжения муниципального образования Староминское сельское поселение приведены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество
1.	Количество подстанций ПС	шт.	3
2.	Количество распределительных пунктов РП	шт.	
3.	Количество трансформаторных подстанций ТП, КТП	шт.	260
4.	Суммарная установленная мощность ПС	МВА	46,9
5.	Суммарная установленная мощность ТП, РП	МВА	50,4
6.	Количество трансформаторов, установленных в ПС, РП, ТП	шт.	263
7.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов	МВА	96,8
8.	Суммарное потребление муниципального образования (МР) (среднемесячное)		
	электрической мощности	МВт	13,1
	электрической энергии	млн. кВт·ч.	82,7
9.	Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет (на начало 2011 г.)	шт.	191
10.	Сумма совмещенных максимумов нагрузок на шинах 6÷10кВ ПС	МВт.	14,21
11.	Сумма максимумов нагрузок на шинах ТП, в том числе:	А	
11.1.	коммунально-бытовые	МВт.	
11.2.	промышленные и прочие	МВт.	
12.	Сумма совмещенных максимумов нагрузок РП	МВт.	
13.	Средняя загрузка трансформаторов в ТП в часы собственного максимума	%	70
14.	Общая протяженность воздушных линий (ВЛ)	км	667,02
14.1.	введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	12
14.2.	введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество
14.3.	введенных до 1989 г.	км	655,02
15.	Общая протяженность кабельных линий (КЛ)	км	
15.1.	введенных с 2000 г. до н.в.	км	
15.2.	введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	
15.3.	введенных до 1989 г.	км	
16	Количество опор	шт.	13226
	в т.ч.		
16.1.	деревянные	шт.	119
16.2.	железобетонные	шт.	13107
16.3.	металлические	шт.	0

Потребителями электрической энергии в Староминском сельском поселении являются промышленные предприятия и предприятия сферы обслуживания, жилые дома, объекты соцкультбыта и бюджетные организации.

Таблица 8

Наименование п/п	Расчетная численность населения, тыс. чел	Категорийность электрических нагрузок, кВт			Всего кВт
		I кат.	II кат.	III кат.	
ст. Староминская	31740	264	5797	12192	18253
х. Желтые Копани	325	нет	116	91	207

Ретроспективный анализ производственных показателей Староминского РЭС по Староминскому сельскому поселению приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование показателей	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Факт 2011г.	2012г.
Получено электроэнергии, тыс. кВт·ч	71943,55	77358,66	82773,76	86912,45
Технологические потери в сетях, тыс. кВт·ч	12372,09	12491,01	12796,82	11385,53
Технологические потери в сетях, в %	14,611	16,14	15,48	13,1
Собственные нужды, тыс. кВт·ч	220,1	228,2	237,8	262,2
Собственные нужды, в %	0,3	0,29	0,28	0,28
Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч	60318,03	64858,1	69976,9	71506,05
<i>в т.ч.</i>				
Населению, тыс. кВт·ч	18163,73	19530,9	20507,4	21532,8

Бюджетным потребителям, тыс. кВт·ч	2084,03	2240,9	2352,9	2470,5
Прочим потребителям, тыс. кВт·ч	39460,07	42430,19	47116,64	49472,4

Технологические потери электроэнергии в 2010 году составили в Староминского РЭС Ленинградских электросетей ОАО «Кубаньэнерго» - 16,146 %.

Поставка электроэнергии потребителям сельского поселения Староминское осуществляется на 100 % по приборам учета.

Характеристики существующих источников электроснабжения (подстанции, распределительные пункты), таблица 10

<i>Наименование ПС</i>	<i>Мощность проектная/ фактич. каждого тр-ра</i>	<i>Энергопотребители: (населенные пункты, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
ПС-220/110/35/10 «Староминская»	21300	Ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия	1965г., нормативный срок исчерпан	Ведется строительство новой ПС 220	Ст. Староминская, Кубанские магистральные электрические сети
ПС 110/27,5/10 «Староминская Тяговая»	25000	Ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия			Ст. Староминская, ОАО «РЖД»
ПС 35/10 «Трудовая»	5000	Ст. Староминская, промышленные предприятия, предприятия образования, здравоохранения, торговли и ЖКХ, сельхозпредприятия	1989г.3г. до истечения нормативного срока	Т-1 нагр.101А, 73%. Т-2 нагр.114А, 83%. Необходима реконструкция и замена трансформаторов	Ст. Староминская, «Кубаньэнерго»

Характеристики существующих трансформаторных подстанций, таблица 11

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фак тич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП СМ-7-61	160	ОАО «Кавказ», бр.2	1987, 1г. до нормативного срока	92А, 40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-71	100	ОАО «Кавказ» отд. №2	1983, норм. срок исчерпан	43А, 30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-120	40	ФГУ СП Малос, отд. 2	1983, норм. срок исчерпан	5А, 10%	ФГУ СП Малос ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-248	250	ОАО «Кавказ», МТФ-1	1983, норм. срок исчерпан	160А, 45%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-341	100	ФГУ СП Малос	1977, норм. срок исчерпан	15А, 10%	ФГУ СП Малос ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-392	100	ФГУ СП Малос, МТФ	1985, норм. срок исчерпан	43А, 30%	ФГУ СП Малос ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-7-208П	160	с/х объекты	1963, норм. Срок исчерпан	92А, 40%	ОАО «Кавказ»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП-СМ-7-209П	250	с/х объекты	1963, норм. Срок исчерпан	196А, 55%	ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-227П	100	АЗС	1964, норм. Срок исчерпан	43А, 30%	ООО «Платан»
ЗТП-СМ-7-238П	2Х630	с/х объекты	1965, норм. Срок исчерпан	193А, 50%	ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-249П	250	с/х объект	1967, 1г. До норм. срока	143А, 40%	ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-7-451П	30	АЗС	2006, 2г. До норм. срока	15А, 35%	ООО СДК
КТП-СМ-9-42	63	ОАО «Кавказ», МТФ-4	1983, норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-48	100	ОАО «Кавказ», бр.№2	1980, норм. срок исчерпан	57А,40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-90	250	ОАО «Кавказ», бр. №1	1973 норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-91	100	ОАО «Кавказ», бр. №3	1980, норм. срок исчерпан	72А,50%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-59П	63	Бытовые объекты	1980, норм. Срок исчерпан	27А, 30%	Ст Староминская, ИП Склад
ЗТП-СМ-9-223П	2Х250	с/х объекты	1984, норм. Срок исчерпан	179А, 50%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-420П	40	АЗС	2000, 4г. До норм. срока	23А, 40%	Ст. Староминская, Роснефть
КТП-СМ-9-100	63	ОАО «Кавказ», МТФ-5	1980 норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-122	100	ОАО «Кавказ», бр.№3, 3/ток	1972, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-132	63	ОАО «Кавказ», хим. склад	1978, норм. срок исчерпан	27А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-218	160	ОАО «Кавказ», бр. №1	1975, норм. срок исчерпан	23А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-9-231	630	ОАО «Кавказ»,АВМ	1980, норм. срок исчерпан	540А, 60%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-60	250	ОАО «Кавказ», СТФ-1	1980, норм. срок исчерпан	144А,40%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-113	250	ОАО «Кавказ», СТФ-1	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-151	250	ОАО «Кавказ», СТФ, АВМ	1977, норм. срок исчерпан	252А,70%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-214	250	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	252А,70%	Птицефабрика, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-340	400	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	403А,70%	ОАО «Кубаньэнерго» Птицефабрика
ЗТП-СМ-3-350	400	Кирпичный завод	1987, 1г. до нормативного срока	461А,80%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-3-356	250	Птицефабрика, цех-2	1987, 1г. до нормативного срока	252А,70%	ОАО «Кубаньэнерго» Птицефабрика
КТП-ТД-6-9	63	СПК Чапаева, бр.3,3/ток	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-10	630	Пионерлагерь «Романтика»	1983, норм. срок исчерпан	90А, 10%	ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Романтика»
КТП-ТД-6-114	100	СПК Чапаева, бр.3	1978, норм. срок исчерпан	7А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-129	160	СПК Чапаева, СТФ-1	1987, 1г. до нормативного срока	46А,20%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-226	63	СПК Чапаева, огород	1987, 1г. до нормативного срока	9А,10%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК Чапаева
КТП-ТД-6-455	40	Пионерлагерь «Романтика»	2006, 20 л. до нормативного срока	5А, 10%	ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Романтика»
КТП-ТД-6-322П	63	Пром. база	1964 норм. Срок исчерпан	16А, 20%	Рыбхоз
КТП-ТД-6-380П	100	с/х объекты	1985, норм. Срок исчерпан	14А, 10%	Рыбхоз
КТП-ТД-6-446П	63	с/х объекты	2003, 27 лет до норм. срока	27А, 30%	КФХ Аргамак
КТП-Я-1-49	100	ОАО «Кавказ», бр.5	1988, 2г. до	57А,40%	ОАО «Кавказ»,

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фак- тич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты</i>	<i>Техн.состояние (код стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
			нормативного срока		ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-51	100	ОАО «Кавказ», бр.5	1965, норм. срок исчерпан	12А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-52	60	ОАО «Кавказ», СТФ, водокачка	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-53	63	Население хутора Желтые Копани	1983, норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кубаньэнерго» Ж.Копани
КТП-Я-1-54	63	ОАО «Кавказ», СТФ-2	1983, норм. срок исчерпан	12А,30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-64	250	ОАО «Кавказ», МТФ-3	1983, норм. срок исчерпан	72А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-77	63	Население хутора Желтые Копани	1978, норм. срок исчерпан	45А,50%	ОАО «Кубаньэнерго» Ж.Копани
КТП-Я-1-152	100	ОАО «Кавказ», МТФ-3	1974, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-370	63	ОАО «Кавказ», полив	1983, норм. срок исчерпан	4А,5%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-372	63	ОАО «Кавказ», МТФ-7	1965, норм. срок исчерпан	18А,20%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-Я-1-411П	63	с/х объекты	2001, до норм. Срока 15 лет	27А, 30%	КФХ «Отрешев»
КТП-Я-1-414П	63	с/х объекты	2001, до норм. Срока 15 лет	36А, 40%	СПК «Новоясенское»
КТП-Я-1-430П	160	с/х объекты	2002, до норм. Срока 16 лет	115А, 50%	СП «Юг»
КТП-Я-1-452П	100	с/х объекты	2006, до норм.срока 20 лет	57А, 40%	КХ «Калашников»
КТП-Я-3-111П	100	с/х объекты	1981, норм.срок исчерпан	64А, 45%	СПК «Кавказ»
КТП-Я-3-375П	400	с/х объекты	1987, до норм. Срока 1 год	257А, 45%	СПК «Кавказ»
КТП-Я-3-413П	40	с/х объекты	2001, до норм. Срока 15 лет	23А, 40%	СПК «Новоясенское»
КТП-СМТ-1-119	160	СПК «Большевик», бр. 2	1975, норм. срок исчерпан	138А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-123	400	СПК «Большевик», АВМ	1980, норм. срок исчерпан	259А,45%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-124	400+250	СПК «Большевик», СТФ-2	1985, норм. срок исчерпан	230А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
ЗТП-СМТ-1-237	250	СПК «Большевик», МТФ-2	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-1-324	250	СПК «Большевик», МТФ-2	1987, 1г. до нормативного срока	216А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-3-40	100	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	21А,15%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-41	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	207А,90%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-75	250	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	144А,40%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-89	160	СПК «Большевик», бр. 4	1972, норм. срок исчерпан	69А,30%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-3-103П	100	Произв. база	1981, норм. Срок исчерпан	35А, 25%	МСО
КТП-СМТ-3-109	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	100А,70%	ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-3-135П	250	с/х объекты	1984, нормат. Срок исчерпан	71А, 20%	ПТФ
КТП-СМТ-3-200П	400	Произв. база	1986, норм. Срок исчерпан	343А, 60%	Водовод
КТП-СМТ-3-423П		с/х объекты	2006, до норм.срока 20 лет	57А, 40%	ООО «Юг»
КТП-СМТ-3-425П		Произв. база	2006, до норм. Срока 20 лет	214А, 60%	Водовод
ЗТП-СМТ-3-125П	250	Произв. база	1983, норм. Срок исчерпан	160А, 45%	ООО «Евротрейд»
КТП-СМТ-7-85	40	СПК «Большевик», химсклад	1981, норм. срок исчерпан	2А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-99	40	СПК «Большевик», УТФ	1977, норм. срок исчерпан	2А,5%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-140	160	СПК «Большевик», бр.1	1978, норм. срок исчерпан	92А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-150	100	СПК «Большевик», ПТФ	1974, норм. срок	36А,25%	ОАО «Кубаньэнерго»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
			исчерпан		СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-196	63	Население хутора Западный	1978, норм. срок исчерпан	54А,60%	ОАО «Кубаньэнерго» х. Западный
КТП-СМТ-7-379	160	СПК «Большевик», бр.2	1983, норм. срок исчерпан	92А,40%	ОАО «Кубаньэнерго» СПК «Большевик»
КТП-СМТ-7-312	100	Пионерлагерь «Камышинка»	1976, норм. срок исчерпан	14А,10%	ОАО «Кубаньэнерго» Пионерлагерь «Камышинка»
КТП-СМТ-7-228П	400	Произв. база	1985, норм. Срок исчерпан	343А, 60%	ДРСУ
КТП-СМТ-7-344П	400	Производств. база	1989, до норм. Срока 3 года	343А, 60%	ДРСУ
КТП-СМ-14-14	63	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	54А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-19	160	Население ст. Староминская	1973, норм. срок исчерпан	184А,80%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-26	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-27	160	Население ст. Староминская	1965, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-28	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-29	63	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	81А,90%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-44	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-50	100	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-68	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-84	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-87	160	Население ст. Староминская	1989 3г. до нормативного срока	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-14-93	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-97	100	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-98	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-121	100	Население ст. Староминская	1972, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-126П	160	Произв. база	1983, норм. Срок исчерпан	137А, 60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-128П	160	Произв. база	1983, норм. Срок исчерпан	123А, 55%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-14-144	315	Население ст. Староминская	1973, норм. срок исчерпан	319А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-166	160	Население ст. Староминская	1981, норм. Срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-190	100	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	136А,95%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-201	160	Население ст. Староминская	1993, 7л. до нормативного срока	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-219	160	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	115А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-222	100	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-239П	250	Произв. база	1985, норм. Срок исчерпан	250А, 70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-329	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-330	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	43А,30%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-368	250	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	216А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-450П	315	Произв. база	2004, до норм. Срока 18 лет	315А, 70%	Ст. Староминская, ООО «Прибой»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП-СМ-14-454	250	Жилой сектор	2006, до норм. Срока 20 лет	143А, 40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КУТП-СМ-14-440П	250	Жилой сектор	2006, до норм. Срока 20 лет	143А, 40%	Ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-441П	160	Жилой сектор	2006, до норм. Срока 20 лет	92А, 40%	Ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-442П	160	Жилой сектор	2006, до норм. Срока 20 лет	183А, 80%	Ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-14-447П	160	магазин	1985, норм. Срок исчерпан	60%	Ст. Староминская ИП Костенко
КТП-СМ-20-16	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-17	100	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-25	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	18А,5%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-21П	160	Администр. объекты	1979, норм. Срок исчерпан	69А, 30%	Ст. староминская, МУЗ «ЦРБ»
КТП-СМ-20-22	100	Население ст. Староминская	1960, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-32	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-33	160	Население ст. Староминская	1972, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-34	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	57А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-45П	160	Произв. база	1980, норм. Срок исчерпан	115А, 50%	Ст. Староминская, РУС
КТП-СМ-20-55	63	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	45А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-73	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-81	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-82	2Х400	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	403А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-88	400	Население ст. Староминская	1969, норм. срок исчерпан	403А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-117	630	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	637А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-146	250	Население ст. Староминская	1974, норм. срок исчерпан	252А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-147	2Х160	Население ст. Староминская	1980, норм. Срок исчерпан	60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-203	250	Население ст. Староминская	1986, норм. срок исчерпан	144А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-240	160	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	92А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-241П	2Х400	рынок	1986, норм. Срок исчерпан	229А, 40%	Ст. Староминская, РАЙПО
КТП-СМ-20-243	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
ЗТП-СМ-20-331	315	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	273А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-337	250	Население ст. Староминская	1977, норм. срок исчерпан	180А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТПП-СМ-20-345	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	216А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-20-360П	40	Очистные соор.	1992, до норм. Срока 6 лет	29А, 50%	Ст. Староминская, МПК
КТП-СМ-20-417П	160	Произв. база	2001, до норм. Срока 20 лет	69А, 30%	Ст. Староминская , ЧП Поддубный
ЗТП-СМ-20-429П	2Х250	Админ. объекты	2001, до норм. Срока 16 лет	125А, 35%	Ст. Староминская, Банк кредит
КТП-СМ-20-434	160	Население ст. Староминская	2001, до норм.срока 15 лет	92А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП-СМ-20-445П	160	Произв. база	2003, до норм. Срока 17 лет	160А, 70%	Ст. Староминская, ООО «Дуэт»
КТП-СМ-20-456П	63	Произв. база	2006, до норм. Срока 20 лет	27А, 30%	Ст. Староминская, Райгаз
КТП-СМ-20-457П	63	АЗС	2006, до норм. Срока 20 лет	36А, 40%	Ст. Староминская, АЗС «Лукойл»
КТПП-СМ-23-13П		магазин	1979, норм. Срок исчерпан	45А, 50%	Ст. Староминская, ИП Багманян
КТП-СМ-23-24П	100	Производственная база	1978 норм срок исчерпан	72А, 50%	Ст. Староминская, ЗАО «Монолит»
КТП-СМ-23-86	400	ОАО «Кавказ», СТФ-1	1980, норм срок исчерпан	230А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-23-102П	40	Произв. база	1980, норм срок исчерпан	34А, 60%	Ст. Староминская, ПУ-46
КТП-СМ-23-108П	160	с/х объекты	1980, норм срок исчерпан	92А, 40%	Ст. Староминская, ООО «Глория»
ЗТП-СМ-23-118	2Х400	с/х объекты	1980, норм срок исчерпан	173А, 30%	ОАО «Кавказ», ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-23-247П	250	Произв. база	1986, норм срок исчерпан	232А, 65%	Ст. Староминская, ИП Цыганко
ЗТП-СМ-23-314П	250	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	214А, 60%	Ст. Староминская, ЗАО «Сельхозтехника»
КТП-СМ-23-315П	400	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	343А, 60%	Ст. Староминская, ДПМК
КТП-СМ-23-316П	160	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	114А, 50%	Ст. Староминская, Нефтебаза
ЗТП-СМ-23-317П	630+315	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	640А, 70%	Ст. Староминская, Элеватор
ЗТП-СМ-23-318П	180Х250	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	180А, 70%	Ст. Староминская, Элеватор
ЗТП-СМ-23-319П	400Х180	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	371А, 65%	Ст. Староминская, Элеватор
КТП-СМ-23-320П	250	Произв. база	1983, норм срок исчерпан	107А, 30%	Ст. Староминская, Транссельхозтехника
КТП-СМ-23-353П	160	Произв. база	1984, норм срок исчерпан	69А, 30%	Ст. Староминская, Агроснаб
КТП-СМ-23-358П	250	Произв. база	1984, норм срок исчерпан	143А, 40%	Ст. Староминская, ДПМК
КТПА-СМ-23-384П	100	Произв. база	1993, 7 лет до норм срока	43А, 30%	Ст. Староминская, Сельхозхимия
КТП-СМ-23-393П	63	Произв. база	1993, 7 лет до норм срока	49А, 55%	Ст. Староминская, Нефтебаза
КТП-СМ-23-416П	160	Произв. база	1998, 12 лет до норм срока	92А, 40%	Ст. Староминская, ООО «Орбита»
КТП-СМ-23-418П	2х400	С/х объекты	1998, 12 лет до норм срока	114А, 20%	Ст. Староминская, СПК Чапаева
КТП-СМ-23-423П	160	с/х объекты	1999, 13 лет до норм срока	92А, 40%	Ст. Староминская, ООО «Юг»
КТП-СМ-23-426П	2Х630	Произв. база	1999, 13 лет до норм срока	360А, 40%	Ст. Староминская, «Троянда»
КТП-СМ-23-433П	40	АЗС	1999, 13 лет до норм срока	29А, 50%	Ст. Староминская, ООО «Русь»
КТП-СМ-24-1	63	Население ст. Староминская	1961, норм. срок исчерпан	63А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-2	160	Население ст. Староминская	1989, 3г. до нормативного срока	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-3	100	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-4	160	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-15	100	Население ст. Староминская	1982, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-20П	250	Произв. база	1979, норм срок исчерпан	107А, 30%	Ст. Староминская, ХРСУ
КТП-СМ-24-58	63	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	81А,90%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-72	100	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-131	250	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	144А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП-СМ-24-143	160	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	69А,30%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-387	100	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-419П	63	КПМ	1998, 12 лет до истечения норм срока	18А, 20%	Ст. Староминская, РОВД
КТП-СМ-24-428П	160	Произв. база	1999, 13 лет до норм. срока	160А, 70%	Ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМ-24-154	100	КФХ, МТФ-1	1979, норм. срок исчерпан	28А,20%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-24-438П	100	Население ст. Староминская	2000, 14 лет до норм. срока	7А, 5%	Ст. Староминская, Администрация Староминского СП
КТП-СМ-24-448П	100	Произв. база	2002, 16 лет до норм. срока	100А, 70%	Ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМ-25-30	160	Население ст. Староминская	1974, норм. срок исчерпан	184А,80%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-35	400	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	230А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-36П	160	Произв. база	1980, норм. Срок истек	69А, 30%	Ст. Староминская, АТП
КТП-СМ-25-37	160	Население ст. Староминская	1983, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-38	250	Население ст. Староминская	1978, норм. срок исчерпан	252А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-39	160	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-43	160	Население ст. Староминская	1998, 13л. до нормативного срока	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-46	100	Население ст. Староминская	1987, 1г. до нормативного срока	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-47	160	Население ст. Староминская	1969, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-56	100	Население ст. Староминская	1992, бл. до нормативного срока	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-57	160	Население ст. Староминская	1990, 4г. до нормативного срока	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-69	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-70	160	Население ст. Староминская	2000, 14л. до нормативного срока	115А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-78П	100	с/х объекты	1960, норм. Срок исчерпан	57А, 40%	Ст. Староминская, ОАО «Кавказ»
КТП-СМ-25-141П	160	Произв. база	1981, норм. Срок исчерпан	69А, 30%	Ст. Староминская, РАЙПО
КТП-СМ-25-148П	250	Образовательное учреждение	1981, норм. Срок исчерпан	125А, 35%	Ст. Староминская, ПУ-46
КТП-СМ-25-221	100	Население ст. Староминская	1975, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-335	400	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	115А,20%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-386	63	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	54А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-388	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-25-427П	250	Произв. база	1999, 13 до норм. срока	143А, 40%	Ст. Староминская, Сельхозтехника
КТП-СМ-25-437П	160	с/х объекты	2000, 14 лет до норм. срока	91А, 40%	Ст. Староминская, ООО «Ритм»
КТП-СМ-25-443П	63	АЗС	2002, 16 лет до норм. срока	18А, 20%	Ст. Староминская, ООО «Русь»
КТП-СМ-25-336П	100	Произв. база	1985, норм. Срок исчерпан	43А, 30%	Ст. Староминская, Фирма «Шумахер»
ЗТП-СМ-13-175П	2Х630	Произв. база	1987, 1 год до норм. срока	360А, 40%	Ст. Староминская, Мясоптицекомбинат
КТП-СМ-13-399П	400	Произв. база	1994, 8 лет до норм. срока	57А, 10%	Ст. Староминская, АТП
ЗТП-СМ-13-421П	2Х630	Произв. база	2000, 14 лет до норм. срока	630А, 70%	Ст. Староминская, МПК «Староминский»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/факт. т.ч.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты</i>	<i>Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
ЗТП-ТД-1-439П	2Х400	Население ст. Староминской	2001, 20 лет до норм. срока	400А, 70%	Администрация района
КТП-ТД-4-5	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	115АВ,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-6	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	115А,80%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-7	250	Население ст. Староминская	1984, норм. срок исчерпан	36А,10%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-8	40	Население ст. Староминская	1976, норм. срок исчерпан	5А,10%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-11	100	Население ст. Староминская	1979, норм. срок исчерпан	100А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-105	100	Население ст. Староминская	1970, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-110	100	Население ст. Староминская	1981, норм. срок исчерпан	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-134	60	КФХ Бражицкий	1984, норм. срок исчерпан	25А,30%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-232	250	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	252А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-242	100	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	86А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-389	160	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	92А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-405	40	Население ст. Староминская	1998, 12л. до нормативного срока	22А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-4-409П	63	с/х объекты	1995, 9 лет до норм. срока	18А, 20%	Ст. Староминская, Рыбхоз
ЗТП-ТД-5-139П	2Х630	Произв. база	1984, норм. Срок исчерпан	450А, 50%	Ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-ТД-5-145П	320	Произв. база	1984, норм. Срок исчерпан	275А, 60%	Ст. Староминская, ООО «Прибой»
КТП-ТД-5-213П	63	Очистные сооружения	1987, 1 год до нормативного срока	27А, 30%	Ст. Староминская, МПК
КТП-ТД-5-444	100	Население ст. Староминская	2003, 17л. до нормативного срока	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-ТД-5-179П	160	Произв. база	1985, норм. срок	69А, 30%	Ст. Староминская, ЗАО «Сыродел»
КТП-СМТ-3-229	250	Население ст. Староминская	1985, норм. срок исчерпан	144А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМТ-5-449П	63	Произв. база	2006, 20 лет до норм. срока	63А, 70%	Ст. Староминская, ООО «Ремонтник»
КТП-СМ-14-23	160	Население ст. Староминская	1980, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-31	160	Население ст. Староминская	1991, 5л. до нормативного срока	138А,60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-96	160	Население ст. Староминская	1971, норм. срок исчерпан	161А,70%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-313	160	Население ст. Староминская	1988, 2г. до нормативного срока	150А,65%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-436	100	Население ст. Староминская	1999, 13л. до нормативного срока	57А,40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-458	100	Население ст. Староминская	2008, 22г. до нормативного срока	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП-СМ-14-459	100	Население ст. Староминская	2008, 22г. до нормативного срока	72А,50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-18	40	КФХ	1971, норм. срок исчерпан	9А, 15%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-74	315	Отд.3 ФГУ СП «Малос»	1974, норм. срок исчерпан	0	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-115	160	Бригада СПК Чапаева	1980, норм. срок исчерпан	69А, 30%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-133	63	Бригада КФХ «Дельта»	1972, норм. срок исчерпан	36А, 40%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-216	100	Бригада СПК Чапаева	1977, норм. срок исчерпан	72А, 50%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-217	100	Бригада СПК Чапаева	1975, норм. срок исчерпан	86А, 60%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/фактич.</i>	<i>Энергопотребители: жилой сектор, админ., бытовые, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Техн. состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежн.</i>
КТП СМ-26-230	100	Отд.3 ФГУ СП «Малюс»	1975, норм. срок исчерпан	0	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»
КТП СМ-26-116	63	КФХ	1998, 22г до нормативного срока	22А, 25%	Ст. Староминская, ОАО «Кубаньэнерго»

Характеристика сетей таблица 12

Рабочее напряжение	Марка проводов	Протяженность сетей (в км.)				Собственник
		существующие	требуемые замены	строящиеся	проектируемые	
10Кв	А-АС-50	275,3	нет	нет	нет	ОАО «Кубаньэнерго»
0,4кВ	А-16-;-АС-35,СИП2А	392,4	139	нет	нет	ОАО «Кубаньэнерго»

Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения по группам потребителей.

Таблица 13

<i>Наименование н/п</i>	<i>Расчетная численность населения, тыс. чел</i>	<i>Категорийность электрических нагрузок, кВт</i>			<i>Всего кВт</i>
		<i>I кат</i>	<i>II кат</i>	<i>III кат</i>	
Ст. Староминская	31740	264	5797	12192	18253
Хутор Желтые Копани	325	нет	116	91	207

Структура полезного отпуска за 2011 год электрической энергии (мощности) по группам потребителей по Староминскому сельскому поселению, таблица 14

Конечным потребителям, в т.ч.:						
Население	16304,633				16304,633	
Прочие потребители				12864,99	5861,35	
Бюджетные потребители				770,52	1376,97	

Потребителями электрической энергии в Староминском сельском поселении являются промышленные предприятия и предприятия сферы обслуживания, жилые дома, объекты соцкультбыта и бюджетные организации.

По сведениям об отпуске электрической энергии населению за 2014 год, предоставленным Администрацией Староминского сельского поселения, отпуск электрической энергии составил 28955784 кВт.ч.

Доля поставки электроэнергии по приборам учета

Поставка электроэнергии потребителям сельского поселения Староминское осуществляется на 100 % по приборам учета.

Надежность работы системы электроснабжения

Энергосистема Кубани осуществляет централизованное

электроснабжение потребителей на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Собственными источниками генерации покрывается 28% потребления энергосистемы, остальной объем (72%) обеспечивается за счет перетоков от ЕЭС РФ по ВЛ-110-220-330-500 кВ.

Фактическое электропотребление Кубанской энергосистемы в 2014 году достигло 28955784 кВт·ч. Среднегодовой рост электропотребления составил около 4,23%.

Среднегодовой рост максимума нагрузки составил 3,72%.

Существенно меняется динамика роста потребления. Имеет место стабильно высокий темп роста нагрузки.

Рост потребления по энергосистеме объясняется интенсивным притоком инвестиций в экономику края. В целом по энергосистеме поступили заявки на технологическое присоединение общим объемом свыше 3 ГВт.

Установленная мощность электростанций, действующих на территории энергосистемы Кубани, на 1 января 2011 года составила 1355 МВт, в том числе ГЭС - 86,3 МВт, блокстанции – 303,73 МВт, ТЭС – 965 МВт.

Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения МО сельское поселение Староминское.

При увеличении нагрузок МО сельское поселение Староминское существующие сети 10/6-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения, в связи с высоким износом: воздушных линий электропередач 10/6-0,4 кВ, кабельных линий электропередач 10/6-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 10/6-0,4 кВ.

Это может привести к перебоям в электроснабжении значительной части потребителей муниципального образования.

Схема построения распределительных сетей 6 кВ и 10 кВ РП и ТП выполнена следующими типами подключений отдельных групп подстанций:

-двойная радиальная сеть от одного источника;

-двойная радиальная сеть от одного источника с резервной связью с энергосистемой;

-замкнутая двойная сеть, опирающаяся на два центра питания.

Это соответствуют требованиям ПУЭ и РД.34.20.185-94 по надежности электроснабжения, но в связи с высоким износом: воздушных линий электропередач 10/6-0,4 кВ, кабельных линий электропередач 10/6-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 10/6-0,4кВ схемные решения не могут обеспечить необходимого уровня надёжности питания электропотребителей.

Оперативно-диспетчерская служба электроснабжающей организации Староминские РЭС Ленинградских электросетей ОАО «Кубаньэнерго» осуществляют анализ оперативной информации, управление технологическими режимами работы объектов системы электроснабжения и является уполномоченной на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательный для всех служб и потребителей электрической энергии муниципального образования.

Основной целью технического регулирования и контроля является обеспечение надежного и безопасного функционирования энергосистемы в целом и ее элементов в отдельности; предотвращения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией объектов электроэнергетики и энергетических установок потребителей электрической энергии.

В своей деятельности ОАО «Кубаньэнерго» взаимодействует с линейными и оперативно-диспетчерскими службами электроснабжающих организаций, а также структурами МЧС и МВД при решении внештатных ситуаций.

Показатели надежности системы электроснабжения муниципального образования приведены в таблице 15.

Таблица 15

№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Факт				2015г.
			2012г	2013г.	2014г.	2015	

1	Количество аварий и повреждений	единиц аварий на 1 км сетей в год	0,2	0,14	0,15	0,15	0,15
2	Износ основных средств производственного назначения	%	85	85	85	85	85
3	Доля ежегодно заменяемых сетей (% от общей протяженности)	км, % (0,4 кВ, 10 кВ)	0,019	0,06	0,012	0,012	0,012
4	Численность производственного персонала на 1 тыс.	чел.	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
5	Уровень потерь в сети	%	13,793	14,611	15,256	15,256	15,256

Качество поставляемого ресурса

Обоснование требований к системе электроснабжения установленным стандартом качества. Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Электроснабжение».

Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление услуги:

- Федеральный закон от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

- Постановление Госстроя Российской Федерации от 27 сентября 2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда».

- Строительные нормы и правила СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение» (утв. Постановлением Минстроя России от 2 августа 1995 № 18-78).

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам».

- Государственный стандарт ГОСТ 19431-84 «Энергетика и электрификация. Термины и определения» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 27 марта 1984 № 1029).

- Государственный стандарт ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах общего назначения» (введен в действие

постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 28 августа 1998 № 338).

- Межгосударственный стандарт ГОСТ 721-77 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения свыше 1000 В» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 27 мая 1977 № 1376).

- Государственный стандарт ГОСТ 21128-83 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения до 1000 В» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 29 ноября 1983 № 5576).

- Государственный стандарт ГОСТ 6697-83 «Системы электроснабжения, источники, преобразователи и приемники электрической энергии переменного тока. Номинальные частоты» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 3 мая 1983 № 2147).

- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации и Краснодарского края.

Требования к качеству электроэнергии, закрепляемые стандартом:

- номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220 В, в трехфазных сетях - 380 В;

- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10 % от номинального напряжения электрической сети;

- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

- электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

Определяющими показателями качества электроэнергии в электрических сетях являются:

- установившееся отклонение напряжения;

- не симметрия напряжений;
- отклонение частоты;
- длительность провала напряжения;
- диапазон изменения напряжения.

Отклонение напряжения характеризуется показателем установившегося отклонения напряжения, для которого установлены следующие нормы:

-нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии равны соответственно ± 5 и ± 10 % от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721 и ГОСТ 21128 (номинальное напряжение);

-нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между Староминского РЭС Ленинградских электросетей ОАО «Кубаньэнерго» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности в точках общего присоединения к электрическим сетям равны 2,0 и 4,0 % соответственно.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего присоединения к четырехпроводным электрическим сетям с номинальным напряжением 0,4 кВ равны 2,0 и 4,0 % соответственно.

Отклонение частоты напряжения переменного тока в электрических сетях характеризуется показателем отклонения частоты, для которого установлены следующие нормы:

-нормально допустимое и предельно допустимое значения отклонения частоты равны $\pm 0,2$ и $\pm 0,4$ Гц соответственно.

Провал напряжения характеризуется показателем длительности провала напряжения, для которого установлена следующая норма:

-предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30 С.

Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики.

Фактическое состояние уровня и качества электроснабжения подтверждено органом по сертификации ООО «ТехноЭнергоСтандарт» на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97 (раздел 5, п.п. 5,2 (в части предельно допускаемых значений), 5.6) протоколов № СЭЭПв/001/НЭ/0/9-4 от 04.08.2009 г. инспекционных испытаний электрической энергии, проведенных аккредитованной испытательной лабораторией ООО «ТехноЭнергоСтандарт».

Таблица 16 Качество предоставления электрической энергии

Качество предоставления услуг		
электроснабжение		
	авар. откл. ВЛ-10,04кВ	гроза, гололёд, ветер, деревья
перебои в поставке		
2008 г., кол-во	167	119
2009 г., кол-во	131	90
2010 г., кол-во	144	101
	естественн ый износ оборудован.	выход из строя тр- ров, проводов, опор.
другие причины нарушения качества услуг (какие?)		
2008 г., кол-во	63	42
2009 г., кол-во	39	27
2010 г., кол-во	38	25

Воздействие системы электроснабжения на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения: переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории поселения ВЛ-110-35 кВ;

-шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;

-потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ;

-повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СНиП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов объектов системы электроснабжения находится в допустимых пределах.

В настоящее время в Староминском сельском поселении проблем с экологическими требованиями при эксплуатации электрических сетей нет, за исключением стандартных, которые включают в себя следующее:

- эксплуатация автотранспортных средств, принадлежащих РРЭС;
- утилизация всевозможных отходов (железобетон, лом черных и цветных металлов, автошины, отработанные масла).

С целью минимального воздействия системы электроснабжения на окружающую среду трансформаторные подстанции и линии электропередач сооружены с учетом норм отвода земель.

Тарифы (плата) за подключение (присоединение)

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» устанавливается на основании следующих документов:

- Приказ РЭК - Департамент цен и тарифов Краснодарского края № 74/2014-э от 17.12.2014 г.

Расчёты тарифов производятся энергоснабжающими организациями на основании «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка

электрической энергии (мощности) и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049), а также в целях реализации пункта 63 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791).

Рисунок 1

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ И РЕСПУБЛИКЕ АДЫГЕЯ НА 2015 ГОД				
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие цена (тариф)	полугодие цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,76	4,12
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,85	4,36
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,43
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,86	4,37
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,76	4,12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,43

2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,63	2,88
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,69	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,51	1,70
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,70	3,06
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,63	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,51	1,70
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,63	2,88
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,69	3,05
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,51	1,70
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,70	3,06

	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,63	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,51	1,70
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,76	4,12
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,85	4,36
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,43
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,86	4,37
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,76	4,12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,43

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

При увеличении нагрузок существующие сети 10/6-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом воздушных и кабельных линий 10/6-0,4 кВ.

Коммутационные аппараты 10/6-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения и её безопасность в связи с высоким износом.

Большая протяженность линий 0,4 кВ (более 400 м.), что приводит к повышенным потерям напряжения в электросетях.

Изменение климата, а в связи с этим неблагоприятные погодные условия, что приводит к росту вероятности обрыва воздушных линий электропередач и перерывам в электроснабжении.

Высокие коммерческие потери электроэнергии в сети 0,4 кВ.

Для снижения потерь в сетях 10(6)-0,4 кВ рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- ☐ Перевод сетей 6 кВ на более высокое напряжение – 10кВ;
- ☐ Увеличение пропускной способности сетей 10(6) – 0,4кВ;
- ☐ Снижение протяженностей сетей 10(6) – 0,4кВ путем их разукрупнения, модернизации и строительства новых трансформаторных подстанций и питающих центров;
- ☐ Снижение реактивных нагрузок в сетях 10(6)-0,4кВ путем установки

компенсирующих устройств: для промышленных и производственных потребителей – непосредственно у потребителя электроэнергии, для потребителей коммунально-бытового характера нагрузки – на шинах 0,4кВ распределительного устройства трансформаторной подстанции;

□ Своевременное выполнение работ по текущему обслуживанию и ремонту, а также реконструкции электросетевого комплекса.

Поставка электроэнергии потребителям сельского поселения Староминское осуществляется на 100 % по приборам учета.

Для снижения коммерческих потерь рекомендуется замена устаревших приборов учета, на современные с организацией автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии. Для контроля технологических потерь в сетях 0,4кВ в трансформаторных подстанциях в РУ 0,4кВ также должны быть установлены приборы учета, а система АСКУЭ должна автоматически, в заданное время, снимать показания со всех приборов учета, вычислять небаланс, формировать платёжные документы и извещения для потребителей.

Согласно материалам утвержденного (с изменениями) Генерального плана Староминского сельского поселения раздел «Электроснабжение» в настоящее время сельское поселение электрифицировано по ЛЭП 10 кВ с проводами марки АС-50 от следующих подстанций:

- ПС-220/110/35/10 кВ "Староминская" мощностью 147,3 МВА (ст. Староминская);
- ПС-110/27,5/10 кВ "Староминская тяговая" мощностью 63,0 МВА (ст. Староминская);
- ПС-35/10 кВ "Трудовая" мощностью 5,0 МВА (ст. Староминская);
- ПС-35/10 кВ "Ясени" мощностью 1,6 МВА (х. Жёлтые Копани).

Резервы и дефициты системы ресурсоснабжения

Прогноз потребности в электроэнергии в МО «Староминское сельское поселение» произведен на основе следующих параметров, утвержденных нормативными правовыми актами (табл. 2 «Прогноз потребности в

коммунальных услугах в МО «Староминское сельское поселение» период до 2030 г.» настоящей ПКР МО Староминское сельское поселение):

прогноза увеличения численности постоянного населения к 2030 г. до 34,6 тыс. чел. (увеличение на 25,8 % по отношению к численности 2014 г.), на основании прогноза миграционного и естественного движения населения методом построения линейных трендов;

норматива потребления электроэнергии населением, при отсутствии приборов учета электроэнергии в соответствии с характеристиками жилой площади в месяц на одного человека, утвержденного постановлением правительства Краснодарского края.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

2.1.2. Система теплоснабжения

В соответствии с утвержденными схемами теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление Администрации Староминского сельского поселения содержится в материалах публичных слушаний и опубликовано на официальном сайте) на территории Староминского сельского поселения находятся следующие котельные.

Котельная № 1 «Центральная» ст. Староминская улица Красная 11, которая отапливает (согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение):

- здание МУК Кино и Досуга,
- здание Росгострах, МУ «УАГСМ»,
- здание Крайинвестбанк, ФУ, Центральная бухгалтерия УО,
- здание администрации,
- гаражи, здание прокуратуры, здания МУ «УАГСМ» и администрации,
- жилые дома по ул. Красная № 21, № 23, № 19, № 17, № 33/2, № 33/1, № 7, № 5, № 3б (в том числе фармацевтия 1-й этаж)
- жилые дома по ул. С. Целых, 26,
- здание ЮТК, Сбербанка,
- ж.д. по ул. Мира, 42
- здание МДОУ № 4,
- Ж.д. ул. Пушкина, 33,
- здание поликлиники и лечебно – диагностического центра
- объекты ЗАО «Сыродел»,
- здание Департамента, УСЗН д. 6, УСЗН, кавчег (с 3-й котельной).

Котельная № 4 (Нива Кубани) ст. Староминская улица Калинина, 2 отапливает (согласно рабочему чертежу):

- учебные пристройки СКИН, здания по ул. Новоминская, 7, 11, 9, столовая ГАУКК ЦОП, дом ветеранов УСЗН, здания по ул. Мира, 218, 220,

- здание РВК Юность,
- СОШ № 2, пристройка, столовая.

Котельная № 2 ул. Красная, 24 ст. Староминская (согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение) отапливает:

- здания (3 единицы) СОШ № 1,
- ж.д. по ул. Кольцовская, 60, 54, 56,
- ж.д. по ул. Коммунаров, 76, 78, 70, 66, 54,
- ж.д. по ул. Мира, 51, 80,
- здание доц. № 28
- ж.д. по ул. Красная, 34,
- здание ИФНС,
- здание Архив МО.

Котельная № 3 (ЦРБ) ул. Красная, 14 ст. Староминская отапливает (согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение):

- здания ЦРБ (гаражи, инфекционное отделение, патолого-анатомический корпус, прачечная, хирургическое отделение, отделение скорой помощи, АОО бытовка, терапевтический корпус, АОО «Благоустройство»).

Котельная № 5 ул. Орджоникидзе, 101 ст. Староминская отапливает согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение:

- здание ДДТ, ДРСУ (хозяйственное бытовое здание), гаражи, столярный цех, МТМ, административное здание, административно – бытовое здание, диспетчерская, материальный склад, хозяйственная постройка, котельная, сварочный цех.

Котельная № 6 ул. Шевченко, 2 ст. Староминская отопливает согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение:

- здание МДОУ № 6,
- здание МУК СДК «Театр кукол»,
- филиал № 2 и филиал № 1 СОШ № 4, столовая.

Котельная № 7 ул. Щорса ст. Староминская согласно схеме тепловых сетей филиала ОАО «ТЭПЭК» «Тепловые сети» от 29.11.2006 года отопливает здание МДОУ № 1.

Котельная № 8 ул. Тимашевская, 137 ст. Староминская согласно схеме тепловых сетей, разработанной ООО «ОМА» отопливает здания СОШ № 3.

Котельная № 13 ул. Строителей 16 ст. Староминская отопливает согласно ситуационному плану, выданного филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Краснодарскому краю Староминское районное отделение объекты ФГУСП «Малюс», детский сад № 15, школа № 9, спортивный комплекс, ж.д..

Котельная № 15 ст. Староминская отопливает жилые дома в ЖД 2, эксплуатирует Северо – Кавказская Дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД».

Котельная отопливает Староминское ГОУ НПО ПУ № 46 КК.

Котельная модульная № 1 ул. Краснознаменная 126 ст. Староминская поставщик ОАО «Кавказ» отопливает здание детского сада № 10 «Березка», ДК, Медпункт, АБК ОАО «Кавказ».

По заявлению Администрации Староминского сельского поселения едиными теплоснабжающими организациями также являются:

- котельная № 15 Северо – Кавказская Дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –

филиала ОАО «РЖД», границы зоны ее деятельности: район жилых домов в ЖД 2.

- Котельная отопливает здания Староминское ГОУ НПО ПУ № 46 КК по адресу ул. Большая Садовая, 111, ст. Староминская – котельная находится в обслуживании указанной организации.

- ОАО «Кавказ», границы зоны ее деятельности: ул. Краснознаменная 126 ст. Староминская здание детского сада № 10 «Березка», ДК, Медпункт, АБК ОАО «Кавказ».

Расчёты за тепловую энергию (счёт-фактура или платёжная квитанция) с населением осуществляются по заключенным договорам поставки.

Договора заключаются в соответствии со статьями 536-548 (глава 30 §6 раздела «Энергоснабжение») ГК РФ, а также закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ. Основным топливом на котельных является газ.

Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения

Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения на территории Староминского сельского поселения описывается в ГЛАВЕ 1. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» утвержденной Схемы теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года. Актуализация на 2016 год. (постановление об утверждении Схемы теплоснабжения находится в материалах дела и опубликовано на официальном сайте: <http://www.starompos.ru>).

Баланс мощности и ресурса системы теплоснабжения

Баланс мощности и ресурса системы теплоснабжения описывается в ГЛАВЕ 1. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» е) часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» утвержденной Схемы

теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года. Актуализация на 2016 год. (постановление об утверждении Схемы теплоснабжения находится в материалах дела и опубликовано на официальном сайте: <http://www.starompos.ru>).

Доля поставки тепловой энергии по приборам

Доля поставки тепловой энергии по приборам описывается в ГЛАВЕ 1. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» утвержденной Схемы теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года. Актуализация на 2016 год, (постановление об утверждении Схемы теплоснабжения находится в материалах дела и опубликовано на официальном сайте: <http://www.starompos.ru>).

Надежность работы системы теплоснабжения

Надежность работы системы теплоснабжения описывается:

- в ГЛАВЕ 1. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» утвержденной Схемы теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года. Актуализация на 2016 год, (постановление об утверждении Схемы теплоснабжения находится в материалах дела и опубликовано на официальном сайте: <http://www.starompos.ru>). и) часть 9 «Надежность теплоснабжения»,

- и) ГЛАВА 9. «ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

Качество поставляемого ресурса.

Качество поставляемого ресурса описывается:

- в ГЛАВЕ 1. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ» утвержденной Схемы теплоснабжения Староминского сельского поселения на период до 2030 года. Актуализация на 2016 год, (постановление об утверждении Схемы теплоснабжения находится в

материалах дела и опубликовано на официальном сайте:
<http://www.starompos.ru>).

Воздействие на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ, проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78. Котельные предприятия работают на газе. Исходя из этого, для котельных:

- нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах:

- оксид углерода,
- диоксид азота,
- оксид азота,
- диоксид серы,
- твердые частицы (летучая зола и несгоревшие вещества)

, разработанные по Планам ПДВ (предельно допустимые выбросы).

2.1.3. Система водоснабжения

В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района» содержится в материалах публичных слушаний и опубликовано на официальном сайте) на территории Староминского сельского поселения **характеристика существующего состояния системы водоснабжения** отражена:

- в р. 2. Техничко-экономическое состояние централизованных систем водоснабжения поселения
- в р. 2.1. Описание системы и структуры водоснабжения поселения и деление территории поселения на эксплуатационные зоны
- в р. 2.2. Описание территорий поселения, не охваченных централизованными системами водоснабжения
- в р. 2.3. Описание технологических зон водоснабжения, зон централизованного и нецентрализованного водоснабжения (территорий, на которых водоснабжение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем горячего водоснабжения) и перечень централизованных систем водоснабжения
- в р. 2.4. Описание результатов технического обследования централизованных систем водоснабжения
- в р. 2.5. Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения, с указанием принадлежащих этим лицам таких объектов (границ зон, в которых такие объекты).

Баланс мощности и ресурса системы водоснабжения

Баланс мощности и ресурса системы водоснабжения описывается в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского

поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»):

- в р. 4. Баланс водоснабжения и потребления горячей, питьевой, технической воды34

- в р. 4.1. Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь горячей, питьевой, технической воды при ее производстве и транспортировке

- в р. 4.2. Территориальный баланс подачи горячей, питьевой, технической воды по технологическим зонам водоснабжения (годовой и в сутки максимального водопотребления)

- в р. 4.3. Структурный баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов с разбивкой на хозяйственно-питьевые нужды населения, производственные нужды юридических лиц и другие нужды поселения (пожаротушение, полив и т.д)

- в р. 4.4 Сведения о фактическом потреблении населением горячей, питьевой, технической воды исходя из статистических и расчетных данных и сведений о действующих нормативах потребления коммунальных услуг

- в р. 4.6. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения поселения

- в р. 4.7. Прогнозные балансы потребления горячей, питьевой, технической воды на срок не менее 10 лет с учетом различных сценариев развития поселения, рассчитанные на основании расхода горячей, питьевой, технической воды в соответствии со СНиП 2.04.02.-84 и СНиП 2.04.01-85, а также исходя из текущего объема потребления воды населением и его динамики с учетом перспективы развития и изменения состава и структуры застройки

- в р. 4.9. Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении горячей, питьевой, технической воды (годовое, среднесуточное, максимальное суточное)

- в р. 4.10. Описание территориальной структуры потребления горячей, питьевой, технической воды, которую следует определять по отчетам организаций, осуществляющих водоснабжение, с разбивкой по технологическим зонам

-в р. 4.11. Прогноз распределения расходов воды на водоснабжение по типам абонентов, в том числе на водоснабжение жилых зданий, объектов общественно-делового назначения, промышленных объектов, исходя из фактических расходов горячей, питьевой, технической воды с учетом данных о перспективном потреблении горячей, питьевой, технической воды абонентами

- в р. 4.12. Сведения о фактических и планируемых потерях горячей, питьевой, технической воды при ее транспортировке (годовые, среднесуточные значения)

-в р. 4.13. Перспективные балансы водоснабжения и водоотведения (общий – баланс подачи и реализации горячей, питьевой, технической воды, территориальный – баланс подачи горячей, питьевой, технической воды по технологическим зонам водоснабжения, структурный – баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов

-в р. 4.14. Расчет требуемой мощности водозаборных и очистных сооружений исходя из данных о перспективном потреблении горячей, питьевой, технической воды и величины потерь горячей, питьевой, технической воды при ее транспортировке с указанием требуемых объемов подачи и потребления горячей, питьевой, технической воды, дефицита (резерва) мощности по технологическим зонам с разбивкой по годам.

Доля поставки водоснабжения по приборам

Доля поставки водоснабжения по приборам согласно утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»): описывается в р. 4.5. Описание существующей системы коммерческого учета

горячей, питьевой, технической воды и планов по установке приборов учета.

Надежность работы системы водоснабжения

Надежность работы системы водоснабжения описывается в р. 7. «Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения» утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района».

Качество поставляемого ресурса.

Качество поставляемого ресурса описывается в р. 7. «Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения» утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района».

Воздействие на окружающую среду

Воздействие на окружающую среду описывается в р. 6. Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения

-в р. 6.1. Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения на водный бассейн предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод

-в р. 6.2. Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения на окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке.

2.1.4 Система водоотведения

Характеристика существующей системы водоотведения отражена в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»:

- в р. 1. Существующее положение в сфере водоотведения поселения,
- в р. 1.1. Описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории поселения и деление территории поселения на эксплуатационные зоны
- в р. 1.2. Описание результатов технического обследования централизованной системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами
- в р. 1.3. Описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения
- в р. 1.4. Описание технической возможности утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях существующей централизованной системы водоотведения
- в р. 1.5. Оценка безопасности и надежности объектов централизованной системы водоотведения и их управляемости
- в р. 1.6. Оценка воздействия сбросов сточных вод через централизованную систему водоотведению на окружающую среду

- в р. 1.7. Описание территорий муниципального образования, не охваченных централизованной системой водоотведения
- в р. 1.8. Описание существующих технических и технологических проблем системы водоотведения поселения.

Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса разработаны в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»):

- в р. 2. Балансы сточных вод в системе водоотведения
 - 2.1. Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения
 - 2.2. Оценка фактического притока неорганизованного стока (сточных вод, поступающих по поверхности рельефа местности) по технологическим зонам водоотведения
 - 2.3. Сведения об оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета принимаемых сточных вод и их применении при осуществлении коммерческих расчетов
 - 2.4. Результаты ретроспективного анализа за последние 10 лет балансов поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по технологическим зонам водоотведения по поселению с выделением зон дефицитов и резервов производственных мощностей
 - 2.5. Прогнозные балансы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения на срок не менее 10 лет с учетом различных сценариев развития поселения
- 3. Прогноз объема сточных вод
 - 3.1 Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения

- 3.2. Расчет требуемой мощности очистных сооружений
- 3.3. Результаты анализа гидравлических режимов и режимов работы элементов централизованной системы водоотведения
- 3.4. Анализ резервов производственных мощностей очистных сооружений системы водоотведения и возможности расширения зоны их действия
- 3.5. Прогноз образования осадка сточных вод и анализ резервов производства мощностей по утилизации осадка.

Качество поставляемого ресурса и надежность системы водоотведения

Качество услуг водоотведения и надежность системы водоотведения описывается в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»:

- 7. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения.

Воздействие на окружающую среду

Воздействие на окружающую среду описывается в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения на период до 2030 года (постановление от 05.10.2014 года № 878 Администрации Староминского сельского поселения «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Староминского сельского поселения Староминского района»:

- 5. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов централизованной системы водоотведения.

2.1.5 Система утилизации (захоронения) ТБО

Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТБО

Согласно материалам утвержденного Генерального плана Староминского СП в состав зон специального назначения могут включаться зоны, занятые кладбищами, зелёными насаждениями специального назначения, объектами размещения отходов потребления и иными объектами, размещение которых может быть обеспечено только путем выделения указанных зон и недопустимо в других территориальных зонах. Таким образом, в настоящем генеральном плане выделены следующие подзоны зоны специального назначения:

- зона объектов размещения отходов потребления;
- зона кладбищ.

Зона объектов размещения отходов потребления.

В соответствии со «Схемой территориального планирования МО Староминский район» в южной части станицы, на территории, прилегающей к существующему полигону ТБО, предполагается строительство мусороперерабатывающего предприятия с санитарно-защитной зоной 500м.

Проект строительства и его сроки на сегодняшний день не определены.

Приоритет в регулировании деятельности по обращению с отходами производства и потребления принадлежит Федеральному Закону от 24 июня 1998г. № 89 «Об отходах производства и потребления», который определяет правовые основы обращения с отходами производства и потребления на территории РФ. Юридической основой для классификации ТБО служит Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный Приказом МПР России от 02.12.2002г. №786. ФККО классифицирует отходы по происхождению, агрегатному состоянию и опасности. В ФККО используется термин «Твердые коммунальные отходы» код раздела 91000000 00 00 0. Твердые коммунальные отходы относятся к 4-5 классам опасности. К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся отходы, образующиеся в жилых домах и общественных зданиях, торговых, зрелищных, спортивных и других предприятиях и

организациях (включая отходы от текущего ремонта квартир), отходы от отопительных устройств местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий, крупногабаритные отходы. Согласно Федеральному закону № 131 от 6 октября 2003 года "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" к полномочиям администрации Староминского сельского поселения относится организация сбора и вывоза коммунальных отходов.

Институциональная структура

На территории муниципального образования Староминское сельское поселение сбор и вывоз ТБО осуществляет специализированное предприятие ООО «Стройдизайн», адрес: Краснодарский край, станица Староминская, ул. Красная, д.2, 353600.

Характеристика системы по сбору, вывозу, захоронению и обезвреживанию отходов

На территории Староминского сельского поселения образуется определённое количество отходов. Муниципальные отходы определяются как отходы, собранные местными органами исполнительной власти или по их поручению, и включают в себя следующие типы отходов:

- бытовые отходы (собираемые отходы, отходы, собираемые для рециклинга и компостирования, и отходы, размещаемые домовладельцами на участках размещения бытовых отходов) - они составляют 89% отходов;

- бытовые опасные отходы;

- крупногабаритные отходы из домовладений;

- уличный смет и мусор; отходы парков и садов; неопасные торговые отходы, собираемые местными органами исполнительной власти; бытовые отходы учреждений и промпредприятий.

Организованный вывоз ТБО на территории Гулькевичского городского поселения осуществляется контейнерным и позвонковым методами. Сбор ТБО населением производится в пакеты, ведра и иные емкости.

Вывоз ТБО в многоквартирной жилой застройке осуществляется по системе планово-регулярной очистки, в частном секторе жилого фонда - по заявочной и договорной системе.

Централизованной вывозкой бытовых отходов охвачено 90 % населения. Транспортировка мусора производится мусоровозами двух типов: контейнерными и кузовными – в зависимости от вида мусоросборников.

В настоящее время на территории населенных пунктов, в которых сбор отходов осуществляется контейнерным и бестарным методами.

Контейнеры вместимостью 0,75 м³ из листовой стали установлены в районах секционной застройки и для объектов инфраструктуры.

Большинство контейнерных площадок не оборудованы для нормальной эксплуатации и имеют неблагоприятный внешний вид. Контейнеры находятся в неудовлетворительном санитарном состоянии. Подъездные пути к контейнерам во многих случаях не соответствуют требованиям, определенным для эффективной и безопасной работы специализированной техники. Не организована система мойки и дезинфекции контейнеров.

Вывоз ТБО контейнерным методом на территории жилищного фонда осуществляется на территории многоквартирных жилых домов ежедневно. В частном секторе применяется бестарный, позвонковый метод сбора ТБО - 1 раз в неделю по установленному графику.

Вывоз и размещение отходов, образующихся в результате деятельности индивидуальных предпринимателей и юридических лиц (предприятий и организаций), осуществляется на основании договоров со специализированным предприятием, либо собственными силами.

Применяемые мусоровозы предназначены для механизированной загрузки, уплотнения, транспортировки и выгрузки ТБО. Загрузка ТБО в кузов производится из контейнера боковым манипулятором. Уплотнение отходов в кузове производится толкающей плитой. Выгрузка осуществляется опрокидыванием кузова и толкающей плитой. Организованный вывоз ТБО

позвонковым методом осуществляется один раз в неделю по маршруту, согласно установленному графику с помощью мусоровозов.

Источниками образования ТБО кроме населения и объектов инфраструктуры являются промышленные предприятия.

В настоящее время сбор информации о точном количестве отходов, размещаемых этими предприятиями на полигоне, осложнен отсутствием у ряда промышленных предприятий природоохранной документации (Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение). Многие промышленные предприятия для вывоза ТБО используют собственный транспорт.

Согласно материалам утвержденного Генерального плана Староминского СП в разделе «Охрана окружающей среды» канализование сельского поселения уже предусматривает охрану окружающей среды. Стоки по самотечным коллекторам поступают в приемные резервуары насосных станций, откуда насосами по напорному коллектору поступают в приемный резервуар главной насосной и далее на очистные сооружения полной биологической очистки с последующим сбросом в реку Сосыка.

Канализационные насосные станции выполнены из монолитного ж/бетона с гидроизоляцией, что предотвращает попадания стоков в грунт. Вентиляция сети предусматривается через вентиляционные стояки зданий и сооружений. Колодцы выполнены из сборных железо/б колец с гидроизоляцией.

Очистные сооружения представляют комплекс сооружений, где происходит полная очистка. Вредных выбросов в атмосферу нет.

Согласно материалам утвержденного Генерального плана Староминского СП в разделе «Развитие транспортной инфраструктуры» Староминское сельское поселение район характеризуется развитой сетью железных и автомобильных дорог.

Железнодорожные магистрали:

- Староминская – Ейск
- Староминская – Батайск
- Староминская – Краснодар

- Староминская – Ленинградская

Автомобильные магистрали:

- Краснодар – Еск II технической категории

- г. Азов – ст. Александровка – ст. Староминская III технической категории

- ст. Староминская - ст. Кущевская III технической категории

-ст. Староминская - ст. Ленинградская – ст. Павловская II технической категории.

В настоящее время транзитный транспорт по направлению от города Краснодара и от станицы Ленинградской в станицу Кущевскую проходит через всю станицу, непосредственно через ее общественный центр, и по дамбе – через Староминское водохранилище.

На проезжих частях и тротуарах накапливается большое количество пыли, грязи, опавшей листвы, уличного мусора (смета). Уборку осуществляет специализированная организация, реквизиты и контакты организации находятся в Администрации Староминского сельского поселения по адресу: станица Староминская, улица Красная, 25.

В настоящее время уборка дорожных покрытий осуществляется двумя методами: ручным и механизированным. Основными задачами летней уборки дорожных покрытий является подметание и мойка территорий, имеющих твердое покрытие. Основной задачей зимней уборки дорожных покрытий является своевременная очистка проезжей части от выпавшего снега, профилактическая обработка дорожных покрытий песком или технической солью для ликвидации гололеда. Комплексная уборка улиц и дорог производится в основном в центральной части города и по основным городским магистралям. Придомовые территории убираются вручную.

Прогноз объемов сбора ТБО и ЖБО на расчетный срок

На общее накопление твердых бытовых отходов влияют следующие факторы: степень благоустройства зданий (наличие мусоропроводов, системы отопления, тепловой энергии для приготовления пищи, водопровода и канализации); развитие сети общественного питания и бытовых услуг; уровень

производства товаров массового спроса и культура торговли; уровень охвата коммунальной очисткой культурно-бытовых и общественных организаций; климатические условия и др.

В границах Староминского сельского поселения расположены территории, имеющие различное функциональное назначение. Основную часть территории населенных пунктов поселения составляет жилая зона.

Жилая застройка представлена в основном малоэтажными жилыми домами усадебного типа, а также застройкой иных видов (мало- и среднеэтажные секционного типа, дома казарменного типа, многоквартирные одно-, двухэтажные дома).

В новом строительстве предлагается применять застройку: усадебного типа, блокированного типа, секционного типа.

Существующая жилая застройка х. Желтые Копани представлена в основном индивидуальными домами с приусадебными участками. Новое жилищное строительство на территории этих населенных пунктов предлагается осуществлять малоэтажными индивидуальными домами усадебного типа.

В состав общественно-деловой зоны входят, прежде всего, общегородской центр, а также подцентры культурно-бытового обслуживания, размещаемые генеральным планом в жилых районах города, хутора и села.

Далее в таблицах представлены прогнозные показатели образования бытовых отходов на территории Староминского сельского поселения. В настоящее время на территории Староминского района Краснодарского края действует норма накопления ТБО для жилищного фонда, которая составляет 2,0 м³/год на 1 человека.

Прогнозные объемы образования ТБО от населения на 1-ую очередь, таблица 17

№№ п/п	Наименование населенного пункта	Общая численность на 1-2 очередь, чел	Общий объем образования ТБО с учетом ежегодного 1% увеличения нормы накопления ТБО, м ³ /год	Суточный объем образования ТБО, м ³ /сутки
I	Староминское СП	34600	44550	122,05
1	ст. Староминская	34200	34770,5	95,2
2	х. Желтые Копани	400	9779,50	26,85

В настоящее время на территории Староминского района не утверждены нормы накопления твердых бытовых отходов для объектов инфраструктуры.

Расчет объемов образования ТБО от объектов инфраструктуры на I очередь, таблица 18

Наименование объектов	Единица измерения	Количество	Норма накопления ТБО, м ³ /год	Объем образования ТБО, м ³ /год	Объем образования ТБО, м ³ /сутки
Староминское сельское поселение					
Ст. Староминская					
Детские сады и ясли	1 место	1010	0,4	404	1,11
Школы, лицеи, профтехучилища	1 учащийся	4108	0,51	2078,65	5,69
Школы-интернаты	1 учащийся	116	1,1	127,6	0,35
Поликлиники, амбулатории	1 посещ./год	152000	0,18	27360	74,96
Больница	1 койка	688	1	688	1,88
Аптеки	1м ² торг. площ.	240	0,23	55,2	0,15
Кинотеатры, клубы, библиотеки	1 место	1994	0,21	418,74	1,15
Дом культуры	1 место	1400	0,32	448	1,23
Спортивные и культурно-оздоровительные объекты	1 место	1311	0,26	340,86	0,93
Магазины протоварные	1м ² торг. площ.	16415,91	0,77	12640,25	34,63
Магазины продовольственные	1м ² торг. площ.	2404,46	0,82	1971,65	5,4
Магазины смешанные	1м ² торг. площ.	5002,25	0,37	1850,83	5,07
Рынки	1м ² торг. площ.	8000	1,08	8640	23,67
Проектные институты, НИИ	1 сотрудник	32	1,04	33,28	0,09
Сбербанки, банки	1сотрудник	194	0,92	178,48	0,49
Отделения связи	1 сотрудник	93	1	93	0,26
Административные и др. учреждения, офисы	1 сотрудник	965	1,2	1158	3,17
Типография	1 сотрудник	12	2,3	27,6	0,08
Гостиница	1 место	180	1,1	198	0,54
Ремонт бытовой и комп. техники	1 м2 общ площ	80	0,21	16,8	0,05
Ремонт и пошив одежды	1 м2 общ площ	140	0,21	29,4	0,08
Прачечная	1 м2 общ площ	60	0,17	10,2	0,03
Парикмахерские и косметические салоны	1 пос. место	97	0,23	22,31	0,06
Предприятия общ. питания	1 пос. место	1200	0,71	852	2,33
Железнодорожный и авто вокзалы	1 пассажир	722	0,8	577,6	1,58
Автомастерские	1 машино-место	39	0,22	8,58	0,02
Автозаправочная станция	1 машино -место	84	0,1	8,4	0,02

Наименование объектов	Единица измерения	Количество	Норма накопления ТБО, м³/год	Объем образования ТБО, м³/год	Объем образования ТБО, м³/сутки
х. Желтые Копани					
Магазины смешанные	1м²торг. площ.	56	0,37	20,72	0,06

Расчет объемов образования ТБО от объектов инфраструктуры на расчетный срок
таблица 19

Наименование объектов	Единица измерения	Количество	Норма накопления ТБО, м³/год	Объем образования ТБО, м³/год	Объем образования ТБО, м³/сутки
Староминское сельское поселение					
Станица Староминская					
Детские сады и ясли	1 место	2670	0,4	1068	2,93
Школы, лицеи, профтехучилища	1 учащийся	5080	0,56	2570,48	7,04
Школы-интернаты	1 учащийся	120	1,1	132	0,36
Поликлиники, амбулатории	1 посещ./год	173250	0,18	31185	84,44
Больница	1 койка	688	1	688	1,89
Аптеки	1м²торг. площ.	280	0,23	64,4	0,18
Кинотеатры, клубы, библиотеки	1 место	1994	0,21	419	1,15
Дом культуры	1 место	3080	0,32	985,6	2,7
Спортивные и культурно-оздоровительные объекты	1 место	3080	0,26	800,8	2,19
Магазины промтоварные	1м²торг. площ.	16415,91	0,77	12640,25	34,63
Магазины продовольственные	1м²торг. площ.	2404,46	0,82	1971,66	5,4
Магазины смешанные	1м²торг. площ.	5002,25	0,37	1850,84	5,07
Рынки	1м²торг. площ.	12000	1,08	12960	35,51
Проектные институты, НИИ	1 сотрудник		1,04		
Сбербанки, банки	1сотрудник	194	0,92	178,48	0,49
Отделения связи	1 сотрудник	93	1	93	0,26
Административные и др. учреждения, офисы	1 сотрудник	1222	1,2	1466,4	4,02
Типография	1 сотрудник	15	2,3	34,5	0,1
Гостиница	1 место	320	1,1	352	0,96
Ремонт бытовой и комп. техники	1 м2 общ площ	120	0,21	25,2	0,07
Ремонт и пошив одежды	1 м2 общ площ	175	0,21	36,75	0,1
Прачечная	1 м2 общ площ	70	0,17	11,9	0,03
Парикмахерские и косметические салоны	1 пос. место	110	0,23	25,3	0,07
Предприятия общ. питания	1 пос. место	1540	0,71	1093,4	3
Железнодорожный и авто вокзалы	1 пассажир	750	0,8	600	1,64

Наименование объектов	Единица измерения	Количество	Норма накопления ТБО, м ³ /год	Объем образования ТБО, м ³ /год	Объем образования ТБО, м ³ /сутки
Автомастерские	1 машино-место	117	0,22	25,74	0,07
Автозаправочная станция	1 машино -место	90	0,1	9	0,03
				71287,7	
х. Желтые Копани					
Магазины смешанные	1м ² торг. площ.	101	0,37	37,37	0,1

Объемы жидких бытовых отходов, подлежащие вывозу из мест их образования, определяются исходя из уровня инженерного обеспечения жилой застройки, предусмотренного ранее разработанными градостроительными проектами. При определении объемов образования ЖБО принята средняя норма накопления ЖБО- 3,25 м³/год на 1 человека. В дальнейшем необходимо уточнить нормы накопления ЖБО и по необходимости откорректировать полученные расчетами результаты.

Оценка существующего дефицита и резерва мощности по оказанию услуг утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Основной объем ТБО вывозится на существующий полигон для размещения твердых бытовых отходов, расположенный в районе Староминского сельского поселения.

Учет размещаемых на объектах захоронения отходов ведется по объему, вывозимому спецтранспортом.

Обустройство свалки соответствует требованиям «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов», СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» и СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов твердых бытовых отходов».

Рост объемов ТБО на перспективу говорит о необходимости развития и модернизации отраслевых объектов и предприятий в данном поселении.

Зоны действия обслуживания ресурсов

Санитарную очистку территории Староминского сельского поселения, сбор

и вывоз ТБО осуществляет специализированное предприятие ООО «Стройдизайн».

Надежность работы системы

В настоящее время надежная система обращения с коммунальными отходами на территории Староминского сельского поселения отсутствует.

Существующий порядок не позволяет, из-за своей децентрализации, получить достоверную информацию о фактических объемах образования отходов от всех категорий природопользователей, управлять потоками отходов, извлекать и использовать утильные фракции ТБО, а также исключить их несанкционированное размещение на территориях поселений.

На территории поселения регулярный сбор и вывоз ТБО осуществляется от 88% населения. Сбор ТБО от предприятий и объектов инфраструктуры производится по договорам или по заявкам. Часть населения и предприятий вывозят отходы самостоятельно.

Организованный сбор крупногабаритных отходов (КГО) на территории поселения не осуществляется, т.к. на балансе специальных предприятий отсутствуют бункеры и бункеровозы.

Весовой контроль ТБО, стационарный радиометрический контроль, локальная очистка сточных вод и др. на свалке отсутствуют.

В настоящее время медицинские отходы находятся в составе ТБО и поступают на свалки. Система их безопасного сбора и утилизации не реализована.

Промышленные отходы на предприятиях поселения собираются в соответствии с требованиями, установленными в проектах ПНООЛР, и передаются для утилизации организациям, имеющим лицензии. Бытовые отходы от предприятий вывозятся на свалку.

Сельскохозяйственные отходы, при не налаженном своевременном сборе, хранении, переработке, оказывают существенное влияние на экологическое состояние прилегающих территорий и, распространяясь с поверхностными водами, способны привести к деградации естественных биоценозов.

Качество поставляемого ресурса

В настоящее время на территории муниципального образования Староминский район принята норма накопления ТБО для жилищного фонда, которая составляет 2,0 м³/год на 1 человека. Утвержденные нормы накопления ТБО разработаны без учета требований Рекомендаций по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР.

Нормы накопления твердых бытовых отходов для объектов инфраструктуры на территории Староминского района не утверждены.

В соответствии с данными о сборе и вывозе ТБО ООО «Стройдизайн» были применены усредненные нормы накопления ТБО для объектов инфраструктуры, которые представлены в таблице 20.

Таблица 20

№№ п/п	Объекты	Единицы измерения	Нормы накопления, м ³ /год
Предприятия службы быта			
1	Гостиница, общежитие	1 место	1,1
2	Ремонт бытовой, радио и компьютерной техники	1 м ² общей площ.	0,21
3	Ремонт и пошив одежды	1 м ² общей площ.	0,21
4	Предприятия бытового обслуживания	1 м ² общей площ.	0,13
5	Химчистки и прачечные	1 м ² общей площ.	0,17
6	Парикмахерские косметические салоны	1 пос. место	0,23
7	Предприятия общественного питания	1 место	0,71
Медицинские учреждения			
8	Поликлиника, ФАП, амбулатория	1 посещ./год	0,18
9	Больница	1 койка	1,0
10	Аптеки	1 м2 торг. площ.	0,23
Дошкольные и учебные заведения			
11	Детский сад, ясли	1 место	0,40
12	Школы, лицеи, профтехучилища	1 учащиеся	0,506
13	Дом-интернат	1учащийся	1,1
Предприятия торговли			
14	Магазин продовольственный	1м2торг. площади	0,82
15	Магазин промтоварный	1м2 торг. площади	0,77
16	Магазин смешанный	1м2 торг. площади	0,37
17	Рынок	1м2 торг. площади	1,08

№№ п/п	Объекты	Единицы измерения	Нормы накопления, м ³ /год
18	Хозтовары	1 м2 торг. площ.	0,7
Культурно-спортивные учреждения			
19	Театры, к/татры, клубы, концертные залы, библиотеки	1 место	0,21
20	Дом культуры	1 место	0,32
21	Спортклубы	1 занимающ	0,26
Предприятия пассажирского транспорта			
22	Железнодорожный и автовокзал	1 пассажир	0,8
Автотранспортные предприятия			
23	Автомастерские	1 машино-место	0,22
24	Автозаправочная станция	1 машино-место	0,10
	Шиномонтажные мастерские	1 работающий	9
Административные здания, учреждения			
25	НИИ, проектные институты и конструкторские бюро	1 сотрудник	1,04
26	Сбербанки, банки	1 сотрудник	0,92
27	Отделения связи	1 сотрудник	1,0
28	Административные и др. учреждения, офисы	1 сотрудник	1,2
29	Типография	1 сотрудник	2,3

Существующая система сбора, вывоза, складирования отходов на территории Староминского сельского поселения не отвечает современным санитарным и природоохранным требованиям. Сбор и вывоз КГО и ЖБО ведется не в полном объеме.

Дифференцированный сбор отходов не осуществляется, сортировочных станций нет, работа по сортировке отходов в местах их образования и на свалке не ведется.

Система сбора и приема вторичного сырья на территории Староминского сельского поселения практически отсутствует. Предприятий, занимающихся утилизацией промышленных отходов, на территории поселения нет.

Все вышеперечисленное говорит о том, что на территории Староминского сельского поселения отсутствует эффективная современная система управления коммунальными (бытовыми) отходами.

Воздействие на окружающую среду

Вывоз ТБО с территории поселения осуществляется на полигон ТБО. Весовой контроль ТБО, стационарный радиометрический контроль, локальная очистка сточных вод и др. на свалке отсутствуют. Санитарно-защитная зона от объекта не соблюдена. Полигон ТБО оказывает негативное воздействие на окружающую среду и человека, а именно:

–химическое воздействие, выражающееся в выделении вредных веществ с эмиссиями фильтрата и биогаза. Выделяющийся из толщи отходов фильтрат содержит растворенные и взвешенные загрязняющие компоненты в опасных концентрациях. При его растекании по поверхности земли загрязняется почва, растительность, поверхностные водоемы и водотоки, подземные воды, донные отложения.

–зооогенный фактор, выражающийся в привлечении и размножении насекомых, птиц, млекопитающих.

–санитарно-эпидемиологический фактор, заключающийся в возникновении в теле свалки благоприятных условий для развития болезнетворных микроорганизмов.

–термический фактор, связанный с выделением тепла при разложении отходов, что приводит к повышению температуры отходов до 40-70°C. При недостаточном оттоке тепла, происходит самовозгорание отходов, которое проявляется как в виде поверхностных пожаров, так и в виде скрытого горения в глубоких горизонтах отходов.

–социальный фактор, заключающийся в том, что свалки создают зону риска и дискомфорта для людей, проживающих и работающих вблизи территории свалок. Население подвергается как прямому влиянию свалок, так и опосредственному - при контакте с загрязненными компонентами окружающей среды.

В атмосферный воздух выделяется большое количество взвешенных частиц – различного состава пыли, сажи, которые, рассеиваясь под воздействием метеорологических факторов, оказывают отрицательное воздействие на человека, растительный и животный мир. Кроме того, в окружающую среду выделяется

целый ряд газообразных веществ, которые изменяют состав атмосферного воздуха, часто приближая концентрации токсичных веществ к опасным по биологическому воздействию на человека, животных, растения, приводят к быстрой коррозии металлов.

Места захламления представляют собой хаотическое нагромождение отходов на определенной территории (лесополосы, овраги, заброшенные небольшие карьеры, придорожные территории). Такие свалки, как правило, имеют горизонтальное простираие, малые высоты навалов (1,2 – 1,5 м), иссушенность отходов и их слабую деградацию. Морфологический состав представлен преимущественно отходами домовладений, крупногабаритными отходами, отходами реконструкции и строительства.

Качественные характеристики твердых бытовых отходов

При рассмотрении всего комплекса проблем, связанных со сбором, транспортом, обезвреживанием и утилизацией ТБО, непосредственно ставится вопрос о составе и свойствах этого материала. Если для решения вопроса сбора и транспорта ТБО достаточно информации об их влажности и плотности, то при выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации необходимо получить полную информацию о морфологическом и элементном составе и свойствах ТБО.

К качественным характеристикам твердых бытовых отходов относятся:

- морфологический и фракционный состав;
- плотность и влажность;
- теплотехнические характеристики;
- агрохимические показатели и п.д.

Все эти характеристики необходимы для выбора метода обезвреживания и оценки ТБО в качестве вторичного сырья, а также для выбора оборудования, предназначенного для обезвреживания и переработки отходов.

Морфологический состав твердых бытовых отходов - это содержание их составных частей (бумага, пищевые отходы и т.д.), выраженное в процентах к

общей массе. Морфологический состав ТБО Староминского района, как южной климатической зоны России, приведен в таблице 21.

Морфологический состав твердых бытовых отходов таблица 21

Номер	Компонент	Процентное содержание, %
1	Бумага, картон	23-32
2	Пищевые отходы	37-45
3	Дерево	1-2
4	Черный металлолом	2-3
5	Цветной металлолом	1-2
6	Текстиль	3-5
7	Пластмасса	5-6
8	Стекло	2-3
9	Кости	1-2
10	Кожа, резина	1
12	Камни, штукатурка	1
13	Прочее	3-4
14	Отсев (менее 15 мм)	6-8

Основными составляющими ТБО являются бумага, картон, пищевые отходы, древесина, полимерные материалы, стекло, отсев. В таблице представлены усредненные данные в целом по году. Сезонные изменения состава ТБО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20-25 % весной до 40-55 % летом и осенью, стекло до 10%, полимеры до 10%, черный и цветной металл до 3%. Зимой и осенью сокращается содержание мелкого отсева (уличного смета) с 2 % до 7%.

Фракционный состав твердых бытовых отходов - это процентное содержание массы компонентов различного размера. В таблицу не вошли данные о крупногабаритных отходах (старая мебель, холодильники, стиральные машины, обрезки деревьев, крупная упаковочная тара), т.е. о ТБО, не вмещающихся в стандартные (0,75 м³) контейнеры и собираемые отдельно.

Ориентировочный фракционный состав ТБО таблица 22

Компонент	Размер фракций, мм
-----------	--------------------

	более 250	150-250	100-150	50-100	менее 50
Бумага, картон	3 - 8	8 - 10	9 - 11	7 - 8	2 - 5
Пищевые отходы	-	0 - 1	2 - 10	7 - 12,6	17 - 21
Дерево	0,5	0 - 0,5	0 - 0,5	0,5	0 - 0,5
Металл	-	0-1	0,5 - 1	0,8 - 1,6	0,3 - 0,5
Текстиль	0,2 - 1,3	1 - 1,5	0,5 - 1	0,3 - 0,8	0 - 0,6
Пластмасса	0 - 0,2	0,5 - 1	1 - 2,2	1 - 2,5	0,2 - 0,5
Стекло	-	0 - 0,3	0,3 - 1	1 - 2	1 - 1,6
Кости	-	-	-	0,3 - 0,5	0,5 - 0,9
Кожа, резина	-	0 - 1	0,5 - 2	0,5 - 1,5	-
Камни, штукатурка	-	-	0,2 - 1	0,5 - 1,8	0,5 - 2
Прочее	0 - 0,3	0,2 - 0,6	0 - 0,5	0 - 0,4	0 - 0,5
Отсев	-	-	-	-	4 - 6
Всего	7,0	13,3	22,1	25,3	32,3

Фракционный состав ТБО, как и морфологический, несколько меняется по сезонам года и отличается в разных климатических зонах.

Плотность отходов является величиной чрезвычайно изменчивой и зависящей от морфологического состава, влажности, времени пребывания в таре. Этот показатель необходим для определения количества контейнеров, мусоровозов для проектирования полигонов и сооружений по обезвреживанию и переработке отходов. Отдельные компоненты отходов имеют разную плотность, и изменение их содержания сильно влияют на среднюю плотность отходов в целом.

Средняя плотность компонентов отходов, т/м³ таблица 23

Компонент	Средняя расчетная плотность
Бумага	0,06÷0,09
Пищевые отходы	0,3÷0,5
Дерево	0,17÷0,19
Металл	0,18÷0,38
Кости	0,44÷0,49
Кожа, резина	0,25÷0,5
Текстиль	0,18÷0,25
Стекло	0,4÷0,5
Зола, шлак	0,9÷1,3
Камни	1,1÷1,4
Пластмасса	0,12÷0,18
Отсев	0,3÷0,6

На основании средней плотности компонентов ТБО и морфологического состава средняя плотность ТБО южной климатической зоны, рекомендуется принять 180 кг/м³.

Влажность ТБО колеблется в широких пределах (% от общей массы) и изменяется по сезонам года. В таблице дана средняя влажность ТБО для населения южной климатической зоны и их составляющих по сезонам года.

Влажность ТБО и его составляющих компонентов по сезонам года для южной климатической зоны таблица 24

Составляющие части	Влажность, % общей массы				
	2.В ес н а	Лето	Осень	Зима	Среднее
Бумага	25	21	25	32	26
Пищевые отходы	70	56	70	80	69
Дерево	25	10	25	30	22,5
Металл	0,8	0,6	0,8	1,2	0,9
Стекло	0,8	0,6	0,8	1,2	0,9
Кости	25	18,6	25	27	23,9
Кожа, резина	3	0,3	3	11	4,3
Текстиль	25	13	25	35	25
Камни	3	1	3	5	3
Прочие	5	1	5	10	5,3
Отсев менее 15 мм	27,7	17,3	27,7	43,2	29

Влажность бытовых отходов зависит от соотношения содержащихся в них основных компонентов – бумаги и пищевых отходов – и их влажности, а также от условий кратковременного хранения на местах сбора (в сборниках на площадке или в закрытых контейнерах и помещениях, защищенных от атмосферных воздействий).

ТБО обладают механической, структурной связностью за счет волокнистых фракций (текстиль, проволока и т.д.) и сцепления, обусловленного наличием влажных липких компонентов. За счет связности ТБО не просыпаются в неподвижную решетку с расстоянием между стержнями 20 - 30 см и могут

налипать на металлическую стенку с углом наклона к горизонту до 65-70°. За счет наличия твердых балластных фракций (фарфор, стекло) ТБО обладают абразивностью – свойством истирать соприкасающиеся с ними взаимоперемещающиеся поверхности.

ТБО обладают слеживаемостью, т.е. при длительной неподвижности теряют сыпучесть и уплотняются (с возможностью выделения фильтрата) без всякого внешнего воздействия. ТБО при длительном контакте оказывают на металл коррозирующее воздействие, что связано с высокой влажностью, наличием в фильтрате растворов различных солей.

При проектировании установок для прессования ТБО необходимо знать компрессионную характеристику материала, т.е. зависимость степени уплотнения ТБО от давления. В таблице приведены ориентировочные значения давлений, которые применяются при различных способах прессования ТБО.

Прессование при сборе, транспорте и переработке ТБО таблица 25

Способ прессования	Давление, кг/см ² (105 Па)	Степень уплотнения
При сборе		
Прессование «сухих» отходов в учреждениях, торговых предприятиях	1-2	3-6
При транспорте		
Прессование в мусоровозе	0,2-1	1,5-3
Прессование при перегрузке	0,3-0,6	2-2,5
При переработке и захоронению		
Прессование на специальных прессах при захоронении на полигонах	50-100	8-10
Послойное уплотнение на полигонах	1	3-4

По содержанию удобрительных элементов данные ТБО по трем показателям (органическому веществу, фосфору, кальцию) не соответствуют требованиям технических условий на компост, вырабатываемый на мусороперерабатывающих заводах.

Для получения качественного компоста необходимо:

- содержание органического вещества не менее 50%;
- азота общего не менее 0,5 %;
- фосфора (P₂O₅) не менее 0,4 %;

- калия (K_2O) не менее 0,3 %;
- кальция (CaO) не менее 2-5 %.

С учетом выше представленного материала сделаны следующие выводы:

1. На основании средней плотности компонентов отходов и их морфологического состава средняя плотность ТБО Староминского сельского поселения принята равной 180 кг/м^3 .

2. Сбор и кратковременное хранение ТБО на местах сбора должно быть организовано на специальных площадках в контейнеры, защищающие отходы от атмосферных воздействий.

3. В состав ТБО входят такие ценные компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы, текстиль, которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.

На основании состава и свойств ТБО целесообразно использовать следующую технологическую схему обезвреживания ТБО:

- внедрение системы раздельного сбора отходов, включающей селективный сбор отходов населением;
- создание сети передвижных приемных пунктов для приема вторсырья от населения и природопользователей, что составит до 13,5% от общего объема ТБО;
- транспортировка отходов на МПК для последующей переработки;
- захоронение оставшейся не утильной части отходов на полигоне ТБО.

Анализ состояния санитарной очистки территории Староминского сельского поселения

Особое место среди экономических и экологических проблем Староминского сельского поселения занимают проблемы обращения с отходами.

На основании представленных заказчиком исходных данных, а также материалов ранее проведенных исследований при разработке вышеперечисленных градостроительных проектов выявлены следующие отраслевые проблемы:

1. В настоящее время на территории Староминского сельского поселения централизованная муниципальная система управления коммунальными отходами отсутствует. Существующий порядок не позволяет, из-за своей децентрализации,

получить достоверную информацию о фактических объемах образования отходов от всех категорий природопользователей, управлять потоками отходов, извлекать и использовать утильные фракции ТБО, а также исключить их несанкционированное размещение на территории поселения.

2. Отсутствует детальная инвентаризация образующихся отходов и мест их размещения.

3. Отсутствуют современные экологически безопасные и экономически выгодные способы обращения с отходами.

4. Отсутствуют контейнерные площадки, отвечающие санитарным требованиям.

5. Существующие места размещения ТБО не соответствуют санитарно-гигиеническим и экологическим требованиям.

6. Отсутствует организованная система сбора, сортировки и приема вторичного сырья, что приводит к потере ценных компонентов ТБО, увеличению затрат на вывоз и размещение ТБО, а также оказывает негативное влияние на окружающую среду.

В мусороудалении основная задача состоит в сборе и вывозе всех видов отходов жизнедеятельности населенных пунктов и возврате для вторичного использования до 50% способного к повторной переработке сырья силами и средствами, которые может оплатить наше небогатое население и бюджет.

Для модернизации системы обращения с отходами требуется принятие концепции развития отрасли на ближайшие 5-20 лет.

Целью последовательной работы в данной отрасли является:

- определение приоритетов и понятий в развитии системы обращения с отходами;

- минимизация образования отходов; максимальное извлечение из коммунальных отходов различных фракций вторичных ресурсов; снижение вредного воздействия отходов и технологий по работе с ТБО на окружающую среду; совершенствование нормативно-правовой системы, обеспечивающей экологические, экономические и общечеловеческие аспекты работы с ТБО и

ЖБО; оснащение всей системы работы с ТБО максимально эффективной отечественной техникой и технологией местного производства.

Для решения проблем, связанных с процессами обращения с отходами, необходимо внедрение новых технологий по переработке отходов, а не только захоронение; требуется применение налоговых и кредитных льгот для предприятий, частных предпринимателей, занимающихся переработкой отходов, а также более активное участие органов краевого и муниципальных управлений в организации дифференцированного сбора отходов с целью их переработки, в приобретении и строительстве мусороперерабатывающих установок.

Согласно положениям схемы территориального планирования Краснодарского края в схему санитарной очистки территории края положена комплексная система обращения с отходами, подразумевающая создание оптимальной сети мусороперерабатывающих комплексов и инфраструктуры транспортировки отходов между отдельными узлами этой сети.

Отсутствие в муниципальном образовании Староминский район мусороперерабатывающих пунктов и мусороперерабатывающего завода приводит к тому, что практически все образующиеся ТБО удаляются для захоронения на полигоне.

Для достижения поставленной цели в Староминском сельском поселении должны быть решены следующие задачи: принятие единой системы понятий в экологической, экономической и правовой области обращения с отходами (кто является собственником отходов на каждой стадии работы с отходами, критерии чистоты, стандарты качества услуг в сфере обращения с отходами, меры ответственности); создание экономически привлекательной среды для работающих в системе обращения с ТБО; создание системы по сбору биологических отходов; совершенствование технологий сбора и вывоза ТБО и ЖБО; совершенствование системы контроля и анализа образования ТБО; организация передвижных пунктов по сбору вторичного сырья; устройство системы по работе с промышленными отходами; устройство системы работы с

медицинскими, строительными и крупногабаритными отходами; закрытие и рекультивация существующих свалок ТБО.

Вопрос мусороудаления на данном этапе развития территории должен решаться комплексно с учетом всех населенных пунктов Староминского района, чтобы исключить размещение «лишних» объектов системы и получить максимальный экономический эффект. Принципиальная схема решения данного вопроса заключается в следующем: корректировка Генеральной схемы очистки территории района с учетом современных требований к санитарной очистке населенных пунктов Краснодарского края; определение местоположения для строительства МПК и усовершенствованного полигона захоронения не утилизируемой части ТБО, а также рекультивация всех существующих свалок мусора; строительство площадок сортировки и первичной переработки ТБО. Площадь территории для размещения должна быть уточнена на дальнейших стадиях конкретного проектирования с учетом технологических требований и количества производимых операций на каждом конкретном объекте; обустройство контейнерных площадок в населенных пунктах, согласно расчетам и действующим нормативам; обновление парка мусороуборочной техники, оснащение его многофункциональными машинами и машинами большей грузоподъемности.

При корректировке Генеральной схемы санитарной очистки населенных пунктов, необходимо произвести анализ морфологического состава образующихся отходов, в том числе производственных, с целью определения технологий и процессов их переработки и утилизации. Так же необходимо учесть вопрос о размещении, обезвреживании и утилизации пришедших в негодность пестицидов и агрохимикатов, отходов жизнедеятельности животных животноводческих комплексов и КФХ.

При реализации данной схемы обращения с отходами опасность загрязнения окружающей среды на планируемой территории практически отсутствует.

2.1.6 Система газоснабжения

В соответствии с утвержденными материалами Генерального плана Староминского сельского поселения раздел «Газоснабжение» выполнен в соответствии с заданием на проектирование, технических соображений о газоснабжении, выданных ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ-КУБАНЬ» за №05/0240-14/43 от 15.01.2010г., справок ОАО «Староминскаярайгаз» и картой существующих сетей газопроводов высокого давления, выданных заказчиком.

Источником газоснабжения населенных пунктов Староминского сельского поселения Староминского района будет являться существующие ГРС ст. Староминская и ГРС с-за Староминской.

Давление газа на выходе:

- из ГРС ст. Староминская– 0,6 МПа (6,0 кгс/см²);
- из ГРС с-за Староминский– 0,6 МПа (6,0 кгс/см²).

Подача природного газа потребителям населенных пунктов Староминского сельского поселения Староминского района осуществляется по существующим газопроводам высокого давления, запроектированным и построенным в соответствии с существующими схемами газоснабжения населенных пунктов.

Состояние газоснабжения

Магистральный транспорт природного газа в Краснодарском крае обеспечивают ООО «Кубаньгазпром».

На момент разработки генерального плана ст. Староминская снабжается природным газом от существующей ГРС ст. Староминская. Объем газификации приближается к 90%. Хутор Желтые Копани не газифицирован.

От ГРС ст. Староминская по территории станицы проложены газопроводы высокого давления к ШРП, котельным, потребителям.

Схема газоснабжения станицы двухступенчатая: газопроводы высокого и низкого давления.

К газопроводам высокого давления подключаются ГРП, ШРП, котельные и общественные потребители.

К газопроводам низкого давления подключается жилой фонд.

На данной стадии проектирования газопроводы низкого давления не рассматриваются.

Протяженность существующих газовых сетей высокого давления ст. Староминской составляет - 67,5км.

Снижение давления газа с высокого до низкого осуществляется в 15 газорегуляторных пунктах (ГРП) в здании.

Анализируя современное состояние системы газоснабжения, установлено наличие положительных и отрицательных ее качеств.

Положительные стороны:

☐ значительная часть газопроводов в ст. Староминской закольцована, это обеспечивает высокую надежность системы газоснабжения;

☐ существующая централизованная система охватывает почти всю территорию населенных пунктов;

☐ Отрицательные стороны:

☐ существующей мощности газораспределительной станции и пропускной способности газопроводов высокого давления недостаточно для обеспечения централизованным газоснабжением всех потребителей – необходимо газифицировать жилые строящиеся микрорайоны ст. Староминской;

☐ отсутствуют газовые сети в х. Желтые Копани.

По информации из технического паспорта газового хозяйства по состоянию на 01.01.2015 год ОАО «Староминскаярайгаз» население не пользуется сжиженным газом.

В хуторе Желтые Копани газоснабжение отсутствует, отопление печное.

Согласно Приказу РЭК- Департамент цен и тарифов Краснодарского края от 17.12.2014 года № 11/2014-газ:

- цена на газ с 01.07.2014 года – 5,26 за 1 м³ с приложением действующих тарифов,

- за 2014 год отпуск сетевого газа всем потребителям – 44667,0 тыс. м³.

- за 2014 год отпущено сетевого газа населению – 34483,0 тыс. м³.

По информации из технического паспорта газового хозяйства по состоянию на 01.01.2015 год ОАО «Староминскаярайгаз»:

- по состоянию на 01.01.2015 года на территории ст. Староминская:

Всего газопроводов стальных и ПЭ 363,72 км, в том числе подземных стальных – 179,0 км,

Количество квартир газифицированных природным газом – 9796 ед.,

Общее количество газифицированных общественных объектов – 182 ед..

Общее количество газифицированных промышленных объектов – 10 ед.,

ГРП – 15 ед., ШРП – 46 ед., ГРУ -3 ед..

- х. Желтые Копани не газифицирован, сведений нет.

На территории Староминского района количество бытовых газовых счетчиков – 10710 штук.

Надежность работы системы

Основные показатели эффективности реализации программы развития системы газоснабжения МО Староминское СП сформированы по следующим направлениям:

- надежность;
- качество.

При этом мероприятия программы развития системы газоснабжения сформированы с учетом следующих требований по энергоэффективности:

- внедрение высокотехнологичных способов строительства и реконструкции газопроводов методом ГНБ, протяжки, санации;
- строительство газопроводов из полиэтиленовых труб;
- применение высококачественных изоляционных покрытий для пассивной защиты газопроводов от электрохимической коррозии;
- внедрение отключающих устройств шарового типа как подземного, так и надземного исполнения;
- использование современной приборной техники для определения технического состояния и герметичности газопроводов;
- применение эластичных, температуростойких в широком диапазоне

уплотнительных материалов для запорной арматуры, резьбовых и фланцевых соединений.

Надежность

Говоря о системах, которые работают на природном газе, основываются на двух основных принципах, которые являются фактором безопасности.

- Специальное исполнение систем, в которых используется природный газ
- Физические и химические свойства природного газа

При использовании природного газа в промышленности и в быту в качестве топлива, такие системы демонстрируют надежность равно системам, в которых используется традиционные виды топлива, как например мазут и газ. Так как природный газ в отличие от жидких и твердых видов топлива, при возникновении какой-либо проблемы и попадании в окружающую атмосферу смешивается с воздухом и пропадает. В то время как жидкие виды топлива в результате разлива на земле могут стать причиной возникновения пожара.

Цилиндры, которые используются в системах, работающие на природном газе, проявляют более высокую стойкость к физическому воздействию по сравнению с резервуарами для хранения топлива других систем, а по своей конструкции проявляют более высокую сопротивляемость к действию химических веществ, так как выполнены из композитных материалов. Степень испарения природного газа в процессе разлива и использования ничтожно низка, можно даже сказать, что она равна нулю, что собственно устраняет вероятность утечки газа. Более того, даже в случае, если бак будет продырявлен, природный газ не нанесет какого-либо ущерба, так как он легче воздуха, и смешается непосредственно с атмосферой. По сравнению с бензином, температура воспламенения, которого 3500 С, природный газ имеет температуру воспламенения 6500 С, что обеспечивает целый ряд преимуществ с точки зрения безопасности. Кроме этого, взрыв природного газа невозможен без формирования объемной смеси с воздухом 5-15%. Из-за высокой температуры воспламенения и низкого интервала горения, природный газ по сравнению с остальными видами

жидкого топлива является более надежным с точки зрения безопасности на случай аварии.

Качество

Качество природного газа при химической переработке определяется условиями постоянства его состава, отсутствием жидкой фазы и механических примесей, ограничением содержания тяжелых углеводородов и соединений серы.

Контроль качества природного газа производится для определения товарных и технологических характеристик, определяющих условия наиболее эффективного транспорта и подачи газа потребителям.

Контроль качества природных газов производится периодически или непрерывными измерениями и обычно включает определение следующих показателей.

Контроль качества природного газа производится для определения товарных и технологических характеристик, определяющих условия наиболее эффективного транспорта и подачи газа потребителям.

Контроль качества природных газов производится периодически или непрерывными измерениями и обычно включает определение следующих показателей.

В качестве природного газа допускается использовать: газ высокого давления из газовых и газоконденсатных скважин; газ из газлифтной системы добычи нефти; газ из газовоздухораспределительных батарей компрессорных станций.

В оценке качества природного газа, поставляемого потребителям, содержание органических соединений серы является значительным показателем. Для оценки качества природного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам и подаваемого потребителям, используют следующие показатели.

Часть территории установки комплексной подготовки газа на месторождении. Контроль за качеством природного газа, подаваемого в магистральные газопроводы, проводится сопоставлением фактических показателей с требованиями действующих федеральных стандартов.

Технические требования на качество природного газа в настоящее время нормируются тремя стандартами.

Целесообразность нормирования показателей качества природных газов несколькими нормативно-техническими документами определяется различием требований на показатели качества газа для магистрального транспорта и для использования его в промышленности, в быту и как топлива у газобаллонных автомобилей.

Несоблюдение требований к качеству природного газа приводит к большим перерасходам средств, порче оборудования, а иногда и к авариям, убыток от которых не всегда поддается точному учету.

Требования, предъявляемые к качеству природного газа, зависят от его назначения. В ряде случаев к качеству природного газа, поступающего на переработку, предъявляются более жесткие требования. К процессам такой переработки относятся, например, высокотемпературная конверсия, термоокислительный пиролиз с получением ацетилена и синтез газа. Практика эксплуатации установок термоокислительного пиролиза показала, что повышение концентрации высших углеводородов в природном газе приводит к отложению сажи в подогревателях и к нестабильности работы реакторов, вследствие проскоков пламени. Кроме того, увеличивается количество сажи и высших ацетиленов в конвертированном газе. Установлено также, что наибольшее влияние на стабильность работы реакторов оказывают углеводороды C и выше.

Испытательный центр газа обеспечивает контроль качества природного газа, реализуемого потребителям, проводит испытания в целях его сертификации. Тем самым он принимает участие в выработке технической политики в области развития сырьевой базы газовой промышленности, транспортирования газа, обеспечении надежности и промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды на объектах Общества. Службами лабораторного контроля контролируется влажность газа. Анализ данных подтверждает соответствие природного газа требованиям отраслевых стандартов. Кроме этого для обеспечения безаварийной работы газоперекачивающих агрегатов согласно

регламенту выполняются анализы по контролю качества турбинных, промышленных и трансформаторных масел, по определению загазованности производственных помещений, контролю качества пенообразователей, сточных, природных и сетевой воды котельных.

Сернистые соединения в значительной степени ухудшают качество природного газа как сырья для различных технологических процессов, так и как технологического топлива. Они являются причиной повышенной коррозии аппаратуры, вызывают быстрое и необратимое отравление катализаторов, применяемых в процессах конверсии углеводородов. При сжигании газа, содержащего сернистые соединения, образуются высокотоксичные оксиды серы, которые, попадая в атмосферу с дымовыми газами, отрицательно воздействуют на окружающую среду. Вместе с тем, входящие в состав природного газа сернистые соединения являются сырьем для получения ценных продуктов. Из сероводорода, извлеченного из газов, получают элементную серу, этантиол и смесь природных меркаптанов (СПМ) используются для одорирования газов, этан - и бутантиолы применяются при производстве инсектицидов и моющих средств. Поэтому технологические схемы глубокой переработки природного и попутного газа, как правило, включают стадию очистки их от сернистых соединений.

Согласно действующему отраслевому стандарту, регламентирующему основные требования на качество товарного природного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам (ГОСТ 51.40 - 93 Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам). Соблюдение требований отраслевого стандарта обеспечивает безгидратный транспорт газа, даже на наиболее гидратоопасном головном участке магистрального газопровода.

Эти условия позволяют соблюдать требования ОСТ 51.40 - 83 на качество обработанного природного газа.

Содержание летучих и потери Н₂ в ископаемых углях на различных стадиях метаморфизма (П. Жижченко, 1977 г.). Однако полученные ими при нагревании угля газы нельзя рассматривать в качестве природных газов. Во-первых, они

представляют собой продукт возгонки углей в замкнутом пространстве, а именно, в стальном сосуде; во-вторых, уголь для опытов предварительно измельчался и смачивался.

Эта технология имеет существенные недостатки, особенно при использовании в качестве плазмообразующего природного газа, а в качестве материала-фермообразователя - силицированного графита.

При таком быстром развитии газовой промышленности, особое внимание должно быть уделено повышению качества природного газа, которое находится в прямой связи от тщательности его подготовки к транспорту и химической очистке, включая осушку и очистку от вредных (сероводород, меркаптаны) или балластных (диоксид углерода) компонентов.

Перемещение центров добычи газа в районы с суровыми климатическими условиями обусловило разработку показателей качества природного газа.

Реализация концепции взаиморасчетов за газ по энергосодержанию требует повышения точности измерения кол-ва и качества природного газа.

Важным условием обеспечения нормальной работы производства ацетилена, получаемого методом окислительного пиролиза, является качество природного газа.

В качестве входной информации используются показания приборов расхода материальных и энергетических потоков, данные физико-химических замеров качества природного газа, а также данные табельного учета рабочего времени.

С пуском крупных агрегатов синтеза аммиака мощностью 600 и 1360 т / сутки с применением более активных катализаторов значительно повысились требования к качеству природного газа.

В иерархической системе управления ГДП, которая обычно насчитывает два уровня, управление технологическими процессами добычи природного газа находится на нижнем уровне и обеспечивает получение заданного количества и качества природного газа и конденсата, а также выполнение других показателей производства. Естественно, что эти системы управления играют основную роль на ГДП и заданную продукцию можно получить только при наличии совершенных

систем управления именно газоносным пластом, скважинами, УКПГ. Очевидно, что как бы ни были совершенны системы управления более высоких уровней в иерархической системе управления добычей природного газа, они должны иметь возможность воздействовать на систему управления технологическими процессами, а последняя должна иметь возможность выполнять это управление. Это может обеспечить только совершенная и полная система управления технологическими процессами. Одновременно выполняется контроль: выполнения плана по добыче газа и конденсата за смену, сутки и с начала месяца по УКПГ, а также за сутки и с начала месяца по газодобывающему предприятию; отклонения от нормативов удельных материальных и энергетических расходов за сутки и с начала месяца по УКПГ, а также по предприятию; среднесуточных значений показателей качества природного газа по УКПГ; потерь газа и конденсата по УКПГ и предприятию за сутки.

Расчетные данные приведены для молярного процента влаги (ЮОу) в газовой фазе. Результаты подобных расчетов используются далее при анализе показателей качества природного газа и сопоставлении между собой различных точек росы по водным фазам.

В США и Канаде добываемый газ перед сдачей его в системы дальнего газоснабжения подвергают очистке в соответствии с требованиями спецификаций, разработанных потребителями. Менее экономичными являются другие методы, в частности метод, при котором неочищенные высокосернистые газы подают по газопроводам в районы потребления, а последующее их обессеривание и производство элементарной серы осуществляют вблизи центров потребления. Качество природного газа характеризуется многочисленными параметрами, из которых важнейшими являются влагосодержание, содержание высших углеводородов, сероводорода, балластных компонентов и посторонних примесей.

Глубина извлечения углеводородов из газа определяет его калорийные характеристики. Точка росы по углеводородам, по отраслевому стандарту, должна иметь то же значения, что и точка росы по влаге. По этим показателям оценивают

качество природного газа по содержанию углеводородов. Глубина извлечения углеводородов из газа определяет его калорийные характеристики. Температура точки росы по углеводородам по отраслевому стандарту должна иметь те же значения, что и температура точки росы по влаге. По содержанию углеводородов оценивают качество природного газа. Необходимо отметить следующее: турбинные счетчики фирмы Шлюмберже-Ромбах изготавливаются с гарантированным немецким качеством, фирма имеет сертификат качества TUV, турбинные счетчики установлены во многих странах мира. В России практически отсутствует опыт эксплуатации турбинных счетчиков, поэтому однозначно нельзя рекомендовать их для применения. Причиной этому служат различия в требованиях к качеству природного газа, режимах работы газопроводов, уровнях автоматизации измерений, организации производства.

Особое внимание уделяется вопросам повышения качества работ при транспортировании газа по магистральным газопроводам. Последнее связано с повышенной вероятностью возникновения аварий из-за высокой коррозионной активности газа, что требует прогнозирования и оперативного обнаружения аварийных и предаварийных ситуаций на объектах газодобычи и в процессе транспорта газа. В таких условиях на передний план выходят постоянный контроль за показателями качества природного газа и организация управления данным процессом.

Другие важные свойства природного газа – хорошая способность к испарению и сжиганию при температуре окружающей среды.

Отапливаемая эффективность природного газа почти в три раза выше. Поэтому при наших условиях температуры существует оптимальная возможность эксплуатации природного газа для всех потребителей. По сравнению с пропаном у бутана хуже способность испарения при 43 градуса Цельсия, и поэтому его смешивают с пропаном.

Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов инженерной инфраструктуры

Природный газ широко применяется практически во всех сферах

деятельности: в жилых домах для отопления, подогрева воды и приготовления пищи; как топливо для котельных, ТЭЦ и др. Однако из всех ископаемых видов топлива природный газ является самым чистым. При его сгорании образуется значительно меньшее количество вредных веществ.

Газообразное топливо обычно не загрязнено твердыми частицами или агрессивными соединениями серы и поэтому сжигается легче и эффективнее, чем уголь или нефть. Благодаря своей эффективности использования природный газ может внести существенный вклад в снижение выбросов диоксида углерода путем замены им ископаемых видов топлив.

Для развития мировой экономики природный газ открывает большие возможности. Он может стать тем средством, который будет способствовать достижению энергетической безопасности, росту промышленного производства, развитию инноваций, улучшению экологической ситуации.

В 1997 году был подписан Киотский протокол по ограничению парникового эффекта. Природный газ в этом плане способствует достижению цели в уменьшении парниковой эмиссии. Выбросы парниковых газов при сжигании одной тонны условного топлива у природного газа в 1,7 раза меньше, чем у угля, и в 1,4 раза меньше, чем у мазута. На практике же уменьшение выбросов еще существенней из-за более высокой эффективности энергетических установок, использующих природный газ. Уголь и нефть в процессе горения также создают пепел в виде мелких частиц, которые не сгорают и попадают в окружающую среду и таким образом вносят свой вклад в загрязнение окружающей среды.

При горении природного газа, наоборот, происходят гораздо меньшие выбросы оксидов азота и диоксида серы, и, практически, никаких частиц пепла.

Хотя природный газ производит меньше CO_2 , все же очень важно оптимизировать его использование. Большинство предприятия газовой промышленности улучшают свои технологии и развивают экологический менеджмент, тем самым внося значительный вклад в защиту окружающей среды. Существуют вопросы, имеющие отношение к окружающей среде, которые

побудили к многочисленным исследованиям и дискуссиям в международном масштабе: вопросы роста народонаселения, консервации ресурсов, многообразия биологических видов, изменения климата. Последний вопрос имеет самое непосредственное отношение к энергетике 90-х гг.

Необходимость детального изучения и формирования политики в международном масштабе обусловила создание Межправительственной группы специалистов по вопросам изменения климата (МГИК) и заключение Рамочной конвенции по вопросам изменения климата (РКИК) по линии ООН. В настоящее время РКИК ратифицирована более чем 130 странами, присоединившимися к Конвенции. Первая конференция сторон (КОС-1) состоялась в Берлине в 1995г., а вторая (КОС-2) - в Женеве в 1996г. На КОС-2 был одобрен доклад МГИК, в котором утверждалось, что уже существуют реальные свидетельства того, что человеческая деятельность ответственна за изменения климата и эффект “глобального потепления”. Хотя и существует мнения, противостоящие мнению МГИК, например, Европейского форума “Наука и окружающая Среда”, однако работа МГИК в настоящее время принята в качестве авторитетной основы для творцов политики, и маловероятно, что толчок, сделанный РКИК, не побудит к дальнейшему развитию. Газы, имеющие наиболее важное значение, т.е. те, концентрации которых значительно возросли с начала промышленной активности, это диоксид углерода (CO_2), метан (CH_4) и оксид азота (N_2O). Кроме того, хотя уровни их в атмосфере пока еще низкие, продолжающийся рост концентраций перфторуглеродов, и гексафторида серы приводит к необходимости коснуться и их. Все эти газы должны быть включены в национальные кадастры, представляемые по линии РКИК.

Влияние повышения концентраций газов, обуславливающий парниковый эффект в атмосфере, было смоделировано МГИК по различным сценариям. Эти модельные исследования показали систематические глобальные изменения климата, начиная с XIX столетия. МГИК ожидает, что между 1990 и 2100 г. средняя температура воздуха на земной поверхности возрастет на 1,0-3,5 С. а уровень моря поднимется на 15-95 см. В некоторых местах ожидаются более

суровые засухи и (или) наводнения, в то время как они будут менее суровыми в других местах. Ожидается, что леса будут умирать, что в еще большей мере изменит поглощение и освобождение углерода на суше. Ожидаемое изменение температуры будет слишком быстрым, чтобы отдельные виды животных и растений успевали приспособиться, и ожидается некоторое снижение многообразия биологических видов. Источники диоксида углерода могут быть с достаточной уверенностью выражены количественно. Одним из наиболее значительных источников роста концентрации CO_2 в атмосфере является сгорание ископаемого топлива. Природный газ производит меньше CO_2 на единицу энергии, поставляемой потребителю, чем другие виды ископаемых топлив. По сравнению с этим источники метана труднее выразить количественно.

В мировом масштабе, согласно оценкам, источники, связанные с ископаемым топливом, дают около 27% годовых антропогенных выбросов метана в атмосферу (19% суммарных выбросов, антропогенных и естественных). Интервалы неопределенности в случаях этих других источников очень большие. Например, выбросы от мусорных свалок оцениваются в настоящее время в 10% от антропогенных выбросов, но они могут быть и вдвое выше.

Мировая газовая промышленность в течение многих лет изучала развитие научных представлений об изменении климата и связанной с этим политики, и участвовала в дискуссиях с известными учеными, работающими в этой области. Международный газовый союз, Еврогаз, национальные организации и отдельные компании принимали участие в сборе имеющихся отношении к этому вопросу данных и информации и тем самым вносили свой вклад в эти дискуссии. И хотя все еще существует много неопределенностей относительно точной оценки возможного воздействия в будущем газов, создающих парниковый эффект, уместно применить принцип предосторожности и обеспечить, чтобы как можно скорее были проведены экономические эффективные мероприятия по сокращения выбросов. Так, составление кадастров выбросов и дискуссии относительно технологии их уменьшения помогли сосредоточить внимание на наиболее подходящих мероприятиях по контролю и снижению выбросов газов, создающих

парниковый эффект, в соответствии с РКИК. Переход на промышленные виды топлива с более низким выходом углерода, как например природный газ, может понизить выбросы газа, создающего парниковый эффект, при достаточно высокой экономической эффективности, и такие переходы осуществляются во многих регионах.

Исследование природного газа вместо других видов ископаемых топлив является экономически привлекательным и может внести важный вклад в выполнение обязательств, принятых отдельными странами в соответствии с РКИК. Это топливо, которое оказывает минимальное воздействие на окружающую среду по сравнению с другими видами ископаемых топлив. Переход с ископаемых углей на природный газ, при сохранении того же соотношения эффективности преобразования энергии топлива в электроэнергию, сократил бы выбросы на 40%. В 1994 г. Специальная комиссия по окружающей среде МГС в докладе на Всемирной газовой конференции (1994 г.) обратилась к изучению вопроса об изменении климата и показала, что природный газ может внести существенный вклад в снижение выбросов газов, создающих парниковый эффект и связанных с энергоснабжением и потреблением энергии, обеспечивая такой же уровень удобства, технических показателей и надежности, которые потребуются от энергоснабжения в будущем. Брошюра Еврогаза “Природный газ - более чистую энергию для более чистой Европы” демонстрирует выгоды от использования природного газа, с точки зрения защиты окружающей среды, при рассмотрении вопросов от локального до глобального уровней.

Хотя природный газ и обладает преимуществами, все же очень важно оптимизировать его использование. Газовая промышленность поддержала программы повышения эффективности улучшения технологии, дополненные развитием экологического менеджмента, что еще более усилило доводы в пользу газа с позиций защиты окружающей среды как эффективного топлива, вносящего вклад в защиту окружающей среды в будущем.

Выбросы диоксида углерода по всему миру отвечают примерно за 65% потепления на земном шаре. Сжигаемое ископаемого топлива освобождает CO₂,

аккумулированного растениями много миллионов лет назад, и повышает ее концентрацию в атмосфере выше естественного уровня. Сжигание ископаемого топлива обуславливает 75-90% всех антропогенных выбросов диоксида углерода. На основании самых последних данных, представленных МГИК, относительный вклад антропогенных выбросов в усиление парникового эффекта оценивается данными. Природный газ генерирует меньше CO₂ при том же количестве вырабатываемой для снабжения энергии, чем уголь или нефть, поскольку он содержит больше водорода по отношению к углероду, чем другие виды топлива. Благодаря своей химической структуре газ производит на 40% меньше диоксида углерода, чем антрацит. Выбросы в атмосферу при сжигании ископаемого топлива зависят не только от вида топлива, но от того, насколько эффективно оно используется. Газообразное топливо обычно сжигается легче и эффективнее, чем уголь или нефть. Утилизация сбросной теплоты от отходящих газов в случае природного газа осуществляется также проще, так как топочный газ не загрязнен твердыми частицами или агрессивными соединениями серы. Благодаря химическому составу, простоте и эффективности использования природный газ может внести существенный вклад в снижение выбросов диоксида углерода путем замены им ископаемых видов топлив. Известно, что Россия - самая богатая по запасам газа страна мира. В экологическом отношении природный газ является самым чистым видом минерального топлива. При сгорании его образуется значительно меньшее количество вредных веществ по сравнению с другими видами топлива. Однако сжигание человечеством огромного количества различных видов топлива, в том числе природного газа, за последние 40 лет привело к заметному увеличению содержания углекислого газа в атмосфере, который, как и метан, является парниковым газом. Большинство ученых именно это обстоятельство считают причиной наблюдающегося в настоящее время потепления климата. Эта проблема встревожила общественные круги и многих государственных деятелей после выхода в свет в Копенгагене книги “Наше общее будущее”, подготовленной Комиссией ООН. В ней сообщалось, что потепление климата может вызвать таяние льда Арктики и Антарктиды, которое приведет к

повышению на несколько метров уровня Мирового океана, затоплению островных государств и неизменных побережий материков, что будет сопровождаться экономическими и социальными потрясениями. Чтобы избежать их, надо резко сократить использование всех углеводородных видов топлива, в том числе природного газа. По этому вопросу созывались международные конференции, принимались межправительственные соглашения. Атомщики всех стран стали превозносить достоинства губительной для человечества атомной энергии, использование которой не сопровождается выделением углекислого газа. Тем не менее, вопрос повышения уровня Мирового океана тщательно изучался и обсуждался на многих международных конференциях. Выяснилось, что в связи с потеплением климата и таянием льдов этот уровень действительно поднимается, но со скоростью, не превышающей 0,8 мм в год. В декабре 1997 г. на конференции в Киото эта цифра была уточнена и оказалась равной 0,6 мм. Значит. За 10 лет уровень океана поднимется на 6 мм, а за столетие на 6 см. Безусловно, эта цифра пугать никого и должна. Кроме того, выяснилось, что вертикальное тектоническое движение береговых линий на порядок превышают эту величину и достигают одного, а местами даже двух сантиметров в год. Поэтому, несмотря на повышение уровня Мирового океана, Море во многих местах мелеет и отступает (север Балтийского моря, побережье Аляски и Канады, побережье Чили). Между тем глобальное потепление климата может иметь ряд положительных последствий, особенно для России. Прежде всего, этот процесс будет способствовать увеличению испарения воды с поверхности морей и океанов, площадь которой составляет 320 млн. км. Климат станет более влажным. Сократятся расходы на зимнее отопление. Наконец, необходимо помнить, что углекислый газ - это пища для всех земных растений. Именно перерабатывая его и выделяя кислород, они создают первичные органические вещества. Еще в 1927 г. В. И. Вернадский указывал, что зеленые растения могли бы перерабатывать и превращать в органические вещества гораздо больше углекислого газа, чем может дать его современная атмосфера. Поэтому он рекомендовал применять диоксид углерода в качестве удобрения. Последующие опыты в фитотронах подтвердили

прогноз В. И. Вернадского. При выращивании в условиях удвоенного количества углекислого газа почти все культурные растения росли быстрее, плодоносили на 6-8 дней раньше и приносили урожай на 20-30% более высокий, чем в контрольных опытах с обычным его содержанием. Следовательно, сельское хозяйство заинтересовано в обогащении атмосферы углекислым газом путем сжигания углеводородных видов топлива. Полезно увеличение его содержания в атмосфере и для более южных стран. Судя по палеографическим данным, 6-8 тысяч лет тому назад во время так называемого голоценового климатического оптимума, когда средняя годовая температура на широте Москвы была на 2С выше теперешней в Средней Азии, было много воды и не было пустынь. Зеравшан впадал в Амударью, р. Чу впадала в Сырдарью, уровень Аральского моря стоял на отметке +72 м и соединенные среднеазиатские реки текли через теперешнюю Туркмению в прогибавшую впадину Южного Каспия. Пески Кызылкума и Каракума- это развеянный позднее речной аллювий недавнего прошлого. А Сахара, площадь которой 6 млн. км², тоже представляла собой в это время не пустыню, а саванну с многочисленными стадами травоядных животных, полноводными реками и поселениями неолитического человека на берегах. Таким образом, сжигание природного газа не только экономически выгодно, но и с экологической точки зрения вполне оправдано, поскольку оно способствует потеплению и увлажнению климата. Возникает другой вопрос: должны ли мы беречь и экономить природный газ для наших потомков? Для правильного ответа на этот вопрос следует учесть, что ученые стоят на пороге овладения энергией ядерного синтеза, еще более мощной, чем используемая энергия ядерного распада, но не дающей радиоактивных отходов и потому, в принципе, более приемлемой. По данным американских журналов, это произойдет уже в первые годы наступающего тысячелетия. Вероятно, относительно таких кратких сроков они ошибаются. Тем не менее, возможность появления такого альтернативного экологически чистого вида энергии в недалеком будущем очевидна, что нельзя не иметь в виду при разработке долгосрочной концепции развития газовой индустрии.

2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии со ст. 12 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) в целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности в перечень требований к содержанию общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме включаются требования о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирного дома. Соответственно должно быть обеспечено рациональное использование энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление многоквартирных домов и мест общего пользования и др.).

В соответствии со ст. 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011), начиная с 1 января 2010 года бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 г. каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами

учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии. Соответственно должен быть обеспечен перевод всех потребителей на оплату энергетических ресурсов по показаниям приборов учета за счет завершения оснащения приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии зданий и сооружений города, а также их ввода в эксплуатацию.

Установка приборов учета и энергоресурсосбережение у потребителей проводится в рамках реализации следующих программ:

- долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Краснодарском крае», в части мероприятий по МО «Гулькевичское городское поселение»;

- муниципальная программа Староминского сельского поселения Староминского района «Энергосбережение на территории муниципального образования Староминского сельского поселения Староминского района» на 2015-2017 года (постановление Администрации Староминского сельского поселения Староминского района от 21.10.2014 года № 726);

- краевая программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов», в части мероприятий по МО «Староминское сельское поселение»;

- муниципальная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов в муниципальном образовании «Староминское сельское поселение».

Программы направлены на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов (тепловой энергии, электрической энергии, воды), оснащение приборами и системами учета потребляемых ресурсов: тепловой энергии, электрической энергии, холодной воды, горячей воды, газа (в части многоквартирных домов). Работы по установке приборов учета планируется завершить в 2017 г..

В целом по МО «Староминское сельское поселение» в 2015 г. количество установленных коллективных (общедомовых) приборов учета водопотребления.

Таблица 26 Потребление энергетических ресурсов, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1	Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории муниципального образования (далее – МО Староминское СП)	МКД	80	80	85
2	Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО Староминское СП	МКД	2	3	5
3	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме газа, потребляемого на территории МО Староминский район	шт.	10710	10710	10710
4	Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме холодной воды, потребляемой на территории МО Староминское СП	МКД	40	41	41

Источник: муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования «Староминское сельское поселение»

Жилищный фонд

Основная доля потребителей в жилищном секторе оплачивает тепловую энергию и воду, используя расчетный способ. На начало 2015 г. степень обеспеченности жилищного фонда коллективными (общедомовыми) приборами составила:

Таблица 27 Обеспеченность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов

Показатель	Доля (коллективных) общедомовых приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов в многоквартирных домах, МКД			Доля от числа объектов, в которых необходима установка приборов учета, МКД
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
Холодное водоснабжение	41	41	41	15
Горячее водоснабжение	0	0	0	0
Электрическая энергия (МОП)	85	85	85	-
Тепловая энергия	5	5	5	23

Газ	10710 шт.	10710 шт.	10710 шт.	-
-----	-----------	-----------	-----------	---

Бюджетные и прочие потребители

На территории МО Староминского сельского поселения потребление энергетических ресурсов осуществляют муниципальные учреждения. К 2030 г. уровень оснащённости приборами учета бюджетных учреждений: электрической энергии – 100%, природного газа – 100 %, холодной воды – 100%, тепловой энергии – 100%. Анализ оснащённости приборами учета организаций, финансируемых из бюджета, выявил необходимость дополнительной установки приборов учета энергетических ресурсов (тепловой энергии, горячей воды, холодной воды, электрической энергии, газа). Выполнение программ по энергосбережению в части установки приборов учета энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях завершено полностью. Необходима дальнейшая реализация Программы по энергосбережению в части установки приборов учета у прочих потребителей и в жилищном секторе, а так же замены приборов учета в бюджетном секторе.

2.3 Перечень и количественные значения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. № 502:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального

комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность МО «Староминское сельское поселение» без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения, снижение уровня потерь до 7 %;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке;

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы

объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО, КГО обеспечит улучшение экологической обстановки в МО «Староминское сельское поселение».

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию

систем газоснабжения по частям.

Целевые показатели реализации Программы приведены в Приложении 1 к Программе.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки:

Электроснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2020 г. – 0,06 ед./км;
- 2030 г. – 0,04 ед./км;

- износ ОФ:

- 2020 г. – 80,4%;
- 2030 г. – 78,3%;

- уровень потерь:

- 2020 г. – 11,5%;
- 2030 г. – 11,4%.

Теплоснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2020 г. – н/д;
- 2030 г. – н/д;

- износ ОФ:

- 2020 г. – 16,2%;
- 2030 г. – 18,2%;

- уровень потерь:

- 2020 г. – 6,6%;
- 2030 г. – 5,8%.

Водоснабжение:

- удельный вес сетей, нуждающихся в замене:

- 2020 г. – 86,6%;

- 2030 г. – 1,7%;
- уровень потерь:
 - 2020 г. – 4,12%;
 - 2030 г. – 1,63%.

Водоотведение:

- удельный вес сетей, нуждающихся в замене:
 - 2020 г. – 74,7%;
 - 2030 г. – 0,3%;
- индекс замены оборудования:
 - 2020 г. – 15,3%;
 - 2030 г. – 0%.

Газоснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2020 г. – 0 ед./км;
- 2030 г. – 0 ед./км;
- износ ОФ:
 - 2020 г. – 80%;
 - 2030 г. – 20%;
- уровень потерь:
 - 2020 г. – 0,3%;
 - 2030 г. – 0,3%.

Утилизацию (захоронение) ТБО:

- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг:
 - 2020 г. – 24 ч.;
 - 2030 г. – 24 ч.;
- надежность обслуживания - количество пожаров на полигонах ТБО:
 - 2020 г. – 0 ед./км²;
 - 2030 г. – 0 ед./км².

3 Программа инвестиционных проектов

Общая программа инвестиционных проектов включает:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении (Приложение 2);
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении (Приложение 3);
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении (Приложение 4);
- программу инвестиционных проектов в водоотведении (Приложение 5);
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении (Приложение 6);
- программу инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов (Приложение 7);
- программу реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей (Приложение 8);
- программу установки приборов учета у потребителей (Приложение 9);
- программу создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов (Приложение 10).

Таблица 28 Общая программа инвестиционных проектов МО «Староминское сельское поселение» до 2030 г.

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап	2 этап
		(2015 - 2021 гг.)	(2022 - 2030 гг.)
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	1 000	1 000	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	459 180	70 588	388 592
Проект: Новое строительство и реконструкция головных объектов электроснабжения	58 179	6 400	51 779
Проект: Новое строительство и реконструкция линейных объектов электроснабжения (электрических сетей)	401 001	64 188	336 813
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в электроснабжении	461 180	72 088	389 092
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 700	1 200	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	1 000	1 000	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	649 600	217 200	432 400
Проект: Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение (головных объектов теплоснабжения) источников тепловой энергии	49 600	37 200	12 400

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап	2 этап
		(2015 - 2021 гг.)	(2022 - 2030 гг.)
Проект: Новое строительство и реконструкция тепловых сетей (линейных объектов теплоснабжения)	600 000	180 000	420 000
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	652 300	219 400	432 900
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	1 000	1 000	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	36 391	4 023	32 368
Проект: Реконструкция и техническое перевооружение (ГРП, другие источники либо головные объекты газоснабжения)	951	568	383
Проект: Новое строительство сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)	7 800	0	7 800
Проект: Реконструкция сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)	27 640	3 455	24 185
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в газоснабжении	38 391	5 523	32 868
Программа инвестиционных проектов в водоснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	10 400	10 400	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	483 800	40 000	443 800
Проект. Развитие головных объектов системы водоснабжения	114 000	40 000	74 000
Проект. Реконструкция водопроводных сетей и сооружений	369 800	0	369 800
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоснабжении	495 200	50 900	444 300
Программа инвестиционных проектов в водоотведении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	6 300	6 300	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	181 764	56 364	125 400
Проект. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	50 568	17 568	33 000
Проект. Реконструкция и модернизация линейных объектов водоотведения	131 196	38 796	92 400
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоотведении	189 064	63 164	125 900
Программа инвестиционных проектов в сфере утилизации (захоронения) ТБО			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	90 000	90 000	0
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	1 500	1 500	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	31 843	31 179	664
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Староминского района	0	0	0
Задача 5: Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	48	48	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в	123 391	122 727	664

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап	2 этап
		(2015 - 2021 гг.)	(2022 - 2030 гг.)
водоотведении			
Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей			
Задача 1. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	800 651	444 504	356 147
Проект: Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда	602 901	333 694	269 207
Проект. Мероприятия по энергосбережению в бюджетных учреждениях и повышению энергетической эффективности этих учреждений	196 900	109 960	86 940
Проект. Мероприятия по энергосбережению объектов наружного освещения	850	850	0
Итого по Программе реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	800 651	444 504	356 147
Программа установки приборов учета у потребителей			
Задача 1. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	83 524	83 524	0
Проект: Установка приборов учета в многоквартирных жилых домах	82 256	82 256	0
Проект: Установка приборов учета в бюджетных организациях	1 200	1 200	0
Проект: Установка приборов учета (прочие потребители)	68	68	0
Итого по Программе реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	83 524	83 524	0
Программа создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)			
Задача 1. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	5 000	5 000	0
Проект: Создание Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	5 000	0
Итого по Программе создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	5 000	0
ВСЕГО общая Программа проектов	2 848 702	1 066 830	1 781 872

3.1 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку электрической энергии.
- Инвентаризация бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества.
- Организация управления муниципалитета электрическими сетями и электрическими подстанциями (ТП).

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка перспективной схемы электроснабжения муниципального образования МО «Староминское сельское поселение».

Срок реализации: 2015 г..

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного электроснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и

модернизации систем коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Реконструкция головных объектов» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы электроснабжения в части источников электрической энергии:

- Замена трансформаторов
- Замена трансформаторов, исчерпавших нормативный срок эксплуатации.
- Замена оборудования трансформаторных подстанций.
- Замена трансформаторов с истекшим сроком службы
- Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015-2017 гг.

Ожидаемый эффект:

- снижение затрат на ремонт оборудования;
- снижение продолжительности перерывов электроснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: проект программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг электроснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Реконструкция электрических сетей» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы электроснабжения в части передачи электрической энергии:

- Реконструкция сетей.

- Замена КЛ-0,4 кВ
- Замена ЛЭП, исчерпавшие ресурс.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: Выполнение проектно-изыскательских работ на вновь строящиеся и реконструируемые линейные объекты электроснабжения. Замена провода и арматуры воздушных ЛЭП, исчерпавших ресурс, или не соответствующих фактической и планируемой токовой нагрузке. Замена опор воздушных ЛЭП, отклонившихся от створа.

Срок реализации проекта: 2015-2020 гг.

Ожидаемый эффект:

- снижение затрат на ремонт сетей;
- снижение потерь электроэнергии;
- снижение износа сетей;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год на 0,5 ед.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: проект программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг электроснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка инвестиционных программ электроснабжающих организаций.
- Разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования.

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного электроснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Затраты и эффективность по каждому инвестиционному проекту в электроснабжении обоснованы в разделе 9 «Перспективная схема электроснабжения МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.2 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Староминское сельское поселение», включает:

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии.
- Инвентаризация бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозяйные объекты недвижимого имущества.
- Оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергосбережения, местных условий и видов топлива.

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие: Разработка перспективной схемы теплоснабжения МО «Староминское сельское поселение».

Срок реализации: 2015 г..

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 3: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение (головных объектов теплоснабжения) источников тепловой энергии» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части источников теплоснабжения:

- Внедрение в работу котельных энергоэффективного вида топлива (природный газ).
- Установка автоматизированной информационной системы, осуществляющей оперативный контроль параметров теплоснабжения с полной автоматизацией отпуска и учёта тепловой энергии.
- Установка приборов учета, контроля и защиты оборудования котельной, отвечающих современным требованиям: регуляторы давления воды, расходомеры, и т. д.

Цель проекта: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2016 гг.

Ожидаемый эффект:

- снижение расхода электроэнергии;
- экономия топлива.

Общий ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Срок окупаемости проекта: проект программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг теплоснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Новое строительство и реконструкция тепловых сетей (линейных объектов теплоснабжения)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части источников теплоснабжения:

- Монтаж частотных преобразователей на сетевых, подпиточных насосах котельных.

Цель проекта: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников теплоснабжения.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2020 гг.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Срок окупаемости проекта: проект программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг теплоснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.
- Разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования.
- Рассмотрение варианта перевода котельных на природный газ (автономное отопление).

Срок реализации: 2016 г., 2018 г.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Затраты и эффективность по каждому проекту Программы инвестиционных проектов в теплоснабжении обоснованы в разделе 10 «Перспективная схема теплоснабжения МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.3 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Староминское сельское поселение», включает:

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды.
- Инвентаризация бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества.

Срок реализации: 2015 – 2016 гг.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов и воды.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие:

- Разработка перспективной схемы водоснабжения МО Староминское сельское поселение.

Срок реализации: 2014 – 2015 гг.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества

централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Развитие головных объектов водоснабжения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоснабжения в части источников водоснабжения:

- Геолого - разведочные изыскания и строительство новых скважин на водозаборе.
- Замена насосного оборудования и установкой ЧРП.

Цель проекта: обеспечение надежного водоснабжения, соответствие воды требованиям законодательства.

Технические параметры проекта: определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2017 гг.

Ожидаемый эффект: повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных сетей и сооружений» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части передачи воды: замена водовода; замена уличной водопроводной сети; замена внутриквартальных и внутридворовых сетей водоснабжения.

Цель проекта: обеспечение надежного водоснабжения, соответствие воды требованиям законодательства.

Технические параметры проекта: определяются при разработке проектно-

сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2018 гг.

Ожидаемый эффект: снижение потерь; повышение качества воды.

Срок получения эффекта: в соответствии с графиком реализации проекта предусмотрен с момента завершения реконструкции.

Простой срок окупаемости проекта: проект программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг водоснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия: разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих услуги в сфере водоснабжения; разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования.

Срок реализации: 2015 г., 2016 г. Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Затраты и эффективность по каждому проекту Программы инвестиционных проектов в водоснабжении обоснованы в разделе 11 «Перспективная схема водоснабжения МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.4 Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Староминское сельское поселение», включает:

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности.
- Инвентаризация бесхозных объектов недвижимого имущества. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества.

Срок реализации: 2015 – 2016 гг.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

Разработка перспективной схемы водоотведения
МО Староминское сельское поселение.

Срок реализации: 2015 г.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества водоотведения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной

реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоотведения в части сооружений и головных насосных станций системы водоотведения: внедрение технологии УФ-облучения для обеззараживания сточных вод на очистных сооружениях; реконструкция КНС с заменой насосного оборудования и механических решеток; модернизация КОС с увеличением мощности.

Цель проекта: обеспечение надежного водоснабжения, соответствие воды требованиям законодательства.

Технические параметры проекта: в рамках проекта планируется реконструкция сооружений канализации с применением современных материалов и технологий. Технические параметры определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2020 гг.

Ожидаемый эффект: увеличение мощности очистных сооружений; повышение качества очистки стоков.

Срок получения эффекта: предусмотрен в соответствии с графиком реализации проекта с момента завершения реконструкции.

Инвестиционный проект «Реконструкция и модернизация линейных объектов водоотведения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоотведения в части транспортировки стоков: строительство уличной сети канализации; замена уличной сети канализации; замена внутриквартальной и внутридворовой сети канализации.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности водоотведения.

Технические параметры проекта: в рамках проекта планируется

реконструкция главного, а также напорных и самотечных коллекторов, уличной, внутриквартальной и внутридворовой сети водоотведения диаметром 150 – 500 мм с применением современных материалов и технологий. Технические параметры определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2015 – 2018 гг.

Ожидаемый эффект: снижение уровня аварийности; снижение количества засоров.

Срок получения эффекта: предусмотрен в соответствии с графиком реализации проекта с момента завершения реконструкции.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия: разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих услуги в сфере водоотведения; разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования.

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного водоотведения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Затраты и эффективность по каждому проекту Программы инвестиционных проектов в водоотведении обоснованы в разделе 12 «Перспективная схема водоотведения МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.5 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Староминское сельское поселение», включает:

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие:

- Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие:

Разработка перспективной схемы газоснабжения МО «Староминское сельское поселение».

Срок реализации: 2015-2016 гг.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества газоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Реконструкция и техническое перевооружение (ГРП, другие источники либо головные объекты

газоснабжения)» включает мероприятие, направленное на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности газоснабжения.

Технические параметры проекта:

Телеметрия – это техника измерений на расстоянии. Она позволяет удовлетворить весьма важную потребность пользователя: получение данных об объектах, удалённых от пункта управления. Система телеметрии учета газа предназначена для использования на объектах коммерческого учета газа и выполняет функции сбора и обработки информации с устройств нижнего уровня (датчики, вычислители, расходомеры и т. п.) с последующей ее передачей на верхний уровень (пульт управления диспетчера).

Срок реализации проекта: 2015 – 2019 гг.

Ожидаемый эффект:

- обеспечение безопасности, повышение надежности эксплуатации – 70%;
- централизованная диспетчеризация по наличию газа в сосудах с выводом информации на единый пульт – 85%;
- повышение надежности обслуживания системы газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Новое строительство сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)» включает мероприятие, направленное на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения:

- Газификация строящихся жилых кварталов ст. Староминская в соответствии с проектно – сметной документацией.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности газоснабжения.

Технические параметры проекта:

Допускается укладка двух и более, в том числе стальных и полиэтиленовых газопроводов в одной траншее на одном или разных уровнях (ступенями). Газопроводы, прокладываемые в футлярах, должны иметь минимальное

количество стыковых соединений. Глубину прокладки подземного газопровода следует принимать в соответствии с требованиями СНиП 42-01.

Срок реализации проекта: 2015 – 2023 гг.

Ожидаемый эффект:

- обеспечение безопасности, повышение надежности эксплуатации 100%;
- снижение износа газовых сетей;
- увеличение доли газифицированного жилого фонда сельского поселения;
- повышение надежность обслуживания системы газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Реконструкция сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)» включает мероприятие, направленное на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения:

- Замена газопроводов.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности газоснабжения.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта по перекладке и замене газопроводов газа предусматривается:

- замена газопроводов.

Срок реализации проекта: 2015 – 2020 гг.

Ожидаемый среднегодовой эффект:

- обеспечение безопасности, повышение надежности эксплуатации – 100%;
- снижение износа газовых сетей.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие:

- Разработка инвестиционных программ организаций, осуществляющих услуги в сфере газоснабжения.

Срок реализации: 2015, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества газоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Затраты и эффективность по каждому проекту Программы инвестиционных проектов в газоснабжении обоснованы в разделе 13 «Перспективная схема газоснабжения МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.6 Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в сфере утилизации (захоронения) ТБО, обеспечивающих спрос на услуги по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Староминское сельское поселение», включает:

Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка муниципальной целевой программы «Охрана окружающей среды».
- Внедрение проектных решений, оптимизирующих систему обращения с отходами на территории МО «Староминское сельское поселение».

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, вовлечения в хозяйственный оборот вторичных материальных ресурсов, сокращения размещения отходов в природной среде, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Срок реализации: 2015-2018 гг.

Срок получения эффекта: в соответствии с графиком реализации проекта.

Задача 2: Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка перспективных схем обращения с отходами МО «Староминское сельское поселение».
- Разработка схемы санитарной очистки территорий.

Мероприятие предусматривает создание системы информационной поддержки разработки и реализации нормативных правовых, организационных и технических решений по повышению эффективности, надежности и устойчивости функционирования системы захоронения (утилизации) ТБО.

Срок реализации: 2014-2015 гг.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

- создание условий для повышения надежности и качества обращения с ТБО, минимизации воздействия на окружающую среду;
- полное формирование информационной базы о состоянии окружающей природной среды МО «Староминское сельское поселение»;
- качественное повышение эффективности управления в сфере утилизации (захоронения) ТБО за счет технического обеспечения получения, передачи, обработки и предоставления оперативной, объективной информации об обращении ТБО, уровне загрязнения.

Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития объектов утилизации (захоронения) ТБО:

- Оборудование мест санкционированного сбора бытовых и крупногабаритных отходов на садовых, гаражных участках.
- Ликвидация несанкционированных свалок.
- Очистка земель на территории МО «Староминское сельское поселение», используемых в качестве несанкционированных свалок.
- Рекультивация существующих свалок.

Цель проекта: устранение, оценка и ликвидация накопления экологического ущерба, нанесенного отходами производства и потребления.

Технические параметры проекта: Технические параметры рекультивации объектов (санкционированных и несанкционированных свалок) определяются при разработке проектно-сметной документации. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

Рекультивация должна носить санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвенным грунтом, для предотвращения эрозии нанесенного верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

Срок реализации проекта: 2014 – 2020 гг.

Ожидаемый эффект: реализация мероприятий непосредственный эффект в стоимостном выражении не дает, но их реализация обеспечивает:

- снижение экологического ущерба;
- снижение площади загрязнения земель отходами производства и потребления (площадь несанкционированных свалок на конец реализации Программы должна составлять 0 Га, должна быть обеспечена ликвидация несанкционированных свалок – 100%);
- возврат в хозяйственный оборот рекреационных земель, занятых свалками.

Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия:

- Разработка нормативно-правового обеспечения.
- Разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования.

Срок реализации: 2015-2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена Администрацией Староминского сельского поселения.

Ожидаемый эффект: повышение инвестиционной привлекательности Староминского сельского поселения.

Задача 5: Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Мероприятия:

- Формирование экологической культуры населения через систему экологического образования, просвещения, СМИ.

Цель: создание эффективной системы информирования населения о ходе выполнения Программы, широкое привлечение общественности к ее реализации.

Срок реализации: 2014 – 2019 гг.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

- повышение общественной активности граждан путем вовлечение их в участие в решение проблем охраны окружающей среды;
- повышение экологической культуры населения;
- увеличение доли населения, принявшего участие в экологических мероприятиях, обеспечение информацией в области охраны окружающей среды.

Затраты и эффективность по каждому проекту Программы обоснованы в разделе 14 «Перспективная схема обращения с отходами МО «Староминское сельское поселение» и обобщены в разделе 17 «Общая программа проектов» Обосновывающих материалов.

3.7 Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей

В программу реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей включены мероприятия по повышению эффективности использования коммунальных ресурсов потребителей (многоквартирные дома, бюджетные организации, городское освещение).

Основания для включения мероприятий в Программу: Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования Староминского сельского поселения.

Основные программные мероприятия в части жилого фонда и бюджетного сектора:

- проведение энергетического аудита;
- разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования;
- повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений;
- мероприятия по перекладке электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях;
- мероприятия по автоматизации потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями;
- организация циркуляции в системах горячего водоснабжения жилых зданий и др.

Объем финансирования Программы, в части мероприятий по энергосбережению в жилищном фонде и в организациях с участием государства и муниципального образования составляет 800 651 тыс. руб., в т. ч. по источникам финансирования:

- бюджет муниципального образования – 240 000,0 тыс. руб.;
- внебюджетные источники – 757 280 тыс. руб.

Экономические результаты

Общий экономический эффект от реализации Программы составит 970 063 руб., в т.ч.:

- экономия тепловой энергии – 539 022 руб.;
- экономия электрической энергии – 370 503 руб.;
- экономия воды – 60 538 руб..

Обоснование мероприятий, вошедших в Программу, приведено в разделе 15 «Обоснование программы реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей» Обосновывающих материалов.

3.8 Программа установки приборов учета у потребителей

В программу установки приборов учета у потребителей включены мероприятия по оборудованию приборами учета многоквартирных домов.

Основания для включения мероприятий в Программу:

1. Краевая программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов», в части мероприятий по МО «Староминское сельское поселение».

2. Муниципальная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов в МО «Староминское сельское поселение».

Основные программные мероприятия в части жилого фонда и бюджетного сектора:

Бюджетные учреждения:

- установка приборов учета тепловой энергии;
- замена и установка приборов учета холодной воды;
- установка приборов учета природного газа;
- замена и установка приборов учета электрической энергии.

Жилой сектор:

- установка приборов учета потребления тепловой энергии;
- установка приборов учета потребления природного газа;
- установка приборов учета потребления холодной воды.

Объем финансирования Программы составляет 95 657 тыс. руб., в т. ч. по источникам финансирования: краевой бюджет – 66 073 тыс. руб.; бюджет муниципального образования – 28 332 тыс. руб.; внебюджетные источники – 1 252 тыс. руб.

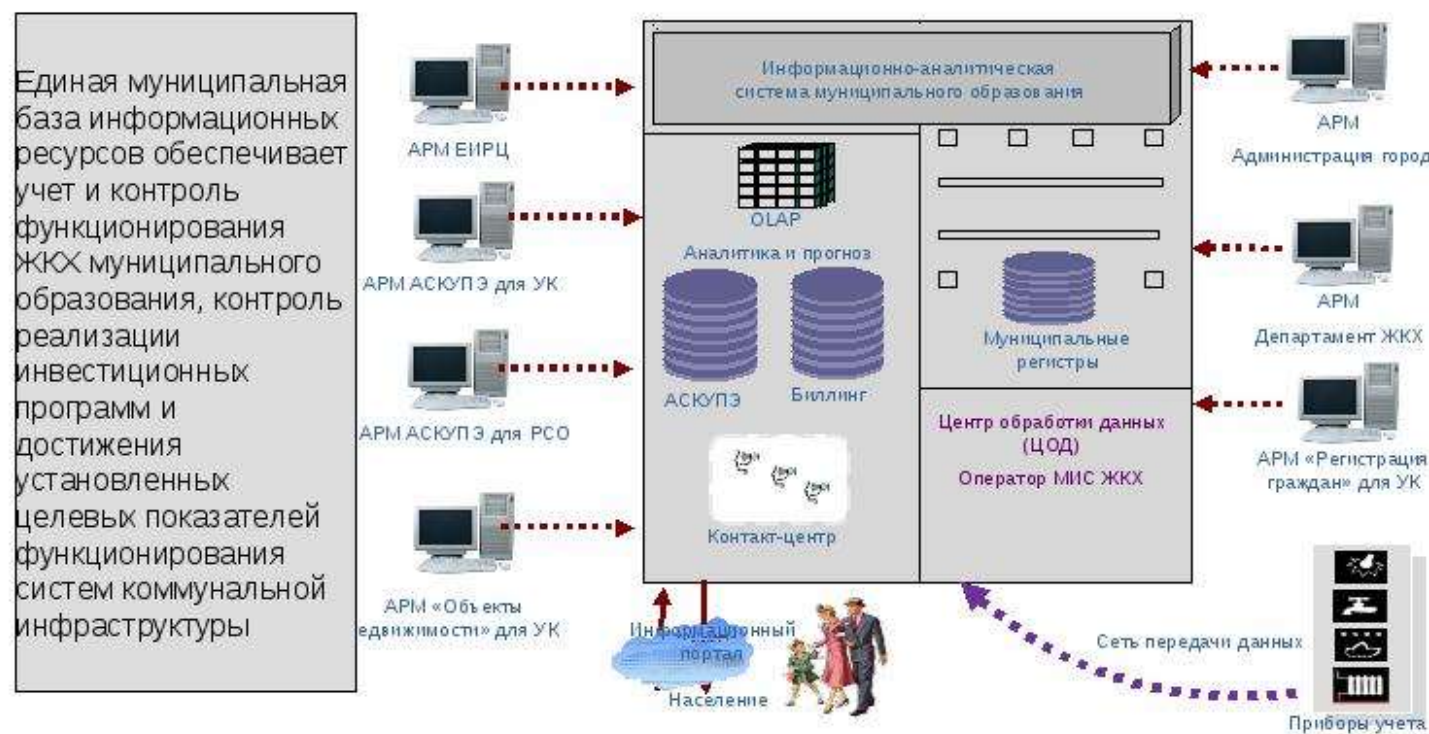
3.9 Программа создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов

Единая муниципальная база информационных ресурсов (далее ЕМБИР) МО «Староминское сельское поселение» – представляет собой совокупность сведений в электронной и документальной форме на основе применения единых принципов и правил, обеспечивающих предоставление органам государственной власти и местного самоуправления, юридическим и физическим лицам достоверной информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов.

Целью создания ЕМБИР является реализация муниципальной информационной системы, включающей единую базу информационных ресурсов об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов на основе интеграции сведений из разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, и обеспечивающей возможность информационного взаимодействия органов местного самоуправления и органов государственной власти Краснодарского края с информационной системой ЖКХ Министерства регионального развития Российской Федерации.

Основой ЕМБИР являются электронные регистры, кадастры, реестры и документы, содержащие сведения об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения, утилизации ТБО в муниципальном образовании, а также сведения о потребителях энергоресурсов.

Единая муниципальная база информационных ресурсов (ЕМБИР)



МИНИСТЕРСТВО
РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ
Российской Федерации

Рисунок 2. Модель Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР) муниципального образования

Программа создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов (Приложение 10) включает:

1. разработку и утверждение Положения о ЕМБИР МО «Староминское сельское поселение», определяющего порядок создания и функционирования ЕМБИР;

2. разработку и утверждение нормативного правового акта МО «Староминское сельское поселение», устанавливающего разграничение и административное закрепление за конкретными субъектами муниципального образования ответственности за ведение основных компонентов ЕМБИР (кадастры, регистры, реестры, классификаторы, справочники).

3. поэтапное внедрение основных технологических блоков ЕМБИР, с поэтапным внедрением структурных элементов.

Создание ЕМБИР обеспечивает информационную поддержку разработки и актуализации программ комплексного развития и целевых региональных программ развития и модернизации коммунальной инфраструктуры, расчета критериев доступности жилищных и коммунальных услуг, долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, обеспечения расчетно-сервисного обслуживания потребителей услуг жилищных и коммунальных услуг.

Единая муниципальная база информационных ресурсов должна обеспечивать выполнение следующих функций:

— автоматизированный сбор и хранение информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения в МО «Староминское сельское поселение»;

— аналитическая обработка информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения в МО «Староминское сельское поселение»;

— информационное обеспечение расчетно-сервисного обслуживания потребителей по принципу «одного окна»;

— обмен данными с государственными и муниципальными

информационными системами.

Перечень информационных ресурсов, включаемых в ЕМБИР муниципального образования «Староминское сельское поселение»:

1. Сведения об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования:
 - перечень объектов коммунальной инфраструктуры и состав программ их реорганизации и модернизации;
 - учетные данные потребителей жилищных и коммунальных услуг;
 - сведения об объемах и качестве потребленных коммунальных ресурсов за текущие и прошлые расчетные периоды (3 года);
 - нормативы, тарифы и стоимости оплаты коммунальных услуг, в том числе история их изменения;
 - учетные данные субъектов жилищно-коммунального комплекса, перечень предоставляемых ими услуг и стоимость услуг;
 - данные о расчетах между исполнителями жилищных и коммунальных услуг и населением;
 - данные о расчетах между управляющими организациями и ресурсоснабжающими организациями за коммунальные ресурсы;
 - данные и сообщения об аварийных ситуациях при предоставлении коммунальных ресурсов;
 - данные по установленным приборам учета коммунальных ресурсов для каждого многоквартирного жилого дома и жилому фонду частного сектора и малоэтажной застройки;
 - сведения о задолженности граждан и организаций за жилищные и коммунальные услуги.
2. Общие сведения МО «Староминское сельское поселение»:
 - отчеты об исполнении муниципальных программ энергосбережения;
 - сведения о начисленных и предоставленных субсидиях и льготах на жилищные и коммунальные услуги;
 - данные о характеристиках и техническом состоянии МКД, учетные

сведения об обслуживающих и управляющих организациях и способах управления многоквартирными жилыми домами;

- сведения о зарегистрированных гражданах в муниципальном и частном жилом фонде;

- сведения о программах развития территории муниципального образования, данные генерального плана строительства объектов жилого фонда и социальной сферы, развития коммунальной и транспортной инфраструктуры.

3. Сведения об обеспечении комфортности проживания граждан, переселении граждан из аварийного жилого фонда, предоставление социального жилья, а именно:

- сведения об аварийном жилом фонде и планах его сноса или реконструкции;

- данные программы реконструкции аварийного жилого фонда;

- данные о предоставлении социального жилья;

- учетные данные граждан, зарегистрированных в аварийном жилом фонде;

- учетные данные граждан, переселенных из аварийного жилого фонда;

- сведения о проведении капитального ремонта в многоквартирных жилых домах.

4. Сведения о предоставлении муниципальных услуг, распоряжении имуществом, находящимся в муниципальной собственности:

- о наймополучателях муниципального жилого фонда;

- о гражданах, зарегистрированных в муниципальном жилом фонде;

- о субъектах, предоставляющих государственные и муниципальные услуги на территории муниципального образования и местах их предоставления;

- сведения о заключенных договорах найма муниципального жилого фонда;

- сведения об истории изменения тарифов и стоимости услуг найма муниципального жилого фонда.

Использование ЕМБИР осуществляется:

- органами местного самоуправления МО «Староминское сельское

поселение» при осуществлении своих функций и полномочий;

- органами государственной власти Краснодарского края при формировании отчетов и прогнозов, при контроле исполнения плановых показателей, целевых и инвестиционных программ; при утверждении тарифов на коммунальные ресурсы;

- многофункциональными центрами обслуживания граждан при предоставлении государственных и муниципальных услуг по системе «одного окна», сервисными центрами обслуживания обращений граждан по вопросам предоставления жилищных и коммунальных услуг, организациями, оказывающим услуги гражданам в электронном виде;

- субъектами муниципального образования, в функциональные обязанности которых входит предоставление информации и использования сведений, относящихся к ЕМБИР;

- физическими и юридическими лицами при получении доступа к сведениям ЕМБИР в части, их касающихся, или при распространении сведений ЕМБИР, относящихся к общедоступным.

Использование сведений ЕМБИР должно осуществляться на основании регламентов и правил информационного взаимодействия, определяемых для информационных систем и ресурсов инфраструктуры «электронного правительства», Положением о ЕМБИР МО «Староминское сельское поселение».

4 Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения

4.1 Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием МО «Староминское сельское поселение»;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) ТБО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления. Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения. Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления. Правила

согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов. Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей. Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами. Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам. Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации. Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

4.2 Источники и объемы инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники:
 - плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
 - надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
 - привлеченные средства (кредиты);
 - средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы составляют **2 848 702 тыс. руб.**, в том числе по источникам:

- **1 этап 2014 – 2018 гг. – 1 066 830 тыс. руб., в том числе:**
 - средства федерального бюджета – **57 147 тыс. руб.**;
 - средства краевого бюджета – **171 112 тыс. руб.**;
 - средства местного бюджета – **109 137 тыс. руб.**;
 - средства внебюджетных источников – **729 434 тыс. руб.**;

из них:

- в 2015 г. – **318 874 тыс. руб.**, в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 180 тыс. руб.;
- средства краевого бюджета – 62 274 тыс. руб.;
- средства местного бюджета – 37 383 тыс. руб.;
- средства внебюджетных источников – 219 037 тыс. руб.;
- в 2016 г. – 315 062 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 13 303 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 30 586 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 28 389 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 242 785 тыс. руб.;
- в 2017-2018 гг. – 432 894 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 43 665 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 78 252 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 43 365 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 367 612 тыс. руб.;
- **2 этап 2019 – 2030 гг. – 1 781 872 тыс. руб., в том числе:**
 - **средства федерального бюджета – 308 062 тыс. руб.;**
 - **средства краевого бюджета – 360 269 тыс. руб.;**
 - **средства местного бюджета – 231 390 тыс. руб.;**
 - **средства внебюджетных источников – 882 150 тыс. руб.;** из них:
 - в 2019-2020 гг. – 484 875 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 65 617 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 95 417 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 72 415 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 251 426 тыс. руб.;
 - в 2021-2022 гг. – 468 906 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 62 257 тыс. руб.;

- средства краевого бюджета – 81 662 тыс. руб.;
- средства местного бюджета – 61 662 тыс. руб.;
- средства внебюджетных источников – 263 325 тыс. руб.;
- в 2022-2023 гг. – 245 537 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 55 558 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 66 369 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 40 061 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 83 550 тыс. руб.;
- в 2024-2025 гг. – 178 342 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 38 236 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 42 615 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 23 050 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 74 441 тыс. руб.;
- в 2025-2026 гг. – 172 204 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 37 016 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 40 175 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 22 101 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 72 912 тыс. руб.;
- в 2026-2027 гг. – 116 009 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 24 690 тыс. руб.;
 - средства краевого бюджета – 17 015 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 6 056 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 68 248 тыс. руб.;
- в 2028-2030 гг. – 115 999 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 24 690 тыс. руб.;

- средства краевого бюджета – 17 015 тыс. руб.;
- средства местного бюджета – 6 046 тыс. руб.;
- средства внебюджетных источников – 68 248 тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год исходя из возможностей местного и краевого бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов за счет средств бюджетов всех уровней осуществляется на основании нормативных правовых актов Краснодарского края, МО «Староминское сельское поселение», утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из краевого бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из краевого бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Краснодарского края в 2015 – 2030 гг., утверждаемыми Правительством Краснодарского края.

Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры составили:

Электроснабжение – 461 181 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015– 2020 гг. – 72 088 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 389 093 тыс. руб.;

Теплоснабжение – 652 300 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 219 400 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 432 900 тыс. руб.;

Газоснабжение – 38 391 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 5 523 тыс. руб.;
- 2 этап 2020 – 2030 гг. – 32 868 тыс. руб.;

Водоснабжение – 495 200 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 50 900 тыс. руб.;

- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 444 300 тыс. руб.;

Водоотведение – 189 064 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 63 164 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 125 900 тыс. руб.;

Утилизация ТБО – 123 391 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 122 727 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 664 тыс. руб.;

Реализация ресурсосберегающих проектов у потребителей – 800 651 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 444 504 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 356 147 тыс. руб.;

Установка приборов учета у потребителей – 83 524 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 83 524 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 0 тыс. руб.

Создание Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР) – 50 000 тыс. руб., в том числе:

- 1 этап 2015 – 2020 гг. – 50 000 тыс. руб.;
- 2 этап 2021 – 2030 гг. – 0 тыс. руб.

4.3 Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Для целей реализации Программы для населения МО «Староминское сельское поселение» установлены тарифы на коммунальные услуги, представленные в таблице 29.

Таблица 29 Утвержденные тарифы для потребителей МО «Староминское сельское поселение»

№ п/п	Наименование организации, оказывающей коммунальные услуги	Утвержденный тариф на 2015 год (без НДС)	Основание
1	Электроснабжение	руб./кВт·ч	
	ОАО «Кубаньэнерго»	2,88/4,12	Приказ РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 17.12.2014 года № 74/2014-э
2	Теплоснабжение	руб./Гкал	
		2082,98	Приказ РЭК-ДЦиТ от 30.10.2010 № 31/2010-т
3	Водоснабжение	руб./м³	
	МУП «Служба водоснабжения»	49,54	Приказ РЭК-ДЦиТ Краснодарского края от 18.12.2014 года № 78/2014-окк
4	Водоотведение	руб./м³	
	МПК «Староминский» АО фирма «Агрокомплекс» им. Н.И. Ткачева	36,25	Приказ РЭК-ДЦиТ Краснодарского края
5	Газоснабжение	руб./м³	
	ОАО "Староминскаярайгаз"	5,26	Приказ РЭК-ДЦиТ Краснодарского края от 17.06.2014 года № 11/2014-газ
6	Утилизация (захоронение) ТБО	руб./м³	
	ООО «Стройдизайн»	510,40	Приказ РЭК-ДЦиТ Краснодарского края

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющие в тарифе, необходимых для реализации Программы.

Прогнозные значения тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих определены с учетом предельного индекса роста тарифов к уровню 2015 г. в ценах отчетного года: 2015 – 2019 гг. – 110%; 2020 г. – 111%; 2021-2022 гг. – 112%; 2025 г. – 113%; 2029 г. – 114%; 2030 г. – 115%.

Реализация проектов Программы приведет к тому, что тарифы на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) составят:

- **к 2014-2015 гг.:**

- электрическая энергия (для населения с электрическими плитами) – 2,88/4,12 руб./кВт·ч, темп роста 2018/2014 гг. – 105%;
- тепловая энергия – 2094,95/1276,90 руб./Гкал, темп роста 2018/2014 гг. – 103%;
- холодное водоснабжение – 49,54 руб./м³, темп роста 2018/2014 гг. – 109%;
- водоотведение – 36,25 руб./м³, темп роста 2018/2014 гг. – 113%;
- газоснабжение – 5,26 руб./м³, темп роста 2018/2014 гг. – 100%;
- утилизация ТБО – 510,40 руб./м³, темп роста 2018/2014 гг. – 110%;

- **к 2030 г.:**

- электрическая энергия (для населения с электрическими плитами) – 12,03 руб./кВт·ч, темп роста 2020/2014 гг. – 105%;
- тепловая энергия – 4563,5 руб./Гкал, темп роста 2025/2014 гг. – 102%;
- холодное водоснабжение – 110,1 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 100%;
- водоотведение – 142,8 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 100%;
- газоснабжение – 4087,4 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 100,1%;
- утилизация ТБО – 2143,6 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 100%.

Оценка уровня тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Наименование	Ед. изм.	2016 г.	2017-2018 гг.	2019-2020 гг.	2021 г.	2022 -2023 гг.	2024-2025 гг.	2026 г.	2027-2028 гг.	2029 г.	2030 г.	2030/ 2016, %	2030/ 2014, %
Теплоснабжение													
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./ Гкал	2 259,5	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 633,87	2 655,80	2 677,72	2 699,65	2 721,58	110	115
тариф	руб./ Гкал	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./ Гкал	0,00	352,44	352,44	352,44	352,44	374,37	396,3	418,5	440,45	462,08		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./ Гкал	2 259,5	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 633,87	2 655,80	2 677,72	2 699,65	2 721,58	103	102
тариф	руб./ Гкал	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	2259,5	103	105
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./ Гкал	64,02	66,86	64,63	62,26	58,57	55,23	54,09	53,01	51,96	0,00		
Холодное водоснабжение													
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./ м3	51,34	54,02	54,02	54,02	54,02	64,15	64,27	64,40	64,53	64,66	110	115
тариф	руб./ м3	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./ м3	0,00	4,46	4,46	4,46	4,46	14,61	14,73	14,86	14,99	15,12		

Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	51,34	54,02	54,02	54,02	54,02	64,15	64,27	64,40	64,53	64,66	109	100
тариф	руб./м3	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	49,54	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,00	0,29	1,15	1,27	1,67	1,24	0,52	0,47	0,00	0,00		
Водоотведение	руб./м3												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	33,53	34,74	34,74	34,74	34,74	34,86	34,98	35,1	35,22	35,35	110	115
тариф	руб./м3	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21	1,33	1,45	1,57	1,69	1,82		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	113	100
тариф	руб./м3	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,00	1,80	1,53	0,97	0,82	0,90	0,98	0,75	0,00	0,00		
Электроснабжение	руб./м3												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	2,88	2,994	2,994	2,994	2,994	3,007	3,02	3,034	3,047	3,061	110	115
тариф	руб./м3	2,88	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	100	100

инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,000	0,134	0,134	0,134	0,134	0,147	0,160	0,174	0,187	0,201		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	2,88	2,994	2,994	2,994	2,994	3,007	3,02	3,034	3,047	3,061	105	105
тариф	руб./м3	2,88	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,000	0,031	0,073	0,106	0,083	0,091	0,066	0,066	0,070	0,070		
Газоснабжение	руб./м3												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	5,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	8,56	9,59	9,59	9,59	110	115
тариф	руб./м3	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	3,3	4,33	4,33	4,33		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	5,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	8,56	9,59	9,59	9,59	100	100
тариф	руб./м3	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26		
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м3	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,07	0,08		
ТБО	руб./м3												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	510,4	513,65	513,65	513,65	513,65	513,98	514,31	514,63	514,96	515,28	110	115

тариф	руб./ м3	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./ м3	0,00	3,25	3,25	3,25	3,25	3,58	3,91	4,23	4,56	4,88		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./ м3	510,4	513,65	513,65	513,65	513,65	513,98	514,31	514,63	514,96	515,28	110	100
тариф	руб./ м3	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	510,4	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./ м3	0,00	3,20	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

4.4 Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

4.4.1 Динамика платы населения за коммунальные услуги

Расчет расходов населения МО «Староминское сельское поселение» на коммунальные ресурсы до 2030 г. произведен в ценах отчетного периода на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов.

Прогнозная величина расходов населения на коммунальные ресурсы составит:

- 2018-2019 гг. – 342 415 тыс. руб.;
- 2020 г. – 347 594 тыс. руб.;
- 2021-2022 гг. – 351 869 тыс. руб.;
- 2023 г. – 352 743 тыс. руб.;
- 2024 г. – 365 065 тыс. руб.;
- 2025-2026 гг. – 368 026 тыс. руб.;
- 2027 г. – 365 710 тыс. руб.;
- 2028 г. – 375 974 тыс. руб.;
- 2029 г. – 372 090 тыс. руб.;
- 2030 г. – 376 774 тыс. руб.

Расчет расходов на социальную поддержку и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения МО «Староминское сельское поселение» произведен в ценах отчетного периода на основании нормативной величины платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов) и регионального стандарта оплаты жилого помещения и коммунальных услуг.

Прогноз расходов населения МО «Староминское поселение» на коммунальные услуги на период 2015-2030 гг.

Наименование	Ед. изм.	2016	2017- 2018	2019- 2020	2021- 2022	2023- 2024	2025- 2026	2027	2028	2029	2030
Электроснабжение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. кВт·ч	28955	50000	85000	29500	30000	301000	302000	302000	302000	302000
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	2,86	2,994	2,994	2,994	2,994	3,007	3,02	3,034	3,047	3,061
Расходы населения на электроснабжение	руб.	82811,3	149700	254490	883230	898200	908114	912040	916268	920194	924422
Теплоснабжение (в т.ч. ГВС)											
Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	Гкал	60000	70000	80000	90000	150000	200379	200379	200379	200379	200379
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	2 259,5	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 611,94	2 633,87	2800	2850	2950	3000
Расходы населения на теплоснабжение	тыс. руб.	135570	182835,8	208955,2	235074,6	391791	527772,2	561061,2	571080,1	591118,05	601137
Водоснабжение (в т.ч. ХВС и ГВС)											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	2000	2500	2500	2800	3500	3874,0	3874,0	3874,0	3874,0	3874,0
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	51,34	54,02	54,02	54,02	54,02	64,15	64,27	64,40	64,53	64,66
Расходы населения	руб.	102680	135050	135050	151256	189070	248517	248981	249485	249989	250492

Наименование	Ед. изм.	2016	2017- 2018	2019- 2020	2021- 2022	2023- 2024	2025- 2026	2027	2028	2029	2030
водоснабжение											
Водоотведение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	1500,0	2500,0	3000,0	3200,0	3500,0	3788,135	3788,135	3788,135	3788,135	3788,135
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	41,68	42,9	42,9	42,9	45,07	45,07	45,07	45,07	46,4	46,4
Расходы населения на водоотведение	руб.	62520	107250	12870	137280	157745	170731	170731	170731	175769	175769
Газоснабжение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м ³	60000	65000	75000	85000	90000	92800	92800	92800	92800	92800
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	5,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	8,56	9,59	9,59	9,59
Расходы населения на газоснабжение	тыс. руб.	336000	422500	487500	552500	58500	603200	794368	889952	889952	889952
Утилизация ТБО											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	54,08	62,4	75,0	99,7	104,7	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	510,4	513,65	513,65	513,65	513,65	513,98	514,31	514,63	514,96	515,28
Расходы населения на утилизацию ТБО	тыс. руб.	27602	32048	38523	51210,9	53779,1	53967,9	54002,5	54036	54070	54104

4.4.2 Прогноз доступности коммунальных услуг

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей жилищно-коммунальных услуг.

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется на основании следующих нормативных документов:

1. Постановления Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
2. Постановления Правительства РФ от 18.12.2008 № 960 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
3. Постановления Правительства РФ от 26.06.2007 № 405 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
4. Приказа Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».
5. Постановления Правительства Краснодарского края «О краевых стандартах жилищно-коммунальных услуг».
6. Закона Краснодарского края «О краевом стандарте максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи».
7. Постановления Правительства Краснодарского края «О краевом стандарте нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Нормативная и ожидаемая величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно прогнозируемым ценам (тарифам) на жилищно-

коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м² общей площади.

На 2015 – 2030 гг. сформирован прогноз изменения уровня платежей граждан МО «Староминское сельское поселение» (в ценах отчетного периода) за счет включения инвестиционных составляющих в тарифы на электрическую энергию, тепловую энергию и газ, и утверждения инвестиционных надбавок к тарифам на услуги по водоснабжению, водоотведению и утилизации (захоронению) ТБО.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом для МО «Староминское сельское поселение» по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы, по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться в меньшую сторону.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$П \text{ пред.} = \frac{Д \times 22}{100 \times 18},$$

где:

Д – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

18 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м²;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в месяц по МО «Староминское сельское поселение» установлен

на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 17 м².

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости предоставляемых услуг на 2015 – 2030 гг. произведен в ценах отчетного периода.

Ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу) по видам услуг не превышает предельную величину платежей граждан.

Таблица 32

Расчет предельной величины платежей населения МО «Староминское сельское поселение» на 2014 – 2030 гг.

Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2017	2018-2019	2020	2021	2022-2023	2024-2025	2026-2029	2030	2014/ 2030, %	2030/ 2014, %
Федеральный стандарт	руб./м²	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	100	100
Стандарт Краснодарский край	руб./м²	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	113,61	100	100
Расчетная предельная величина платежей за ЖКУ на 1 м² в месяц (Госстрой)	руб./м²	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	293,29	100	100
Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов)	руб./м²	132,50	138,82	136,43	136,22	136,12	135,89	135,45	135,17	134,79	134,76	103	102
Сравнительный анализ по услугам													
Электроснабжение													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	0,91	0,07	0,28	0,45	0,33	0,38	0,24	0,25	0,27	0,27	105	105
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	9,22	8,88	9,32	9,91	10,37	10,04	10,17	9,80	9,81	9,86	101	103
Теплоснабжение													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	5,18	6,50	6,56	6,51	6,46	6,39	6,32	6,29	6,27	6,25	103	102
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	10,38	13,49	17,10	12,26	12,13	12,00	12,79	12,60	12,54	12,48	106	105
Холодное водоснабжение													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	0,65	0,73	0,98	1,01	1,12	1,00	1,80	1,78	1,65	1,65	109	100
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	1,44	1,97	1,20	1,87	1,96	1,28	1,94	1,38	1,34	1,97	108	106
Водоотведение													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному	руб./м²	0,27	0,20	0,06	0,77	0,70	0,73	0,78	0,66	0,27	0,27	113	100

Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2017	2018-2019	2020	2021	2022-2023	2024-2025	2026-2029	2030	2014/ 2030, %	2030/ 2014, %
нормативу)													
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	1,76	1,14	1,69	1,31	1,52	1,30	1,41	1,53	1,21	1,14	118	102
Газоснабжение													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	1,16	0,32	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	100	100
предельная величина платежей граждан	руб./м²	4,16	4,90	5,54	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,93	126	106
Утилизация ТБО													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	110	115
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	0,68	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,69	0,70	99	103
Содержание и ремонт жилищного фонда													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	100	100
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	57,99	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	101	101

5 Управление Программой

5.1 Ответственные за реализацию Программы

Система управления Программой и контроль за ходом ее выполнения определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией Программы осуществляет заказчик – Администрация Староминского сельского поселения.

Координатором реализации Программы является Администрация Староминского района, которая осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за реализацию Программы.

5.2 План-график работ по реализации Программы

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Реализация программы осуществляется поэтапно:

1. 2015 - 2021 гг.;
2. 2022 - 2030 гг.

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2015 г.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Краснодарского края,

5.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга.

Целью мониторинга Программы МО «Староминское сельское поселение» является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города.

2. Анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг Программы МО «Староминское сельское поселение» предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

5.4 Порядок корректировки Программы

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы. Решение о корректировке Программы принимается Советом депутатов МО «Староминское сельское поселение» по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы МО «Староминское сельское поселение».