



Правительство Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.03.2019 № 130

О внесении изменений в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2014 г. № 287

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Нижегородской области от 28 апреля 2014 г. № 287 "Об утверждении государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области".
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Губернатор

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 024C01787DD311E880FC38D547CD231508
Кому выдан: Никитин Глеб Сергеевич
Действителен: с 02.07.2018 до 02.07.2019

Г.С.Никитин

УТВЕРЖДЕНЫ
к постановлению Правительства
Нижегородской области
от 11.03.2019 № 130

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в постановление Правительства Нижегородской области
от 28 апреля 2014 г. № 287 "Об утверждении государственной программы
"Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"

1. В преамбуле постановления:

слова "7 мая 2013 года" заменить словами "7 мая 2013 г.";

слова "3 октября 2007 года" заменить словами "3 октября 2007 г.";

слова "11 июля 2013 года" заменить словами "11 июля 2013 г.".

2. В пункте 2:

слова "с 1 января 2015 года" заменить словами "с 1 января 2015 г.";

слова "с 1 августа 2014 года" заменить словами "с 1 августа 2014 г.".

3. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Губернатора, заместителя Председателя Правительства Нижегородской области А.Н.Харина."

4. В государственной программе "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области", утвержденной постановлением:

4.1. Позиции "Этапы и сроки реализации программы", "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" и сноску к нему изложить в следующей редакции:

"

Этапы и сроки реализации программы	2014 – 2020 годы - 1 этап реализации. 2021 год – 2 этап реализации								
Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)	Всего за период реализации программы, тыс. руб., в том числе	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	1 945 457,30	87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	503 643,40	401 448,50	283 052,50
	Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"								
	11 387,70	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	1 685,20	1 685,20	1 685,20
	Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"								
	2 000,00	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
	Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"								
	3 541,80	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
	Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"								
	1 254 746,30	0	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	348 690,90	280 871,00	280 871,00
	Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"								
	673 781,50	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	118 396,00	0
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Наименование индикатора						Ед. измерения		2021 год
	Индикаторы								
	Снижение энергоемкости валового регионального продукта (далее - ВРП)						кг у.т./тыс. руб.		24,2
	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха)						руб.		46 230,0

Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки	кг у.т./тыс. руб.	130
Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	100
Износ энергетических мощностей	%	53
Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: электроэнергетики	%	2
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд. руб.	68,0
Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) к предыдущему году	%	100,0
Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	98,0
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	%	85,63
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 потребе-	тыс. руб.	1 774 935,48

ния жидкого моторного топлива в 2021 году по отношению к 2013 году		
Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению в 2021 году по отношению к 2013 году	тонн	920,1
Непосредственные результаты		
Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия, не менее	ед.	5
Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2021 годы	ед.	10
Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2021год, в т. ч.:	млн. руб.	19 679,8
Областной бюджет	млн. руб.	0
Местный бюджет	млн. руб.	0
Федеральный бюджет	млн. руб.	0
Юридические лица, ИП	млн. руб.	19 679,8
Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	1
Количество проведенных выездных проверок качества топлива	штук	34
Число обследованных резервных топливных хозяйств (РТХ) предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах	штук	35
Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (за период реализации программы)	штук	7
Количество газифицированных квартир природным газом	штук	1 308 200
Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки	штук	210

	рефинансирования		
	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.	5
	Количество модулей компримированного природного газа на АЗС, АГЗС, МАЗС	ед.	2
	Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	22 425
	Количество созданных рабочих мест	ед.	24
	Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива*, в т. ч.	млн. руб.	2 989,11
	Областной бюджет	млн. руб.	673,78
	Местный бюджет	млн. руб.	1 850,12
	Федеральный бюджет	млн. руб.	462,74
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	2,47
	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры*, в т. ч.	млн. руб.	576,55
	Областной бюджет	млн. руб.	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	576,55

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839. "

4.2. В разделе 2 "Текстовая часть государственной программы":

4.2.1. Подраздел 2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"2.1. Характеристика текущего состояния

Реализация государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" (далее - Программа, государственная программа) осуществляется в сфере топливно-энергетического комплекса Нижегородской области (далее - ТЭК) - значимом секторе региональной экономики, так как без обеспечения его устойчивого развития невозможно развитие экономики Нижегородской области (далее - область, регион) в целом.

Настоящая Программа определяет комплекс мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности в сфере производства и потребления, на обеспечение энергетической безопасности региона и повышение надежности электро-, теплоснабжения и топливообеспечения субъектов хозяйственной деятельности и населения, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций в сфере ТЭК.

Повышение уровня энергетической безопасности является одним из главных направлений обеспечения национальной безопасности.

Необходимыми условиями обеспечения энергетической безопасности являются повышение эффективности государственного управления топливно-энергетическим комплексом, надежность и бесперебойность поставок энергоресурсов потребителям, обеспечение технологического суверенитета страны на мировом энергетическом рынке, внедрение перспективных энерго-сберегающих и энергоэффективных технологий, повышение степени переработки энергоресурсов, недопущение дискриминации российских поставщиков энергоносителей на зарубежных рынках и российских добывающих компаний при освоении месторождений углеводородов за пределами Российской Федерации, противодействие попыткам ряда государств регулировать рынки энергоресурсов исходя из политической, а не экономической целесообразности, разработка перспективных энергосберегающих технологий и международный обмен ими.

Программа состоит из пяти подпрограмм.

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" разработана с учетом результатов реализации государственной программы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижегородской области на период до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 31 августа 2010 г. № 560 (далее - программа "Энергосбережение+").

В 2010 - 2013 годах суммарный объем целевого финансирования программы "Энергосбережение+" из областного бюджета составил более 508,4 млн. рублей. При этом в рамках Соглашений о предоставлении субсидии на реализацию региональной программы в области энергосбережения, заключенных в 2011 и 2012 годах Министерством энергетики Российской Федерации и Правительством Нижегородской области, из федерального бюджета бюджету Нижегородской области предоставлены субсидии на реализацию региональной программы в области энергосбережения в размере 230,5 млн. руб. (111,996,2 тыс. руб. в 2011 году, 118 563,1 тыс. руб. в 2012 году).

Таким образом, на каждый вложенный рубль из областного бюджета привлечено из федерального бюджета в 2011 году 0,35 рублей, в 2012 году 0,53 рубля.

За период реализации программы "Энергосбережение+" были проведены обязательные энергетические обследования в бюджетном секторе Нижегородской области. На основании данных проведенных обязательных энергетических обследований государственных учреждений Нижегородской области для повышения энергетической эффективности государственных учреждений Нижегородской области необходимо было выполнить, начиная с 2012 года, мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на сумму более 854,9 млн. руб. и при этом достичь годовой экономии в размере 317,2 млн. руб. (срок окупаемости вложений менее 3 лет).

В настоящее время мероприятия и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности включены в от-

раслевые государственные программы. Реализация мероприятий, повышающих энергетическую эффективность бюджетного и коммерческого секторов экономики Нижегородской области, направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Нижегородской области, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

В Указе Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" поставлена задача по снижению энергоемкости валового регионального продукта (ВРП) Нижегородской области к 2020 году на 40% от уровня 2007 года.

В Нижегородской области снижение фактического значения энергоемкости идет опережающими темпами по сравнению с плановыми значениями, рассчитанными при разработке программы "Энергосбережение+".

Так, в 2009 году энергоемкость составляла 39,2 кг у.т./тыс. рублей, в 2010 году - 35,6 кг у.т./тыс. руб., что на 6% меньше планового значения (37,9 кг у.т./тыс. руб.). В 2011 году значение энергоемкости снизилось по сравнению с запланированным на 20%, а в 2012 - более чем на 24% (в 2011 году 29,2 кг у.т./тыс. руб. вместо планового значения 36,6 кг у.т./тыс. руб.; и в 2012 году 26,8 кг у.т./тыс. руб. вместо планового значения 35,3 кг у.т./тыс. руб.). В 2016 году энергоемкость составила 18,35 кг у.т./тыс. руб.

Вместе с тем, основной проблемой при реализации в регионе мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности остается недостаточный уровень целевого финансирования бюджетной сферы и низкий уровень привлечения внебюджетных средств организациями с участием государства и муниципального образования (на низком уровне используется механизм энергосервисного контракта). Также на эффективность реализации государственной политики в сфере энергосбережения ска-

зывается отсутствие в федеральном законодательстве четко сформированных механизмов стимулирования коммерческих организаций, осуществляющих деятельность в нерегулируемых секторах экономики, в инвестировании средств в реализацию энергосберегающих мероприятий, в том числе, в применении энергоэффективных технологий и материалов в промышленном производстве, сельском хозяйстве, на транспорте.

На первом этапе реализации подпрограммы произошли изменения в федеральном законодательстве в сфере энергосбережения.

В течение 2014 - 2018 годов действовала норма Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» об обязательности проведения энергетического обследования для государственных, муниципальных учреждений, органов государственной власти и местного самоуправления, являющимся юридическими лицами. Вместе с тем, указанным лицам, потребляющим энергетические ресурсы на сумму менее 50 млн. руб. в год, было предоставлено право вместо проведения последующего обязательного энергетического обследования направить в федеральный уполномоченный орган исполнительной власти информацию о потреблении энергетических ресурсов (энергетическую декларацию).

Начиная с 16 января 2019 г., энергетическое обследование проводится в добровольном порядке, а для органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных учреждений установлена обязанность ежегодно представлять в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, декларации о потреблении энергетических ресурсов. В 2017 году энергетическую декларацию в государственной информационной системе «Энергоэффективность» представили более 3,9 тыс. учреждений и органов исполнительной власти и местного самоуправления Нижегородской области.

В целях популяризации идей рационального использования энергетических ресурсов и в поддержку инициатив Министерства энергетики Российской Федерации в Нижегородской области проводятся региональный этап Всероссийского конкурса энергоэффективных проектов ENES и мероприятия в рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче.

Формирование в Нижегородской области энергоэффективного общества – это неотъемлемая составляющая развития экономики Нижегородской области по инновационному пути.

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.

В энергетический комплекс области входят объекты генерации – шесть ТЭЦ общего пользования установленной электрической и тепловой мощностью 2235 МВт и 5401,1 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; мини-ТЭЦ ОАО "Инженерный центр" установленной электрической и тепловой мощностью 3,552 МВт и 12,106 Гкал/ч соответственно; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110–500 кВ.

Общая установленная электрическая и тепловая мощность электрических станций на начало 2018 года составляет 2792,53 МВт и 6003,21 Гкал/ч соответственно.

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 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 "Нижно-вэнерго" находится в эксплуатации 141 ПС 11 кВ с 272 трансформаторами и 117 ПС 35 кВ с 212 трансформаторами.

По данным филиала ОАО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ, в 2017 году выработка электрической энергии в Нижегородской области составила - 10 307,8 млн. кВт.ч, потребление - 20 734,9 млн. кВт.ч.

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет соб-

ственной 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 электроснабжения 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, 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 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 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 снижают 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.

Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"

Данная подпрограмма включает в себя комплекс мероприятий, направленных на обеспечение энергетической безопасности региона и повышающих надежность теплоснабжения, эффективность использования топливных ресурсов, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций в сфере топливоснабжения.

Энергетическая безопасность - состояние защищенности страны, ее граждан, общества, государства и экономики от угроз надежному топливно- и энергообеспечению.

Теплоэнергетический комплекс Нижегородской области включает в себя 8495 отопительных и отопительно-производственных котельных суммарной тепловой мощностью 18,0 тыс. Гкал/ч. Услуги централизованного теплоснабжения населению и потребителям социально-бытового сектора оказывают 2056 котельных всех форм собственности установленной мощностью 11,4 тыс. Гкал/ч.

Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2017 год составил 32176,3 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки: тепловыми электростанциями – 11875,5 тыс. Гкал; котельными – 16022,6 тыс. Гкал; промышленными теплоутилизационными установками – 4270,6 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составляет 49,8%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями, - 36,9%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 13,3% от общего объема тепловой энергии.

Важнейшими параметрами топлива, оказывающими влияние на КПД, являются: теплота сгорания, влажность, зольность, содержание серы и фракционный состав.

В 2014 году было проведено 23 лабораторных испытаний партий топлива, поступившего на объекты бюджетной сферы области и ЖКХ, и в 17 случаях топливо имело отклонения по качественным характеристикам (зола, влага, теплота сгорания). Доля некачественного топлива (каменного угля) в общем объеме поступившего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области составила 6%.

В 2017 году было проведено 15 лабораторных испытаний партий топлива (каменный уголь и мазут), поступившего на объекты бюджетной сферы области и ЖКХ. Отклонений от качественных характеристик, указанных в

договорах на поставку топлива не выявлено.

Снижение характеристик топлива по качеству приводит к:

- увеличению необходимого расхода топлива топливоиспользующими установками (котлоагрегатами) вследствие увеличения тепловых потерь и снижения КПД установки;
- увеличению расходов, связанных с транспортировкой, разгрузкой-погрузкой, хранением топлива;
- ограничению выработки тепловой энергии топливоиспользующими установками;
- увеличению объемов ремонтных работ, связанных с повышенной нагрузкой на котлоагрегаты;
- увеличению объемов работ, связанных с модернизацией технологического оборудования котельных для обеспечения требуемых параметров выработки тепловой энергии, надежности работы теплоисточников и экологических параметров (или дополнительным затратам на штрафы вследствие повышенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу).

Серьезной проблемой является продажа низкокачественного топлива на АЗС.

В настоящее время на территории Нижегородской области действуют более 500 АЗС, из которых более 150 принадлежат сбытовым структурам ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть". Остальную долю рынка занимают независимые операторы. Таким образом, по числу и структуре участников автозаправочного бизнеса розничный рынок нефтепродуктов можно считать конкурентным.

Годовой объем реализации светлых нефтепродуктов на розничном рынке ГСМ в регионе составляет около 1,5 млн. тонн, что вполне обеспечивает потребности экономики области и населения.

Государственный надзор за соблюдением обязательных требований технического регламента "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту", утвержденного постановлением Правительства

Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и технического регламента Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (ТР ТС 013/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, в Нижегородской области осуществляет инспекция Приволжского межрегионального территориального управления Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (далее – ПМТУ Росстандарта).

В целях выявления и пресечения нарушений законодательства в сфере нефтепродуктообеспечения в 2017 году должностными лицами ПМТУ Росстандарта в Нижегородской области проведено 15 проверок субъектов хозяйственной деятельности, осуществляющих производство, хранение и реализацию моторного топлива. В результате 53% проведенных проверок в Нижегородской области в 2017 году установлены нарушения требований нормативных документов. Все нарушения выявлены исключительно на автозаправочных станциях. Процент проверок с выявленными нарушениями на рынке моторного топлива остается достаточно высоким на протяжении ряда лет. Так, в 2016 году этот процент проверок с нарушениями составил 34,6%. Для сравнения, в целом по Приволжскому федеральному округу процент отрицательных проверок нефтепродуктов составил 28,6%.

Основные нарушения, выявленные в ходе проверок в Нижегородской области в 2017 году:

1) несоответствие бензина и дизельного топлива требованиям технического регламента по массовой доле серы (50% из числа проверок с нарушениями);

2) в 40% проведенных проверок установлены нарушения, связанные с отсутствием необходимой информации для приобретателей на АЗС, топливораздаточных колонках и чеках.

По результатам проверок возбуждено 19 дел об административных правонарушениях в отношении должностных и юридических лиц, сумма наложенных штрафов составила 445 тыс. руб.

Установлено, что основными нарушителями являются субъекты малого предпринимательства, осуществляющие реализацию моторного топлива на АЗС.

Региональные власти принимают активное участие в поддержании стабильной ситуации на рынке нефтепродуктов:

- в целях упорядочения системы сбыта нефтепродуктов на региональном рынке разработана и утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 12 февраля 2008 г. № 33 Концепция размещения автозаправочных комплексов на территории Нижегородской области;

- во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 30 мая 2011 г. № ИС-П9-3620 и поручения Президента Российской Федерации от 9 января 2012 г. № Пр-66 в целях контроля обстановки в Нижегородской области, связанной с обеспечением в необходимых количествах горюче-смазочных материалов (бензин и дизельное топливо) и цен на указанные виды моторного топлива, министерством энергетики и ЖКХ организован постоянный мониторинг за ситуацией на рынке ГСМ;

- наиболее крупные компании, обеспечивающие реализацию ГСМ на территории региона, были проинформированы о необходимости предоставления в министерство энергетики и ЖКХ соответствующих сведений в случае снижения нормативного запаса моторного топлива на объектах хранения и реализации ГСМ.

В целях обеспечения бесперебойного газоснабжения коммунально-бытовых потребителей и в соответствии с действующим законодательством в Нижегородской области распоряжением Правительства Нижегородской области ежегодно (на I и IV кварталы) утверждаются графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах (график № 1 и № 2). Утвержденные графики позволяют обеспечить устойчивое снабжение потребителей природным газом и избежать возникновения чрезвычайных ситуаций при резком росте потребления газа в зимнее время.

В соответствии с Правилами пользования газом и предоставления

услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317, в целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

В настоящее время есть ряд предприятий и организаций, у которых резервные топливные хозяйства находятся в ненадлежащем состоянии: ПАО "Завод Красная Этна", ОАО "Оргсинтез", ПАО "Мельинвест", АО "Вимм-Билль-Данн", АО "Красный Якорь", ОАО "Рикор-Энерго", АО "Коммаш", ООО "Патриот", ООО "Топливная компания", ООО "Сетка – Энерго".

Сложившаяся ситуация может негативно сказаться на работе системы газораспределения и бесперебойной поставки газа потребителям Нижегородской области.

Данная ситуация требует осуществления мероприятий по приведению системы резервного топливоснабжения в надлежащее состояние, в том числе с привлечением уполномоченных органов, обладающих контрольными и надзорными функциями, мониторинга накопления запасов резервного топлива на этих предприятиях. Для этого необходима разработка календарного плана по обследованию технического состояния резервных топливных хозяйств на предприятиях и в организациях различных организационно-правовых форм, подлежащих ограничению в подаче природного газа в дни резких похолоданий.

Значительный объем транспортируемой нефти и нефтепродуктов потребителям обеспечивается трубопроводным транспортом.

Для экономики Нижегородской области нефтепроводный транспорт имеет большое значение - обеспечивает транспортировку и поступление нефти на нефтеперерабатывающий завод ООО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез".

На территории региона находится АО "Транснефть – Верхняя Волга" - дочернее предприятие ПАО "Транснефть", основными задачами которого являются прием и транспорт нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам и нефтепродуктопроводам на нефтеперерабатывающие заводы Центральной России и для дальнейших экспортных поставок. Общая протяженность магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов свыше 6 тыс. км. Ежегодный объем перекачки нефти и нефтепродуктов – 130 млн. тонн.

К важнейшим проблемам трубопроводного транспорта относятся такие как увеличение пропускной способности трубопроводов, уменьшение энергозатрат на транспорт, металлозатрат на единицу транспортируемого продукта, обеспечение безотказности линейной части трубопроводов и перекачивающего оборудования, уменьшение затрат на выполнение строительно-монтажных работ и сокращение сроков строительства, а также "жесткость" трассы перевозок, то есть невозможность изменения направления перевозок нефти, нефтепродуктов или газа после постройки трубопровода.

Наиболее тяжелые экологические последствия сопровождают аварийные ситуации на нефтепроводах. Они наносят колоссальный ущерб, приводя к загрязнению территорий и водных объектов. Основные причины возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций: длительные сроки эксплуатации трубопроводного транспорта, физический, моральный износ и, как следствие, устойчивая тенденция роста числа аварий с все более тяжелыми социальными, экологическими и экономическими последствиями. Отсюда основная задача - надежность и экологическая безопасность трубопроводных систем, превентивные меры предотвращения аварий, обеспечение контроля за герметичностью систем.

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 Ни-

жегородской 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 4 335 км;
- 7 компрессорных станций;
- 109 газораспределительных станций;
- наружные газораспределительные сети протяженностью 24 317,88 км;
- 1 851 газорегуляторных пунктов, установок;
- 3 газонаполнительные станции.

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 2018 г. составляет 84,04% (в том числе природным газом - 77,02%, СУГ - 7,03%).

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).

В настоящее время Правительством Нижегородской области проводится работа по включению в инвестиционную программу ПАО "Газпром" следующих объектов газификации:

- "Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка";

- "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Митино".

Губернатором Нижегородской области Г.С.Никитиным и Председателем Правления ПАО "Газпром" А.Б.Миллером утверждена "Программа раз-

вития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период с 2016 по 2020 год".

В рамках данной программы ООО "Газпром межрегионгаз":

а) завершено строительство двух объектов газификации:

- "Газопровод межпоселковый Красные Баки - п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области";

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

б) ведутся работы по разработке проектно-сметной документации (продолжение работ) по трем объектам газоснабжения:

- "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 до международного аэропорта г. Нижний Новгород";

- "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района".

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 и местного бюджетов предусмотрено основным мероприятием подпрограммы "Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей".

Данное мероприятие включает средства областного бюджета на газификацию населенных пунктов Нижегородской области.

Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" разработана в связи с решением XVII совещания Рабочей группы по вопросам использования природного газа в качестве моторного топлива при Правительственной

комиссии Российской Федерации по вопросам ТЭК от 21 февраля 2014 г. о включении Нижегородской области в перечень субъектов Российской Федерации для реализации пилотных проектов по переводу транспортных средств и техники на использование природного газа (метана) в качестве моторного топлива. Наличие региональной программы по расширению рынка газомоторного топлива на период до 2020 года является обязательным условием участия Нижегородской области в данном проекте и получения субсидий из федерального бюджета на обновление парка пассажирского автотранспорта и техники жилищно-коммунального хозяйства.

В настоящее время сжатый природный газ является наиболее доступным и эффективным альтернативным видом моторного топлива. Расширение его использования приведет к повышению конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности транспортной отрасли Нижегородской области."

4.2.2. Раздел 2.3 "Сроки и этапы реализации государственной программы" изложить в следующей редакции:

"2.3. Сроки и этапы реализации государственной программы

Государственная программа реализуется с 2014 по 2021 год в два этапа: 1 этап – 2014 - 2020 годы, 2 этап – 2021 год".

4.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий государственной программы" подраздела 2.4 "Перечень основных мероприятий государственной программы" изложить в следующей редакции:

	фективности 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												
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"					0	2 000,00	0	0	0	0	0	0	2 000,00
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	0
2.2.	Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	Прочие расходы	2015	Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0	2 000,00
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"					0	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	496,30	496,30	3 541,80

3.1.	Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно – коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Прочие расходы	2015 - 2021	Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	3 541,80
3.2.	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Прочие расходы	2015 - 2021	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	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,6	348 690,9	280 871,0	280 871,0	1 254 746,3
4.1.	Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей	Капвложения	2015 - 2021	Министерство энергетики и ЖКХ	0	94 823,10	16 427,60	74 520,30	155 984,6	347 819,9	280 000,0	280 000,0	1 249 575,5
4.2.	Предоставление	Прочие расходы	2015 -	Министерство	0	989,80	871,00	426,00	271,0	871,00	871,00	871,0	5 170,8

	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	ходы	2021	энергетики и ЖКХ									
4.3.	Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	Капвложения	2015 - 2021	ОАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом	Капвложения	2015 - 2021	ОАО "Газпром" (по согласованию), ООО "Газпром межрегионгаз" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"					87 500,0	15 222,9	0	142 300,0*	157 591,60	152 771,0	118 396,0	0	673 781,50
5.1.	Приобретение автобусов, работающих	Прочие расходы	2014 - 2021	Министерство транспорта и	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	118 396,00	0	673 781,50

				гласованию)									
--	--	--	--	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839."

4.2.4. 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 индикато- ра/непосредственного результата	Ед. из- мерения	Значение индикатора/непосредственного результата по годам								
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"											
Индикаторы											
1	Снижение энергоемкости ВРП	кг у.т./ тыс. руб.	34	32,7	31,4	30,1	28,8	27,5	26,2	24,9	24,2
2	Среднемесячная заработная плата одного работающего (по виду экономической деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха)	руб.	27 133,5*	29 863,6*	31 527,3*	33 809,1*	36 772,9	39 016,0	41 201,0	43 665,0	46 230,0
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	130

1.2.	Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год от общего количества указанных учреждений	%	0	85	90	95	95	100	100	100	100
Непосредственные результаты											
1.1.	Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия	ед.	5	5	3	2	2	7	6	5	5
1.2.	Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2021 годы	ед.	-	-	2	2	2	1	1	1	1
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"											
Индикаторы											
2.1.	Износ энергетических мощностей	%	54,3	53,45	53,45	53,45	53	53	53	53	53
2.2.	Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	3	3	3	2	2	2	2	2	2
2.3.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд руб.	43,5	41,2	44,9	47,4	48,9	59,7	62,7	65,3	68,0
2.4.	Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	97,1	101,5	102	100	100	100	100

Непосредственные результаты											
2.1.	Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2021г.г., в т. ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000	10 000 000
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000	10 000 000
2.2.	Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"											
Индикаторы											
3.1.	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам, поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	94,0	94,5	95,0	95,5	96,0	96,5	97,0	97,5	98,0
3.2.	Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии	%	18,5	18,0	17,5	17,0	16,5	16,0	15,5	15,0	15,0
3.3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Непосредственные результаты											
3.1.	Количество проведенных выездных про-	штук	26	27	28	29	30	31	32	33	34

	верок качества топлива										
3.2.	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	34	35	36	37	32	32	33	34	35
3.3.	Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области	штук	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"											
Индикаторы											
4.1.	Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации	%	79,47	79,72	84,09	84,87	85,23	85,33	85,43	85,53	85,63
4.2.	Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	1 308 200
4.2.	Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	170	150	190	200	210
Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива"											
Индикаторы											
5.1.	Экономия затрат на моторное топливо	тыс. руб.	-	0	61 849,4	239 943	452 793,1	757 906,	1 164	1 469	1 774

	при использовании КППГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива					87	5	73	708,31	821,9	935,48
5.2.	Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,77	229,0	369,0	552,79	736,4	920,1
Непосредственные результаты											
5.1.	Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	144	220	220	320	420	657	660	660
5.2.	Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	0	0	0	0	0	11	12	12
5.3.	Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	единиц	3	3	3	3	4	4	4	5	5
5.4.	Количество модулей КППГ на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	0	1	2	2	2
5.5.	Объем реализации компримированного природного газа	единиц	2 894	3 281	5 620	10 962	12 151	13 800	14 800	19 550	22 425
5.6.	Количество созданных рабочих мест	млн. куб. м	0	0	0	0	8	16	24	24	24
5.7.	Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн. руб.	0	2040, 90	145,56	0	142,30**	157,69	173,72	171,34	157,59

	Областной бюджет	млн. руб.	0	87,50	15,22	0	142,30**	157,59	152,77	118,40	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	20,08	52,95	157,59
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,60	0	0	0	0,86	0	0
5.8.	Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн. руб.	0	0	1,66	9,95	199,19** *	67,94	89,34	208,46	0
	Областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,66	9,95	199,19** *	67,94	89,34	208,46	0

* Среднемесячная заработная плата одного работающего указана по виду экономической деятельности: производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

** Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

*** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

4.2.5. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение государственной программы за счет средств областного бюджета" и таблицу 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 государ-	Государственный	Расходы (тыс. руб.), годы
--------	-----------------------	-----------------	---------------------------

	ственной программы	заказчик- координатор, со- исполнители	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Государственная программа	"Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"	всего	87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	503 643,40	401 448,50	283 052,50
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	100 562,90	19 480,10	76 242,60	158 412,80	350 872,40	283 052,50	283 052,50
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00	157 591,6	152 771,00	118 396,00	0
Подпрограмма 1	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	1 685,20	1 685,20	1 685,20
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,90	1 685,20	1 685,20	1 685,20
Подпрограмма 2	"Развитие и модернизация электроэнергетики"	всего	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 3	"Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"	всего	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		Министерство энергетики и ЖКХ	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
Подпрограмма 4	"Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Министерство энергетики и ЖКХ	0	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	348 690,9	280 871,0	280 871,0

Подпрограмма 5	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00 *	157 591,6	152 771,00	118 396,00	0
----------------	--	---	-----------	-----------	---	-----------------	-----------	------------	------------	---

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

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

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы							
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)		2 419 987,75	20 036 520,01	1 092 640,03	1 125 163,14	1 165 625,93	1 742 655,40	10 274 801,53	11 037 669,75
	(1) расходы областного бюджета		87 500,00	115 785,80	19 480,10	218 542,60	316 004,40	503 643,40	401 448,50	283 052,50
	(2) расходы местных бюджетов		1 591 734,70	46 565,47	5 897,10	13 576,50	42 616,90	111 057,15	124 821,85	227 810,54
	(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	0	0	0	0
	(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели		379 086,60	12 314 563,56	595 302,83	864 714,08	632 434,03	944 254,55	9 748 531,18	10 526 806,70

		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	174 570,60	183 700,30	0	0
Подпрограмма 1 "Энерго- сбережение и повышение энергетической эффектив- ности"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)		0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,9	1 685,20	1 685,20	1 685,20
	(1) расходы областного бюджета		0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,9	1 685,20	1 685,20	1 685,20
	(2) расходы местных бюджетов		0	0	0	0	0	0	0	0
	(3) расходы государ- ственных внебюджетных фондов РФ		0	0	0	0	0	0	0	0
	(4) расходы территори- альных 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 индивидуальные пред- приниматели		0	0	0	0	0	0	0	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)		0	0	0	0	0	0	0	0
Основ- ное ме- роприя- тие 1.1	Субсидии на ре- ализацию в сфе- ре жилищно- коммунального хозяйства инве- стиционных проектов в обла- сти энергосбе- режения и по-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,9	1 685,20	1 685,20	1 685,20
		(1) расходы областного бюджета	0	2 186,00	1 685,20	800,00	1 660,9	1 685,20	1 685,20	1 685,20
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государ-	0	0	0	0	0	0	0	0

	вышения энергетической эффективности	ственных внебюджетных фондов Российской Федерации								
		(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 индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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 энергосбереже-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	0	0	0	0	0	0	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 Российской 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 индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0

	ния и повышения энергетической эффективности ENES и фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электро-энергетики"		Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	19 291 526,00	621 960,00	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,0 0	10 000 000,0 0
		(1) расходы областного бюджета	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской 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 индивидуальные предприниматели	0	11 831 000,00	150 000,00	0	0	300 000,00	9 000 000,0 0	10 000 000,0 0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	167 770,5	183 700,3	0	0
Основное ме-	Реализация мероприятий	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	19 289 526,00	621 960,00	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,0 0	10 000 000,0 0

роприя- тие 2.1	технической мо- дернизации (ре- конструкции, строительству) объектов элек- троэнергетики в рамках инвести- ционных про- грамм организа- ций	(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 государ- ственных внебюджетных фондов Российской Фе- дерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территори- альных 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 индивидуальные пред- приниматели	0	11 831 000,00	150 000,00	0	0	300 000, 00	9 000 000, 00	10 000 000, 00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	7 458 526,00	471 960,00	28 329,96	167 770,5	183 700,3	0	0
Основ- ное ме- роприя- тие 2.2	Выполнение ра- боты по разра- ботке схемы и программы пер- спективного раз- вития электро- энергетики Ни- жегородской области	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
		(1) расходы областного бюджета	0	2 000,00	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государ- ственных внебюджетных фондов Российской Фе- дерации	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территори- альных государственных	0	0	0	0	0	0	0	0

		внебюджетных фондов								
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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	96 481,64	107 227,73	139 873,43	125 895,36	112 628,79
	(1) расходы областного бюджета		0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
	(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	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)		0	0	0	0	0	0	0	0

Основное мероприятие 3.1	Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		(1) расходы областного бюджета	0	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской 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 индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 3.2	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
		(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 Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0

		(4) расходы территори- альных 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 индивидуальные пред- приниматели	0	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 4 "Расши- рение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)		379 086,6	536 022,66	434 226,84	658 058,64	663 336,20	854 340,97	767 418,87	765 763,17
	(1) расходы областного бюджета		0	95 812,90	17 298,60	74 946,30	156 255,60	348 690,90	280 871,00	280 871,0
	(2) расходы местных бюджетов		0	18 902,90	5 897,10	13 576,50	42 517,90	90 975,85	71 873,65	70 217,95
	(3) расходы государ- ственных внебюджетных фондов Российской Фе- дерации		0	0	0	0	0	0	0	
	(4) расходы territori- 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		379 086, 60	421 306,86	411 031,14	569 535,84	457 762,60	414 674,22	414 674,22	414 674,22
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)		0	0	0	0	6 800,1	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	87 670,80	205 031,6	438 578,0	351 655,9	350 000,2
		(1) расходы областного бюджета	0	94 823,10	16 427,60	74 520,30	155 984,6	347 819,9	280 000,0	280 000,0
		(2) расходы местных бюджетов	0	17 913,10	5 026,10	13 150,5	42 246,9	90 758,10	71 655,9	70 000,2
		(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	0	0	0	0	0	0	0	
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	6800,1	0	0	
Основное мероприятие 4.2	Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегородской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процент-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 979,60	1 742,00	852,00	542,0	1 088,75	1 088,75	1 088,75
		(1) расходы областного бюджета	0	989,80	871,00	426,00	271,00	871,00	871,00	871,00
		(2) расходы местных бюджетов	0	989,80	871,00	426,00	271,00	217,75	217,75	217,75
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	

	ной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	(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 индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.3	Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	354 086, 60	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	414 674,22	414 674,22	414 674,22
		(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 Российской 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 индивидуальные предприниматели	354 086, 60	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	414 674,22	414 674,22	414 674,22
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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	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 Российской 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 индивидуальные предприниматели*	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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	341 492,90	225 630,60	263 055,50	379 802,10	157 592,59
		(1) расходы областного бюджета	87 500, 00	15 222,90	0	142 300,00 **	157 591,60	152 771,0	118 396,00	0
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734, 70	27 662,57	0	0	99,00	20 081,30	52 948,20	157 592,59
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской 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	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	3 267,20	9 954,00	199 192,90 ***	67 940,00	90 203,20	208 457,90	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0
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 **	157 690,60	170 151,30	170 150,50	157 592,59
		(1) расходы областного бюджета	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00 **	157 591,60	152 771,00	118 396,00	0
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734, 70	26 144,00	0	0	99,00	17 380,30	51 754,50	157 592,59
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской 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, 452	98 800,00	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	0	0	0	0	0	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0

Основное мероприятие 5.2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	5 402,750	0	0	0	3 565,00	1 193,70	0
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	1 518,568	0	0	0	2 701,00	1 193,70	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской 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	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 605,0	0	0	0	864,00	0	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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	199 192,90 ***	67 940,00	89 339,20	208 457,90	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 Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0

	(4) расходы территори- альных 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 индивидуальные пред- приниматели	0	1 662,20	9 954,00	199 192,90 ***	67 940,00	89 339,20	208 457,90	0
	(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	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 газификации регионов Российской Федерации за счет средств ПАО "Газпром" (г. Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017 - 2021 годы ПАО "Газпром" не представлены.

** * Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

*** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

4.3. В разделе 3 "Подпрограммы государственной программы":

4.3.1. В подразделе 3.1 "Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности":

4.3.1.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.1.1 "Паспорт Подпрограммы 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" изложить в следующей редакции:

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа. 2015 - 2020 годы – 1 этап. 2021 год – 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы из областного бюджета	2015 год – 2 186,0 тыс. руб.; 2016 год – 1 685,2 тыс. руб.; 2017 год – 800,0 тыс. руб.; 2018 год – 1 660,9 тыс. руб.; 2019 год – 1 685,2 тыс. руб.; 2020 год – 1 685,2 тыс. руб. 2021 год – 1 685,2 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов (далее - Целевые показатели подпрограммы)	1. Экономия топлива на тыс. рублей субсидии на компенсацию процентной ставки к 2021 году - 130 кг у.т./тыс. руб. 2. Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год, от общего количества указанных учреждений - 100% 3. Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности к 2021 году, по которым ежегодно предоставляется субсидия, не менее – 5 ед. 4. Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2021 годы – 10 ед.

".

4.3.1.2. В пункте 3.2.1 "Текстовая часть подпрограммы":

4.3.1.2.1. Подпункт 3.1.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.1.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (далее - Подпрограмма Энергосбережение) разработана с учетом результатов реализации программы "Энергосбережение+".

Подпрограмма Энергосбережение направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Нижегородской области, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Энергоемкость валового внутреннего продукта России в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5 - 3,5 раза выше, чем в развитых странах. Более 90% мощностей действующих электростанций, 83% жилых зданий, 70% котельных, 70% тех-

нологического оборудования электрических сетей и 66% тепловых сетей было построено еще до 1990 года. Около четверти используемых в настоящее время бытовых холодильников было приобретено более 20 лет назад. В промышленности эксплуатируется 15 процентов полностью изношенных основных фондов.

Сохранение высокой энергоемкости экономики приведет к снижению энергетической безопасности и сдерживанию экономического роста. Выход России на стандарты благосостояния развитых стран на фоне усиления глобальной конкуренции и исчерпания источников экспортно-сырьевого типа развития требует кардинального повышения эффективности использования всех видов энергетических ресурсов.

В последние годы основной вклад в снижение энергоемкости валового внутреннего продукта вносили структурные сдвиги в экономике, поскольку промышленность и жилой сектор развивались медленнее, чем сфера услуг, а в промышленности опережающими темпами росло производство менее энергоемких продуктов. "Восстановительный" рост в промышленности позволил получить эффект "экономии на масштабах производства" (экономии на условно-постоянных расходах энергии по мере роста загрузки старых производственных мощностей), но сохранил высокоэнергоемкую сырьевую специализацию и технологическую отсталость российской экономики.

В перспективе на первый план выдвигается технологическая экономия энергии, в отношении которой успехи пока недостаточны. За счет внедрения новых технологий при новом строительстве и модернизации энергоемкость валового внутреннего продукта снижалась в среднем только на 1% в год, или примерно так же, как и во многих развитых странах, что не позволило существенно сократить технологический разрыв с этими странами. Эффект от внедрения новых технологий частично перекрывался деградацией и падением эффективности старого изношенного оборудования и зданий.

Уровни энергоемкости производства важнейших отечественных промышленных продуктов выше среднемировых в 1,2 - 2 раза и выше лучших мировых образцов в 1,5 - 4 раза. Низкая энергетическая эффективность порождает низкую конкурентоспособность российской промышленности. При приближении внутренних цен на энергетические ресурсы к мировым российская промышленность может выжить

в конкурентной борьбе только при условии значительного повышения энергетической эффективности производства.

Формирование в России в целом и Нижегородской области в частности энергоэффективного общества - это неотъемлемая составляющая развития экономики России и Нижегородской области по инновационному пути. Переход к энергоэффективному варианту развития должен быть совершен в ближайшие годы, иначе экономический рост будет сдерживаться из-за высоких цен и снижения доступности энергетических ресурсов.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Однако до настоящего времени этот источник был задействован лишь в малой степени. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только при комплексном подходе к вопросу энергосбережения, поскольку:

- затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;

- требует государственного регулирования и высокой степени координации действий не только федеральных органов исполнительной власти, но и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан;

- требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в реализации целей и задач Программы;

- требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время мероприятия и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности включены в отраслевые государственные программы.

Общий вклад подпрограмм Энергосбережение, входящих в состав отраслевых

региональных государственных программ, в экономическое развитие Нижегородской области заключается в обеспечении эффективного использования бюджетных средств и обеспечение привлечения инвестиционных ресурсов за счет широкого внедрения механизма энергосервисного контракта для осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. За счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации экономики и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов будут созданы дополнительные условия для повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Нижегородской области, роста уровня и качества жизни населения.

Приоритетами государственной политики в сфере реализации Подпрограммы Энергосбережение в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" и Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р, являются:

- снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Нижегородской области не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года;

- обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;

- создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель реализации подпрограммы - формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Для достижения указанной цели решаются следующие задачи Подпрограммы Энергосбережение:

внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижегородской области."

4.3.1.2.2. Подпункт 3.1.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы" изложить в следующей редакции:

"3.1.2.3. Сроки и этапы реализации подпрограммы

Подпрограмма Энергосбережение разрабатывается на период с 2015 до 2021 года и реализуется в два этапа: 2015 - 2020 годы – 1 этап, 2021 год – 2 этап".

4.3.1.2.3. 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	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12
1.	Субсидии на реализацию в сфере жилищно-коммунального хозяйства инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Прочие расходы	2015 - 2021 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2	11 387,7
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	2015 - 2021 годы	Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0

4.3.1.2.4. 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	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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	130
2.	Индикатор. Доля государственных, муниципальных учреждений, представивших энергетическую декларацию за отчетный год, от общего количества указанных учреждений	%	-	85	90	95	95	100	100	100	100
3.	Непосредственный результат. Количество инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по которым ежегодно предоставляется субсидия	ед.	5	5	3	2	2	7	6	5	5
4.	Непосредственный результат. Количество Всероссийских конкурсов, фестивалей на тему энергосбережения, проведенных на территории Нижегородской области за период 2015-2021 годы	ед.	-	1	2	2	2	1	1	1	1

4.3.1.2.5. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Энергосбережение за счет средств областного бюджета" и таблицу 4 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Энергосбережение за счет всех источников финансирования" подпункта 3.1.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы
Энергосбережение за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2
		Министерство энергетики и ЖКХ	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2

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

Статус	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2
		(1) расходы областного бюджета	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2
		(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	

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)	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2
		(1) расходы областного бюджета	2 186,0	1 685,2	800,0	1 660,9	1 685,2	1 685,2	1 685,2
		(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 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 #Вместе-Ярче	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

4.3.2. В подразделе 3.2 "Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики":

4.3.2.1. Позиции "Этапы и сроки реализации государственной программы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета (в разбивке по подпрограммам)" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.2.1 "Паспорт Подпрограммы 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики" изложить в следующей редакции:

Этапы и сроки реализации подпрограммы	2015 - 2020 годы – 1 этап, 2021 год – 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	2015 год - 2000,0 тыс. руб.; 2016 год - 0 тыс. руб.; 2017 год - 0 тыс. руб.; 2018 год - 0 тыс. руб.; 2019 год - 0 тыс. руб.; 2020 год - 0 тыс. руб.; 2021 год – 0 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Индикаторы достижения цели подпрограммы: 1. Износ энергетических мощностей 53 % в 2021 году. 2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии 2% в 2021 году. 3. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 68,0 млрд. руб. в 2021 году. 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии) 100% к предыдущему году в 2021 году. Непосредственные результаты реализации подпрограммы: 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2021 гг. – 19 662,96 млн. руб. 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области - 1 шт.

"

4.3.2.2. В пункте 3.2.2 "Текстовая часть подпрограммы":

4.3.2.2.1. В подпункте 3.2.2.1 "Характеристика текущего состояния":

1) абзац второй изложить в следующей редакции:

"В энергетический комплекс области входят объекты генерации – шесть ТЭЦ общего пользования установленной электрической и тепловой мощностью 2235 МВт и 5401,1 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; мини-ТЭЦ ОАО "Инженерный центр" установленной электрической и тепловой мощностью 3,552 МВт и 12,106

Гкал/ч соответственно; 397 линий электропередачи класса напряжения 110–500 кВ, 205 трансформаторных подстанций и распределительных устройств класса напряжения 110–500 кВ.";

2) после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"Общая установленная электрическая и тепловая мощность электрических станций на начало 2018 года составляет 2792,53 МВт и 6003,21 Гкал/ч соответственно.";

3) разделы "Динамика потребления электроэнергии Нижегородской области" и "Характеристика балансов электрической энергии и мощности энергосистемы Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"Динамика потребления электроэнергии Нижегородской области

Потребление электроэнергии в энергосистеме Нижегородской области в 2017 году составило 20 734,9 млн. кВт*ч, что на 3 % больше объема потребления в 2016 году (таблица 2).

Таблица 2. Динамика полного потребления электроэнергии в Нижегородской области

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Электропотребление, млрд кВт.ч	22,379	22,034	20,526	19,695	20,132	20,735
Годовой темп прироста, %	-1,69	-1,54	-6,8	-4	+2,2	+3,0

Максимальное потребление электрической мощности в 2017 году в энергосистеме Нижегородской области составило 3373,9 МВт (исторический максимум – 4153 МВт в 1990 году).

На территории региона на основании сведений территориальных сетевых организаций удалось выявить 70 крупных потребителей электроэнергии, суммарное электропотребление которых в 2017 году составило 4,7 млрд. кВт*ч.

Среди них доминируют промышленные предприятия, в том числе – предприятия обрабатывающей промышленности, предприятия химии и нефтепереработки, целлюлозно-бумажных производств, а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия оборонно-промышленного комплекса и металлургии.

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 2017 году составил (по данным ОАО "СО ЕЭС") 3 373,9 МВт.";

4) абзац седьмой раздела "Проблемы топливно-энергетического комплекса Нижегородской области" изложить в следующей редакции:

"Степень износа основных фондов в электроэнергетике региона в 2015 году – 53%".

4.3.2.2.2. Подпункт 3.2.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы 'Электроэнергетика'" изложить в следующей редакции:

"3.2.2.3. Сроки и этапы реализации подпрограммы Электроэнергетика

Подпрограмма Электроэнергетика реализуется в 2 этапа: 2015 - 2020 годы - 1 этап, 2021 год – 2 этап."

4.3.2.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий подпрограммы Электроэнергетика" подпункта 3.2.2.4 "Перечень основных мероприятий подпрограммы Электроэнергетика" изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория расходов (капвложения, НИОКР и прочие расходы)	Сроки выполнения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета							
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
Цель подпрограммы												
Основное мероприятие 1.1. Реализация мероприятий по технической модернизации (реконструкции, строитель-	капвложения	2017	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	капвложения	2018	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласова-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

ству) объектов электро-энергетики в рамках инвестиционных программ организаций			нию)								
	капвложения	2019	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2019	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	капвложения	2022	АО "ВВГК" (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1.2. Выполнение работы по разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	прочие расходы	2015	Министерство энергетики и ЖКХ	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0

□ □

4.3.2.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.2.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы Электроэнергетика" изложить в следующей редакции:

**"Таблица 2. Сведения об индикаторах
и непосредственных результатах**

№ п/ п	Наименование индикатора/непосредственного результата	Единица измерения	Значение индикатора/непосредственного результата								
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"											

1	Индикатор 1. Износ энергетических мощностей	%	54,3	53,45	53,45	53,45	53	53	53	53	53
2	Индикатор 2. Коэффициент обновления основных фондов по виду экономической деятельности: производство электроэнергии	%	3	3	3	2	2	2	2	2	2
3	Индикатор 3. Объем отгружаемых товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	млрд. руб.	43,5	41,2	44,9	47,4	48,9	59,7	62,7	65,3	68,0
4	Индикатор 4. Индекс производства (по виду экономической деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии)	% к предыдущему году	93,9	85,3	97,1	101,5	102	100	100	100	100
5	Непосредственный результат 1. Объем инвестиций в развитие электросетевой инфраструктуры с 2017 по 2021 годы, в т. ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,00	10 000 000,00
	Областной бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	тыс. руб.	0	0	0	0	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,0	10 000 000,0
6	Непосредственный результат 2. Разработка схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области	шт.	0	0	1	0	0	0	0	0	0

".

4.3.2.2.5. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Электроэнергетика за счет средств областного бюджета" и 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 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы
Электроэнергетика за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	2 000,00	0	0	0	0	0	0
		Министерство энергетики и ЖКХ	2 000,00	0	0	0	0	0	0

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	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	19 291 526,0	621 960,00	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,0	10 000 000,0
		(1) расходы областного бюджета	2 000,0	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	11 831 000,0	150 000,00	0	0	300 000,00	9 000 000,0	10 000 000,0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,0	471 960,00	28 329,96	167 770,5	183 700,3	0	0
Основное мероприятие 2.1	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	28 329,96	167 770,5	483 700,3	9 000 000,0	10 000 000,0
		(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	11 831 000,0	150 000,00	0	0	300 000,00	9 000 000,0	10 000 000,0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	7 458 526,0	471 960,00	28 329,96	167 770,5	183 700,3	0	0
Основное мероприятие	Выполнение рабо-	Всего (1) + (2) + (3) +	2 000,0	0	0	0	0	0	0

приятие 2.2	ты по разработке схемы и програм- мы перспективно- го развития элект- роэнергетики Нижегородской области	(4) + (5) + (6) + (7)							
		(1) расходы областного бюджета	2 000,0	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

4.3.3. В подразделе 3.2 "Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов":

4.3.3.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета, тыс. руб." и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.3.1 "Паспорт Подпрограммы 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 2014 – 2020 годы - 1 этап реализации; 2021 год – 2 этап реализации
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета	Всего за период реализации подпрограммы 3 541,80 тыс. рублей, в том числе: 2015 год - 564,0 тыс. руб.; 2016 год - 496,3 тыс. руб.; 2017 год - 496,3 тыс. руб.; 2018 год - 496,3 тыс. руб.; 2019 год - 496,3 тыс. руб.; 2020 год - 496,3 тыс. руб.; 2021 год – 496,3 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Для оценки достижения цели предлагается использовать следующие индикаторы: 1. Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области (рост до 98% к 2021 году). 2. Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии (снижение до 15% к 2021 году). 3. Уровень обеспечения топливом потребителей области (постоянно 100% до 2021 года). Показателями результативности решения задач подпрограммы будут: 1. Количество проведенных выездных проверок качества топлива (увеличение до 34 штук к 2021 году). 2. Число обследованных РТХ предприятий и организаций, включенных в график перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах (увеличение до 35 РТХ к 2021 году). 3. Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области (за период реализации подпрограммы 7 штук)

".

4.3.3.2. В пункте 3.3.2 "Текстовая часть подпрограммы":

4.3.3.2.1. Подпункт 3.3.2.1 "Характеристика текущего состояния" изложить в следующей редакции:

"3.3.2.1. Характеристика текущего состояния

Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов" (далее - Подпрограмма топливных ресурсов) включает в себя комплекс мероприятий, направленных на обеспечение энергетической безопасности региона и повышающих надежность теплоснабжения, эффективность использования топливных ресурсов, предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций в сфере топливоснабжения.

Под энергетической безопасностью региона в рамках настоящей Подпрограммы топливных ресурсов следует понимать характеристику топливно-энергетического комплекса субъекта Российской Федерации, которая определяет

способность данного комплекса на основе эффективного использования внутренних и внешних ресурсов обеспечивать надежное энергоснабжение субъектов хозяйственной деятельности и население без ущерба для экономической безопасности региона.

Другими словами энергетическая безопасность - состояние защищенности граждан, общества и государства от обусловленных внешними и внутренними факторами угроз дефицита в обеспечении их обоснованных потребностей в энергии экономически доступными топливно-энергетическими ресурсами приемлемого качества в нормальных условиях и при чрезвычайных обстоятельствах.

Теплоэнергетический комплекс Нижегородской области включает в себя 8495 отопительных и отопительно-производственных котельных суммарной тепловой мощностью 18,0 тыс. Гкал/ч. Услуги централизованного теплоснабжения населению и потребителям социально-бытового сектора оказывают 2056 котельных всех форм собственности установленной мощностью 11,4 тыс. Гкал/ч.

Объем производства тепловой энергии в Нижегородской области за 2017 год составил 32176,3 тыс. Гкал, в том числе за счет выработки: тепловыми электростанциями – 11875,5 тыс. Гкал; котельными – 16022,6 тыс. Гкал; промышленными теплоутилизационными установками – 4270,6 тыс. Гкал.

В общем балансе производства тепловой энергии объем тепловой энергии, отпущенной котельными, составляет 49,8%, объем тепловой энергии, отпущенной тепловыми электростанциями, - 36,9%, за счет промышленных теплоутилизационных установок производится 13,3% от общего объема тепловой энергии.

Топливо является важнейшей составляющей в процессе получения тепла. От его качества и характеристик напрямую зависят показатель КПД котла и стабильность работы всей отопительной котельной. Важнейшими параметрами топлива, оказывающими влияние на КПД, являются теплота сгорания, влажность, зольность, содержание серы и фракционный состав.

К сожалению, приходится констатировать тот факт, что в настоящее время топливо не всегда соответствующее тем качественным характеристикам, которые могут обеспечить экономичную работу теплоисточников. В ряде случаев фактические качественные показатели топлива оказываются хуже зафиксированных в удостоверениях (сертификатах) качества, выдаваемых производителем.

В 2014 году было проведено 23 лабораторных испытания партий топлива (каменного угля), поступившего на объекты бюджетной сферы области и ЖКХ, и в 17 случаях топливо имело отклонения по качественным характеристикам (зола, влага, теплота сгорания). Доля некачественного топлива (каменного угля) в общем объеме поступившего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области составила 6%.

В 2017 году было проведено 15 лабораторных испытаний партий топлива (каменный уголь и мазут), поступившего на объекты бюджетной сферы области и ЖКХ. Отклонений от качественных характеристик, указанных в договорах на поставку топлива не выявлено.

Снижение характеристик топлива по качеству приводит:

- к увеличению необходимого расхода топлива топливоиспользующими установками (котлоагрегатами) вследствие увеличения тепловых потерь и снижения КПД установки;
- увеличению расходов, связанных с транспортировкой, разгрузкой-погрузкой, хранением топлива;
- ограничению выработки тепловой энергии топливоиспользующими установками;
- увеличению объемов ремонтных работ, связанных с повышенной нагрузкой на котлоагрегаты;
- увеличению объемов работ, связанных с модернизацией технологического оборудования котельных для обеспечения требуемых параметров выработки тепловой энергии, надежности работы теплоисточников и экологических параметров (или дополнительным затратам на штрафы вследствие повышенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу).

Использование топлива низкого качества приводит к возрастанию негативных воздействий на окружающую среду. Нельзя сбрасывать со счетов и тот факт, что в этом случае резко возрастает размер экологических платежей, что крайне негативно сказывается на экономическом состоянии указанных предприятий.

Так как качественные характеристики поставляемого топлива принципиально влияют на всю технологию его использования на котельных, то его цена должна определяться исходя из этих характеристик.

Поскольку топливная составляющая в формировании производственных затрат на выработку тепловой энергии является определяющей, то все вопросы, связанные с качественными характеристиками топлива, условиями его поставки, контролем и гарантией качества, должны юридически четко оговариваться в соответствующих договорах и обеспечиваться при их фактическом осуществлении. На отклонение качественных характеристик поставляемого топлива от средних должны вноситься соответствующие стоимостные поправки. Эти поправки должны быть оговорены в договоре на поставку топлива.

Необходимо организовать приемку поступающего топлива по количеству и качественным параметрам. Для этих целей целесообразно привлечение независимых лабораторий для проведения анализа качества топлива.

Серьезной проблемой является продажа низкокачественного топлива на АЗС. Дополнительный спрос на высокооктановые бензины покрывается за счет расширения использования различных присадок, которые позволяют повысить октановое число бензина. Использование не сертифицированных присадок, нарушение технологического процесса приводят к появлению на АЗС топлива низкого качества.

В настоящее время на территории Нижегородской области действуют более 500 АЗС, из которых более 150 принадлежат сбытовым структурам ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Газпром нефть". Остальную долю рынка занимают независимые операторы. Таким образом, по числу и структуре участников автозаправочного бизнеса розничный рынок нефтепродуктов можно считать конкурентным.

Годовой объем реализации светлых нефтепродуктов на розничном рынке ГСМ в регионе составляет порядка 1,5 млн тонн, что вполне обеспечивает потребности экономики области и населения.

Органы исполнительной власти Нижегородской области принимают активное участие в поддержании стабильной ситуации на рынке нефтепродуктов:

- в целях упорядочения системы сбыта нефтепродуктов на региональном рынке разработана и утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 12 февраля 2008 г. № 33 Концепция размещения автозаправочных комплексов на территории Нижегородской области;

- во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 9 января 2012 г. № Пр-66 и поручения Правительства Российской Федерации от 30 мая

2011 г. № ИС-П9-3620 в целях контроля обстановки в Нижегородской области, связанной с обеспечением в необходимых количествах ГСМ (бензин и дизельное топливо) и цен на указанные виды моторного топлива, министерством энергетики и ЖКХ организован постоянный мониторинг за ситуацией на рынке ГСМ;

- наиболее крупные компании, обеспечивающие реализацию ГСМ на территории региона, были проинформированы о необходимости предоставления в министерство энергетики и ЖКХ соответствующих сведений в случае снижения нормативного запаса моторного топлива на объектах хранения и реализации ГСМ.

Государственный надзор за соблюдением обязательных требований технического регламента "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту", утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2008 г. № 118, и технического регламента Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (ТР ТС 013/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826, в Нижегородской области осуществляет инспекция Приволжского межрегионального территориального управления Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В целях выявления и пресечения нарушений законодательства в сфере нефтепродуктообеспечения в 2017 году должностными лицами ПМТУ Росстандарта в Нижегородской области проведено 15 проверок субъектов хозяйственной деятельности, осуществляющих производство, хранение и реализацию моторного топлива. В результате 53% проведенных проверок в Нижегородской области в 2017 году установлены нарушения требований нормативных документов. Все нарушения выявлены исключительно на автозаправочных станциях. Процент проверок с выявленными нарушениями на рынке моторного топлива остается достаточно высоким на протяжении ряда лет. Так, в 2016 году этот процент проверок с нарушениями составил 34,6%. Для сравнения, в целом по Приволжскому федеральному округу процент отрицательных проверок нефтепродуктов составил 28,6%.

Основные нарушения, выявленные в ходе проверок в Нижегородской области в 2017 году:

1) несоответствие бензина и дизельного топлива требованиям технического регламента по массовой доле серы (50% из числа проверок с нарушениями);

2) в 40% проведенных проверок установлены нарушения, связанные с отсутствием необходимой информации для приобретателей на АЗС, топливораздаточных колонках и чеках.

По результатам проверок возбуждено 19 дел об административных правонарушениях в отношении должностных и юридических лиц, сумма наложенных штрафов составила 445 тыс. рублей.

Установлено, что основными нарушителями являются субъекты малого предпринимательства, осуществляющие реализацию моторного топлива на АЗС.

В целях обеспечения бесперебойного газоснабжения коммунально-бытовых потребителей и в соответствии с действующим законодательством в Нижегородской области распоряжением Правительства Нижегородской области ежегодно (на I и IV кварталы) утверждаются графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах (график № 1 и № 2). Утвержденные графики позволяют обеспечить устойчивое снабжение потребителей природным газом и избежать возникновения чрезвычайных ситуаций при резком росте потребления газа в зимнее время.

В соответствии с Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317, в целях эффективного и рационального пользования газом организации, эксплуатирующие газоиспользующее оборудование, обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы топлива для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Данное положение коррелирует с требованиями отраслевого законодательства:

статьей 46.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", в соответствии с которой собственники или иные законные владельцы тепловых электростанций обязаны обеспечивать наличие запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, в соответствии с нормативами запасов топлива на тепловых электростанциях, утвержденными Правительством Российской Федерации

или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти;

статьей 20 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", в соответствии с которой проверка готовности к отопительному периоду источников тепловой энергии осуществляется также в целях подтверждения наличия нормативов запасов топлива.

Обеспечение поставок газа коммунально-бытовым организациям и населению в периоды похолоданий при максимальных отборах газа из газотранспортной системы может осуществляться за счет перевода ряда потребителей на резервные виды топлива. Объемы высвобождаемых ресурсов газа для этих целей определяются графиками перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и авариях на магистральных газопроводах.

Таким образом, потребители газа обязаны обеспечивать исправность резервных топливных хозяйств и их готовность к работе.

В настоящее время есть ряд предприятий и организаций, у которых РТХ находятся в ненадлежащем состоянии: ПАО "Завод Красная Этна", ОАО "Оргсинтез", ПАО "Мельинвест", АО "Вимм-Билль-Данн", АО "Красный Якорь", ОАО "Рикор-Энерго", АО "Коммаш", ООО "Патриот", ООО "Топливная компания", ООО "Сетка – Энерго".

Сложившаяся ситуация может негативно сказаться на работе системы газораспределения и бесперебойной поставки газа потребителям Нижегородской области.

Данная ситуация требует осуществления мероприятий по приведению системы резервного топливоснабжения в надлежащее состояние, в том числе с привлечением уполномоченных органов, обладающих контрольными и надзорными функциями, мониторинга накопления запасов резервного топлива на этих предприятиях. Для этого необходима разработка календарного плана по обследованию технического состояния резервных топливных хозяйств на предприятиях и в организациях различных организационно-правовых форм, подлежащих ограничению в подаче природного газа в дни резких похолоданий.

Значительный объем транспортируемой нефти и нефтепродуктов потребителям обеспечивается трубопроводным транспортом.

Магистральные нефтепроводы - важнейшая часть экономики нашей страны. В

настоящее время по магистральным трубопроводам перемещаются весь добываемый газ, 93% добываемой нефти, более 20% продукции нефтепереработки.

Для экономики Нижегородской области нефтепроводный транспорт имеет большое значение - обеспечивает транспортировку и поступление нефти на нефтеперерабатывающий завод ООО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез".

На территории региона находится АО "Транснефть – Верхняя Волга" - дочернее предприятие ПАО "Транснефть", основными задачами которого являются прием и транспорт нефти и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам и нефтепродуктопроводам на нефтеперерабатывающие заводы Центральной России и для дальнейших экспортных поставок. Общая протяженность магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов свыше 6 тыс.км. Ежегодный объем перекачки нефти и нефтепродуктов – 130 млн. тонн.

Трубопроводы относятся к категории энергонапряженных объектов, отказы которых сопряжены со значительным материальным и экологическим ущербом. Особую остроту приобретает проблема надежности и экологической безопасности в системах магистрального трубопроводного транспорта. Обеспечение надежной и безопасной эксплуатации трубопроводов, транспортирующих ценное углеводородное сырье потребителю, является важнейшим стратегическим направлением стабильного развития регионов. Это во многом зависит от результатов анализа отказов и разрушений в системе магистрального транспорта.

Только комплексный подход к данному вопросу, учитывающий специфику района прохождения трубопроводной трассы, сможет дать реальную картину причин, приводящих к нарушению устойчивого режима эксплуатации. Поэтому поиск наиболее эффективных управленческих решений на предприятиях трубопроводного транспорта в сфере природоохранной деятельности, направленных на гарантированное обеспечение конструктивной надежности системы, - весьма актуальная задача с высокой степенью экологической ответственности. К важнейшим проблемам трубопроводного транспорта относятся такие как увеличение пропускной способности трубопроводов, уменьшение энергозатрат на транспорт, металлоложений на единицу транспортируемого продукта, обеспечение безотказности линейной части трубопроводов и перекачивающего оборудования, уменьшение затрат на выполнение строительно-монтажных работ и сокращение сроков строительства, а также "жест-

кость" трассы перевозок, то есть невозможность изменения направления перевозок нефти, нефтепродуктов или газа после постройки трубопровода.

Воздействие трубопроводного транспорта на экологические системы происходит при строительстве его объектов, в процессе эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Наиболее тяжелые экологические последствия сопровождают аварийные ситуации на нефтепроводах. Они наносят колоссальный ущерб, приводя к загрязнению территорий и водных объектов. Основные причины возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций: длительные сроки эксплуатации трубопроводного транспорта, физический, моральный износ и, как следствие, устойчивая тенденция роста числа аварий с все более тяжелыми социальными, экологическими и экономическими последствиями. Отсюда основная задача - надежность и экологическая безопасность трубопроводных систем, превентивные меры предотвращения аварий, обеспечение контроля за герметичностью систем.

В то же время организации, осуществляющие транспортировку нефти по магистральным трубопроводам, сталкиваются с проблемами, связанными с вопросами землепользования. Особенно остро эта проблема встает при необходимости проведения работ по капитальному ремонту нефтепроводов, линейные части которых проходят по большому количеству земельных участков, принадлежащих разным лицам.

Согласно постановлению Правительства Нижегородской области от 15 февраля 2006 г. № 46 "О мерах по реализации Закона Нижегородской области от 13 декабря 2005 г. № 192-З "О регулировании земельных отношений в Нижегородской области" при строительстве, реконструкции объектов недвижимости и размещении временных объектов вопросы о предоставлении земельного участка (инвестиционные проекты) рассматриваются на Совете по земельным и имущественным отношениям при Правительстве Нижегородской области (ранее - на инвестиционном совете при Губернаторе Нижегородской области). Подготовку отраслевых заключений о целесообразности реализации инвестиционных проектов осуществляют органы исполнительной власти Нижегородской области. Таким образом, в рамках своей компетенции министерство энергетики и ЖКХ оказывает содействие в вопросах обеспечения надежности трубопроводного транспорта.

Основными приоритетами государственной политики в сфере данной подпрограммы являются:

- повышение надежности снабжения потребителей топливными ресурсами;
- обеспечение действенного надзора за качеством топливных ресурсов;
- предотвращение возникновения техногенных аварий;
- обеспечение надежности и экологической безопасности трубопроводных систем."

4.3.3.2.2. Подпункт 3.3.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

"3.3.2.3. Сроки и этапы реализации подпрограммы топливных ресурсов

Действие Подпрограммы топливных ресурсов предусмотрено на 2015 - 2021 годы.

Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап – 2015- 2020 годы, 2 этап -2021 год."

4.3.3.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий подпрограммы топливных ресурсов" подпункта 3.3.2.4 "Перечень основных мероприятий подпрограммы топливных ресурсов" изложить в следующей редакции:

**"Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы
топливных ресурсов**

[illegible]

объекты жилищно – коммунального хозяйства и бюджетной сферы											
Основное мероприятие 3.2 "Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации резервных топливных хозяйств"	Прочие расходы	2015 - 2021	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	0,0	0,0	0,0	0,0

"

4.3.3.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.3.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы топливных ресурсов" 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	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмма 3 "Энергетическая безопасность в сфере использования топливных ресурсов"											
Индикаторы											
1.	Удельный вес топлива, соответствующего техническим регламентам, стандартам, обязательным нормам и правилам поступающего для нужд предприятий ЖКХ и бюджетной сферы Нижегородской области	%	94	94,5	95	95,5	96	96,5	97	97,5	98,0

2.	Доля РТХ, находящихся в неудовлетворительном состоянии	%	18,5	18,0	17,5	17,0	16,5	16,0	15,5	15,0	15,0
3.	Уровень обеспечения топливом потребителей области	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Непосредственный результат											
1.	Количество проведенных выездных проверок качества топлива	штук	26	27	28	29	30	31	32	33	34
2.	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	34	35	36	37	32	32	33	34	35
3.	Число вновь построенных АЗС на территории Нижегородской области	штук	1	1	1	1	1	1	1	1	1

".

3.3.2.5. В наименовании позиции "Основное мероприятие. Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты ЖКХ и бюджетной сферы" таблицы 3 "Сведения о мерах правового регулирования" подпункта 3.3.2.6 "Меры правового регулирования подпрограммы топливных ресурсов" слова "на объекты ЖКХ" заменить словами "на объекты жилищно-коммунального хозяйства".

4.3.3.2.6. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы Топливных ресурсов за счет средств областного бюджета" и таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы Топливных ресурсов за счет всех источников" подпункта 3.3.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы топливных ресурсов за счет средств областного бюджета

№ п/п	Подпрограмма государствен-	Государственный заказчик - коор-	Расходы (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021

	ной програм- мы	динатор, соис- полнители							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпро- грамма 3	"Энергетиче- ская безопас- ность в сфере использования топливных ре- сурсов"	всего	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3
		Министерство энергетики и ЖКХ	564,0	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3

Таблица 5. Прогнозная оценка расходов на реализацию
Подпрограммы топливных ресурсов за счет всех источников

№ п/п	Наименование подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма 3	"Энергетическая безопасность в сфере использо- вания топливных ресурсов"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	59 553,50	24 813,99	96 481,64	107 227,73	139 873,43	125 895,36	112 628,79
		(1) расходы областного бюджета	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		(2) расходы местных бюд- жетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(3) расходы государствен- ных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(4) расходы территориаль- ных государственных вне- бюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0

		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Основное мероприятие 3.1	Осуществление контроля качества топлива, поступающего на объекты жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		(1) расходы областного бюджета	564,00	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30	496,30
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Основное мероприятие 3.2	Проведение мероприятий по содержанию, ремонту, реконструкции и модернизации ре-	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
		(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(2) расходы местных бюд-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0

	зервных топлив- ных хозяйств	жетов							
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	58 989,50	24 317,69	95 985,34	106 731,43	139 377,13	125 399,06	112 132,49
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0

".

4.3.4. В подразделе 3.4 "Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области":

4.3.4.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета, тыс. руб." и "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:

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа; 2015 - 2020 годы – 1 этап; 2021 год – 2 этап
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы за счет средств областного бюджета, тыс. руб.	Всего по подпрограмме – 1 254 746,30 тыс. руб., в том числе: 2015 год – 95 812,90 тыс. руб.; 2016 год – 17 298,60 тыс. руб.; 2017 год – 74 946,30 тыс. руб.; 2018 год – 156 255,60 тыс. руб.; 2019 год – 348 690,90 тыс. руб.; 2020 год – 280 871,0 тыс. руб.; 2021 год – 280 871,00 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Индикаторы: 1. Уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации, - 85,63%. 2. Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов - 100%. Непосредственные результаты: 1. Количество газифицированных квартир природным газом – 1 308 200 шт. 2. Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования - 210 шт.

4.3.4.2. В пункте 3.4.2. "Текстовая часть подпрограммы":

4.3.4.2.1. 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 24 317,88 км;
- 1851 газорегуляторных пунктов, установок;
- 3 газонаполнительные станции.

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 2018 г. составляет 84,04% (в том числе природным газом - 77,02%, СУГ - 7,03%).

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: 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).

В настоящее время Правительством Нижегородской области проводится работа по включению в инвестиционную программу ПАО "Газпром" следующих объектов газификации:

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

Врио Губернатора Нижегородской области Г.С.Никитиным и Председателем Правления ПАО "Газпром" А.Б.Миллером утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Нижегородской области на период с 2016 по 2020 год".

В рамках данной программы ООО "Газпром межрегионгаз":

а) завершено строительство двух объектов газификации:

- "Газопровод межпоселковый Красные Баки - п. Ветлужский Краснобаковского района Нижегородской области";
- "Газопровод межпоселковый до с. Яковское Сосновского района Нижегородской области";

б) ведутся работы по разработке проектно-сметной документации (продолжение работ) по трем объектам газоснабжения:

- "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 до международного аэропорта г. Нижний Новгород";
- "Газопровод межпоселковый до котельных ГБУ с. Абрамово, д. Марьевка Арзамасского района";

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 подпро-

граммы "Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей".

Данное мероприятие включает средства областного бюджета на газификацию населенных пунктов Нижегородской области.

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 г. № 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 177,33 км, выполнены мероприятия по технологическому присоединению 2200 объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

По линии Правительства Нижегородской области:

В рамках адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2018 - 2020 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 ноября 2017 г. № 791, по государственной программе "Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области" запланированы мероприятия по строительству 12 объектов 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."

4.3.4.2.2. Подпункт 3.4.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы газоснабжение" изложить в следующей редакции:

"3.4.2.3. "Сроки и этапы реализации подпрограммы газоснабжение

Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области" разрабатывается на период с 2015 по 2021 год и реализуется в 2 этапа:

2015 - 2020 годы – 1 этап, 2021 год – 2 этап."

4.3.4.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий подпрограммы газоснабжение" подраздела 3.4.2.4 "Перечень основных мероприятий подпрограммы газоснабжение" изложить в следующей редакции:

"Таблица 1. Перечень основных мероприятий Подпрограммы

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория расходов (капвложения, НИОКР и прочие расходы)	Сроки выполнения (годы)	Исполнители мероприятий	Объем финансирования (по годам) за счет средств областного бюджета, тыс. руб.							
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
Подпрограмма 4 "Расширение и реконструкция системы газоснабжения Нижегородской области"					95 812,9	17 298,6	74 946,3	156 255,60	348 690,90	280 871,0	280 871,00	1 254 746,30
Основное мероприятие 4.1 "Строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей"		капвложения	2015 - 2021	Министерство энергетики и ЖКХ	94 823,1	16 427,6	74 520,3	155 984,60	347 819,9	280 000,0	280 000,00	1 249 575,5
Основное мероприятие 4.2 "Предоставление субсидий бюджетам муниципальных районов и городских округов Нижегород-		капвложения	2015 - 2021	Министерство энергетики и ЖКХ	989,80	871,00	426,00	271,00	871,00	871,00	871,00	5 170,8

ской области на предоставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях"											
Основное мероприятие 4.3 "Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства"	капвложения	2015 - 2021	ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 4.4 "Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом"	капвложения	2015 - 2021	ПАО "Газпром" (по согласованию); ООО "Газпром межрегионгаз" (по согласованию)	0	0	0	0	0	0	0	0

".

4.3.4.2.4. Таблицу 2 "Сведения об индикаторах и непосредственных результатах" подпункта 3.4.2.5 "Индикаторы достижения цели и непосредственные результаты реализации Подпрограммы газоснабжения" изложить в следующей редакции:

"Таблица 2. Сведения об индикаторах и непосредственных результатах Подпрограммы

№ п/п	Наименование индикатора/непосредственн	Ед. измерения	Значение индикатора/непосредственного результата (по годам)								
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021

	ого результата										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмма газоснабжения											
1.	Индикатор 1 Уровень газификации природным газом жилого фонда Нижегородской области, подлежащего газификации	%	79,47	79,72	84,09	84,87	85,23	85,33	85,43	85,53	85,63
2.	Индикатор 2 Погашение ставки рефинансирования по целевому кредиту на газификацию жилых домов	%	100	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	1 308 200
4.	Непосредственный результат 2 Количество газифицированных жилых домов с возмещением процентной ставки рефинансирования	шт.	260	270	287	211	170	150	190	200	210

".

4.3.4.2.5. Таблицу 3 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы газоснабжение за счет средств областного бюджета" и 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 3. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы
газоснабжение за счет средств областного бюджета**

Статус	Подпрограмма государственной программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы						
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма 4	"Расширение и реконструкция систем газоснабжения Нижегородской области"	Министерство энергетики и ЖКХ	95 812,80	17 298,60	74 946,30	156 255,60	348 690,9	280 871,00	280 871,00

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

[illegible]

[illegible]

	ставление социальных выплат на возмещение части процентной ставки по кредитам, полученным гражданами на газификацию жилья в российских кредитных организациях	ской Федерации								
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0,00	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	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0,00	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	0,00
Основное мероприятие 4.3	Строительство, модернизация газовых сетей, строительство баз газового хозяйства	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	354 086,60	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	414 674,22	414 674,22	414 674,22
		(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0,00	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	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	354 086,6	416 306,86	261 031,14	569 535,84	457 762,60	414 674,22	414 674,22	414 674,22
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное	Увеличение пропускной	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7) <*>	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ное мероприятие 4.4	способности существующих газопроводов и создание допол- нительных ис- точников газо- снабжения при- родным газом	(1) расходы областного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(2) расходы местных бюджетов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Россий- ской Федерации	0,00	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	0,00
		(5) федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(6) юридические лица и индиви- дуальные предприниматели*	25 000,00	5 000,00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		(7) прочие источники (собствен- ные средства населения и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* Мероприятие 4.4 "Увеличение пропускной способности существующих газопроводов и создание дополнительных источников газоснабжения природным газом" финансируется в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации за счет средств ПАО "Газпром" (г. Санкт-Петербург). Данные по финансированию на 2017 - 2021 годы ПАО "Газпром" не представлены. "

4.3.5. В подразделе 3.5 "Подпрограмма 5 "Развитие рынка газомоторного топлива":

4.3.5.1. Позиции "Этапы и сроки реализации подпрограммы", "Объемы бюджетных ассигнований программы за счет средств областного бюджета" и "Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов" пункта 3.5.1 "Паспорт Подпрограммы 5 "Развитие рынка газомоторного топлива" изложить в следующей редакции:

Этапы и сроки реализации подпрограммы	Подпрограмма реализуется в 2 этапа: 1 этап - 2014 - 2020 годы, 2 этап - 2021 год
Объемы бюджетных ассигнований	Общий объем средств, предусмотренных на реализацию подпрограммы, составляет 3 565 660,692 тыс. рублей. Прогнозная оценка объема средств софинансирования федерального бюджета – 462 745,634 тыс. рублей, в том числе: в 2014 году – 361 666,45 тыс. руб.; в 2015 году – 101 079,18 тыс. руб.; в 2016 году – 0,00 тыс. руб.; в 2017 году – 0,00 тыс. руб.; в 2018 году – 0,00 тыс. руб.; в 2019 году – 0,00 тыс. руб.; в 2020 году – 0,00 тыс. руб.; в 2021 году - 0 тыс. руб. Ассигнования областного бюджета – 673 781,500 тыс. руб., в том числе: в 2014 году – 87 500,0 тыс. руб.; в 2015 году – 15 222,9 тыс. руб.; в 2016 году - 0 тыс. руб.; в 2017 году – 142 300,0* тыс. руб.; в 2018 году – 157 591,60 тыс. руб.; в 2019 году – 152 771,0 тыс. руб.; в 2020 году – 118 396,0 тыс. руб.; в 2021 году – 0 тыс. руб. Ассигнования местного бюджета – 1 850 118,358 тыс. руб., в том числе: в 2014 году – 1 591 734,70 тыс. руб.; в 2015 году – 27 662,57 тыс. руб.; в 2016 году – 0,00 тыс. руб.; в 2017 году – 0,00 тыс. руб.; в 2018 году – 99,00 тыс. руб.; в 2019 году – 20 081,30 тыс. руб.; в 2020 году – 52 948,20 тыс. руб.; в 2021 году – 157 592,59 тыс. руб. Объем финансирования мероприятий за счет внебюджетных источников – 579 015,20 тыс. руб., в том числе: в 2014 году - 0 тыс. руб.; в 2015 году – 3 267,20 тыс. руб.; в 2016 году – 9 954,00 тыс. руб.; в 2017 году – 199 192,90** тыс. руб.; в 2018 году – 67 940,00 тыс. руб.; в 2019 году – 90 203,20 тыс. руб.; в 2020 году – 208 457,90 тыс. руб.; в 2021 году – 0 тыс. руб.
Индикаторы достижения цели и показатели непосредственных результатов	Индикаторы достижения цели подпрограммы: 1. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПГ на предприятиях пассажирского автотранспорта и ЖКХ за счет снижения потребления жидкого моторного топлива в 2021 году по отношению к 2013 году – 1 774 935,48 тыс. руб. 2. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом в 2021 году по отношению к 2013 году - на 920,1 тонны. Непосредственные результаты реализации подпрограммы: 1. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 660 ед. 2. Количество техники ЖКХ, использующей КПГ в качестве моторного топлива, - рост с 0 до 12 ед. 3. Количество АГНКС - рост с 3 до 5 ед. 4. Количество модулей КПГ на АЗС, АГЗС, МАЗС - рост с 0 до 2 ед. 5. Объем реализации КПГ - рост с 2 894 до 22 425 тыс. куб. м

	6. Количество созданных рабочих мест – рост с 0 до 24 ед. 8. Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива – рост с 0 до 2 989,11 млн. руб. в том числе за счет средств: Областного бюджета – рост с 0 до 673,78 млн. руб. Местного бюджета – рост с 0 до 1 850,12 млн. руб. Федерального бюджета – рост с 0 до 462,74 млн. руб. Юридических лиц, ИП – рост с 0 до 2,47 млн. руб. 9. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры в том числе за счет средств: Юридических лиц, ИП – рост с 0 до 576,55 млн. руб.
--	---

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

4.3.5.2. В пункте 3.5.1 "Текстовая часть подпрограммы":

4.3.5.2.1. В подпункте 3.5.2.1 "Характеристика текущего состояния":

1) абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

"В настоящее время использование альтернативных видов моторного топлива в Российской Федерации остается незначительным. Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р, одним из перспективных направлений обозначено расширение использования газа в качестве моторного топлива с соответствующим развитием рынка газомоторного топлива.

Конкретные шаги в данном направлении определены в распоряжении Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 767-р и Перечне поручений Президента Российской Федерации от 11 июня 2013 г. № Пр-1298.";

2) таблицы "Объемы реализации КПП на АГНКС" и "Динамика цен на моторное топливо" изложить в следующей редакции:

"Объемы реализации КПП на АГНКС"

Наименование АГНКС	Производительность АГНКС, тыс. куб. м/год	Реализация, тыс. куб.						
		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
АГНКС-1 Нижний Новгород	14 500	940	1 085	1 151	1 239,4	2 276,5	4 511,6	5 044,2
АГНКС-2 Нижний Новгород	12 800	693	592	1 074	1 125,6	2 358,6	5 371,2	5 387,5
АГНКС Дзержинск	11 600	518	729	669	916,0	986,2	1 097,9	970,9

Всего	37 200	2 151	2 406	2 894	3 281	5 621,3	10 980,7	12151,06
-------	--------	-------	-------	-------	-------	---------	----------	----------

Динамика цен на моторное топливо

Вид топлива	Средняя цена по региону с НДС, руб., по годам						
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
КПГ, руб./куб. м	9,33	9,40	9,50	10,50	11,00	11,33	12,75
СУГ, руб./л	13,10	13,74	14,01	15,42	16,48	15,79	16,18
ДТ, руб./л	28,1	29,20	31,06	33,04	35,18	33,37	37,88

".

4.3.5.2.2. Подпункт 3.5.2.3 "Сроки и этапы реализации подпрограммы "Газомоторное топливо" изложить в следующей редакции:

"3.5.2.3. Сроки и этапы реализации подпрограммы
"Газомоторное топливо"

Подпрограмма "Газомоторное топливо" реализуется в 2 этапа:

2014 - 2020 годы – 1 этап, 2021 год – 2 этап."

4.3.5.2.3. Таблицу 1 "Перечень основных мероприятий подпрограммы "Газомоторное топливо" подпункта 3.5.2.4 "Перечень основных мероприятий подпрограммы "Газомоторное топливо" изложить в следующей редакции:

[illegible]

			управления (при условии уча- стия)									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839."

4.3.5.2.4. 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 индикато- ра/непосредственного резуль- тата	Ед. изме- рения	Значение индикатора/непосредственного результата								
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индикатор. Экономия затрат на моторное топливо при использовании КПП на предприятиях пассажирского автотранспорта и жилищно-коммунального хозяйства за счет снижения потребления жидкого моторного топлива	тыс. руб.	-	0	61 849,4	239 943,87	452 793,15	757 906,73	1 164 708,31	1 469 821,9	1 774 935,48
2.	Индикатор. Снижение выбросов загрязняющих веществ автотранспортом по отношению к 2013 году	тонн в год	-	0	31,5	127,8	229,0	369	552,79	736,4	920,1
3.	Непосредственный результат. Количество пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве	единиц	0	144	220	220	320	420	657	660	660

	моторного топлива										
4.	Непосредственный результат. Количество техники жилищно-коммунального хозяйства, использующей компримированный природный газ в качестве моторного топлива	единиц	0	0	0	0	0	0	11	12	12
5.	Непосредственный результат. Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	единиц	3	3	3	3	4	4	4	5	5
6.	Непосредственный результат. Количество модулей КППГ на АЗС, АГЗС, МАЗС	единиц	0	0	0	0	1	1	2	2	2
7.	Непосредственный результат. Объем реализации компримированного природного газа	тыс. куб. м	2 894	3 281	5 620	10 962	12 151	13 800	14 800	19 550	22 425
8	Непосредственный результат. Количество созданных рабочих мест	единиц	0	0	0	0	8	16	24	24	24
9	Непосредственный результат. Объем инвестиций на приобретение транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива	млн. руб.	0	2 040, 90	145,56	0	142,30*	157,69	175,24	171,86	157,59
	Областной бюджет	млн. руб.	0	87,50	15,22	0	142,30*	157,59	152,77	118,40	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0	1 591,73	27,66	0	0	0,099	20,08	52,95	157,59
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	361,67	101,08	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,60	0	0	0	0,86	0	0

10	Непосредственный результат. Объем инвестиций в развитие газозаправочной инфраструктуры	млн. руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	89,34	208,46	0
	Областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Юридические лица, ИП	млн. руб.	0	0	1,66	9,95	199,19**	67,94	89,34	208,46	0

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

4.3.5.2.5. Таблицу 4 "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет средств областного бюджета" и таблицу 5 "Прогнозная оценка расходов на реализацию Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет всех источников финансирования" подпункта 3.5.2.9 "Обоснование объема финансовых ресурсов" изложить в следующей редакции:

"Таблица 4. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы "Газомоторное топливо" за счет средств областного бюджета

Статус	Подпрограмма государственной Программы	Государственный заказчик-координатор, соисполнители	Расходы (тыс. руб.), годы								
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
Подпрограмма	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Всего	87 500,0	15 222,9	0	142 300,0*	157 591,0	152 771,0	118 396,0	0	673 781,5
		Министерство транспорта и автомобильных дорог	87 500,0	15 222,9	0	142 300,0*	157 591,0	152 771,0	118 396,0	0	673 781,5

		Министерство энергетики и ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--	--	-------------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

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

Статус	Наименование Подпрограммы	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. руб.), годы								
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Под-программа	"Развитие рынка газомоторного топлива"	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	2 040 901,15	147 231,85	9 954,00	341 492,90	225 630,60	263 055,50	379 802,10	157 592,590	3 565 660,69
		(1) расходы областного бюджета	87 500,00	15 222,90	0	142 300,00*	157 591,60	152 771,00	118 396,0	0	673 781,50
		(2) расходы местных бюджетов	1 591 734,70	27 662,57	0	0	99,00	20 081,30	52 948,20	157 592,59	1 850 118,36
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	361 666,45	101 079,18	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0	462 745,63

		ки (собственные средства населения и др.)									
Основное мероприятие 2	Приобретение техники, работающей на компримированном природном газе, для предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	5 402,75	0	0	0,00	3 565,00	1 193,70	0	10 161,45
		(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	1 518,56	0	0	0,00	2 701,00	1 193,70	0	5 413,27
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	2 279,18	0	0	0,00	0,00	0,00	0	2 279,18
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 605,00	0	0	0,00	864,00	0	0	2 469,00
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Основное	Строительство объектов	Всего (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) + (7)	0	1 662,20	9 954,00	199 192,90**	67 940,00	89 339,20	208 457,90	0	576 546,20

мероприятие 3	газозаправочной инфраструктуры	(1) расходы областного бюджета	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(2) расходы местных бюджетов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(3) расходы государственных внебюджетных фондов Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(4) расходы территориальных государственных внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(5) федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		(6) юридические лица и индивидуальные предприниматели	0	1 662,20	9 954,00	199 192,90**	67 940,00	89 339,20	208 457,90	0	576 546,20
		(7) прочие источники (собственные средства населения и др.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Финансирование в 2017 году осуществлялось за счет не использованного в 2016 году остатка субсидии, предусмотренной постановлением Правительства Нижегородской области от 8 декабря 2016 г. № 839.

** Объем инвестиций уточнен инвестором и включает в себя инвестиции в строительство объектов газозаправочной инфраструктуры и инвестиции, вложенные в приобретение объектов инфраструктуры."

4.4. Раздел 5 "Оценка планируемой эффективности государственной программы" изложить в следующей редакции:

"5. Оценка планируемой эффективности государственной программы

Эффективность реализации государственной программы оценивается ежегодно на основании фактически достигнутых количественных значений целевых показателей и индикаторов.

Реализация Программы позволит обеспечить к 2021 году:

- экономию топлива на тысячу рублей субсидии на компенсацию процентной ставки в размере 130 кг у.т./тыс. руб.;
 - энергонезависимость и энергобезопасность Нижегородской области;
 - создание новых рабочих мест;
 - увеличение налоговых поступлений в бюджет Нижегородской области от создания новых энергообъектов;
 - надежность электроснабжения потребителей;
 - создание условий подключения потребителей к системе электроснабжения, развитие социально-бытовой и промышленной сферы региона;
 - увеличение доли собственной генерации в балансе энергомощности области до 68%;
 - бесперебойное снабжение качественным топливом населения области в необходимом объеме (уровень обеспечения топливом населения региона составит 100%), что позволит повысить качество жизни населения региона и создать комфортные условия его проживания;
 - повысить уровень газификации природным газом жилищного фонда до 85,07% от общего числа домов, подлежащих газификации."
-