

Содержание.

	Паспорт программы.	3
1.	Введение	7
2.	Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.	14
2.1.	Существующее состояние системы теплоснабжения.	14
2.2.	Существующее состояние системы газоснабжения.	26
2.3.	Существующее состояние системы электроснабжения.	31
2.4.	Краткая характеристика состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения.	51
3.	Перспективы развития Новодеревянковского сельского поселения и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.	53
3.1.	Перспективы развития Новодеревянковского сельского поселения.	53
3.2.	Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы	60
4.	Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.	61
4.1.	Целевые показатели критериев доступности для населения коммунальных услуг.	61
4.2.	Показатели качества коммунальных ресурсов.	61
4.3.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета.	63
4.4.	Показатели надежности систем ресурсоснабжения.	63
4.5.	Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе.	64
5.	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей.	65

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						1109-15/ПКР			
Изм	Кол.уч.	Лист	Недок	Подл.	Дата				
Директор	Дорошенко					Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Бойко В.В.						П	1	70
Разработа	Сидорова						ООО«Архитектурно-градостроительный центр»		

5.1.	Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.	65
5.2.	Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.	65
5.3.	Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.	66
5.4.	Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях, реализация энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.	66
6.	Источники финансирования, тарифы и доступность программы для населения.	67
7.	Управление программой.	67
8.	Заключение.	69

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист	
							2	

Паспорт программы.

Наименование программы:	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края на период 20 лет (с 2015 до 2035 года)
Основания для разработки программы:	<p>1. Градостроительный кодекс Российской Федерации.</p> <p>2. Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».</p> <p>3. Федеральный закон от 30.12.2004г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».</p> <p>4. Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>5. Постановление правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»</p> <p>6. Градостроительный кодекс Краснодарского края.</p> <p>7. Стратегия социально-экономического развития</p>

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							3

	<p>Краснодарского края до 2020 года, утвержденная законом Краснодарского края от 29 апреля 2008 года № 1465-КЗ.</p> <p>8.Программа социально-экономического развития Краснодарского края до 2012 года, утвержденная законом Краснодарского края от 03 февраля 2009 года № 1692-КЗ.</p> <p>9.Программа социально-экономического развития Новодеревянковского сельского поселения Каневского района.</p> <p>10.Разработанная и утвержденная документация территориального планирования Новодеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края</p>
Заказчик программы	Администрация Новодеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края
Основные разработчики программы:	Администрация Новодеревянковского сельского поселения Каневского района Краснодарского края, ООО «Архитектурно-градостроительный центр»
Цель программы:	<p>Развитие систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов в соответствии с потребностями жилищного и гражданского строительства, за счет модернизации и строительства коммунальной инфраструктуры на территории МО;</p> <p>повышение качества и надежности производимых для потребителей (оказываемых) услуг;</p>

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							4
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

	улучшение экологической ситуации на территории Новодеревянковского сельского поселения; оптимизация затрат на производство коммунальных услуг, снижения ресурсопотребления.
Задачи программы:	Основными задачами программы являются: - кардинальное улучшение жилищных условий и качества жизни населения Новодеревянковского сельского поселения; - повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; - эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; - создание благоприятного инвестиционного климата; - модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей; - использование системы частно-государственного партнерства, путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; - улучшение экологической ситуации на территории Новодеревянковского сельского поселения.
Важнейшие целевые показатели программы:	- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки; - показатели надежности и качества поставляемых коммунальных ресурсов; - показатели степени охвата потребителей приборами

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							5

	<p>учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций);</p> <ul style="list-style-type: none"> - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; - показатели воздействия на окружающую среду.
Срок реализации программы:	<p>Период 20 лет (до 2035 года):</p> <p>1 этап (10 лет) с 2015 г. до 2024 г.</p> <p>2 этап (10 лет) с 2025 до 2035 г.</p> <p>С описанием общего направления развития (перспективы) до 2035 года</p>
Источники финансирования программы:	<p>Источниками финансирования программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> -собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления), -плата за подключение (присоединение), -бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов), в рамках целевых и ведомственных программ -заемные средства, - средства фондов (в т.ч. пенсионных), -средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							6
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

1. Введение.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения до 2035 г. (далее – программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, а также федерального закона от 22.12.2004 №210 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения – документ устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло, водоснабжения и водоотведения, которые предусмотрены, соответственно, схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								7

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку программы и ее утверждение закреплены за органами местного самоуправления. Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатывается организациями коммунального комплекса, согласуется и представляется в орган регулирования или утверждается представительным органом.

На основании утвержденной программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса сельского поселения.

Утвержденная программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1109-15/ПКР	Лист
										8
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на региональный и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей городского поселения. Коммунальные системы – капиталоемки и масштабны. Отсюда достижение существенных изменений, параметров их функционирования за ограниченный интервал времени- затруднительно. В виду этого программа рассматривается на длительном временном интервале (до 2035 года).

Целью разработки программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития Новодеревянковского сельского поселения на период 2015–2035 гг.

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

Основными задачами программы являются:

- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР			9

- взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения;
- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения;
- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг Новодеревянковского сельского поселения;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей Новодеревянковского сельского поселения.

Формирование и реализация программы базируется на следующих принципах:

- целевом – мероприятия и решения программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов программы друг на друга;
- комплексности – формирование программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1109-15/ПКР	Лист
										10
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

и организаций), реализуемыми на территории Новодеревянковского сельского поселения.

Перспективные показатели развития являются основой для разработки программы и формируются на основании:

- схемы территориального планирования Каневской муниципальной район Краснодарского края, в том числе схемы границ земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения, или на которых размещаются объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального района, а также границ зон планирования размещения объектов капитального строительства местного значения;
- проекта генерального плана Новодеревянковского сельского поселения;
- правил землепользования и застройки Новодеревянковского сельского поселения;
- проекта схем водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения Новодеревянковского сельского поселения.

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

- федеральным законом от 21.07.2007 №185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;
- указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							11
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

- постановлением Правительства РФ от 09.06.2007 №360 «Об утверждении правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры»;
- постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 №464 «Правила финансирования инвестиционных программ коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
- постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 №857 «Об особенностях применения в 2012-2014 годах правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 №45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса;

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								12

- документами территориального планирования Каневской муниципальной район и Новодеревянковского сельского поселения (подпункт 1 части 3 ст. 23 в части требований к разработке генеральных планов поселений и генеральных планов городских округов и пп. 1 части 1 статьи 19 Федерального закона от 29.12.2004 №190-ФЗ в части требований к разработке схем территориального планирования муниципальных районов);
- инвестиционными программами организаций коммунального комплекса, расположенных на территории Новодеревянковского сельского поселения и (или) осуществляющих деятельность на территории Новодеревянковского сельского поселения;
- программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, расположенных на территории Новодеревянковского сельского поселения и осуществляющих деятельность на территории Новодеревянковского сельского поселения (при их наличии).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1109-15/ПКР	Лист
										13
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.

2.1 Существующие состояние систем теплоснабжения.

Новодеревянковское сельское поселение входит в состав муниципального образования Каневский район, который расположен в северо-западной части Краснодарского края. Площадь района составляет 24 8703,4 га.

Численность постоянного населения Каневского района на 01.01.2009г. 104 927 человек, Новодеревянковского сельского поселения 7816 человека.

Площадь поселения – 364,5 кв. км. В состав поселения входят 6 населенных пунктов: административный центр – станица Новодеревянковская, хутора Албаши, Вольный, Ленинский, Приютный и Раздольный.

Теплоснабжение Муниципального Образования Новодеревянковского сельского поселения осуществляется децентрализованно от 4-х котельных.

Характеристика котельных приведена в таблице № 2.1.1

Таблица № 2.1.1

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								14

Наименование	Мощность проектная/ф актич Каждого головного сооружения, Гкал/ч	Потребители: населенные пункты, пром. и с/х объекты	Техн. состояние год стр-ва остаточный ресурс оборудования	Возможность расширения (макс.нагр) реконстр. Или стр-во нового объекта	Место Расположе- ния и ведомствен- ная принадлеж- ность.
СШ №44, ул.Щербины.9	0,292/0,258	Бюджет	1998	—	Новодеревян- ковское сельское поселение МУП «Тепловые сети»
СШ №43, ул.Ленина,92	0,346/0,164	Бюджет	1999	—	Новодеревян- ковское сельское поселение МУП «Тепловые сети»
ДДУ №7, ул.Калинина,55	0,132/0,085	Бюджет	1999	—	Новодеревян- ковское сельское поселение МУП «Тепловые сети»
Новод.уч.б-ца, ул.Больничная, 118	0,35/0,093	Бюджет	2000	—	Новодеревян- ковское сельское поселение МУП «Тепловые сети»

Основной производитель тепловой энергии Новодеревянковского сельского поселения осуществляет эксплуатацию 4 котельных, а также обслуживает и производит ремонт котельных и тепловых сетей. Суммарная установленная

Взам. инв. №		1109-15/ПКР				Лист
Подпись и дата						15
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	

мощность котельных на 2014 год составляет 1,12 Гкал/час. Суммарная протяжённость тепловых сетей 0,932 км.

Расчетный температурный график отпуска тепла от котельных 95/70оС. Для котельных Новодеревянковского сельского поселения основным видом используемого топлива является природный газ.

Основное оборудование котельных Новодеревянковского сельского поселения см. таблицу № 2.1.2.

Таблица № 2.1.2

Наименование котельной	Котельное оборудование			Установ- ленная мощность котельной	Присоединён- ная нагрузка Гкал/ч		Вид топлива	Из- нос
Адрес котельной								в %
	марка котла	к о л- в о	год ввода	по воде Гкал/ч	по па ру	по воде		
СПШ №44 ул.Щербины,9	НН-715	2	1998	0,292		0,258	газ	
СПШ №43 ул. Ленина,92	НН-850	2	1999	0,346		0,164	газ	
ДДУ №7 ул.Калинина,55	НН-325	2	1999	0,132		0,085	газ	

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							16
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Новод.уч. б-ца. ул.Больничная,118	НН-850	2	2000	0,35		0,093	газ	
ИТОГО				1,12		0,6		

Сведения о технической оснащённости см. таблицу № 2.1.3.

Таблица № 2.1.3

Наименование Котельной, Адрес	Оснащённость оборудованием (насосы)		% из- нос а.	Оснащённость счетчиком эл.энергии, тип, марка.		% из- нос а.	Оснащённость оборудованием(автом атикой)	
	год ввод а	марка		год ввода	марка		год ввода	марка
СШ №44 Новодеревян- ковская ул.Щербины,9	1998	Сетевой насос GR30		2006	са4и678		1998	МАЙТИТЕМП
СШ №44 Новодеревян- ковская	1998	Сетевой насос GR30						

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР			Лист
									17
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата				

ул.Щербины,9								
СШ №44 Новодеревян- ковская ул.Щербины,9	1998	Подпиточ- ный насос УД 61778						
СШ №44 Новодеревян- ковская ул.Щербины,9	1998	Освещение						
СШ №44 Новодеревян- ковская ул.Щербины,9	1998	Автоматика						
СШ №43 Новодеревян- ковская ул. Ленина,92	1999	Сетевой насос GR32		2006	Меркурий 230		1999	МАЙТИТЕМП
СШ №43 Новодеревян- ковская ул. Ленина,92	1999	Сетевой насос GR30						
СШ №43 Новодеревян- ковская ул. Ленина,92	1999	Подпиточ- ный насос УД 61778						
СШ №43 Новодеревян- ковская ул. Ленина,92	1999	Освещение						
СШ №43 Новодеревян- ковская	1999	Автоматика						

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							18
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

ул. Ленина,92								
ДДУ№7 Новодеревян- ковская ул.Калинина,55	1999	Сетевой насос CR-8-30		2006	сэа-11		1999	МАЙТИТЕМП
ДДУ№7 Новодеревян- ковская ул.Калинина,55	1999	Сетевой насос CR-8-30						
ДДУ№7 Новодеревян- ковская ул.Калинина,55	1999	Подпиточ- ный насос VDG-178						
ДДУ№7 Новодеревян- ковская ул.Калинина,55	1999	Освещение						
ДДУ№7 Новодеревян- ковская ул.Калинина,55	1999	Автоматика						
Новод.уч. б- ца. ул.Больничная, 118	2000	Сетевой насос CR-16-30		2006	са4и678		2000	МАЙТИТЕМП
Новод.уч.б-ца. ул.Больничная, 118	2000	Сетевой насос CR-16-30						
Новод.уч.б-ца. ул.Больничная, 118	2000	Подпиточ- ный насос ДАБ-18/30						
Новод.уч.б-ца. ул.Больничная, 118	2000	Освещение						

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							19
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Новод.уч.б-ца. ул.Больничная, 118	2000	Автоматика						
---	------	------------	--	--	--	--	--	--

Общая протяженность тепловых сетей 0,932 км, диаметром от 25 до 150 мм.

Тепловые сети двух трубные тупиковые. Прокладка трубопроводов тепловых сетей составляет: надземная 90% от общей протяженности и подземная 10%.

Изоляция реконструированных трубопроводов – минеральная вата. Износ трубопровода составляет 61,5%, от общей протяженности сетей.

Баланс мощности и ресурса системы теплоснабжения отражается в ежегодных Топливных энергетических балансах.

Дефицит располагаемой тепловой мощности котельных по заключенным договорам отсутствует, резерв составляет 0 Гкал/час.

У остальных потребителей приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Причина заключается в достаточно высокой цене приборов учета тепловой энергии и работ по их установке, что препятствует широкому их использованию среди населения, а также недостатку средств в бюджете для обеспечения данными приборами организаций.

Суммарная установленная мощность котлов составляет 1,12 Гкал/час.

Расчётный срок службы котлов типа КЧМ составляет 25лет.

Расчётный срок службы водогрейных стальных котлов, типа Дакон, Прексал, КС-1, и другие составляет 15 лет (расчётный срок службы котлов приведён согласно данным завода изготовителя).

По истечении расчётного срока службы котла, должно проводиться экспертное обследование технического состояния основных элементов работающих под

Взам. инв. №		1109-15/ПКР						Лист
Подпись и дата								20
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата			

давлением (барабаны, коллекторы, экраны и др.)

В результате обследования должны быть определены допустимые параметры и условия дальнейшей эксплуатации, компенсирующие мероприятия или необходимость демонтажа котлов. Техническое состояние котельных расположенных на территории Новодеревянковского сельского поселения показывает, что количество установленных котлов со сроком эксплуатации до 10 лет составляет 100 %. Общий уровень износа котлов более 57 %. И котельного оборудования 57%.

С целью снижения уровня износа котельных необходимо ежегодно выполнять реконструкцию или замену котельных, физический износ которых составляет 80- 100%. Для реконструкции и строительства новых (мобильных) котельных необходимо ежегодно предусматривать дополнительное финансирование .

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является **бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергии потребителей**, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									21
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР			

- осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;

постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

Качество услуг по теплоснабжению определено в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам», разработаны требования к качеству коммунальных услуг таблица № 2.1.4.

Таблица №2.1.4

Показатели качества услуг теплоснабжения

Требования к качеству коммунальных услуг	Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества	Порядок изменения размера платы за коммунальные услуги ненадлежащего качества
•Горячее водоснабжение		

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							22

1.Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года	Допустимая продолжительность перерыва подачи горячей воды: 8 ч (суммарно) в течение одного месяца; 4 ч одновременно, а при аварии на тупиковой магистрали –24 ч; для проведения 1 раза в год профилактических работ в соответствии с пунктом 10 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам	За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимый период перерыва подачи воды, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам
2. Обеспечение температуры горячей воды в точке разбора: не менее 60 0С - для открытых систем централизованного теплоснабжения; не менее 50 0С –для закрытых систем централизованного теплоснабжения; не более 75 0С – для любых систем теплоснабжения	Допустимое отклонение температуры горячей воды в точке разбора: в ночное время (с 23.00 до 6.00 часов) не более чем на 5 0С; в дневное время (с 6.00 до 23.00 час.) не более чем на 3 0С	За каждые 3 0С снижения температуры свыше допустимых отклонений размер платы снижается на 0,1 % за каждый час превышения (суммарно за расчетный период) допустимой продолжительности нарушения; при снижении температуры горячей воды ниже 40 0С оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду
3. Постоянное соответствие	Отклонение состава и	При несоответствии состава и

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							23
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

состава и свойств горячей воды санитарным нормам и правилам	свойств горячей воды от санитарных норм и правил не допускается	свойств воды санитарным нормам и правилам плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний)
4. Давление в системе горячего водоснабжения в точке разбора от 0,03 МПа (0,3 кгс/см ²) до 0,45 МПа (4,5 кгс/см ²)	Отклонение давления не допускается	За каждый час (суммарно за расчетный период) подачи воды: при давлении, отличающемся от установленного до 25%, размер ежемесячной платы снижается на 0,1%; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний)

•Отопление

5. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода	Допустимая продолжительность перерыва отопления: не более 24 час. (суммарно) в течение одного месяца; не более 16	За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимую продолжительность перерыва отопления, размер ежемесячной платы снижается
---	--	---

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							24

	ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 12 0С до нормативной; не более 8 ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 10 0С до 12 0С; не более 4 ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 8 0С до 10 0С	на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам
6. Обеспечение температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 0С (в угловых комнатах +20 0С), в районах с температурой наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92 0С) – 31 0С и ниже +20 (+22) 0С; в других помещениях - в соответствии с ГОСТ Р 51617-2000. Допустимое снижение нормативной температуры в ночное	Отклонение температуры воздуха в жилом помещении не допускается	За каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении (суммарно за расчетный период) размер ежемесячной платы снижается: на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета за каждый градус отклонения температуры; на 0,15% размера платы, определенной исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (при отсутствии приборов учета), за каждый градус отклонения температуры

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							25

<p>время</p> <p>суток (от 0.00 до 5.00 часов) не более 3 0С.</p> <p>Допустимое превышение нормативной температуры не более 4 0С.</p>		
<p>7. Давление во внутридомовой системе отопления:</p> <p>с чугунными радиаторами не более 0,6 МПа (6 кгс/см²);</p> <p>с системами конвекторного и панельного отопления, калориферами, а также прочими отопительными приборами – не более 1 МПа (10 кгс/см²); с любыми</p> <p>отопительными приборами – не менее чем на 0,05 МПа (0,5 кгс/см²) превышающее статическое давление,</p> <p>требуемое для постоянного заполнения системы отопления теплоносителем</p>	<p>Отклонение давления более установленных значений не допускается</p>	<p>За каждый час (суммарно за расчетный период) периода отклонения установленного давления во внутридомовой системе отопления при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета)</p>

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							26
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

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 несгоревшее топливо).

Объекты по производству тепловой энергии контролируются государством в соответствии с действующим законодательством согласно разработанным Планам ПДВ (предельно допустимым выбросам).

2.2 Существующее состояние системы газоснабжения.

Система газоснабжения Новодеревянковского сельского поселения начала развиваться с 1998 года и на сегодняшний день газораспределительные сети находятся в удовлетворительном состоянии.

Зона газоснабжения охватывает всю территорию сельского поселения. Основные направления развития системы газоснабжения предусматривают повышение безопасности и надежности системы газоснабжения путем реконструкции некоторых головных сооружений газоснабжения, строительства новых веток газопроводов, что даст возможность стабилизировать работу существующих сетей газопровода и подключить новые объекты газоснабжения.

Направления использования газа:

- 1 технологические нужды промышленности;
- 2 хозяйственно-бытовые нужды населения;
- 3 энергоноситель для теплоисточников.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									1109-15/ПКР	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	27	

На расчетный срок все населенные пункты сельского поселения будут газифицированы с учетом перспективы их развития и развития производства.

Перспективные показатели спроса на газоснабжение Новодеревянковского сельского поселения исходя из анализа прошедшего 2014 года порядка 3-5 абонентов в год.

Исходя из расчета максимальных часовых расходов газа и максимальных годовых расходов газа для всех потребителей на расчетный срок - 2035г., необходима реконструкция старых и строительство новых газораспределительных пунктов. Сейчас в составе системы газоснабжения 1 ГРП, 1 ГСГО, 12 ШРП, 12 ГРШП.

Характеристики существующих газораспределительных пунктов см. таблицу № 2.2.1.

Таблица № 2.2.1

<i>Наименование</i>	<i>Мощность проектная/ фактическая каждого головного сооружения</i>	<i>Потребители газа: (населенные пункты, пром. и с/х объекты)</i>	<i>Технич. состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)</i>	<i>Возможность расширения (макс. нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта</i>	<i>Место расположения и ведомственная принадлежность</i>
ГРП №1	1200	население ст. Новодеревянковская	1995		ул. Калинина, 64 АО "Каневскаярайгаз"

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							28

ГСГО №3	5600	население ст. Новодеревянковская	2002		ул. Больничная,28 АО "Каневскаярайгаз"
ШРП №4	1200	население ст. Новодеревянковская	1999		ул. Калинина,104а-ул. Пластуновская АО"Каневскаярайгаз"
ШРП №7	1200	население ст. Новодеревянковская	1996		Переулок №1,136 АО"Каневскаярайгаз"
ГРПШ-10 №25	40	население ст. Новодеревянковская	2003		ул. Больничная,28 АО "Каневскаярайгаз"
ШРП №5	5600	население ст. Новодеревянковская	2008		ул.Донская АО"Каневскаярайгаз"
ШРП №10	1200	население ст. Новодеревянковская	2006		ул. Калинина,83 АО"Каневскаярайгаз"
ШРП №9	1200	население ст. Новодеревянковская	2005		ул. Больничная,49 АО "Каневскаярайгаз"
ШРП №8	1200	население ст. Новодеревянковская	1996		ул. Заречная,51 АО "Каневскаярайгаз"
ГРПШ-10 №21	40	население ст. Новодеревянковская	1999		ул. Калинина,98а АО"Каневскаярайгаз"
ГРПШ-10 №23	40	население ст. Новодеревянковская	1999		ул. Калинина,95 АО"Каневскаярайгаз"
ГРПШ-10 №24	40	население ст. Новодеревянковская	2000		ул. Калинина,91а АО"Каневскаярайгаз"
ГРПШ-10 №22	40	население ст. Новодеревянковская	1998		ул. Калинина,96а АО"Каневскаярайгаз"
ШРП №2	1200	промпредприятие ст. Новодеревянковская ОАО «Дружба»	1999		Бригада №5 ОАО «Дружба»
ШРП №11	600	промпредприятие ст. Новодеревянковская ОАО «Дружба»	2002		Бригада №8 ОАО «Дружба»
ШРП №12	5600	промпредприятие ст. Новодеревянковская ОАО «Дружба»	2003		Промзона ОАО «Дружба»
ШРП №13	50	промпредприятие ст. Новодеревянковская ООО «ПКФ КНК»	2002		ул. Мира,83 ООО «ПКФ КНК»

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							29
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

ШРП №14	600	промпредприятие ст. Новодеревянковская ИП Богдана И.	2007		ул.Базарная площадь,5 ИП Богдана И.
ШРП №15	600	промпредприятие ст. Новодеревянковская	2009		ул.Мира ООО «Досуг»
ГРПШ-14 №1	600	население х. Албаши	2007		ул.Рабочая Управление имущественных отношений администрации МО Каневской район
ГРПШ-14 №2	600	население х. Албаши	2011		ул.Красная Казна МО Каневской район
ГРПШ	10	промпредприятие ст. Новодеревянковская ОАО «Дружба»	2014		Промзона ОАО «Дружба»
ГРПШ	10	промпредприятие ст. Новодеревянковская ОАО «Дружба»	2015		Промзона ОАО «Дружба»
ГРПШ	1800	ст. Новодеревянковская	2013		Администрация Новодесвянковского сельского поселения
ГРПШ-14 №1	600	население х. Вольный	2007		ул.Кондруцкого Управление имущественных отношений администрации МО Каневской район
ГРПШ-14 №1	600	население х. Приютный	2007		Управление имущественных отношений администрации МО Каневской район
ГРПШ-14 №2	600	население х.Приютный	2011		Казна МО Каневской район

Инвестиционные проекты по развитию (модернизации) источников газоснабжения, сетей газоснабжения в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности газо-снабжения и снижения потерь включают в себя строительство новых газопроводов низкого давления (закольцовка) по ул. Шевченко и ул. Восточная в ст.Новодеревянковская.

Характеристики существующих сетей см. таблицу № 2.2.2.

Таблица №2.2.2

Рабочее давление	Диаметр	Протяженность сетей, км (существующие)	Собственник
до 0,003 МПа	Ø32 мм	1,49	АО"Каневскаярайгаз"

Взам. инв. №		1109-15/ПКР				Лист
Подпись и дата						30
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	

инвестиционных программ электроснабжающих организаций: ОАО «Кубаньэнерго» на 2011-2015гг., в соответствии с требованиями действующего законодательства с учетом основных положений «Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ от 6 мая 2011 года № 204.

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.

Ресурсоснабжающие организации Новодеревянковского сельского поселения см. Таблицу №2.3.1.

Таблица №2.3.1

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР
Лист		32				

Наименование организации	Виды деятельности (производство / транспортировка)	
Каневские РЭС Тимашевских электросетей ОАО «Кубаньэнерго»		транспортировка

В соответствии со СНиП 2.07.01-89 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» к городским электрическим сетям относятся:

- распределительные сети напряжением 6-20 кВ, включая распределительные пункты (далее РП), трансформаторные подстанции (далее ТП), линии, соединяющие центры питания (далее ЦП) с РП и ТП, линии, соединяющие ТП между собой, питающие линии промышленных предприятий, находящихся на территории поселения;

– распределительные сети напряжением до 1 кВ, кроме сетей промышленных предприятий этого класса напряжения.

Электроснабжение Новодеревянковского сельского поселения осуществляется от подстанций: ПС-110/35/10 кВ «Албаши», ПС-35/10 кВ «Новодеревянковская» и ПС-35/10 кВ «Раздольное». Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в Таблице №2.3.2.

Таблица №2.3.2.

Наименование ПС	Мощность фактич. каждого тр-ра	Энергопотребители (населенные пункты, пром. и с/х объекты)	Техн. состояние (год стр-ва)	Ведомственная принадлежность
ПС-110/35/10 кВ «Албаши»	16, 0 МВА	ст. Новодеревянковская х.Албаши	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»
ПС-35/10 кВ «Новодеревянковская»	4,0 МВА	ст. Новодеревянковская	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»
ПС-35/10 кВ «Раздольное»	2,5 МВА	х. Раздольный	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»

Суммарная установленная мощность подстанций составляет 22,5 МВА.

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист	
								33

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	ПС-110/35/10 кВ «Албаши»	16, 0 МВА	ст. Новодеревянковская х.Албаши	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»
			ПС-35/10 кВ «Новодеревянковск ая»	4,0 МВА	ст. Новодеревянковская	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»
			ПС-35/10 кВ «Раздольное»	2,5 МВА	х. Раздольный	удов.	ст. Новодеревянковская ОАО «Кубаньэнерго»

Суммарная установленная мощность подстанций составляет 22,5 МВА.

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

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

Средняя загрузка трансформаторов в трансформаторных подстанциях в часы собственного максимума – 69 %.

Характеристики существующих трансформаторных подстанций муниципального образования представлены в Таблице №2.3.3.

Таблица №2.3.3

Наименование	Мощность кВА	Энергопотребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
ОБ-1-191	160	Питает ч/с ст. Александровская ул. Советская, ул. Гоголя, Степная, школа №16, АТС, ДК, д/с, установлена ул. Гоголя.	удов. 01.12.1962		ст.Александровская ОАО «Кубаньэнерго»
НД-1-587	100	ж/с	1963 удов.		Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-588	100	ж/с	1971 удов.		Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-589	250	с/х	1971 удов.		Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-590	160	с/х	1970 удов.		Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-604	250	с/х	1976 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-670	160	с/х	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-711	630	с/х	1974 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-1-627	160	с/х	1974 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							34
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Наименование	Мощность кВА	Энерго- потребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
НД-3-605	100	ж/с	1973 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-606	100	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-617	630	с/х	1985 удов.		ст.Н-Деревня ОАО «Дружба»
НД-3-607	160	ж/с	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-608	160	ж/с	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-609	160	ж/с	1965 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-610	100	ж/с	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-611	100	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-612	100	ж/с	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-603	250	с/х	1988 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-718	160	пром.	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-3-750	100	ж/с	1977 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-628	100	ж/с	1962 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-629	100	ж/с	1962 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-630	100	ж/с	1972 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-631	60	ж/с	1962 удов.		Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-632	100	парк	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-633	100	ж/с	1972 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-634	160	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-635	100	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-636	160	ж/с	1973 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-693	250	школа	1973 удов.		ст.Н-Деревня

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							35
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Наименование	Мощность кВА	Энергопотребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
					ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-697	63	пром.	1973 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-705	100	ж/с	1977 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-743	100	ж/с	1972 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-744	250	ж/с	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-762	63	ж/с	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-5-775	50	с/х	2001 удов.		ст.Н-Деревня КХ Рокотянский
НД-5-785	25	связь	2009 удов.		ст.Н-Деревня «Билайн»
НД-5-719	60	ж/с	1979 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-645	160	ж/с	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-723	250	с/х	1980 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-648	2*630	с/х	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО «Дружба»
НД-7-647	160	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-649	160	ж/с	1995 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-650	180	с/х	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-652	2*630	с/х	1989 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-766	160	ж/с	1999 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-667	160	с/х	1965 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-713	63	с/х	1965 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-662	100	с/х	1965 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-761	160	с/х	1989 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-765	160	ж/с	1991 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							36

Наименование	Мощность кВА	Энергопотребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
НД-7-660	2*400	с/х	1984 удов.		ст.Н-Деревянкoвская ОАО»Кубаньэнерго»
НД-7-768	400	с/х	1982 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-9-597	250	с/х	1970 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-9-602	2*400	с/х	1982 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-9-601	100	с/х	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НД-9-784	2,2	с/х	2007 удов.		ст.Н-Деревня Ромашев
НД-9-787	2,2	с/х	2007 удов.		ст.Н-Деревянкoвская ООО «Желтые копани»
НДП-1-593	250	с/х	1970 удов.		ст.Н-Деревянкoвская ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-1-592	100	с/х	1973 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-1-595	250	с/х	1970 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-1-596	60	с/х	1968 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-1-668	100	с/х	1974 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-3-616	63	с/х	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-3-740	100	с/х	1970 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-3-752	63	с/х	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
НДП-3-679	160	ж/с	1971 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
КРО-1-665	400	с/х	1985 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
КРО-1-659	40	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревянкoвская ОАО»Кубаньэнерго»
РД-1-618	60	ж/с	1968 удов.		ст.Н-Деревянкoвская ОАО»Кубаньэнерго»
РД-1-624	60	ж/с	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-1-678	60	ж/с	1975 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-1-639	2*400	с/х	1985 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							37
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Наименование	Мощность кВА	Энергопотребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
РД-1-625	250	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-3-621	2*400	с/х	1982 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-3-626	63	с/х	1974 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-5-623	100	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
РД-5-764	160	с/х	1979 удов.		ст.Н-Деревня ОАО «Приазовье»
АБ-1-642	160	с/х	1972 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-1-640	160	ж/с	1970 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-1-641	160	ж/с	1972 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-1-643	100	с/х	1968 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-1-779	63	ж/с	2005 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-666	400	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-736	250	с/х	1984 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-685	160	с/х	1968 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-689	2*400	с/х	1981 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-732	60	ж/с	1981 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-657	60	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-656	160	ж/с	2007 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-780	100	пром.	2008 удов.		ст.Н-Деревня «Рыб.цех»
АБ-5-783	160	ж/с	2007 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-5-658	160	ж/с	2007 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-7-664	2*400	с/х	1982 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-7-654	630	с/х	1968 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							38
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Наименование	Мощность кВА	Энергопотребители	Техн.состояние (год стр-ва) (износ оборудования)	Макс. эл.нагр., необходимость реконстр. или нового стр-ва	Место расположения и ведомственная принадлежность.
АБ-7-653	100	ж/с	1964 удов.		ст.Н-Деревянковская ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-7-651	2*630	с/х	1964 удов.		ст.Н-Деревянковская ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-655	630	с/х	1967 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-638	100	с/х	1965 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-613	100	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-614	60	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-615	63	ж/с	1963 удов.		ст.Н-Деревня ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-619	160	ж/с	1965 удов.		ст.Н-Деревянковская ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-620	100	ж/с	1965 удов.		ст.Н-Деревянковская ОАО»Кубаньэнерго»
АБ-9-778	250	пром.	1995 удов.		ст.Н-Деревня «Албаш» ТОО
АБ-9-767	160	пром.	1995 удов.		ст.Н-Деревня «Албаш» ТОО

Распределение, передача электроэнергии потребителям Новодеревянковского сельского поселения осуществляется по электрическим сетям, обслуживаемым Каневскими РЭС Тимашевских электросетей ОАО «Кубаньэнерго».

Распределительные сети сельского поселения работают на напряжении 10 кВ.

Общая протяженность электрических сетей поселения – 319,75 км:

Характеристики существующих электросетей сельского поселения приведены в Таблице №2.3.4.

Таблица №2.3.4

Рабочее напряжение	Марка провода/кабеля	Протяженность сетей (в км.)		Собственник
		существующие	требуемые замены	

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	Лист
							39

ВЛ - 10 кВ	А 35-70	163,49		ОАО «Кубаньэнерго»
ВЛ - 0,4 кВ	А 16-50	156,26		ОАО «Кубаньэнерго»

**Основные характеристики системы электроснабжения
Новодеревянковского сельского поселения приведены в Таблице №2.3.5.**

Таблица №2.3.5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество
1.	Количество подстанций ПС	шт.	3
2.	Количество распределительных пунктов РП	шт.	1
3.	Количество трансформаторных подстанций ТП, КТП	шт.	106
4.	Суммарная установленная мощность ПС	МВА	22,5
5.	Суммарная установленная мощность ТП, РП	МВА	33,1
6.	Количество трансформаторов, установленных в ПС, РП, ТП	шт.	109
7.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов		55,6
8.	Суммарное потребление муниципального образования (МО) (<i>среднемесячное</i>)		
	<i>электрической мощности</i>	<i>МВт</i>	
	<i>электрической энергии</i>	<i>млн. кВт·ч.</i>	
9.	Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет (на начало 2011 г.)		104
10.	Сумма совмещенных максимумов нагрузок на шинах 6÷10кВ ПС	МВт.	
11.	Сумма максимумов нагрузок на шинах ТП, в том числе:	А	

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						1109-15/ПКР	Лист
							40
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество
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	%	69
14.	Общая протяженность воздушных линий (ВЛ)	км	319,75
14.1.	введенных с 2000 г. до настоящего времени	км	7,2
14.2.	введенных с 1990 г. до 1999 г.	км	0
14.3.	введенных до 1989 г.	км	317,55
15.	Общая протяженность кабельных линий (КЛ)	км	0
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		7939
	в т.ч.		
16.1.	деревянные		94
16.2.	железобетонные		7845
16.3.	металлические		0

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

Производственные показатели Каневских РЭС приведены в
Таблице №2.3.6.

Таблица №2.3.6

Наименование показателей	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Факт 2011г.	Ожидаемое 2015г.
Получено электроэнергии, тыс. кВт·ч	271083,275	278052,02	274481,276	275030,239
Технологические потери в сетях, тыс. кВт·ч	30589,187	38018,592	41458,477	40695,022

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							41
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

Технологические потери в сетях, в %	11,28	13,67	15,10	14,80
Собственные нужды, тыс. кВт·ч	406,776	431,161	524,146	525,194
Собственные нужды, в %	0,15	0,16	0,19	0,19
Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч	240087,312	239602,267	232498,653	233810,023
в т.ч.				
Населению, тыс. кВт·ч	62024,067	67570,293	70226,058	70577,188
Бюджетным потребителям, тыс. кВт·ч	0	0	0	0
Прочим потребителям, тыс. кВт·ч	178063,245	172031,974	162272,595	163232,835

Технологические потери электроэнергии в 2010 году составили:

- в Каневских РЭС Тимашевских электросетей ОАО «Кубаньэнерго» - 14,8 %.

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

Динамика потребления услуги электроснабжения по приборам учета по Каневским РЭС приведена в Таблице №2.3.7.

Таблица №2.3.7.

Потребители в целом	Годовой объем потребления, кВт·ч		
	факт 2009г.	факт 2010г.	факт 2015г.
Население, всего:	62024067	67570293	70226058
в т.ч.			
по приборам учета	62024067	67570293	70226058
без приборов учета			
Электроснабжение мест общего пользования, всего:	0	312072	612072
в т.ч.			
по приборам учета	0	50070	121260

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

1109-15/ПКР

Лист

42

без приборов учета		262002	490812
Бюджетные предприятия, всего:	0	0	0
в т.ч.			
по приборам учета	0	0	0
без приборов учета			
Прочие организации, всего:	178063245	172031974	162272595
в т.ч.			
по приборам учета	178063245	172031974	162272595
без приборов учета			
Всего:	240087312	239914339	233110725
в т.ч.			
по приборам учета	240087312	239652337	232619913
без приборов учета	0	262002	490812
без приборов учета			
В том числе по Новодеревянковскому сельскому поселению			
Всего:	4552753	4959863	5154804
в т.ч.			
по приборам учета	4552753	4959863	5154804
без приборов учета			

Фактическое электропотребление Кубанской энергосистемы в 2015 году достигло 20682 млн. кВт·ч. Среднегодовой рост электропотребления составил около 4,23%.

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 2015 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 Новодеревянковского сельского поселения.

Но при увеличении нагрузок Новодеревянковского сельского поселения существующие сети 35-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом: воздушных линий электропередач 35-0,4 кВ, кабельных линий электропередач 35-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 35-0,4 кВ.

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

- а) схема построения сетей 10 кВ жилой зоны не обеспечивает полного взаимного резервирования подстанций;
- б) нет резерва трансформаторной мощности в сети 10 кВ.

Схема построения распределительных сетей 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 соответствует требованиям ПУЭ и РД.34.20.185-94 по надежности электроснабжения, но в связи с высоким износом: воздушных линий

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									1109-15/ПКР	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	44	

электропередач 35-0,4 кВ, кабельных линий электропередач 35-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 35-0,4 кВ схемные решения не могут обеспечить необходимого уровня надёжности питания электропотребителей.

Показатели надёжности системы электроснабжения муниципального образования по Каневским РЭС приведены в Таблице №2.3.8.

Таблица №2.3.8.

№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Факт			Ожидаемое
			2009г.	2010г.	2011г.	2015г.
1	Количество аварий и повреждений	единиц аварий на 1 км сетей в год	0,017	0,02	0,023	0,026
2	Износ основных средств производственного назначения	%	73,5	74,2	75,6	76,3
3	Доля ежегодно заменяемых сетей (% от общей протяженности)	%	0,7	0,8	0,8	0,9
4	Уровень потерь в сети	%	11,28	13,67	15,10	14,80
5	Численность производственного персонала на 1 тыс. проживающих в районе	чел.	0,88	0,89	0,9	0,91

Оперативно-диспетчерские службы электроснабжающих организаций: ОАО «Кубаньэнерго» осуществляют анализ оперативной информации и 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 ПДС ОАО «Кубаньэнерго» взаимодействует с линейными и оперативно-диспетчерскими службами электроснабжающих

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									45
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР

организаций, а также структурами МЧС и МВД при решении внештатных ситуаций.

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 1000В» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 27 мая 1977 № 1376).

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		46

- Государственный стандарт ГОСТ 21128-83 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения до 1000В» (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;
- несимметрия напряжений;
- отклонение частоты;
- длительность провала напряжения;
- диапазон изменения напряжения.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							47
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

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 $\pm 10\%$ 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 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 сек.

Инв. № подл.	Взам. инв. №							
	Подпись и дата							
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								48

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 04.08.2009г. инспекционных испытаний электрической энергии, проведенных аккредитованной испытательной лабораторией ООО «ТехноЭнергоСтандарт».

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-35 кВ;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов незаизолированных проводов ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ЦРП, 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.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							49
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

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

В настоящее время в муниципальном образовании Новодеревянковское сельское поселение проблем с экологическими требованиями при эксплуатации электрических сетей нет, за исключением стандартных, которые включают в себя следующее:

- эксплуатация автотранспортных средств, принадлежащих РЭС;
- 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.

— Значительное увеличение потребления электроэнергии Новодеревянковского сельского поселения бытовыми электроприборами (электрочайник, микроволновая печь, компьютер, электрообогреватель, кондиционер и т.д.) приводит к работе электрических сетей в режиме высокой загрузки.

— При увеличении нагрузок Новодеревянковского сельского поселения существующие сети 35-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом воздушных и кабельных линий электропередач 35-0,4 кВ.

— Коммутационные аппараты 35-0,4 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 в электросети.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							50
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

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

– Высокие коммерческие потери электроэнергии в сети 0,4 кВ.

1. Необходимо разработать комплексную программу для удовлетворения потребности в электроэнергии новых потребителей.

2. Необходимо разработать комплексную программу для осуществления поэтапной реконструкции существующих электрических сетей с целью замены выработавшего свой эксплуатационный ресурс оборудования с учётом увеличения нагрузок существующих потребителей. Для этого следует выполнить следующие мероприятия:

- предусмотреть перенос трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ максимально близко к центрам их электрических нагрузок для уменьшения протяженности линий 0,4 кВ;

- учесть существующие и перспективные климатические условия.

3. Для уменьшения коммерческих потерь электроэнергии в сети 0,4 кВ и повышения возможности дистанционного мониторинга сети необходимо выполнить автоматизированную систему учёта электроэнергии с передачей информации в энергоснабжающие организации.

В случае наличия развитой газотранспортной системы необходимо развивать малую энергетику (газопоршневые, газотурбинные и т.д. электростанции), что приведёт к значительному уменьшению потерь электроэнергии в электросетях.

2.4. Краткая характеристика состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									1109-15/ПКР	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	51	

В Новодеревянковском сельском поселении реализуются целевые программы, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Основной целью муниципальной программы по энергосбережению является повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, оптимизация потребления энергоресурсов всеми группами потребителей за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления, создание условий для перевода экономики Новодеревянковского сельского поселения и бюджетной сферы на энергосберегающий путь развития.

Программа энергосбережения указывает на целесообразность реализации ряда типовых мероприятий со стороны организаций, финансируемых из бюджета, предприятий коммунального комплекса, в жилищном секторе.

Мероприятия по энергосбережению в жилом фонде Новодеревянковского сельского поселения направлены на повышение уровня оснащенности общедомовыми и поквартирными приборами учета используемых коммунальных ресурсов. Программой энергосбережения в жилом секторе предусмотрено определение реального состояния систем энергопотребления, установление источников потерь энергоресурсов, предусмотрен выбор наиболее рациональных конкретных мероприятий для оптимальных путей снижения потерь и экономии энергоресурсов.

Мероприятия по энергосбережению на предприятиях, предоставляющих коммунальный ресурс или коммунальные услуги, направлены на оптимизацию режимов работы источников водо- электро- газо-, и теплоснабжения.

Каневские РЭС предоставляющие услуги электроснабжения, предусматривают энергосберегающие мероприятия: замены старых электрических линий на новые, модернизация трансформаторных подстанций, установка автоматических таймеров на уличное освещение.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1109-15/ПКР	Лист
										52
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

АО «Каневскаярайгаз» предоставляющее услуги газоснабжения населению Новодеревянковского сельского поселения предусматривает энергосберегающие мероприятия: модернизацию старого оборудования, установку домовых приборов учета потребности газоснабжения.

МУП «Каневские тепловые сети», предоставляющее услуги по теплоснабжению, предусматривает энергосберегающие мероприятия: модернизацию старого оборудования в котельных на использование энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия, внедрение систем автоматизации работы, строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий, переход на автономное теплоснабжение.

Мероприятия по энергосбережению в организациях с участием государства или/и повышению энергетической эффективности этих организаций направлены на проведение комплекса работ по оснащению приборами учета используемых коммунальных ресурсов; повышению тепловой защиты, утеплению зданий, строений, сооружений, автоматизации потребления тепловой энергии, повышению энергетической эффективности систем освещения, отопления, водопотребления.

Совместная реализация программы энергосбережения и энергоэффективности и программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения позволит обеспечить потребителям энергоресурсов сокращение расходов и повышение качества коммунальных услуг, создание комфортных условий проживания в жилых помещениях многоквартирных домов, предоставление коммунальных услуг по доступным ценам.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							53
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

3. Перспективы развития Новодеревянковского сельского поселения и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

3.1 Перспективы развития Новодеревянковского сельского поселения.

Новодеревянковское сельское поселение входит в состав муниципального образования Каневский район, который расположен в северо-западной части Краснодарского края. Площадь района составляет 24 8703,4 га.

Численность постоянного населения Каневского района на 01.01.2009г. 104 927 человек, Новодеревянковского сельского поселения 7816 человека.

Площадь поселения – 364,5 кв. км. В состав поселения входят 6 населенных пунктов: административный центр – станция Новодеревянковская, хутора Албаши, Вольный, Ленинский, Приютный и Раздольный.

На севере территория поселения граничит с Щербиновским, а на западе – с Ейским районами, на востоке с Новоминским и Стародеревянковским сельскими поселениями Каневского района, на юге – с Привольненским поселением.

Система расселения на проектируемой территории исторически неразрывно связана с водными артериями. Сложившаяся планировочная структура представлена двумя типами систем расселения: агломерацией населенных пунктов (хутора Ленинский, Приютный и Вольный) и отдельно расположенными вдоль водных артерий ст. Новодеревянковской, х. Раздольный и х. Албаши.

Планировочная структура ст. Новодеревянковской представляет собой компактное образование регулярной застройки с прямоугольной сеткой улиц. Существующая жилая зона станции располагается по обоим берегам р. Албаши и представлена жилыми домами усадебного типа. Основными архитектурно-планировочными осями являются ул. Ленина и ул. Мира. Общественный центр географически расположен в центре станции. Композиция общественного центра сформирована зданиями культурно-бытового назначения: дом культуры, административные здания, магазины, рынок, почта, участковая больница, школа и детский сад. Архитектурную выразительность подчеркивает и дополняет парк

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								54

культуры и отдыха. Производственная зона станции представлена производственными территориями ОАО «Дружба» и ООО «Агрофирма «Приазовье», расположенными севернее и южнее жилых территорий населенного пункта.

Хутор Раздольный расположен в 8 км западнее ст. Новодеревянковской, на правом берегу болота Албаши в 500 метрах южнее автодороги «Новоминская-Ейск». Жилая застройка размещена вдоль основной улицы и представлена индивидуальными жилыми домами усадебного типа. Общественный центр сформирован зданиями сельского клуба, фельдшерско-акушерского пункта, магазина товаров повседневного спроса. Производственная зона хутора представлена молочно-товарной фермой, размещенной севернее населенного пункта.

Хутор Албаши располагается в юго-западной части поселения на берегу Албашинского лимана, в 10 км от ст. Новодеревянковской. Селитебная зона хутора включает жилую застройку и общественный центр. Жилая зона сформирована прямоугольными кварталами усадебной застройки. Центр населенного пункта представлен зданиями клуба, почты, магазина и фельдшерско-акушерского пункта. Композицию центра дополняют Успенская церковь, расположенная в сквере, и здание детского сада. Производственная зона представлена складскими территориями, мастерскими по ремонту техники и молочно-товарной фермой, расположенным в южной части населенного пункта.

Хутора Вольный, Ленинский и Приютный расположены в южной части поселения на расстоянии 13 км от ст. Новодеревянковской и 30 км от ст. Каневской. Эти населенные пункты представлены агломерацией вытянутой вдоль берега Сладкого лимана. Жилая застройка вытянута кварталами вдоль основной автодороги и представлена жилыми домами усадебного типа. Общественный центр сформирован на границе х. Ленинский и х. Приютный и представлен сельским клубом, детским садом с начальной школой и фельдшерско-акушерским пунктом. Производственная зона представлена молочно-товарной фермой, расположенной в 700 метрах севернее х.Приютный.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР					Лист
											55

Генеральным планом предусмотрены земельные участки под размещение инвестиционных проектов, предлагаемых к разработке согласно приоритетам экономического развития

В качестве реализации перспективных направлений экономического развития генеральным планом Новодеревянковского сельского поселения предусмотрена возможность проведения следующих мероприятий на проектируемой территории:

- 1) в сфере инженерной и транспортной инфраструктуры:
 - строительство объездной автодороги ст. Новодеревянковская;
 - организация транспортных связей «Новодеревянковская-Новошербиновская», «Албаши-Вольный»;
 - строительство очистных сооружений канализации во всех населенных пунктах;
- 2) в сфере производственной инфраструктуры:
 - строительство и реконструкция животноводческих комплексов;
 - строительство предприятий пищевой перерабатывающей промышленности;
 - строительство АГЗС;
 - строительство объектов придорожного сервиса;
- 3) в сфере развития туризма — размещение рекреационных объектов на берегах Албашского лимана около х. Албаши и Горького лимана;
- 4) в сфере социальной и коммунальной инфраструктуры:
 - организация строительства общественных центров с размещением предприятий розничной торговли, общественного питания, коммунального обслуживания, зрелищно-развлекательных учреждений и спортивных сооружений;
 - строительство учреждений социальной инфраструктуры;
- 5) в индивидуально-жилищном строительстве:
 - проектирование новых жилых микрорайонов;

Генеральным планом предусмотрены соответствующие территории и земельные участки под строительство указанных объектов.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						1109-15/ПКР	Лист
							56
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		

В настоящее время, согласно предоставленной информации, на балансе в границах муниципального образования числится 36444,5 га земель, из них:

- земли населенных пунктов – 1486,6 га;
- земли сельскохозяйственного назначения – 31289,6 га;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, и иного спецназначения – 32,9 га;
- - земли лесного фонда – 601,4 га;
- земли водного фонда – 2353,7 га;
- земли запаса – 680,3 га.

Земель особо охраняемых территорий и объектов в границах Новодеревянковского сельского поселения нет.

Разница между площадью учтенных земель и площадью территории в границах муниципального образования складывается из не состоящих на кадастровом учете земель запаса.

На расчетный срок генеральным планом определены территории для развития селитебных и производственных зон.

Планируемый перевод земель сельскохозяйственного назначения (77,8га) в земли промышленности, энергетики, транспорта для размещения линейных объектов транспортной инфраструктуры необходимо проводить постепенно по мере освоения территорий.

Для развития населенных пунктов данным генеральным планом определен перевод в земли населенных пунктов земель следующих категорий:

- земель промышленности, энергетики, транспорта – 2,7га;
- земель водного фонда – 1,8 га;
- земель сельхозназначения – 112,15 га
- земель запаса – 22,57 га.

Далее в таблице представлен баланс земель в границах муниципального образования Новодеревянковское сельское поселение.

Баланс земель по категориям

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1109-15/ПКР	Лист
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата		57

№п п	Показатели	Существующее положение		На расчетный срок генерального плана	
		Площадь, га	%	Площадь, га	%
1	Земли населенных пунктов	1486,6	4,1	1628,52	4,5
2	Земли сельскохозяйственн ого назначения	31289,6	85,8	31099,65	85,3
3	Земли промышленности, энергетики, транспорта и иного спецназначения	32,9	0,1	108,0	0,3
4	Земли особо охраняемых территорий и объектов	-	-	-	-
5	Земли лесного фонда	601,4	1,65	601,4	1,65
6	Земли водного фонда	2353,7	6,45	2351,9	6,45
7	Земли запаса	692,6	1,9	670,03	1,8
8	Всего земель в границах муниципального образования	36456,8	100	36456,8	100

Численность постоянного населения Новодеревянковского сельского поселения на 01.01.2009 года составила 7816 человек, что составляет 7,6% от численности Каневского района.

Характеристика населенных пунктов входящих в состав Новодеревянковского сельского поселения представлена ниже в таблице и диаграммах.

**Основные показатели, характеризующие населенные пункты
Новодеревянковского сельского поселения**

Наименование населенного пункта	Площадь земель населенных пунктов, га	Численность населения, тыс.чел	Плотность населения, чел/га
станция Новодеревянковская	1154,0	6858	5,9
хутор Албаши	96,6	466	4,8

Взам. инв. №								Лист
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		
							58	

можно считать сельским агломерационным образованием. В связи с близким расположением к районному центру, наличием рядом с населенными пунктами животноводческого комплекса прогнозом предполагается увеличение общей численности рассматриваемых населенных пунктов до 550 человек, в том числе: х. Вольный – до 50 чел., х. Приютный – до 250 чел., х. Ленинский – до 250 чел.

В целом, прогнозная численность Новодеревянковского сельского поселения на расчетный срок до 2030 года составит 9,850 тыс. человек (увеличение на 28,2%).

Прогнозная оценка численности населения Новодеревянковского сельского поселения на расчетный срок генерального плана до 2030 года

№ пп	Наименование населенного пункта	Существующее положение, тыс.чел	Проект. на расчетный срок, тыс. чел
1	станция Новодеревянковская	6858	8500
2	хутор Албаши	466	550
3	хутор Вольный	28	50
4	хутор Ленинский	133	250
5	хутор Приютный	178	250
6	хутор Раздольный	153	250
	ВСЕГО	7816	9850

3.2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.

Электроснабжение.

В связи с увеличением потребительского спроса на энергоемкие товары (стиральные, посудомоечные машины, кондиционеры, компьютеры и т.д.) планируется увеличение потребления электроэнергии по сравнению с уровнем 2014 года.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
						1109-15/ПКР		Лист
								60
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата			

Газоснабжение.

Количество потребителей сетевого газа составляет 433 абонента, что составляет 68,0% от всего количества жилых домов, а также газифицированных 4 котельных МУП «Тепловые сети», 2 коммунально-бытовых объекта.

Перспективные показатели спроса на газоснабжение Новодеревянковского сельского поселения исходя из анализа прошедшего 2014 года порядка 3-5 абонента в год.

Теплоснабжение.

Доля потребления ресурса по приборам в Новодеревянковском сельском поселении составляет 100%.

В связи с основным теплоснабжением жилищно-коммунальной сферы, которая является индивидуальной, увеличение теплопотребления не прогнозируется.

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.

4.1 Целевые показатели критериев доступности для населения коммунальных услуг.

Постановлением департамента Краснодарского края от 7.10.2009 №16 «Об установлении системы критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги» установлена система критериев доступности для

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								61

населения платы за коммунальные услуги, в которую включены следующие критерии доступности:

- а) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- б) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- в) уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- г) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

4.2 Показатели качества коммунальных ресурсов.

Техническое состояние объектов коммунальной инфраструктуры, в первую очередь – надежности их работы. Контроль и анализ этого параметра позволяет определить качество обслуживания, оценить достаточность усилий по реабилитации основных фондов на фоне более чем 10-кратного роста аварийности за последние 10 лет.

С учетом этой оценки определяется необходимый и достаточный уровень модернизации основных фондов, замены изношенных сетей и оборудования.

В результате может быть определена потребность и оценена фактическая обеспеченность средствами на ремонт и модернизацию основных фондов в коммунальной сфере.

Целевые индикаторы анализируются по каждому виду коммунальных услуг и периодически пересматриваются и актуализируются.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Новодеревянковского сельского поселения без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР			62

возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры целесообразно оценить обратной величиной:

- интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей, на 1 млн. руб. стоимости основных фондов);
- износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене;
- долей ежегодно заменяемых сетей, уровнем потерь и неучтенных расходов.

Сбалансированность систем характеризует эффективность использования коммунальной сферы, определяется с помощью следующих показателей:

- уровень использования производственных мощностей;
- наличие дефицита мощностей;
- обеспеченность приборами учета.

Ресурсная эффективность определяется рациональностью использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

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

Нормативы потребления коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР				63

4.3 Показатели степени охвата потребителей приборами учета.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов динамично изменяются в связи с реализацией задач, установленных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

4.4 Показатели надежности систем ресурсоснабжения.

Показатели надежности приведены в таблице 4.4.1

Таблица 4.4.1

Наименование вида ресурсоснабжения	Показатели надежности
Электроснабжение	Количество перерывов в электроснабжении потребителей, вследствие аварий и инцидентов в системе электроснабжения отсутствуют.
Газоснабжение	Количество перерывов в газоснабжении потребителей,

Взам. инв. №								Лист
Подпись и дата						1109-15/ПКР		64
Инв. № подл.		Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	

	вследствие аварий и инцидентов в системе газоснабжении отсутствуют.
Теплоснабжение	Количество перерывов в теплоснабжении потребителей, вследствие аварий и инцидентов в системе теплоснабжении отсутствуют.

4.5 Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе.

Для обеспечения полного удовлетворения перспективного спроса на коммунальные ресурсы необходимо обеспечить дополнительное увеличение мощностей по выработке энергоресурсов и отпуска коммунальных ресурсов.

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей.

5.1 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.

Программой инвестиционных проектов в теплоснабжении предусмотрены мероприятия по реконструкции на 2015-2035 годы.

- Техническое переоборудование и модернизация силового оборудования теплоснабжения.
- Реконструкция существующих сетей теплоснабжения.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								65

Реализация программы позволит обеспечить качественное предоставление услуг по теплоснабжению Новодеревянковского сельского поселения, вследствие того, что большая часть жилищно-коммунальной сферы отапливается индивидуально от собственных котлов, работающих на газе и твердом топливе (дрова, уголь).

5.2 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.

Программой инвестиционных проектов в газоснабжении предусмотрены мероприятия по новому строительству и реконструкции на 2015-2035 годы.

- Техническое переоборудование и модернизация силового оборудования ШРП, ГРП, ГРУ.
- Реконструкция существующих сетей газопровода.
- Установка новых приборов учета газоснабжения.

Реализация программы позволит обеспечить качественное предоставление услуг по газоснабжению Новодеревянковского сельского поселения.

5.3 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.

Программой инвестиционных проектов в электроснабжении предусмотрены мероприятия по новому строительству и реконструкции на 2015-2035 годы.

- Техническое переоборудование и модернизация силового оборудования понижающих трансформаторных подстанций.
- Реконструкция воздушных линий мощностью-0,4 кВ
- Реконструкция воздушных линий мощностью-10 кВ
- Установка новых приборов учета электроснабжения.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР		Лист
								66

Реализация мероприятий позволит обеспечить бесперебойную передачу электрической энергии надлежащего качества с высокой степенью надежности потребителям сельского поселения, снизить затраты на ремонты энергетического оборудования и электрических сетей, создать возможность для дальнейшего развития инфраструктуры и повысить инвестиционную привлекательность Новодеревянковского сельского поселения.

5.4. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях, реализация энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.

В Новодеревянковском сельском поселении разработана и реализуется муниципальная долгосрочная целевая программа «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», утвержденная постановлением Администрации Новодеревянковского сельского поселения (далее – программа энергосбережения).

Мероприятиями программы энергосбережения предусматривается завершение оснащения приборами учета муниципальных учреждений, полное оснащение приборами учета жилищного фонда поселения.

6. Источники финансирования, тарифы и доступность программы для населения.

Финансовое обеспечение мероприятий программы осуществляется за счет средств бюджета Новодеревянковского сельского поселения, бюджета Каневской муниципальной район Краснодарского края, а также средств предприятий коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории муниципалитета, включенных в соответствующие проекты

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									1109-15/ПКР	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	67	

инвестиционных программ. Инвестиционными источниками предприятий коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства краевого и федерального бюджетов в рамках финансирования краевых и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объем финансирования программы за счет средств бюджета Новодеревянковского сельского поселения носит прогнозный характер и подлежит уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении бюджета муниципалитета на финансовый год.

7. Управление программой.

Утверждение программы, а также внесение в нее любых изменений осуществляет администрация Новодеревянковского сельского поселения. Муниципальным заказчиком программы является администрация Новодеревянковского сельского поселения.

Муниципальный заказчик программы:

- обеспечивает взаимодействие между исполнителями отдельных мероприятий программы и координацию их действий;
- вносит предложения о привлечении дополнительных источников финансирования мероприятий программы;
- формирует предложения по финансированию программы на очередной финансовый год;
- ежегодно в установленном порядке вносит предложения об уточнении перечня программных мероприятий на очередной финансовый год, о перераспределении финансовых ресурсов между программными мероприятиями, изменении сроков выполнения мероприятий, участвует в обсуждении вопросов,

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									1109-15/ПКР	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	68	

связанных с реализацией и финансированием программы из местного бюджета и других источников финансирования;

- осуществляет контроль за ходом и реализацией программы.

Исполнителями программы являются администрация Новодеревянковского сельского поселения, организации, осуществляющие свою деятельность в сфере водо-, тепло-, электро-, газоснабжения, водоотведения.

Исполнители программы:

- подготавливают ежегодно в установленном порядке годовой отчет о реализации программы в форме докладов об основных результатах деятельности с расшифровкой по мероприятиям и вносят предложения по уточнению перечня программных мероприятий на очередной финансовый год.

- уточняют затраты по программе мероприятий, а также механизм реализации программы;

- несут ответственность за своевременную и качественную подготовку и реализацию мероприятий программы, обеспечивают эффективное использование выделенных средств.

Ежегодно до 15 марта года, следующего за отчетным, исполнители программы представляют в администрацию Новодеревянковского сельского поселения сведения о реализации программы.

Контроль за ходом реализации программы осуществляет администрация Новодеревянковского сельского поселения.

8. Заключение.

Принятие программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Новодеревянковского сельского поселения на 2014-2035 гг. и выполнение предусмотренных ею мероприятий позволит обеспечить:

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
						1109-15/ПКР		Лист
								69
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата			

- создание условий для развития жилищного сектора и осуществления комплексного освоения земельных участков под жилищно-гражданское строительство;
- повышение качества предоставляемых организациями коммунального комплекса услуг при соразмерных затратах и экологических последствиях;
- улучшение экологической ситуации на территории Новодеревянковского сельского поселения;
- принятие инвестиционных программ и тарифов организаций коммунального комплекса на подключение к системам коммунальной инфраструктуры, инвестиционных надбавок к тарифам с учетом обеспечения доступности данных услуг для потребителей;
- осуществление бюджетной политики Новодеревянковского сельского поселения в сфере развития коммунальной инфраструктуры, привлечение целевых средств краевого и федерального бюджетов, средств инвесторов;
- повышение степени автоматизации производства организаций коммунального комплекса, модернизацию оборудования и применение современных технологий.
- повысить уровень технического состояния объектов коммунальной инфраструктуры на территории Новодеревянковского сельского поселения;
- расширить номенклатуру, увеличить объемы и улучшить качество коммунальных услуг, оказываемых населению;
- за счет широкого внедрения передовых технологий, местных видов топлива и энергосберегающего оборудования снизить затраты на топливно-энергетические ресурсы при производстве коммунальной продукции.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									70	
			Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата	1109-15/ПКР	

