



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 июля 2017 года

№ 554

**О внесении изменений в государственную программу
«Энергоэффективность и развитие энергетики
Нижегородской области», утвержденную постановлением
Правительства Нижегородской области
от 28 апреля 2014 года № 287**

Правительство Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области», утвержденную постановлением Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2014 года № 287.
2. Аппарату Правительства Нижегородской области обеспечить опубликование настоящего постановления.



В.П.Шанцев

УТВЕРЖДЕНЫ
 постановлением Правительства
 Нижегородской области
 от 27 июля 2017 года № 554

ИЗМЕНЕНИЯ
В ГОСУДАРСТВЕННУЮ ПРОГРАММУ «ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ»,
УТВЕРЖДЕННУЮ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 28 АПРЕЛЯ 2014 ГОДА № 287

1. Позиции «Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)» и «Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов» раздела 1 «Паспорт государственной программы» изложить в следующей редакции:

«

Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)	Всего за период реализации программы, тыс. руб., в том числе	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		год	год	год	год	год	год	год
	1 757 732,5	87 500	115 785,8	19 480,1	219 872,8	288 073,2	521 586,1	505 434,5
	Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»							
	11 188,3	0	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
	Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»							
	2 000,0	0	2 000,0	0	0	0	0	0
	Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»							
	3 421,40	0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	872,2
	Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»							
	1 053 065,9	0	95 812,9	17 298,6	75 391,3	114 024,7	366 633,6	383 904,8
	Подпрограмма 5 «Развитие рынка газомоторного топлива»							
	688 056,9	87 500	15 222,9	0	142 300,0	171 867,0	152 771,0	118 396,0

Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Наименование индикатора	Ед. измерения	2020 год
Индикаторы			
	Снижение энергоемкости валового регионального продукта (далее - ВРП) за счет реализации программных мероприятий	тнэ/млн. руб.	18,2
	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: производство и распределение электроэнергии, газа и воды)	руб.	44 753,6
	Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./тыс. руб.	127
	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	100
	Износ энергетических мощностей	%	51,33
	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	2
	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд. руб.	54,7
	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) к предыдущему году	%	100,5
	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	97,5
	Доля резервных топливных хозяйств, находящихся в неудовлетворительном состоянии	%	15
	Уровень обеспечения топливом потребителей Нижегородской области	%	100
	Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации	%	85,07

Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100
Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях и в организациях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2020 году по отношению к 2013 году	тыс. руб.	462 583,7
Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению в 2020 году по отношению к 2013 году	тонн	339
Непосредственные результаты		
Реализация инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (за период реализации программы)	ед.	16
Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2020г.г., в т. ч.	млн. руб.	16 144,8
Областной бюджет	млн. руб.	0
Местный бюджет	млн. руб.	0
Федеральный бюджет	млн. руб.	0
Юридические лица, ИП	млн. руб.	16 144,8
Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	шт.	1
Количество проведенных выездных проверок качества топлива	штук	33
Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах	штук	41
Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (за период реализации программы)	штук	6
Количество газифицированных квартир природным газом	штук	1 303 200

Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	штук	250
Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	660
Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	ед.	12
Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	ед.	8
Количество модулей компримированного природного газа на АЗС, АГЗС, МАЗС	ед.	5
Количество передвижных автомобильных газовых заправщиков	ед.	1
Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	27 778
Количество созданных рабочих мест	ед.	40
Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, в т. ч.	млн. руб.	2 913,03
Областной бюджет	млн. руб.	688,06
Местный бюджет	млн. руб.	1 755,66
Федеральный бюджет	млн. руб.	466,16
Юридические лица, ИП	млн. руб.	3,15
Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры, в т.ч.	млн. руб.	1 077,86
Областной бюджет	млн. руб.	0
Местный бюджет	млн. руб.	0
Федеральный бюджет	млн. руб.	0
Юридические лица, ИП		1 077,86

2. В разделе 2 «Текстовая часть государственной программы»:

2.1. В подразделе 2.1 «Характеристика текущего состояния»:

2.1.1. Позицию «Подпрограмма 2 «Развитие и модернизации электроэнергетики» изложить в следующей редакции:

«Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»

Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» включает комплекс мероприятий, направленных на обеспечение повышения надежности энергоснабжения потребителей, на улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе, на снижение потерь электроэнергии, на предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования.

Энергосистема Нижегородской области включает в себя шесть ТЭЦ общего пользования установленной электрической и тепловой мощностью 2235 МВт, одну ГЭС установленной электрической мощностью 520 МВт, а также блок-станцию ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова» с установленной электрической мощностью 36 МВт; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110–500 кВ.

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4 - 110 кВ принадлежит «Нижновэнерго», филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской и Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике.

На начало 2017 года на территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 25 организаций, в том числе четыре гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»;

- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Энергосистема Нижегородской области имеет электрические связи с Владимирской, Костромской, Рязанской и Ивановской энергосистемами ОЭС Центра; Кировской энергосистемой ОЭС Урала; Ульяновской, Чувашской, Мордовской и Марийской энергосистемами ОЭС Средней Волги.

Основная электрическая сеть энергосистемы Нижегородской области сформирована с использованием системы номинальных напряжений 110 - 220 - 500 кВ.

Все находящиеся на территории энергосистемы Нижегородской области электросетевые объекты напряжением 220 - 500 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги.

Основная часть электросетевых объектов напряжением 35-110 кВ является объектами ПАО «МРСК Центра и Приволжья». У филиала «Нижновэнерго» находится в эксплуатации 141 ПС 110 кВ с 272 трансформаторами и 117 ПС 35 кВ с 212 трансформаторами.

По данным филиала ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ в 2016 году выработка электрической энергии в Нижегородской области составила – 9 976,5 млн. кВт.ч, потребление – 20 132,1 млн. кВт.ч.

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной выработки электрической энергии ТЭС и Нижегородской ГЭС в области, которая составляет не более 50% от электропотребления, и сальдированного перетока электроэнергии по магистральным сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от поставщиков оптового рынка электроэнергии (мощности).

Анализ данных показывает, что Нижегородская энергосистема является дефицитной как по мощности, так и по объему (количеству) вырабатываемой электроэнергии.

Важнейшей характеристикой сети является срок службы оборудования.

Из года в год усиливается тенденция старения электрических сетей, ухудшается их техническое состояние, что снижает надежность электроснаб-

жения потребителей и качество отпускаемой им электроэнергии.

Основные проблемы ТЭЦ Нижегородской области:

- физический износ и моральное старение большей части основного оборудования. Практически на всех ТЭЦ области используется малоэффективное оборудование;

- низкая загрузка отборов паровых турбин по теплу, что приводит к увеличенной доли выработки электроэнергии по конденсационному циклу и перерасходу топлива на ее производство, и, следовательно, снижения конкурентоспособности ТЭЦ на рынках электроэнергии;

- использование базового теплофикационного оборудования ТЭЦ в основном полупиковом режиме покрытия суточного графика электрических нагрузок;

- малоэффективное использование теплофикационного ресурса региона из-за использования основного оборудования с низкими показателями выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Среднее значение этого показателя по ТЭЦ области составляет 409 кВт.ч/Гкал.

Проблемы электросетевого комплекса.

Действующая сеть 110 кВ энергосистемы выполняет, в основном, функции распределительной сети и в целом соответствует требованиям надежного электроснабжения потребителей. Вместе с тем в энергосистеме имеется ряд недостатков:

- большое количество ПС 35 - 110 кВ было построено по простейшим схемам первичных соединений с отделителями и короткозамыкателями;

- до настоящего времени электроснабжение потребителей ряда районов осуществляется от ПС, на которых установлен один трансформатор или которые присоединяются по одной ВЛ (нет резервирования). Установленные на ПС силовые трансформаторы морально и физически устарели;

- нарастание объемов старения оборудования 110 кВ превышает темпы вывода его из работы и замены.

Общие для топливно-энергетического комплекса региона проблемы:

- Нижегородская область не обладает собственными первичными энерго-

ресурсами (кроме торфа и древесины) и имеет практически монотопливный баланс, доля газа в котором составляет около 80%. Это предъявляет повышенные требования к обеспечению надежности газоснабжения региона и требует разработки мероприятий, способствующих обеспечению энергетической безопасности;

- значительный дефицит собственных генерирующих мощностей, ограничения по пропускной способности и недостаточное развитие системы электрических и газовых сетей значительно снижает уровень энергетической безопасности региона, повышая зависимость области от смежных энергосистем и соседних регионов;

- отсутствие крупных электрогенерирующих установок;

- энергоснабжение Нижегородской области обеспечивается на основе использования морально устаревших технологий 60 - 70 годов прошлого века и физически изношенного оборудования, что снижает надежность, эффективность работы и производственные возможности систем, приводит к перерасходу топлива и других энергоресурсов.

Однако в течение прошедшего десятилетия топливно-энергетический комплекс (ТЭК) Нижегородской области сохранял свою энергетическую устойчивость и обеспечивал потребности региона в топливе и энергии.

Для дальнейшего развития топливно-энергетического комплекса Нижегородской области с преодолением вышеуказанных негативных тенденций необходимо произвести работу по направлениям:

- повышение надежности энергоисточников с максимально возможным использованием существующих резервов мощности в нормальных и послеаварийных режимах, обеспечение нормативного резервирования всех систем транспорта газа, электроэнергии и тепла;

- перевооружение и развитие действующих ТЭЦ с постепенным переходом к парогазовому циклу, ГТУ ТЭЦ, а также развитие когенерации на крупных источниках теплоснабжения;

- ускорение темпов замены и реконструкции энергетического оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации;

- развитие внешних системообразующих связей для расширения возможностей по приему электрической мощности из смежных энергосистем;
- предотвращение непроизводительного расходования топливно-энергетических ресурсов, обеспечение учета производимых и потребляемых топливно-энергетических ресурсов с помощью современных средств измерений и передовых образцов учетно-измерительных систем;
- диверсификация используемых видов энергии и топлива - развитие малой энергетики и использование альтернативных видов топлива (торфа, биотоплива и ВИЭ);
- регулярная разработка отчетных и перспективных топливно-энергетических балансов Нижегородской области, муниципальных районов и городских округов региона;
- повышение экономической и экологической эффективности действующих энергоисточников.».

2.1.2. Позицию «Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

«Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»

Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области» включает в себя комплекс мероприятий, направленных на модернизацию системы газоснабжения и газораспределения Нижегородской области, повышение ее надежности для обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах.

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В систему газоснабжения области входят:

- магистральные газопроводы протяженностью 4335 км;
- 7 компрессорных станций;
- 109 газораспределительных станций;

- наружные газораспределительные сети протяженностью 24 172,85 км;
- 1815 газорегуляторных пунктов, установок;
- 4 газонаполнительные станции и сливная эстакада.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 районах области и городских округах из 52, уровень газификации жилого фонда Нижегородской области природным и сжиженным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2017 года составляет 84,41% (в том числе природным газом - 77,29%, СУГ - 7,12%).

В настоящее время природный газ отсутствует в пяти северных районах области (Шарангский, Ветлужский, Варнавинский, Тонкинский, Тоншаевский), а также в городском округе город Шахунья (в 2012 году природный газ появился в Уренском районе).

Модернизация системы газоснабжения и газораспределения

Нижегородской области, повышение ее надежности
для обеспечения потребителей области природным
газом в требуемых объемах

По линии ПАО «Газпром»:

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города: Нижний Новгород, Дзержинск, Балахна, Бор, Заволжье, Семенов, являются системы газопроводов:

- Пермь - Горький 1,2 Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 42 лет и 37 год);
- Саратов - Горький Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 56 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе Саратов - Горький до 3,5 МПа (проектное давление - 5,4 МПа), а в газопроводе Пермь - Горький 1 разрешенное рабочее давление ограничено до 4 МПа.

По итогам сотрудничества между Правительством Нижегородской области и ПАО «Газпром» в течение ряда последних лет для расширения системы газопроводов Нижегородской области реализованы следующие мероприятия:

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Красные Баки - Урень;

- закончено строительство «Газопровода-отвода и ГРС «Выкса»;

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Починки - Грязовец;

- введен в эксплуатацию объект «Газопровод-перемычка между газопроводом Починки - Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу». «Газопровод-перемычка» является связующим звеном между сырьевой базой - магистральный газопровод «Починки – Грязовец» и действующим газопроводом-отводом «Горьковский промузел», а также надежным источником газоснабжения Горьковского промузла с учетом растущей перспективы города Нижнего Новгорода и Нижегородской области (в том числе городов Дзержинск, Балахна, Бор и северных районов области).

Для продолжения реконструкции системы газоснабжения Нижегородской области с обеспечением потребителей города Нижнего Новгорода и города Дзержинска природным газом в требуемых объемах необходимо строительство следующих объектов с одновременным выносом за пределы городской черты:

- «Газопровод-отвод и ГРС «Горбатовка»;

- «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино».

В настоящее время министерством энергетики и ЖКХ Нижегородской области совместно с ООО «Газпром межрегионгаз» сформирован проект «Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период с 2016 по 2020 годы», в рамках которой планируется реализация данных объектов.

По линии ООО «Газпром межрегионгаз»:

На территории области, начиная с 2006 года, успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая ООО «Газпром межрегионгаз».

В рамках данной программы ООО «Газпром межрегионгаз» планируется:

а) строительство двух объектов:

- «Газопровод межпоселковый Красные Баки – п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области»;

- «Газопровод межпоселковый до с. Яковское Сосновского района Нижегородской области»;

б) разработка проектно-сметной документации (продолжение работ) по семи объектам газоснабжения:

- «Газопровод межпоселковый от существующих сетей «Новогорьковская ТЭЦ» до существующих сетей ГРС «Зеленый город» Кстовского района Нижегородской области»;

- «Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Н.Новгорода и от РС-4 до центра г. Н.Новгорода с установкой ГРПб»;

- «Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до парогазовой установки с. Федяково Нижегородской области»;

- «Газопровод межпоселковый от сетей ГРС Кузьмин Усад до существующих потребителей г. Арзамас»;

- «Газопровод высокого давления до международного аэропорта г. Нижний Новгород»;

- «Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района»;

- «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Митино».

Выполнение вышеперечисленных работ структурными подразделениями ПАО «Газпром» предусматривает синхронизацию (план-график синхронизации между Правительством Нижегородской области и ПАО «Газпром») со строительством распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного бюджета.

Строительство распределительных газопроводов по населенным пунктам за счет средств областного бюджета предусмотрено основным мероприятием подпрограммы «Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей».

Данное мероприятие включает средства областного бюджета на газификацию населенных пунктов и на продолжение газификации северных районов Нижегородской области.».

2.2. Таблицу 1 «Перечень основных мероприятий государственной про-

граммы» подраздела 2.4 «Перечень основных мероприятий государственной программы» изложить в следующей редакции:

	городской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче											
Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»					0	2 000,0	0	0	0	0	0	2 000,0
2.1.	Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций			ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по согласованию), АО «ВВГК» (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	Прочие расходы	2015	Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,0	0	0	0	0	0	2 000,0
Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»					0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	872,2	3 421,40
3.1.	Осуществление контроля качества топли-	Прочие расходы	2015 -	Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	872,2	3 421,40

	ва, поступающего на объекты ЖКХ и бюджетной сферы		2020										
3.2.	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Прочие расходы	2015 - 2020	Организации и предприятия, имеющие резервные топливные хозяйства и оборудование, работающее на резервных видах топлива, включенные в графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»					0	95 812,9	17 298,60	75 391,30	114 024,70	366 633,60	383 904,8	1 053 065,9	
4.1.	Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	Капвложения	2015 - 2020	Министерство энергетики и ЖКХ	0	94 823,1	16 427,60	74 520,30	113 153,7	365 762,60	380 393,1	1 045 080,4	
4.2.	Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по	Прочие расходы	2015 - 2020	Министерство энергетики и ЖКХ	0	989,8	871,0	871,0	871,0	871,0	3 511,7	7 985,5	

	коммунального хозяйства Нижегородской области												
5.3.	Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры	Капвложения	2014 - 2020	Министерство энергетики и ЖКХ, министерство транспорта и автомобильных дорог, министерство инвестиций, земельных и имущественных отношений Нижегородской области, инвесторы (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

».

2.3. Таблицу 2 «Сведения об индикаторах и непосредственных результатах» подраздела 2.5 «Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах»

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата по годам							
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области»										
Индикаторы										
1	Снижение энергоемкости ВРП за счет реализации программных мероприятий	тнэ/млн. руб.	23,8	22,9	22,4	21,56	20,72	19,88	19,04	18,2

2	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: производство и распределение электроэнергии, газа и воды)	руб.	26 883,3	29 521,5	31 941,1	35 199,1	37 580,7	39 873,1	42 106,0	44 753,6
Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»										
Индикаторы										
1.1.	Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./тыс. руб.	139	135	132	132	130	130	127	127
1.2.	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	0	85	90	95	100	100	100	100
Непосредственные результаты										
1.1.	Реализация инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	5	5	3	2	2	3	3	3
Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»										
Индикаторы										
2.1.	Износ энергетических мощностей	%	54,3	53,45	51,33	51,33	51,33	51,33	51,33	51,33
2.2.	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	3	3	3	2	2	2	2	2
2.3.	Объем отгруженных товаров собственными силами	млрд.руб.	38,58	38,85	40,5	44,6	47,3	49,8	52,1	54,7

	венного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)									
2.4.	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,7	85,29	96,9	101,2	100	100	100	100,5
Непосредственные результаты										
2.1.	Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2020г.г., в т. ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	177 957,34	316 840,20	8 600 000 ,00	7 200 000,00
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	177 957,34	316 840,20	8 600 000 ,00	7 200 000,00
2.2.	Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0
Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»										
Индикаторы										
3.1.	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам,	%	94,0	94,5	95,0	95,5	96,0	96,5	97,0	97,5

Непосредственные результаты										
4.1.	Количество газифицированных квартир природным газом	шт.	1 253 572	1 266 268	1 278 316	1 283 200	1 288 200	1 293 200	1 298 200	1 303 200
4.2.	Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	220	230	240	250
Подпрограмма 5 «Развитие рынка газомоторного топлива»										
Индикаторы										
5.1.	Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива	тыс. руб.	-	0	61 849,4	239 943 87	388 563,08	455 925,2	460 696,7	462 583,7
5.2.	Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,77	204,8	316,6	337,6	339,0
Непосредственные результаты										
5.1.	Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	144	220	220	320	648	657	660
5.2.	Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	0	0	0	0	9	11	12
5.3.	Количество автомобильных газона-	единиц	3	3	3	3	4	5	8	8

	полнительных компрессорных станций									
5.4.	Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	0	0	5	5
5.5.	Количество передвижных автомобильных газовых заправщиков	единиц	0	0	0	0	0	1	1	1
5.6.	Объем реализации компримированного природного газа	млн. куб. м	2 894	3 281	5 620	10 962	13 030	16 299	22 105	27 778
5.7.	Количество созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	40	40
5.8.	Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн. руб.	0	2 040,90	2 186,47	2 186,47	2 328,77	2 524,30	2 720,36	2 913,03
	Областной бюджет	млн. руб.	0	87,50	102,72	102,72	245,02	416,89	569,66	688,06
	Местный бюджет	млн. руб.	0	1 591,73	1 619,40	1 619,40	1 619,40	1 641,00	1 681,90	1 755,66
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	361,67	462,74	462,74	462,74	464,12	465,65	466,16
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,60	1,60	1,60	2,29	3,15	3,15
5.9.	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн. руб.	0	0	1,66	11,62	146,30	537,86	1 077,86	1 077,86
	Областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,66	11,62	146,30	537,86	1 077,86	1 077,86

2.4. Таблицу 3 «Меры правового регулирования» подраздела 2.6 «Меры правового регулирования» изложить в следующей редакции:

«Таблица 3. Меры правового регулирования»

№ п/п	Вид правового акта	Основные положения правового акта (суть)	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
1	2	3	4	5
Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»				
Основное мероприятие: Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче				
1	Приказ министерства энергетики и ЖКХ о проведении регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	О проведении в текущем году регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области, в соответствии с положением о Всероссийском конкурсе реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES, разрабатываемым Минэнерго России	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно, согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России
2	Приказ министерства энергетики и ЖКХ об утверждении состава конкурсной комиссии регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	Ежегодное утверждение состава конкурсной комиссии регионального этапа Всероссийского конкурса проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES, реализованных на территории Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно, согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России, внесение изменений в течение года по мере необходимости

3	Приказ министерства энергетики и ЖКХ об утверждении состава регионального организационного комитета Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Ежегодное утверждение состава регионального организационного комитета Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно, согласно срокам, устанавливаемым Минэнерго России, внесение изменений в течение года по мере необходимости
---	---	---	-------------------------------	--

Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация энергетики»

Основное мероприятие: Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций

1.	Приказ министерства энергетики и ЖКХ об ежегодной актуализации Схемы и программ перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на очередной год и плановый период в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»	Ежегодная актуализация программы развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей Нижегородской энергосистемы на очередной год и плановый период с целью корректировки принимаемых решений на основании данных отчетного года для обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию, формирования стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Нижегородской области	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно, до конца II квартала
----	---	---	-------------------------------	--------------------------------

Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»

Основное мероприятие. Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств

1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 года № 773-р «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области, и сооружений на них к осенне-зимнему периоду»	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодная актуализация при необходимости
Основное мероприятие. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты ЖКХ и бюджетной сферы				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 года № 773-р «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области, и сооружений на них к осенне-зимнему периоду»	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства.	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодная актуализация при необходимости
2	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 23 мая 2016 года № 687-р «О мерах по повышению качества поставляемого топлива для государственных нужд Нижегородской области и муниципальных нужд»	Распоряжение направлено на повышение надежности теплоснабжения, эффективности использования топливных ресурсов и предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области.	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости

3	Приказ министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на очередной отопительный период	Приказ направлен на своевременное и в полном объеме обеспечение топливом потребителей области	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно
Подпрограмма 4. «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»				
Не требует принятия новых нормативных правовых актов				
Подпрограмма 5. «Развитие рынка газомоторного топлива»				
Информация представлена в подпункте 3.5.2.6 Программы				

».

2.5. Таблицы 4 «Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета» и 5 «Прогнозная оценка расходов на реализацию государственной программы за счет всех источников» подраздела 2.9 «Обоснование объема финансовых ресурсов» изложить в следующей редакции:

«Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета»

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы						
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Государственная программа	«Энергоэффективность и развитие»	всего	87 500	115 785,8	19 480,10	219 872,80	288 073,20	521 586,10	505 434,50
		Министерство энер-	0	100 562,9	19 480,10	77 572,80	116 206,20	368 815,10	387 038,5

грамма	энергетики Нижегородской области»	гетики и ЖКХ							
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500	15 222,9	0	142 300,0	171 867,0	152 771,0	118 396,0
Подпрограмма 1	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»	всего	0	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
Подпрограмма 2	«Развитие и модернизация электроэнергетики»	всего	0	2 000,0	0	0	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 3	«Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»	всего	0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	872,2
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	872,2
Подпрограмма 4	«Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»	Министерство энергетики и ЖКХ	0	95 812,9	17 298,60	75 391,30	114 024,70	366 633,60	383 904,8
Подпрограмма 5	«Развитие рынка газомоторного топлива»	Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500	15 222,9	0	142 300,0	171 867,0	152 771,0	118 396,0

Таблица 5. Прогнозная оценка расходов на реализацию государственной программы за счет всех источников

Статус	Наименова-	Источники финанси-	Оценка расходов (тыс. руб.), годы
--------	------------	--------------------	-----------------------------------

	ние подпро- граммы	ния	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Государственная про- грамма «Энергоэф- фективность и разви- тие энергетики Ниже- городской области»		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 419 987,75	20 036 520,01	1 092 640,03	768 602,95	1 412 180,00	10 129 426,90	7 871 040,4 0
		(1) расходы областного бюджета	87 500,00	115 785,80	19 480,10	219 872,8	288 073,20	521 586,10	505 434,50
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	46 565,47	5 897,10	14 021,50	42 450,10	107 744,9	145 891,70
		(3) расходы государствен- ных внебюджетных фон- дов Российской Федера- ции	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территори- альных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,45	101 079,18	0	0	1 371,00	1 528,20	511,6
		(6) юридические лица и индивидуальные пред- приниматели	379 086,6	12 314 563,56	595 302,83	506 751,31	763 445,50	9 498 567,70	7 219 202,6 0
		(7) прочие источники (собственные средства на- селения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	27 957,34	316 840,20	0	0
Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетич- еской эффективно-		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 186,00	1 685,20	1 685,20	1 685,20	1 685,20	2 261,50
		(1) расходы областного бюджета	0	2 186,00	1 685,20	1 685,20	1 685,20	1 685,20	2 261,50

сти»		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов РФ	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1.1	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 186,00	1 685,2	1 685,20	1 685,20	1 685,20	2 261,50
		(1) расходы областного бюджета	0	2 186,00	1 685,2	1 685,20	1 685,20	1 685,20	2 261,50
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0

		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1.2.	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0

	энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче								
Подпрограмма 2	«Развитие и модернизация электроэнергетики»	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	19 291 526,00	621 960,00	27 957,34	316 840,20	8 600 000,00	7 200 000,00
		(1) расходы областного бюджета	0	2 000,00	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	11 831 000,00	150 000,00	0	0	8 600 000,00	7 200 000,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	27 957,34	316 840,20	0	0
Основ-	Реализация	Всего (1) + (2) + (3) + (4) +	0	19 289 526,00	621 960,00	27 957,34	316 840,20	8 600 000,00	7 200

ное мероприятие 2.1	мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций	(5) + (6) + (7)							000,00
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	11 831 000,00	150 000,00	0	0	8 600 000,00	7 200 000,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	27 957,34	316 840,20	0	0
Основное мероприятие 2.2	Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 000,0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	2 000,0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фон-	0	0	0	0	0	0	0

области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	дов Российской Федерации							
	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	59 553,50	24 813,99	31 306,11	30 445,3	16 944,50	20 074,8
	(1) расходы областного бюджета	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,3	872,20
	(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
	(6) юридические лица и	0	58 989,50	24 317,69	30 809,81	29 949,0	16 448,2	19 202,60

		индивидуальные пред- приниматели							
		(7) прочие источники (собственные средства на- селения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основ- ное меро- при- ятие 3.1	Осуществле- ние контроля качества то- плива, по- ступающего на объекты ЖКХ и бюд- жетной сфе- ры	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	872,20
		(1) расходы областного бюджета	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	872,20
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государствен- ных внебюджетных фон- дов Российской Федера- ции	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территори- альных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные пред- приниматели	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства на- селения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основ- ное	Проведение мероприятий	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	58 989,50	24 317,69	30 809,81	29 949,0	16 448,20	19 202,60

мероприятие 3.2	по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	58 989,50	24 317,69	30 809,81	29 949,0	16 448,20	19 202,60
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	379 086,6	536 022,66	434 226,84	430 668,30	476 120,00	774 740,40	456 036,00
		(1) расходы областного бюджета	0	95 812,90	17 298,60	75 391,30	114 024,70	366 633,60	383 904,8
		(2) расходы местных бюджетов	0	18 902,90	5 897,10	14 021,5	20 839,80	66 851,30	72 131,2
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0

	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	379 086,60	421 306,86	411 031,14	341 255,50	341 255,50	341 255,50	0	
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	
Основное мероприятие 4.1	Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	112 736,20	21 453,70	87 670,8	133 122,5	431 742,90	449 012,60
	(1) расходы областного бюджета	0	94 823,10	16 427,60	74 520,3	113 153,7	365 762,6	380 393,1	
	(2) расходы местных бюджетов	0	17 913,10	5 026,10	13 150,5	19 968,8	65 980,3	68 619,5	
	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	
	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.2	Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 979,60	1 742,00	1 742,00	1 742,00	1 742,00	7 023,40
		(1) расходы областного бюджета	0	989,80	871,00	871,00	871,00	871,00	3 511,70
		(2) расходы местных бюджетов	0	989,80	871,00	871,00	871,00	871,00	3 511,70
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0		
Основное мероприятие	Строительство, модернизация газовых сетей,	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	354 086,60	416 306,86	261 031,14	341 255,50	341 255,50	341 255,50	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0

ятие 4.3	строительст- во баз газо- вого хозяйст- ва	(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	354 086,60	416 306,86	261 031,14	341 255,50	341 255,50	341 255,50	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.4	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)*	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных	0	0	0	0	0	0	0

		внебюджетных фондов							
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели*	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 5 «Развитие рынка газомоторного топлива»		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	147 231,85	9 954,00	276 986,00	587 089,30	736 056,80	192 668,10
		(1) расходы областного бюджета	87 500,00	15 222,90	0	142 300,0	171 867,00	152 771,0	118 396,00
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	27 662,57	0	0	21 610,30	40 893,60	73 760,50
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,45	101 079,18	0	0	1 371,0	1 528,2	511,60
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	3 267,20	9 954,00	134 686,0	392 241,0	540 864,0	0
		(7) прочие источники (собственные средства на-	0	0	0	0	0	0	0

		селения и др.)							
Основное мероприятие 5.1	Приобретение автобусов, работающих на компримированном природном газе, для предприятий и организаций пассажирского автотранспорта Нижегородской области	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	140 166,90	0	142 300,00	190 963,3	190 963,6	190 962,80
		(1) расходы областного бюджета	87 500	15 222,90	0	142 300,00	171 867,00	152 771,00	118 396,00
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	26 144,00	0	0	19 096,3	38 192,6	72 566,80
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,452	98 800,00	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 5.2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	5 402,750	0	0	4 570,00	5 093,20	1 705,30
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	1 518,568	0	0	2 514,00	2 701,00	1 193,70

	предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	2 279,182	0	0	1 371,00	1 528,20	511,60
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 605,0	0	0	685,00	864,00	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 5.3	Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 662,20	9 954,00	134 686,00	391 556,00	540 000,00	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0

	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 662,20	9 954,00	134 686,00	391 556,00	540 000,00	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0

* Мероприятие 4.4 «Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом» финансируется в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области за счет средств ПАО «Газпром» (г.Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017 – 2020 годы ПАО «Газпром» не представлены.».

3. В разделе 3 «Подпрограммы государственной программы»:

3.1. В подразделе 3.1 «Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»:

3.1.1. Позиции «Задачи подпрограммы» и «Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов (далее Целевые показатели подпрограммы)» пункта 3.1.1 «Паспорт подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«

Задачи подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Повышение энергетической эффективности экономики Нижегородской области 2. Внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности 3. Популяризация энергосбережения и повышения энергетической эффективности
---------------------	---

»;

«

Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов (далее Целевые показатели)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки к 2020 году - 127 кг у.т./тыс. руб. 2. Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений - 100 % 3. Реализация инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения
---	--

ли подпрограммы)	энергетической эффективности всего за период 2015 - 2020 годов - 16 проектов.
------------------	---

».

3.1.2. В пункте 3.1.2 «Текстовая часть подпрограммы»:

1) таблицу 1 «Перечень основных мероприятий Подпрограммы Энергосбережение» подпункта 3.1.2.4 «Перечень основных мероприятий Подпрограммы Энергосбережение» изложить в следующей редакции:

«Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы Энергосбережение»

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория расходов	Сроки выполнения	Исполнители мероприятий	Объемы финансирования за счет средств областного бюджета по годам, тыс. руб.						
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Прочие расходы	2015 - 2020 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2261,5	11 188,3
2.	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Прочие расходы	2016 - 2020 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0

2) таблицу 2 «Сведения об индикаторах и непосредственных результатах» подпункта 3.1.2.5 «Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы Энергосбережение» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах»

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Единица измерения	Значение индикатора/непосредственного результата по годам							
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Индикатор. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./тыс. руб.	139	135	132	132	130	130	127	127
2.	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	-	85	90	95	100	100	100	100
3.	Непосредственный результат. Реализация инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ед.	5	5	3	2	2	3	3	3

3) подпункт 3.1.2.6 «Меры правового регулирования» изложить в следующей редакции:

«3.1.2.6. Меры правового регулирования

Меры правового регулирования приведены в таблице 3 подраздела 2.6 государственной программы.»;

4) таблицу 4 «Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы за счет всех источников» подпункта 3.1.2.9 «Обоснование объема финансовых ресурсов» изложить в следующей редакции:

«Таблица 4. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы за счет всех источников»

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы					
			2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Подпрограмма	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
		(1) расходы областного бюджета	2 186,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 686,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
		(1) расходы областного бюджета	2 686,0	1 685,2	1 685,2	1 685,2	1 685,2	2 261,5
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0

		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 2	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области, в том числе, организация и проведение регионального этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0

».

3.2. В подразделе 3.2 «Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»:

3.2.1. Позицию «Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов» пункта 3.2.1 «Паспорт подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» изложить в следующей редакции:

«

Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	<p>Индикаторы достижения цели подпрограммы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Износ энергетических мощностей 51,33% % в 2020 году. 2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии 2% в 2020 году. 3. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 54,7 млрд. руб. в 2020 году. 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 100,5% к предыдущему году в 2020 году. <p>Непосредственные результаты реализации подпрограммы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2020гг. – 16 144,8 млн. руб. 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года, 1 шт.
--	---

».

3.2.2. В пункте 3.2.2 «Текстовая часть подпрограммы 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики»:

1) подпункт 3.2.2.1 «Характеристика текущего состояния» изложить в следующей редакции:

«3.2.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 2 «Развитие и модернизация электроэнергетики» (далее - Подпрограмма Электроэнергетика) включает в себя комплекс мероприятий, направленных на обеспечение повышения надежности энергоснабжения потребителей, на улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе, на снижение потерь электроэнергии, на предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования.

В энергетический комплекс области входят объекты генерации: шесть ТЭЦ общего пользования установленной электрической и тепловой мощностью 2235 МВт и 5736 Гкал/ч соответственно, одна ГЭС установленной электрической мощностью 520 МВт, а также блок-станция ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова" с установленной электрической мощностью 36 МВт; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110–500 кВ.

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Нижегородской области, относятся:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» (в составе трех ТЭЦ);
- АО «Волга» (Нижегородская ГРЭС);
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (входящая в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемая холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго»);
- Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»;
- АО «Саровская Генерирующая Компания»;
- ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

К компаниям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, относятся:

- филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - «Нижегородское ПМЭС»;
- филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»;
- филиал ОАО «РЖД» «Горьковская железная дорога»;
- АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- ЗАО «Свет»;
- МУП «Выксаэнерго»;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- АО «Саровская Электросетевая Компания»;
- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Павловоэнерго».

Основной объем электрических сетей напряжением 0,4–110 кВ принадлежит ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской и Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике.

Филиал «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» отвечает за перераспределение, транспорт электроэнергии в Нижегородской области и присоединение потребителей к электрическим сетям.

На начало 2017 года на территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 25 организаций, в том числе четыре гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23.10.2006 № 11/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области».

Зона деятельности АО «Волгаэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «ГАЗ» и границами эксплуатационной ответственности электрических сетей ООО «Электросети» и АО «Энергосетевая компания».

Зона деятельности ООО «Русэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «РЖД» на территории Нижегородской области по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД».

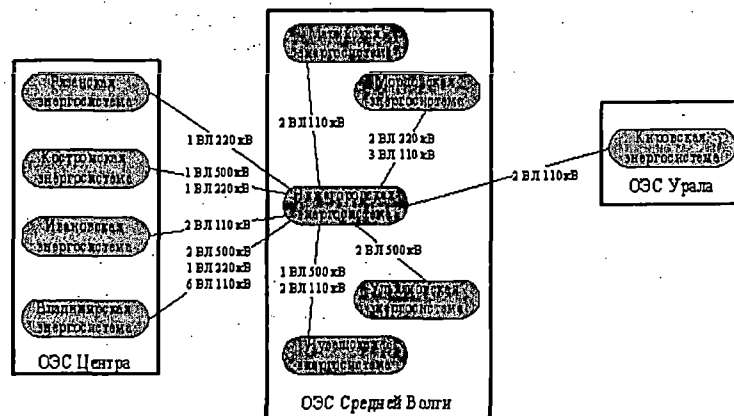
Зона деятельности АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – на территории Нижегородской области в пределах закрытой зоны г. Сарова (в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Саровская Электросетевая Компания», г. Саров Нижегородской области).

Зона деятельности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» – вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» г. Саров, ЗАО «Волгаэнергосбыт».

Энергосистема Нижегородской области имеет электрические связи с Владимирской, Костромской, Рязанской и Ивановской энергосистемами ОЭС Центра; Кировской энергосистемой ОЭС Урала; Ульяновской, Чувашской, Мордовской и Марийской энергосистемами ОЭС Средней Волги.

Основные внешние связи энергосистемы Нижегородской области представлены на рисунке 1.

Рисунок 1. Схема внешних электрических связей энергосистемы Нижегородской области



Объекты электроэнергетики на территории Нижегородской области обслуживает Нижегородская энергосистема, входящая в состав ОЭС Средней Волги. В диспетчерском отношении Нижегородская область относится к сферам ответственности филиалов АО «Системный оператор Единой энергетической системы» Нижегородское РДУ и ОДУ Средней Волги.

Основная электрическая сеть энергосистемы Нижегородской области сформирована с использованием системы номинальных напряжений 110 - 220 - 500 кВ.

В настоящее время в Нижегородской области имеются ВЛ 110 кВ и выше общей протяженностью 62250,49 км, в том числе ВЛ 500 кВ - 837,45 км, ВЛ 220 кВ - 1883,051 км, ВЛ 110 кВ - 5314,29 км, ВЛ 35 кВ и ниже - 54215,7 км.

Линии электропередачи 500 кВ, связывающие подстанции Владимирская - Радуга - Арзамасская - Осинówka - Вешкайма и Костромская ГРЭС - Луч - Нижегородская - Чебоксарская ГЭС, выполняют роль межсистемных связей объединенных энергосистем Центра и Средней Волги и одновременно служат источниками для покрытия дефицита мощности энергосистемы Нижегородской области и обеспечивают электроснабжение крупных нагрузочных узлов. К указанным выше ВЛ подключены

пять ПС 500 кВ (Радуга, Арзамасская, Осиновка, Луч и Нижегородская), от которых осуществляется отбор мощности для Нижегородской энергосистемы. Распределительные устройства 220 кВ и 110 кВ указанных подстанций являются основными «центрами питания» системообразующей сети 220 - 110 кВ, в которую осуществляется выдача мощности электростанций, расположенных на территории Нижегородской области.

Электрические сети напряжением 220 кВ являются радиально-кольцевыми и используются для питания крупных нагрузочных узлов Нижегородской области и отдельных потребителей. В настоящее время на территории Нижегородской области действуют 20 18 ПС 220 кВ (Этилен, Ока, Заречная, Бобыльская, Починковская-1, Починковская-2, Сергач, Кудьма, Нагорная, Борская, Семеновская, Макарьево, Пильна, Рыжково, Лукояновская, Сеченово-1, Сеченово-2, Узловая) и 2 РП 220 кВ (Сеченово, Зелецино).

Сеть 110 кВ одновременно является системообразующей и распределительной, используется для осуществления электроснабжения г. Нижнего Новгорода и Нижегородской области. На напряжении 110 кВ осуществляется выдача мощности всех электростанций.

Все находящиеся на территории энергосистемы Нижегородской области электросетевые объекты напряжением 220 - 500 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги.

Основная часть электросетевых объектов напряжением 35 - 110 кВ является объектами ПАО «МРСК Центра и Приволжья». У филиала «Нижновэнерго» находится в эксплуатации 141 ПС 110 кВ с 272 трансформаторами и 117 ПС 35 кВ с 212 трансформаторами.

По состоянию на 1 февраля 2017 года установленная мощность электростанций Нижегородской области составила 2791 МВт.

Структура установленной электрической и тепловой мощности на территории Нижегородской области приведена в таблице 1.

Таблица 1. Структура установленной электрической и тепловой мощности на территории Нижегородской области

по состоянию на 1 февраля 2017 года, МВт

Тип электростанций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Установленная мощность, МВт
ТЭС	филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	Новогорьковская ТЭЦ	557
		Сормовская ТЭЦ	350
		Дзержинская ТЭЦ	565
		Итого по филиалу «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	1472
	АО «Волга»	Нижегородская ГРЭС	112
	Группа компаний «ВолгаЭнерго»	Автозаводская ТЭЦ	580
	АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ	71
Всего ТЭС			2235
ГЭС	Филиал ОАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	520
Блок-станции	ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	ТЭЦ ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	36
Суммарная установленная мощность электростанций и станций промышленных предприятий Нижегородской области			2791

Основными источниками питания энергосистемы Нижегородской области являются Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ») установленной мощностью 580 МВт, Дзержинская ТЭЦ установленной мощностью 565 МВт, Новогорьковская ТЭЦ установленной мощностью 557 МВт, Сормовская ТЭЦ установленной мощностью 350 МВт (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»), Нижегородская ГЭС (Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС») установленной мощностью 520 МВт.

Выработка электрической энергии в Нижегородской области за 2016 год составила – 9 976,5 млн.кВт.ч, потребление – 20 132,1 млн.кВт.ч.

Динамика потребления электроэнергии Нижегородской области

Потребление электроэнергии в пределах Нижегородской области составило в 2016 г. 22132 млн. кВт.ч, 20132,1 млн. кВт.ч, что на 2,2% больше объема потребления за 2015 год (таблица 2).

Таблица 2. Динамика полного потребления электроэнергии в Нижегородской области

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016
Электропотребление, млрд. кВт*ч	22,379	22,034	20,526	19,695	20,132
Годовой темп прироста, %	-1,69	-1,54	-6,8	-4	+2,2

Максимальное потребление электрической мощности в 2016 году в энергосистеме Нижегородской области составило 3443,82 МВт (исторический максимум – 4153 МВт в 1990 году).

На территории региона на основании данных местных энергоснабжающих компаний удалось выявить 64 крупных потребителей электроэнергии, которые совместно формируют 4,561 млрд. кВт*ч в 2016 г.

Среди них доминируют предприятия обрабатывающей промышленности (в формате ОКВЭД), на которые приходится почти 60% суммарного электропотребления крупных потребителей. Среди них основное место занимают предприятия химии и нефтепереработки (20%), целлюлозно-бумажных производств–26% (практически исключительно комбинат АО «Волга»), а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия ОПК (19%), и металлургии (2%).

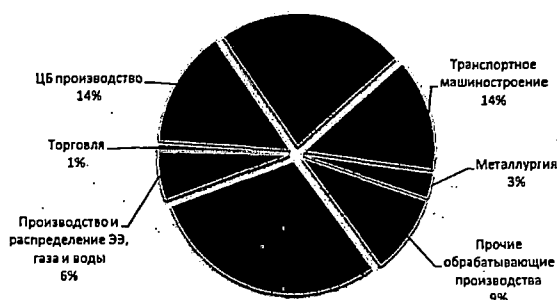


Рисунок 2. Структура отпуска электроэнергии крупнейшим потребителям Нижегородской области по их основным группам в 2016 году.

Несколько уступают обрабатывающим производствам предприятия транспорта, на которые приходится 19% совокупного объема расхода электроэнергии крупными потребителями. Основная доля потребления внутри этой группировки падает на работу НПС магистральных газовых трубопроводов.

Незначительную долю (6%) занимают предприятия сектора Е, обеспечивающие производство и распределение электроэнергии, газа и воды, а также торговли, представленные единственным предприятием международной сети ИКЕА.

Характеристика балансов электрической энергии и мощности энергосистемы Нижегородской области

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной

выработки электрической энергии ТЭС и Нижегородской ГЭС в области, которая составляет не более 50% от электропотребления, и сальдированного перетока электроэнергии по магистральным сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от поставщиков оптового рынка электроэнергии (мощности).

Максимум нагрузки Нижегородской области в 2016 году составил по данным ОАО «СО ЕЭС» 3444 МВт.

В период 2012–2015 гг. наблюдалось снижение максимума потребления мощности, в 2015–2016 гг. имел место рост максимума потребления мощности.

Проблемы топливно-энергетического комплекса Нижегородской области

Важнейшей характеристикой сети является срок службы оборудования. Из года в год усиливается тенденция старения электрических сетей, ухудшается их техническое состояние, что снижает надежность электроснабжения потребителей и качество отпускаемой им электроэнергии.

Срок службы электросетевых объектов, введенных до 2002 года, определяется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР» и, в основном, соответствует амортизационному периоду.

Для объектов, введенных после 1 января 2002 года, согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 28 февраля 2002 года № 16-00-14/75, применяются правила, зафиксированные постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На данный момент, доля установленной трансформаторной мощности на ПС с высшим напряжением 220 кВ и выше со сроком службы 25 и более лет составляет около 61%, а к 2022 году достигнет уровня почти 73%, ПС с высшим напряжением 110 кВ со сроком службы 25 и более лет составляет около 73%, а к 2022 году достигнет уровня более 86%, ПС с высшим напряжением 35 кВ со сроком службы 25 и более лет составляет около 65%, а к 2022 году достигнет уровня 84%.

На данный момент доля ВЛ 220 кВ и выше со сроком службы 50 и более лет составляет почти 29%, а к 2022 году достигнет уровня почти 45%, ВЛ 110 кВ со сро-

ком службы 50 и более лет составляет более 42%, а к 2022 году достигнет уровня 61%, ВЛ 35 кВ со сроком службы 50 и более лет составляет более 20%, а к 2022 году достигнет почти 33%.

Необходимо отметить, что продолжающийся рост количества морально устаревшего электротехнического оборудования, находящегося в эксплуатации и имеющего высокую степень износа, вызывает необходимость ежегодного увеличения эксплуатационных затрат, а также затрат на ремонтные работы, что в свою очередь снижает эффективность функционирования распределительного электросетевого комплекса. Также высокий уровень износа сетевого и подстанционного оборудования снижает надежность электроснабжения потребителей региона.

Степень износа основных фондов в электроэнергетике региона в 2015 году – 51,33%.

Доля генерирующего оборудования, введенного за последние 10 лет, составляет около 10% общей установленной мощности Нижегородской энергосистемы. При этом 67% всех генерирующих мощностей электростанций введено более 30 лет назад. Доля установленной электрической мощности оборудования со сроком эксплуатации 50 лет и выше составляет 26%.

В российской электроэнергетике в последние 20 лет прослеживается отрицательная динамика полезного отпуска тепла и электроэнергии с коллекторов/шин тепловых электростанций. Отпуск тепла от ТЭС за этот период сократился в 1,5 раза за счет снижения отпуска пара производственных параметров от тепловых электростанций промпредприятиям в начале рассматриваемого периода и замещения тепловой нагрузки от ТЭС в горячей воде котельными. Перераспределение существующих тепловых нагрузок от источников комбинированной выработки в пользу котельных сопровождалось массовым строительством котельных, так называемая "котельнизация". Это привело к снижению доли электроэнергии, вырабатываемой в теплофикационном режиме, соответственно снизилась эффективность использования топлива.

Основные проблемы ТЭЦ Нижегородской области:

- физический износ и моральное старение большей части основного оборудования. Практически на всех ТЭЦ области используется малоэффективное оборудование;

- низкая загрузка отборов паровых турбин по теплу, что приводит к увеличенной доле выработки электроэнергии по конденсационному циклу и перерасходу топлива на ее производство и, следовательно, снижению конкурентоспособности ТЭЦ на рынках электроэнергии;

- использование базового теплофикационного оборудования ТЭЦ в основном полупиковом режиме покрытия суточного графика электрических нагрузок.;

- малоэффективное использование теплофикационного ресурса региона из-за использования основного оборудования с низкими показателями выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Среднее значение этого показателя по ТЭЦ области составляет 409 кВт.ч/Гкал.

Проблемы, связанные с оптимальной загрузкой ТЭЦ по теплу, в том числе за счет увеличения зоны теплоснабжения станции при выводе ближайших котельных в резерв или в пиковый режим работы разрешаются в схемах теплоснабжения поселений, городских округов.

Проблемы электросетевого комплекса

Действующая сеть 110 кВ энергосистемы выполняет, в основном, функции распределительной сети и в целом соответствует требованиям надежного электроснабжения потребителей. Вместе с тем в энергосистеме имеется ряд недостатков:

- большое количество ПС 35 - 110 кВ было построено по простейшим схемам первичных соединений с отделителями и короткозамкательями;

- до настоящего времени электроснабжение потребителей ряда районов осуществляется от ПС, на которых установлен один трансформатор или которые присоединяются по одной ВЛ (нет резервирования). Установленные на ПС силовые трансформаторы морально и физически устарели;

- нарастание объемов старения оборудования 110 кВ превышает темпы вывода его из работы и замены.

Нижегородская область, как и другие субъекты Российской Федерации, не имеющие собственных запасов нефтегазовых и угольных топливно-энергетических ресурсов, имеет аналогичную энергетическую инфраструктуру и комплекс проблем, требующих системного подхода к их решению.

Общие для топливно-энергетического комплекса региона проблемы:

- Нижегородская область не обладает собственными первичными энергоресурсами (кроме торфа и древесины) и имеет практически монотопливный баланс, доля газа в котором составляет около 80%. Это предъявляет повышенные требования к обеспечению надежности газоснабжения региона и требует разработки мероприятий, способствующих обеспечению энергетической безопасности;

- значительный дефицит собственных генерирующих мощностей, ограничения по пропускной способности и недостаточное развитие системы электрических и газовых сетей значительно снижает уровень энергетической безопасности региона, повышая зависимость области от смежных энергосистем и соседних регионов;

- отсутствие крупных электрогенерирующих установок;

- энергоснабжение Нижегородской области обеспечивается на основе использования морально устаревших технологий 60 - 70 годов прошлого века и физически изношенного оборудования, что снижает надежность, эффективность работы и производственные возможности систем, приводит к перерасходу топлива и других энергоресурсов.

Однако в течение прошедшего десятилетия топливно-энергетический комплекс Нижегородской области сохранял свою энергетическую устойчивость и обеспечивал потребности региона в топливе и энергии.

Основными ограничениями развития электроэнергетики региона являются:

- значительный износ основных фондов;

- высокая доля газа в топливном балансе (на уровне 70 процентов);

- неравномерность внутреннего спроса на электроэнергию как в региональном, так и в отраслевом разрезе.

Для дальнейшего развития топливно-энергетического комплекса Нижегородской области с преодолением вышеуказанных негативных тенденций необходимо произвести работу по направлениям:

- повышение надежности энергоисточников с максимально возможным использованием существующих резервов мощности в нормальных и послеаварийных режимах, обеспечение нормативного резервирования всех систем транспорта газа, электроэнергии и тепла;

- перевооружение и развитие действующих ТЭЦ с постепенным переходом к

парогазовому циклу, ГТУ ТЭЦ, а также развитие когенерации на крупных источниках теплоснабжения;

- ускорение темпов замены и реконструкции энергетического оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации;

- развитие внешних системообразующих связей для расширения возможностей по приему электрической мощности из смежных энергосистем;

- предотвращение непроизводительного расходования топливно-энергетических ресурсов, обеспечение учета производимых и потребляемых топливно-энергетических ресурсов с помощью современных средств измерений и передовых образцов учетно-измерительных систем;

- диверсификация используемых видов энергии и топлива - развитие малой энергетики и использование альтернативных видов топлива (торфа, биотоплива и ВИЭ);

- регулярная разработка отчетных и перспективных топливно-энергетических балансов Нижегородской области, муниципальных районов и городских округов региона;

- повышение экономической и экологической эффективности действующих энергоисточников.

Основными приоритетами государственной политики в Подпрограмме Электроэнергетика являются:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе;

- снижение потерь электроэнергии, предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;

- снижение доли затрат для потребителей;

- снижение доли затрат на транспорт электроэнергии.»;

2) таблицу 1 «Перечень основных мероприятий» подпункта 3.2.2.4 «Перечень основных мероприятий Подпрограммы Электроэнергетика» изложить в следующей редакции:

Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	27 957,34	316 840,20	8 600 000,00	7 200 000,00
Непосредственный результат 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0

»;

4) таблицу 4 «Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Электроэнергетика за счет всех источников» подпункта 3.2.2.9 «Обоснование объема финансовых ресурсов» изложить в следующей редакции:

«Таблица 4. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Электроэнергетика за счет всех источников

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы					
			2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Подпрограмма 1	Развитие и модернизация электроэнергетики	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	19 291 526,0	621 960,00	27 957,34	316 840,20	8 600 000,00	7 200 000,00
		(1) расходы областного бюджета	2 000,0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0

		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	11 831 000,0	150 000,00	0	0	8 600 000,00	7 200 000,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,0	471 960,00	27 957,34	316 840,20	0	0
Основное мероприятие 1.1 Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строительству) объектов электроэнергетики в рамках инвестиционных программ организаций		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	19 289 526,0	621 960,00	27 957,34	316 840,20	8 600 000,00	7 200 000,00
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	11 831 000,0	150 000,00	0	0	8 600 000,00	7 200 000,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,0	471 960,00	27 957,34	316 840,20	0	0
Основное мероприятие 1.2 Выполнение работы по разработке		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 000,0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	2 000,0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0

схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2022 года	(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0
	(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0
	(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0

».

3.3. В подразделе 3.3 «Подпрограмма 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов» Таблицу 3 «Сведения об основных мерах правового регулирования» подпункта 3.3.2.6 «Меры правового регулирования» пункта 3.3.2 «Текстовая часть подпрограммы 3 «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов» изложить в следующей редакции:

«Таблица 3. Сведения об основных мерах
правового регулирования»

№ п/п	Вид правового акта	Основные положения правового акта (суть)	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
1	2	3	4	5
Подпрограмма 3. «Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов»				
Основное мероприятие. Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 года № 773-р «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области и сооружений на них к осенне-зимнему периоду»	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства.	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодная актуализация при необходимости
Основное мероприятие. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты ЖКХ и бюджетной сферы				
1.	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 3 июня 2016 года № 773-р «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, топливно-энергетического комплекса, социальной сферы Нижегородской области, автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в собственности Нижегородской области и сооружений на них к осенне-зимнему периоду»	Распоряжение направлено на своевременное и качественное обеспечение мероприятий по подготовке объектов ЖКХ и топливно-энергетического хозяйства к работе в зимних условиях на источниках теплоэнергоснабжения и системах газового хозяйства.	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодная актуализация при необходимости
2	Распоряжение Правительства Нижегородской области от 23 мая 2016 года № 687-р	Распоряжение направлено на повышение надежности теплоснабжения, эффек-	Министерство энергетики и ЖКХ	Актуализация при необходимости

	«О мерах по повышению качества поставляемого топлива для государственных нужд Нижегородской области и муниципальных нужд»	тивности использования топливных ресурсов и предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций на теплоэнергетических объектах Нижегородской области.		
3	Приказ министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на отопительный период 2016-2017 годов»	Приказ направлен на своевременное и в полном объеме обеспечение топливом потребителей области	Министерство энергетики и ЖКХ	Ежегодно

».

3.4. В подразделе 3.4 «Подпрограмма 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»:

3.4.1. Позицию «Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов» пункта 3.4.1 «Паспорт подпрограммы 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области» изложить в следующей редакции:

«

Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов.	Индикаторы: 1. Уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации – 85,07%. 2. Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов - 100%. Непосредственные результаты: 1. Количество газифицированных квартир природным газом – 1 303 200 шт. 2. Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования - 250 шт.
---	--

».

3.4.2. В пункте 3.4.2 «Текстовая часть подпрограммы 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области»:

3.4.2.1. Подпункт 3.4.2.1 «Характеристика текущего состояния» изложить в следующей редакции:

«3.4.2.1. Характеристика текущего состояния

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В систему газоснабжения области входят:

- магистральные газопроводы протяженностью 4335 км;
- 7 компрессорных станций;
- 109 газораспределительных станций;
- наружные газораспределительные сети протяженностью 24 172,85 км;
- 1815 газорегуляторных пунктов, установок;
- 4 газонаполнительные станции и сливная эстакада.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 районах области и городских округах из 52, уровень газификации жилого фонда Нижегородской области природным и сжиженным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2017 года составляет 84,41% (в том числе природным газом - 77,29%, СУГ - 7,12%).

В настоящее время природный газ отсутствует в пяти северных районах области (Шарангский, Ветлужский, Варнавинский, Тонкинский, Тоншаевский), а также в городском округе город Шахунья (в 2012 году природный газ пришел в Уренский район).

Модернизация системы газоснабжения и газораспределения
Нижегородской области, повышение ее надежности
для обеспечения потребителей области природным
газом в требуемых объемах

По линии ПАО «Газпром»:

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города Н.Новгород, Дзержинск, Балахна, Бор, Заволжье, Семенов, являются системы газопроводов:

- Пермь - Горький 1,2 Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 46 лет и 37 год);

- Саратов - Горький Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 56 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе Саратов - Горький до 3,5 МПа (проектное давление - 5,4 МПа), а в газопроводе Пермь - Горький 1 разрешенное рабочее давление ограничено до 4 МПа.

По итогам сотрудничества между Правительством Нижегородской области и ПАО «Газпром» в течение ряда последних лет для расширения системы газопроводов Нижегородской области реализованы следующие мероприятия:

- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Красные Баки - Урень;
- закончено строительство «Газопровода-отвода и ГРС «Выкса»;
- введен в эксплуатацию магистральный газопровод Починки - Грязовец;
- введен в эксплуатацию объект «Газопровод-перемычка между газопроводом Починки - Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу». «Газопровод-перемычка» является связующим звеном между сырьевой базой - магистральный газопровод «Починки – Грязовец» и действующим газопроводом-отводом «Горьковский промузел», а также надежным источником газоснабжения Горьковского промузла с учетом растущей перспективы г. Нижнего Новгорода и Нижегородской области (в том числе г. Дзержинск, Балахна, Бор и северных районов области).

Для продолжения реконструкции системы газоснабжения Нижегородской области с обеспечением потребителей г. Нижнего Новгорода и г. Дзержинска природным газом в требуемых объемах необходимо строительство следующих объектов с одновременным выносом за пределы городской черты:

- «Газопровод-отвод и ГРС «Горбатовка»;
- «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино».

В настоящее время министерством энергетики и ЖКХ Нижегородской области совместно с ООО «Газпром межрегионгаз» сформирован проект «Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период с 2016 по 2020 годы», в рамках которой планируется реализация данных объектов.

По линии ОАО «Газпром межрегионгаз»:

На территории области, начиная с 2006 года, успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая ОАО «Газпром межрегионгаз».

В рамках данной программы ООО «Газпром межрегионгаз» планируется:

а) строительство двух объектов:

- «Газопровод межпоселковый Красные Баки – п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области»;

- «Газопровод межпоселковый до с. Яковское Сосновского района Нижегородской области»;

б) разработка проектно-сметной документации (продолжение работ) по семи объектам газоснабжения:

- «Газопровод межпоселковый от существующих сетей «Новогорьковская ТЭЦ» до существующих сетей ГРС «Зеленый город» Кстовского района Нижегородской области»;

- «Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г.Н.Новгорода и от РС-4 до центра г.Н.Новгорода с установкой ГРПб»;

- «Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до парогазовой установки с.Федяково Нижегородской области»;

- «Газопровод межпоселковый от сетей ГРС Кузьмин Усад до существующих потребителей г. Арзамас»;

- «Газопровод высокого давления до международного аэропорта г. Нижний Новгород»;

- «Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района»;

- «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Митино».

По линии ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»:

За счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в Нижегородской области ежегодно формируется «Программа по строительству и модернизации газовых сетей и строительству баз газового хозяйства ПАО «Газпром газораспределение Нижний

Новгород» (далее – Программа). Формирование Программы предусматривается на 3 года.

В 2016 году сформирована Программа на 2017 - 2019 годы, предусматривающая проектирование, строительство и регистрацию прав собственности 25 объектов газоснабжения в 10 районах Нижегородской области и г. Н.Новгороде, а также реализацию постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации». В ходе реализации Программы будут построены межпоселковые и внутрипоселковые газовые сети общей протяженностью 104,0 км, выполнены мероприятия по технологическому присоединению 2 200 объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

По линии Правительства Нижегородской области:

В рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2017 - 2019 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 3 ноября 2016 года № 748, по государственной программе «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области» запланированы мероприятия по строительству 11 объектов газоснабжения и выполнению проектной документации по одному объекту газоснабжения.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель Подпрограммы 4 «Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области» (далее - Подпрограмма газоснабжения) - расширение и реконструкция системы газоснабжения Нижегородской области.».

3.4.2.2. Таблицу 2 «Сведения об индикаторах и непосредственных результатах Подпрограммы» подпункта 3.4.2.5 «Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы газоснабжение» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах Подпрограммы

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата (по годам)							
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Подпрограмма газоснабжения										
1.	Индикатор 1 Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации	%	79,47	79,72	84,09	84,87	84,92	84,97	85,02	85,07
2.	Индикатор 2 Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100
3.	Непосредственный результат 1 Количество газифицированных квартир природным газом	шт.	1 253 572	1 266 268	1 278 316	1 283 200	1 288 200	1 293 200	1 298 200	1 303 200
4.	Непосредственный результат 2 Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	220	230	240	250

».

3.4.2.3. Таблицу 4 «Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы газоснабжения за счет всех источников» подпункта 3.4.2.9 «Обоснование объема финансовых ресурсов» изложить в следующей редакции:

«Таблица 4. Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы газоснабжение за счет всех источников

		венных внебюджетных фондов							
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.2	Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0,00	1 979,6	1 742,0	1 742,0	1 742,0	1 742,0	7 023,40
		(1) расходы областного бюджета	0,00	989,8	871,0	871,0	871,0	871,0	3 511,70
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	989,8	871,0	871,0	871,0	871,0	3 511,70
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие	Строительство, модернизация	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	354 086,6	416 306,86	261 031,14	341 255,50	341 255,50	341 255,50	0,00

* Мероприятие 4.4 «Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом» финансируется в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Нижегородской области за счет средств ПАО «Газпром» (г.Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017 – 2020 годы ПАО «Газпром» не представлены.».

3.5. В подразделе 3.5 «Подпрограмма 5 «Развитие рынка газомоторного топлива»:

3.5.1. Пункт 3.5.1 «Паспорт подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«3.5.1. Паспорт подпрограммы

Государственный заказчик - координатор подпрограммы	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Соисполнители подпрограммы	Министерство транспорта и автомобильных дорог Нижегородской области
Цели подпрограммы	- повышение энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта; - обеспечение устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду и здоровье населения
Задачи подпрограммы	- модернизация материально-технической базы парка автомобильного транспорта; - строительство, ввод в эксплуатацию и реконструкция объектов газозаправочной инфраструктуры; - стимулирование инвестиционной деятельности, направленной на развитие рынка газомоторного топлива; - создание условий для приоритетного использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в один этап в 2014 - 2020 годах
Объемы бюджетных ассигнований	Общий объем средств, предусмотренных на реализацию подпрограммы, составляет 3 990 887,202 тыс. рублей. Прогнозная оценка объема средств софинансирования федерального бюджета – 466 156,434 тыс. рублей, в том числе: в 2014 году – 361 666,45 тыс. рублей; в 2015 году – 101 079,18 тыс. рублей; в 2016 году – 0,00 тыс. рублей; в 2017 году – 0,00 тыс. рублей; в 2018 году – 1 371,00 тыс. рублей; в 2019 году – 1 528,20 тыс. рублей; в 2020 году – 511,60 тыс. рублей. Ассигнования областного бюджета – 688 056,900 тыс. рублей, в том числе: в 2014 году – 87 500,0 тыс. рублей; в 2015 году – 15 222,9 тыс. рублей; в 2016 году - 0 тыс. рублей; в 2017 году – 142 300,0 тыс. рублей; в 2018 году – 171 867,0 тыс. рублей; в 2019 году – 152 771,0 тыс. рублей; в 2020 году – 118 396,0 тыс. рублей. Ассигнования местного бюджета – 1 755 661,67 тыс. рублей, в том

	<p>числе:</p> <p>в 2014 году – 1 591 734,70 тыс. рублей; в 2015 году – 27 662,57 тыс. рублей; в 2016 году – 0,00 тыс. рублей; в 2017 году – 0,00 тыс. рублей; в 2018 году – 21 610,30 тыс. рублей; в 2019 году – 40 893,60 тыс. рублей; в 2020 году – 73 760,50 тыс. рублей.</p> <p>Объем финансирования мероприятий за счет внебюджетных источников – 1 081 012,200 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>в 2014 году - 0 тыс. рублей; в 2015 году – 3 267,20 тыс. рублей; в 2016 году – 9 954,00 тыс. рублей; в 2017 году – 134 686,00 тыс. рублей; в 2018 году – 392 241,00 тыс. рублей; в 2019 году – 540 864,00 тыс. рублей; в 2020 году - 0,00 тыс. рублей</p>
<p>Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов</p>	<p>Индикаторы достижения цели подпрограммы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПП на предприятиях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2020 году по отношению к 2013 году – 462 583,7 тыс. руб. 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2020 году по отношению к 2013 году - на 339,0 тонны. <p>Непосредственные результаты реализации подпрограммы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих КПП в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 660 ед. 2. Количество техники ЖКХ, использующей КПП в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 12 ед. 3. Количество АГНКС - рост с 3 до 8 ед. 4. Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС - рост с 0 до 5 ед. 5. Количество передвижных автомобильных газовых заправщиков - рост с 0 до 1 ед. 6. Объем реализации КПП - рост с 2 894 до 27 778 тыс. куб. м 7. Количество созданных рабочих мест – рост с 0 до 40 ед. 8. Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива – рост с 0 до 2 913,03 млн. руб. <p>в том числе за счет средств:</p> <p>Областного бюджета – рост с 0 до 688, 06 млн. руб. Местного бюджета – рост с 0 до 1 755,66 млн. руб. Федерального бюджета – рост с 0 до 466,16 млн. руб. Юридических лиц, ИП – рост с 0 до 3,15 млн. руб.</p> <ol style="list-style-type: none"> 9. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры в том числе за счет средств: <p>Юридических лиц, ИП – рост с 0 до 1 077,86 млн. руб.</p>

».

3.5.2. В пункте 3.5.2 «Текстовая часть подпрограммы»:

1) абзац семнадцатый и таблицу «Объемы реализации КПП на АГНКС» подпункта 3.5.2.1 «Характеристика текущего состояния» изложить в следующей редакции:

«В настоящее время на территории Нижегородской области имеется 450 автозаправочных станций для заправки автомобилей традиционными (жидкими) видами топлива, 53 автогазозаправочных станций и 40 многотопливных автозаправочных станций, на которых производится заправка автомобилей пропан-бутаном.

Компримированный природный газ реализуется всего на трех АГНКС, принадлежащих ООО «Газпром газомоторное топливо» и введенных в эксплуатацию в 1984 - 1986 годах: две - в городе Нижнем Новгороде, на Московском шоссе и ул. Полевая, и одна - в городе Дзержинске, на Северном шоссе. Загрузка данных АГНКС на момент разработки подпрограммы составляла соответственно 8,4%, 7,9% и 5,9% от проектной мощности. Загрузка АГНКС по состоянию на 1 января 2017 года составляла соответственно 42%, 31,0% и 9,5% от проектной мощности. Приобретение газомоторной техники в 2014 - 2015 годах сказалось на положительной динамике объема реализации КПП.

Объемы реализации КПП на АГНКС

Наименование АГНКС	Производительность АГНКС, тыс. куб. м/год	Реализация, тыс. куб.					
		2011	2012	2013	2014	2015	2016
АГНКС-1 Нижний Новгород	14 500	940	1 085	1 151	1 239,4	2 276,5	4 511,6
АГНКС-2 Нижний Новгород	12 800	693	592	1 074	1 125,6	2 358,6	5 371,2
АГНКС Дзержинск	11 600	518	729	669	916,0	986,2	1 097,9
Всего	37 200	2 151	2 406	2 894	3 281	5 621,3	10 980,7

»;

2) таблицу 1 «Перечень основных мероприятий Подпрограммы «Газомоторное топливо» подпункта 3.5.2.4 «Перечень основных мероприятий Подпрограммы «Газомоторное топливо» изложить в следующей редакции:

«Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы «Газомоторное топливо»

Наименование мероприятия	Категория расходов (капитальные, НИОКР, прочие расходы)	Сроки выполнения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета, тыс. руб.							
				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Всего
Подпрограмма 5 «Развитие рынка газомоторного топлива»				87 500,00	15 222,90	0	142 300,0	171 867,0	152 771,0	118 396 ,0	688 056,9 0
Основное мероприятие 5.1. «Приобретение автобусов, работающих на сжатом природном газе, для предприятий и организаций пассажирского автотранспорта Нижегородской области»	Прочие расходы	2014 - 2020	Министерство транспорта и автомобильных дорог, министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	87 500,0	15 222,9	0	142 300,0	171 867,0	152 771,0	118 396 ,0	688 056,9 0
Основное мероприятие 5.2. «Приобретение техники, работающей на сжатом природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области»	Прочие расходы	2015 - 2020	Министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 5.3. «Строительство объектов газозаправочной инфраструктуры»	Прочие расходы	2015 - 2020	Министерство энергетики и ЖКХ, органы местного самоуправления (при условии участия)	0	0	0	0	0	0	0	0

3) таблицу 2 «Сведения об индикаторах и непосредственных результатах» подпункта 3.5.2.5 «Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы «Газомоторное топливо» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2. Сведения об индикаторах
и непосредственных результатах

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Индикатор. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива	тыс. руб.	-	0	61 849,4	239 943,87	388 563,08	455 925,2	460 696,7	462 583,7
2.	Индикатор. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,8	204,8	316,6	337,6	339,0
3.	Непосредственный результат. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	144	220	220	320	648	657	660
4.	Непосредственный результат. Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	0	0	0	0	9	11	12
5.	Непосредственный результат. Количество	единиц	3	3	3	3	4	5	8	8

	ство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций									
6.	Непосредственный результат. Количество модулей КПП на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	0	0	5	5
7.	Непосредственный результат. Количество передвижных автомобильных газовых заправщиков	единиц	0	0	0	0	0	1	1	1
8.	Непосредственный результат. Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	2 894	3 281	5 620	10 962	13 030	16 299	22 105	27 778
9	Непосредственный результат. Количество созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	40	40
10	Непосредственный результат. Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн. руб.	0	2040,90	2 186,47	2 186,47	2 328,77	2 524,30	2 720,36	2 913,03
	Областной бюджет	млн. руб.	0	87,50	102,72	102,72	245,02	416,89	569,66	668,07
	Местный бюджет	млн. руб.	0	1 591,73	1619,40	1 619,40	1 619,40	1 641,00	1 681,90	1 755,66
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	361,67	462,74	462,74	462,74	464,12	465,65	466,16
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,60	1,60	1,60	2,29	3,15	3,15

Таблица 5. Прогнозная оценка расходов на реализацию
Подпрограммы «Газомоторное топливо» за счет всех
источников финансирования

Ста- тус	Наимено- вание Под- программы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы							Всего
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Под- про- грам- ма	«Развитие рынка га- зомоторно- го топлива»	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901, 15	147 231,85	9 954,00	276 986,00	587 089,30	736 056,80	192 668,10	3 990 887,2 0
		(1) расходы областного бюджета	87 500,0	15 222,9	0	142 300,00	171 867,00	152 771,00	118 396,0	688 056,9
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,7	27 662,57	0	0	21 610,30	40 893,60	73 760,5	1 755 661,67
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,45	101 079,18	0,0	0,0	1 371,0	1 528,2	511,6	466 156,43
		(6) юридические лица и индиви- дуальные предприниматели	0	3 267,20	9 954,0	134 686,0	392 241,0	540 864,0	0	1 081 012,2
(7) прочие источники (собствен- ные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0		
Ос- нов-	Приобрете- ние автобу-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	140 166,90	0	142 300,00	190 963,3	190 963,6	190 962,80	2 896 257,7 5

ное меро- при- ятие 1	сов, рабо- тающих на комприми- рованном природном газе, для предпри- ятий и ор- ганизаций пассажир- ского авто- транспорта Нижего- родской области	(1) расходы областного бюджета	87 500	15 222,90	0	142 300,00	171 867,00	152 771,00	118 396,00	688 056,9
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	26 144,00	0	0	19 096,3	38 192,6	72 566,80	1 747 734,4
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,45	98 800,00	0	0	0	0	0	460 466,45
		(6) юридические лица и индиви- дуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собствен- ные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Ос- нов- ное меро- при- ятие 2	Приобрете- ние техни- ки, рабо- тающей на комприми- рованном природном газе, для предпри- ятий и ор- ганизаций жилищно- комму- нального	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	5 402,750	0	0	4 570,00	5 093,20	1 705,30	16 771,25
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	1 518,568	0	0	2 514,00	2 701,00	1 193,70	7 927,26
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	2 279,182	0	0	1 371,00	1 528,20	511,60	5 689,982

	хозяйства Нижего- родской области	(6) юридические лица и индивиду- альные предприниматели	0	1 605,0	0	0	685,00	864,00	0	3 154,00
		(7) прочие источники (собствен- ные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Ос- нов- ное меро- при- ятие 3	Строитель- ство объек- тов газоза- правочной инфра- структуры	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 662,20	9 954,00	134 686,00	391 556,00	540 000,00	0,00	1 077 858,2 0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индиви- дуальные предприниматели	0	1 662,20	9 954,00	134 686,00	391 556,00	540 000,00	0,00	1 077 858,2 0
		(7) прочие источники (собствен- ные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0

4. В абзаце одиннадцатом раздела 5 «Оценка планируемой эффективности государственной программы» цифры «84,4» заменить цифрами «85,07».».