



ПРАВИТЕЛЬСТВО ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 29.06.2015

г. Вологда

№ 541

О внесении изменений в постановление Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107

Правительство области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107, изложив государственную программу «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы», утвержденную указанным постановлением, в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия и распространяется на правоотношения, возникшие с 23 апреля 2015 года.

По поручению Губернатора области
первый заместитель
Губернатора области

А.И. Шерлыгин

Приложение
к постановлению
Правительства области
от 29.06.2015 № 541

«УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Правительства области
от 28.10.2013 № 1107

**Государственная программа «Энергоэффективность и развитие газификации
на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее – государственная программа)**

Паспорт государственной программы

Ответственный исполнитель государственной программы	Департамент топливно-энергетического комплекса области
Подпрограммы государственной программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»; «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»; «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы»
Цель государственной программы	обеспечение устойчивого функционирования энергосистемы Вологодской области на основе формирования и совершенствования экономических и организационных механизмов развития газоснабжения, энергосбережения и повышения энергоэффективности
Задачи государственной программы	- снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов, в том числе ввозимых; - техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования; - строительство объектов газификации

Целевые показатели (индикаторы) государственной программы	<ul style="list-style-type: none"> - динамика энергоемкости валового регионального продукта, кг у.т./тыс. рублей; - доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения, %; - доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить, %; - уровень снижения энергоемкости валового регионального продукта, %
Сроки реализации государственной программы	2014-2020 годы
Объемы финансового обеспечения государственной программы за счет средств областного бюджета	<p>объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы за счет средств областного бюджета – 523 919,3 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 96 952,3 тыс. рублей; 2015 год – 68 418,4 тыс. рублей; 2016 год – 44 918,9 тыс. рублей; 2017 год – 50 762,9 тыс. рублей; 2018 год – 84 854,6 тыс. рублей; 2019 год – 87 210,1 тыс. рублей; 2020 год – 90 802,1 тыс. рублей;</p> <p>за счет собственных доходов областного бюджета – 515 240,3 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 88 273,3 тыс. рублей; 2015 год – 68 418,4 тыс. рублей; 2016 год – 44 918,9 тыс. рублей; 2017 год – 50 762,9 тыс. рублей; 2018 год – 84 854,6 тыс. рублей; 2019 год – 87 210,1 тыс. рублей; 2020 год – 90 802,1 тыс. рублей;</p> <p>безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 8 679,0 тыс. рублей;</p>
Ожидаемые результаты реализации государственной программы	<p>за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - снижение энергоемкости валового регионального продукта с 40,53 до 27,80 кг условного топлива/тыс. рублей; - увеличение уровня снижения энергоемкости валового регионального продукта за счет реализации мероприятий государственной программы с 6,7 % до 31,4 %; - 100 % выполнения работ по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха (32 объекта);

- 100 % выполнения работ по строительству объектов газификации (50 объектов).

I. Общая характеристика сферы реализации государственной программы

Сферой реализации государственной программы является электроэнергетика, теплоснабжение, газоснабжение и газификация области, а также повышение энергетической эффективности.

Электроэнергетика.

Основной целью проведения государственной политики в сфере электроэнергетики является обеспечение энергетической безопасности области, обеспечение бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Основной задачей в решении вопросов развития электроэнергетики области является реконструкция и модернизация существующих, а также создание новых объектов энергетической инфраструктуры, что будет способствовать надежности и безопасности электроснабжения потребителей, сокращению дефицита мощности, позволит обеспечить социально-экономическое развитие области и внесет значительный вклад в инвестиционное обеспечение основного капитала области.

Энергосистема Вологодской области характеризуется наличием дефицита мощности. Пятая часть потребности области в электроэнергии обеспечивается электростанциями ОАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-2», расположенными в Кадуйском муниципальном районе и г. Вологде.

Более 30% электроэнергии вырабатывается блок-станциями промышленных предприятий и гидроэлектростанциями федерального государственного учреждения «Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства». Остальная электроэнергия поступает с оптового рынка электроэнергии из-за пределов области. Поставка электроэнергии осуществляется по ВЛ 750 кВ от Калининской АЭС и двум ВЛ 500 кВ от Конаковской ГРЭС и Костромской АЭС.

В 2012 году в поставке электроэнергии с оптового рынка на территорию области участвовали:

- ОАО «Вологодская сбытовая компания» с долей поставок 47,73%;
- ОАО «Северсталь» – 37,74%;
- ОАО «Русэнергосбыт» (потребитель- ОАО «РЖД») – 9,63%;
- ОАО «Межрегионэнергосбыт» (потребитель - ООО «Газпром трансгаз Ухта») – 2,41%;
- ООО «Русэнергоресурс» - 1,66% (потребитель - ОАО «Северные магистральные нефтепроводы»);
- ООО «Дизаж М» - 0,83 % (потребитель - ООО «Чагодощенский СЗ и К»).

Эксплуатацией электрических сетей 220-750 кВ в области занимается Вологодское предприятие магистральных электрических сетей, филиал ОАО

«ФСК ЕЭС». Протяженность сетей напряжением 750 кВ составляет 180,7 км, напряжением 500 кВ – 702,6 км, 220 кВ - 1013,6 км.

Транспортировка электроэнергии по территории области осуществляется по сетям, в подавляющем большинстве принадлежащим филиалу ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго». Эксплуатацию электросетевого хозяйства осуществляют 5 производственных отделений филиала: Вологодские, Череповецкие, Великоустюгские, Тотемские, Кирилловские электрические сети.

На территории области находится 215 понизительных подстанций напряжением 35-110 кВ и 9247 трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго», и 26 понизительных подстанций напряжением 35-110 кВ, собственниками которых являются другие территориальные сетевые организации и потребители.

Протяженность линий, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго»:

110 кВ – 3085,6; 35 кВ – 3248,3 км; 6-10 кВ – 19612,2 км; 0,4 кВ – 12953 км.

Коммунальная электроэнергетика области представлена 4 государственными энергетическими предприятиями: ГП ВО «Областные электротеплосети», ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго», ГП ВО «Череповецкая электротеплосеть», ГП ВО «Вожегодская электротеплосеть» и 11 муниципальными и частными предприятиями, обеспечивающими электроснабжение городов и районных центров области.

Предприятиями коммунальной энергетики обслуживается более 6,5 тыс. км линий электропередачи 0,4/6/10/35 кВ и 2476 шт. трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ.

Для сокращения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения в рамках реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики по развитию электроэнергетической системы области предусмотрен ряд мероприятий.

В рамках развития генерирующего комплекса области в п. Кадуй Кадуйского муниципального района осуществляется реализация крупного инвестиционного проекта ОАО «ОГК-2» - строительство 2-й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса - блок № 4 (420 МВт). Заключен договор между ОАО «ОГК-2» и ОАО «Группа Е4» на выполнение работ по строительству под ключ парогазового энергоблока. Ввод 4-го энергоблока планируется завершить в 2014 году.

Перспективным направлением повышения энергетической и экономической эффективности производства электрической энергии является комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на ТЭЦ (когенерация) с применением газотурбинных установок. В городе Вологде ведется строительство парогазовой установки на территории Вологодской ТЭЦ мощностью 110 МВт (ПГУ-110). Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году.

Продолжается работа по реконструкции подстанций энергетической системы области:

в период 2013 года – ПС 35 кВ Искра (Вологодский район), ПС 35 кВ Вытегра (Вытегорский район), ПС 35 кВ Маега (Вологодский район);

в период 2015-2016 годов - ПС 110/35/10 кВ «Восточная» (г. Вологда), ПС

110 кВ «Кубенское» (Вологодский район), ПС 110 кВ «Великий Устюг» (Великоустюгский район), ПС 110 кВ «Устюжна» (Устюженский район).

Ведутся проектные работы по реконструкции ПС-110 кВ «Западная», «Луговая» в г. Вологде.

Продолжаются работы по развитию электросетевого комплекса области: филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго» запланирован ввод мощности по физическим показателям – 81,15 МВА, а также ввод линий электропередач 330 км.

Теплоснабжение.

Целью политики в сфере теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию в области, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономическое стимулирование развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Модернизация региональной энергетики с целью ухода от использования завозного топлива, угля и мазута позволит обеспечить снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций на территории Вологодской области, совершенствование структуры топливного баланса с максимальным использованием местных видов топлива, стабилизацию тарифов и улучшение уровня жизни населения.

По состоянию на 1 января 2013 года на территории Вологодской области 836 источников тепла различных форм собственности обеспечивают тепловой энергией жилищный фонд и объекты социальной сферы. Общая мощность источников - 6700 Гкал/ч, в том числе 663 муниципальных котельные суммарной мощностью 2773 Гкал/ч. 255 котельных работают на природном газе, 186 – на каменном угле, 373 – на дровах, 11 на отходах, 6 – на жидком топливе, 5 – на электроэнергии.

Износ котельного оборудования по статистическим данным составляет 60,1 %. Эксплуатация неэффективного оборудования приводит к высоким затратам на производство и передачу тепла.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в Вологодской области составляет 1898,3 километра. Фактические тепловые потери в тепловых сетях муниципальных районов области составляют 20-40%, что превышает нормативные потери в несколько раз. Износ тепловых сетей составляет по статистическим данным 62,1 %. Требуется замены 641,1 км (33,8% от общего количества).

Потребление тепловой энергии распределяется между городами Вологда - 28 %, Череповец - 35% и остальными 26 муниципальными районами области - 37%. Суммарная подключенная нагрузка потребителей жилищно-коммунальной сферы - 2756 Гкал/ч.

Вологодская область не располагает собственной топливной промышленностью, поэтому практически все потребляемое топливо завозится в область из других регионов России.

Основные проблемы в области коммунальной теплоэнергетики:

изношенность котельного оборудования и тепловых сетей, что ведет к повышению аварийности, снижению надежности;

неэффективное производство, передача, потребление тепловой энергии и, как следствие, высокие тарифы на тепловую энергию;

использование каменного угля и мазута ведут к ухудшению экологической обстановки.

В целях решения обозначенных проблем в октябре 2012 года подписано Соглашение между Правительством области и ОАО «Межрегионтеплоэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации теплоэнергетических объектов с учетом синхронизации с Программой газификации Вологодской области.

В рамках указанного Соглашения планируется строительство и модернизация 192 котельных суммарной мощностью 1420 Гкал/ч с использованием газового топлива и местных видов топлива в 20 муниципальных районах и г. Череповце.

Кроме того, планируется реализация проекта использования торфа в качестве топлива, в рамках которого планируется модернизация 10 котельных общей мощностью 25 МВт. Ориентировочный срок реализации проекта – 2014-2020 годы.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

В современных условиях развития экономики страны в целом и региона в частности одним из приоритетных направлений является энергосбережение.

Президентом Российской Федерации поставлена задача снижения к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 % по сравнению с 2007 годом, обеспечения рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов.

В целях обеспечения роста валового регионального продукта на территории области планируется расширение масштабов использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии (ВИЭ), активное строительство мини-ГЭС в рамках Соглашения о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики от 24 сентября 2012 года между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро».

Кроме того, в целях осуществления политики области в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработаны мероприятия по энергосбережению, реализация которых предусмотрена в рамках государственной программы, в том числе:

мероприятия по энергосбережению в системах коммунальной инфраструктуры, включающие замену оборудования котельных на энергосберегающее и реконструкцию тепловых сетей;

мероприятия по пропаганде энергосбережения, направленные на стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов проводить мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергоресурсов;

мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, направленные на сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области.

Газоснабжение и газификация.

Основной целью проведения государственной политики в сфере газоснабжения области является повышение уровня обеспеченности природным

газом потребителей области посредством реализации мероприятий программы газификации Вологодской области.

Указанная деятельность осуществляется в соответствии с Концепцией участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, а также на основе Соглашения, Договора о сотрудничестве, Договора о газификации Вологодской области, заключенных между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром» в рамках реализации Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

Развитие газификации области осуществляется на основании Генеральной схемы газификации и газоснабжения Вологодской области.

Вологодская область является своеобразным коридором мощного газового потока в другие регионы России и зарубежные страны. Ежегодно по системе газопроводов Ухта - Торжок и Пунга - Вуктыл - Ухта - Грязовец перекачивается более 95 млрд. кубометров природного газа, при этом на территории области потребляется в среднем 6,6 % объема транспортируемого газа.

Источником газа служат месторождения северных районов Тюменской области и Вуктыльского месторождения Республики Коми.

По территории области проходят следующие магистральные газопроводы:

Горький-Череповец,

Грязовец-Кольцевой газопровод Московской области;

Грязовец-Ленинград I, II;

Ухта-Торжок I, II, III;

Северо-Европейский газопровод (СЕГ);

Северные районы Тюменской области – Торжок;

Грязовец-Торжок IV(Уренгой - Грязовец);

Пунга-Ухта-Грязовец IV;

Северные районы Тюменской области – Торжок (5 нитка), включая КС «Нюксеницкая»;

Починки – Грязовец;

Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец-Выборг, 1 и 2 нитки, включая КС «Грязовецкая», КС «Бабаевская», КС «Шекснинская» (1 очередь);

Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок, 1 очередь, включая КС «Новонюксенская».

В рамках реализации ОАО «Газпром» инвестиционных проектов на территории области осуществляется строительство следующих объектов газотранспортной системы:

компрессорной станции «Нюксеницкая» (Нюксенский муниципальный район) в составе стройки «Северные районы Тюменской области – Торжок»;

компрессорных станций «Новонюксенская», «Новоюбилейная» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок (1 очередь);

участков газопровода, 2 очереди компрессорной станции «Шекснинская», служебно-эксплуатационного блока на компрессорной станции «Грязовецкая», площадки газоизмерительной системы в районе компрессорной станции «Бабаевская» в составе стройки «Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец – Выборг».

Газотранспортная система Вологодской области составляет 3874,86 км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов в однопоточном

исполнении, 5 компрессорных станций, 37 газопроводов-отводов общей протяженностью 648,14 км, 38 газораспределительных станций.

Современное состояние газификации области, на 1 января 2013 года, определено следующими показателями:

1. Уровень газификации природным и сжиженным газом составляет 87,12 %, в том числе: в городах и поселках городского типа – 95,46 %, в сельской местности – 71,91 %.

Количество газифицированных квартир - 477548 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 337954 ед.;
- в сельской местности - 139594 ед.

2. Уровень газификации природным газом составляет 60,43 %, в городах и поселках городского типа – 83,05 %, в сельской местности – 19,18 %.

Газифицировано квартир – 331240 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа – 293999 ед.;
- в сельской местности – 37241 ед.

Число газифицированных населенных пунктов природным газом - 214 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 20 ед.;
- в сельской местности - 194 ед.

3. Уровень газификации сжиженным газом составляет 26,69 %, в том числе в городах и поселках городского типа – 12,42 %, в сельской местности – 52,73 %.

Газифицировано квартир - 146308 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 43955 ед.;
- в сельской местности - 102353 ед.

Число газифицированных населенных пунктов сжиженным газом - 934 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 3 ед.;
- в сельской местности - 931 ед.

В настоящее время газифицировано:

148 промышленных предприятий, в том числе объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.):

- в городах и поселках городского типа - 130 ед.;
- в сельской местности - 18 ед.

1000 коммунально-бытовых предприятий, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 755 ед.;
- в сельской местности - 245 ед.

57 сельскохозяйственных объектов, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 4 ед.;
- в сельской местности - 53 ед.

340 котельных, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 226 ед.;
- в сельской местности - 114 ед.

По состоянию на 1 января 2013 года система газоснабжения Вологодской области представляет собой 3924,98 км наружных газопроводов, в том числе 2594,19 км распределительных газопроводов, из них 947,59 км межпоселковых, и 1330,79 км – газопроводов-вводов, 322 газорегуляторных пункта, 497 шкафных газораспределительных пунктов.

На начало 2013 года природным газом обеспечены южные, центральные и северо-западные районы Вологодской области.

Основными проблемами в области газоснабжения являются:

низкий уровень обеспечения природным газом потребителей области;
отсутствие источника газоснабжения природным газом для потребителей негазифицированных районов (природным газом обеспечены потребители пятнадцати из двадцати шести муниципальных районов области).

Для решения проблемы обеспечения природным газом потребителей негазифицированных районов (Устюженского, Кирилловского, Белозерского, Вашкинского, Вытегорского) Правительство области совместно с ОАО «Газпром» в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года № 13 начали выполнение мероприятий по реализации инвестиционных проектов строительства следующих объектов:

газопровода-отвода к пос. Туровец Междуреченского муниципального района,
газопровода-отвода к г. Устюжне с отводом к д. Дубровка и д. Даниловское Устюженского муниципального района;

газопровода-отвода к г. Кириллову, г. Белозерску, с. Липин Бор Вашкинского муниципального района, г. Вытегре Вытегорского района;

газопровода-отвода и ГРС к г. Харовску Харовского муниципального района.

В целях повышения уровня газификации потребителей области природным газом разработаны мероприятия по строительству распределительных газовых сетей, реализация которых осуществляется в рамках государственной программы.

Мероприятия государственной программы сбалансированы, охватывают различные отрасли экономики Вологодской области и должны стать не только инструментом повышения эффективности использования энергоресурсов для дальнейшего развития экономики, но и одним из базовых элементов технологического перевооружения региона.

II. Приоритеты государственной политики в сфере реализации государственной программы, цели, задачи, сроки реализации государственной программы

Приоритеты государственной политики в сфере газоснабжения, энергосбережения и повышения энергетической эффективности определены в Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1662-р; Стратегии национальной безопасности Российской Федерации до 2020 года, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 12 мая 2009 года № 537; Государственной программе Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года № 512-р, к ним относятся:

- снижение энергоемкости валового регионального продукта не менее чем на 25 % по отношению к 2013 году;

- максимально эффективное использование природных ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики и повышения качества жизни населения;

- снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

В целях реализации указанных приоритетных направлений были приняты следующие нормативные правовые акты области: Стратегия социально-экономического развития Вологодской области на период до 2020 года, утвержденная постановлением Правительства области от 28 июня 2010 года № 739; Программа социально-экономического развития Вологодской области на 2011-2013 годы, утвержденная законом области от 8 декабря 2010 года № 2428-ОЗ; Стратегия развития топливно-энергетического комплекса Вологодской области на период до 2020 года, утвержденная постановлением Правительства области от 27 декабря 2010 года № 1555.

Настоящая государственная программа разработана в целях реализации вышеуказанных нормативных правовых актов и позволит обеспечить устойчивое функционирование энергосистемы Вологодской области.

Исходя из стратегических приоритетов, целью государственной программы является обеспечение устойчивого функционирования энергосистемы Вологодской области на основе формирования и совершенствования экономических и организационных механизмов развития энергосбережения, повышения энергоэффективности, дальнейшего развития газификации, повышения уровня газификации природным газом населенных пунктов области.

Для достижения указанной цели предусмотрено решение следующих задач:

- снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов области, в том числе ввозимых;
- техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования;
- строительство объектов газификации.

Сроки реализации государственной программы: 2014-2020 годы.

III. Целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач государственной программы

Сведения о показателях (индикаторах) государственной программы представлены в приложении 1 к государственной программе, в разрезе муниципальных образований – в приложении 2 к государственной программе.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) государственной программы приведены в приложении 3 к государственной программе.

Реализация государственной программы позволит к 2020 году:

снизить энергоемкость валового регионального продукта с 40,53 до 27,8 кг условного топлива/тыс. рублей;

увеличить уровень снижения энергоемкости валового регионального продукта за счет реализации мероприятий государственной программы с 6,7 % до 31,4 %;

Технически перевооружить 100 % от запланированного на период реализации государственной программы количества встроенных и пристроенных

котельных (32 объекта), находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха;

выполнить 100 % от запланированного на период реализации государственной программы объема работ по строительству объектов газификации (50 объектов).

IV. Финансовое обеспечение реализации государственной программы

Объем бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы определен в соответствии с объемами финансирования подпрограмм государственной программы.

Объем финансовых средств, необходимых для реализации государственной программы в 2014-2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 523 919,3 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 96 952,3 тыс. рублей;

2015 год – 68 418,4 тыс. рублей;

2016 год – 44 918,9 тыс. рублей;

2017 год – 50 762,9 тыс. рублей;

2018 год – 84 854,6 тыс. рублей;

2019 год – 87 210,1 тыс. рублей;

2020 год – 90 802,1 тыс. рублей;

за счет собственных доходов областного бюджета – 515 240,3 тыс. рублей,

в том числе по годам:

2014 год – 88 273,3 тыс. рублей;

2015 год – 68 418,4 тыс. рублей;

2016 год – 44 918,9 тыс. рублей;

2017 год – 50 762,9 тыс. рублей;

2018 год – 84 854,6 тыс. рублей;

2019 год – 87 210,1 тыс. рублей;

2020 год – 90 802,1 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 8 679,0 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета приведено в приложении 4 к государственной программе.

V. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей государственной программы

В рамках государственной программы планируется ежегодное привлечение федеральных средств для реализации подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области

на 2014-2020 годы». Субсидия из федерального бюджета будет предоставляться на условиях софинансирования на реализацию отдельных мероприятий указанной подпрограммы, финансирование которых из областного бюджета запланировано на период подачи заявки.

Кроме того, для достижения целей и решения задач государственной программы предусмотрено привлечение внебюджетных средств. В рамках Соглашения от 24 сентября 2012 года о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро» за счет средств инвестора реализуются мероприятия по реконструкции и модернизации объектов гидроэнергетики подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы».

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей государственной программы приведена в приложении 5 к государственной программе.

VI. Обоснование выделения и включения в состав государственной программы подпрограмм и их обобщенная характеристика

Государственная программа включает в себя три подпрограммы, содержащие мероприятия, направленные на решение поставленных задач.

В рамках государственной программы будут реализованы следующие подпрограммы:

- «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»;
- «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»;
- «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы».

Предусмотренные в каждой из подпрограмм системы целей, задач и мероприятий в комплексе наиболее полным образом охватывают весь диапазон заданных приоритетных направлений экономического развития и в максимальной степени будут способствовать достижению целей и конечных результатов настоящей государственной программы.

Подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» представлена в приложении 6 к государственной программе.

Подпрограмма 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» представлена в приложении 7 к государственной программе.

Подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы» представлена в приложении 8 к государственной программе.

Приложение 1
к государственной программе

Таблица 1

Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы

№ п/п	Задачи, направленные на достижение цели	Наименование показателя (индикатора)	Ед. измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчетное	оценочное	плановое						
						2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов области, в том числе ввозимых	динамика энергоемкости валового регионального продукта	кг у.т./тыс. руб.	58,89	40,53	36,52	32,17	29,53	29,10	28,48	28,07	27,80
		уровень снижения энергоемкости валового регионального продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	-	6,7	9,89	20,6	27,1	28,2	29,7	30,7	31,4
2.	Техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования	доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	%	8,64	14,87	12,12	14,29	17,86	21,43	14,29	10,71	21,43

3.	Строительство объектов газификации	доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, подлежащих строительству	%	15,79	36,84	12,28	16,0	8,0	10,0	12,0	18,0	22,0
----	------------------------------------	---	---	-------	-------	-------	------	-----	------	------	------	------

Таблица 2

**Сведения о показателях, установленных указами Президента Российской Федерации,
и показателях, влияющих на рост ВРП**

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Ед. измерения	Значение показателя (индикатора)								
			отчетное	оценочное	плановое						
					2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Предельное количество этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения	ед.	10	8	6	6	5	5	5	5	5
2.	Предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении	дней	281	276	167	45	43	43	43	43	43
3.	Производство электроэнергии	% к предыдущему году	95,6	100,0	106,0	122,0	101,82	100,0	100,0	100,0	100,0
4.	Индекс производства и распределения электроэнергии, газа и воды	% к предыдущему году	95,9	105,0	105,0	115,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5.	Объем привлеченных средств из федерального бюджета на софинансирование программ и непрограммных мероприятий на территории области по курируемым видам деятельности	млн. рублей	0,0	96,6	0,0	200,0	200,0	22,59	23,52	24,36	25,14
6.	Объем инвестиций в основной капитал по курируемым видам деятельности	млн. рублей	105152,63	45261,59	46046,30	12701,51	20173,63	2512,61	2515,79	2415,50*	2621,00*

7.	Количество созданных и модернизированных высокопроизводительных рабочих мест	ед.	2022	196	67	130	151	212	220	227	213
----	--	-----	------	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

* - данные могут быть изменены ввиду корректировки инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго».

Приложение 2
к государственной программе

**Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы
в разрезе муниципальных образований области**

№ п/п	Наименование муниципального образования области	Значение целевого показателя (индикатора)								
		отчетное	оценочное	плановое						
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения, %										
1.1.	Муниципальные районы	10,0	6,8	9,09	14,29	17,86	21,43	14,29	7,14	21,43
1.2.	Городские и сельские поселения	6,5	8,1	3,03	0	0	0	0	3,57	0
2. Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить, %										
2.1.	Сельские поселения	15,79	31,58	10,53	16,0	8,0	10,0	12,0	18,0	20,0
2.2.	Городские поселения	0	5,26	1,75	0	0	0	0	0	2,0

Приложение 3
к государственной программе

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета
целевых показателей (индикаторов) государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта *	кг у.т./тыс.руб.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	ежегодно	$p2 (n) / p1 (n)$	$p1$ - валовой региональный продукт, млрд.руб. $p2$ – потребление топливно-энергетических ресурсов (далее -ТЭР), тыс.т.у.т	4 (данные ОИГВ)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
2.	Уровень снижения энергоемкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	Уровень снижение энергоемкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	ежегодно	$\Delta \mathcal{E}_n = (\mathcal{E}_{t_0} - \mathcal{E}_n) / \mathcal{E}_{t_0} \times 100 \%$	\mathcal{E}_n - энергоемкость валового регионального продукта n-го года, кг у.т./тыс. руб. \mathcal{E}_{t_0} – энергоемкость валового регионального продукта в году t_0 , кг у.т./тыс. руб. t_0 – год, предшествующий году начала реализации государственной программы	4 (данные ОИГВ)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
3.	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	%	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	ежегодно	$D = V_n / V_{\text{общ}} \times 100 \%$	D - доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения, % V_n – количество технически перевооруженных объектов в году n, ед. $V_{\text{общ}}$ – общее количество объектов, требующих перевооружения, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

4.	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	%	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	ежегодно	$D_{ог} = V_{ог\ n} / V_{ог\ общ} \times 100 \%$	Д _{ог} – доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, подлежащих строительству, %	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
						V _{ог n} – количество построенных объектов газификации в отчетном году n, ед.				
						V _{ог общ} – общее количество объектов, подлежащих строительству, ед				

Приложение 5
к государственной программе

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей государственной программы

Источник финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
Всего	291198,2	470079,2	882645,9	1107481,3	1176617,6	657840,6	130085,4	4715948,1
Федеральный бюджет	200000,0	200000,0	200000,0	22592,3	23518,6	24365,2	25144,9	695621,0
Бюджеты муниципальных районов и городских округов	4698,2	5579,2	2895,9	3639,0	18099,0	15725,4	19690,5	70327,1
Внебюджетные средства	86500,0	264500,0	679750,0	1081250,0	1135000,0	617750,0	85250,0	3950000,0

Приложение 6
к государственной программе

**Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы»
(далее – подпрограмма 1)**

Паспорт подпрограммы 1

Ответственный исполнитель подпрограммы 1	- Департамент топливно-энергетического комплекса области
Цели подпрограммы 1	<ul style="list-style-type: none"> - создание условий для внедрения энергосберегающих технологий на территории Вологодской области; - создание безопасных систем теплоснабжения зданий детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха; - уменьшение негативного воздействия энергетического хозяйства на окружающую среду
Задачи подпрограммы 1	<ul style="list-style-type: none"> - обеспечение учета используемых энергоресурсов на территории области; - снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа; - сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области; - обеспечение учета используемых энергоресурсов в жилищном фонде области; - сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 1	<ul style="list-style-type: none"> - доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, природного газа, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды, природного газа, потребляемых на территории Вологодской области, %; - экономия электрической энергии, тыс. кВт·ч; тепловой энергии, тыс. Гкал.; воды, тыс. куб. м; природного газа, тыс. куб. м; - доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, потребляемых бюджетными учреждениями области, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых на территории Вологодской области, %;

- доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых в многоквартирных домах, %;
- динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии, кВт·ч; тепловой энергии, Гкал; воды, куб. м;
- динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, шт.

Сроки реализации подпрограммы 1 2014 – 2020 годы

Объемы финансового обеспечения подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета

- объем бюджетных ассигнований подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета составляет 153 637,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 43 682,0 тыс. рублей;
 2015 год – 10 000,0 тыс. рублей;
 2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;
 2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;
 2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;
 2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;
 2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

за счет собственных доходов областного бюджета – 144 958,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 35 003,0 тыс. рублей;
 2015 год – 10 000,0 тыс. рублей;
 2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;
 2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;
 2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;
 2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;
 2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 8 679,0 тыс. рублей»;

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1

за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов:

- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 85,2 % - доли объема тепловой энергии, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды, природного газа, потребляемых на территории Вологодской

области;

- экономия электрической энергии - до 7878614,8 тыс. кВт·ч, тепловой энергии до 13811,8 тыс. Гкал, воды - до 443184,3 тыс. куб. м, природного газа - до 4732104,0 тыс. куб. м;

- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, до 72,0 % - тепловой энергии, до 100,0 % - воды, потребляемых бюджетными учреждениями области, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых на территории Вологодской области;

- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 75,1 % - тепловой энергии, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются с использованием коллективных приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды и природного газа, потребляемых в многоквартирных домах на территории Вологодской области;

- изменение фактического объема потерь электрической энергии 2028647,0 кВт·ч (к 2019 году); тепловой энергии - 0 Гкал (к 2019 году); воды - 1089000,0 куб. м (к 2019 году);

- изменение количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется областью, - 9 шт. (к 2019 году).

I. Характеристика сферы реализации подпрограммы 1, основные проблемы в указанной сфере и перспективы ее развития

Подпрограмма 1 представляет собой комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде, бюджетной сфере, системе коммунальной инфраструктуры и т.д.

Основной проблемой, на решение которой направлена подпрограмма 1, является обеспечение экономического роста, в том числе за счет экономии средств, высвобождаемых в результате реализации энергосберегающих мероприятий.

Кроме того, одной из проблем энергосбережения на территории области является нерациональное использование энергетических ресурсов.

В связи с изложенным на территории области необходимо обеспечить снижение потребления всех видов энергоресурсов.

Жилищный фонд.

На протяжении последних 10 лет наблюдается устойчивая тенденция увеличения электропотребления населением.

Техническое состояние внутренних инженерных систем объектов жилого фонда неудовлетворительное. Частично отсутствуют приборы учета тепла и воды. Изношенность систем отопления и горячего водоснабжения в домах составляет по различным оценкам от 40 до 60%. Имеющаяся запорная арматура не обеспечивает надежного отключения систем теплоснабжения от наружных тепловых сетей по причине изношенности и несовершенства конструкции. Теплоотдача систем теплоснабжения не регулируется.

Значительные потери в системах горячего водоснабжения зданий связаны с утечками горячей воды из неплотной водоразборной арматуры, с расточительным режимом пользования горячей водой, сливами горячей воды из-за недогрева, отсутствием циркуляционных линий и насосов в системах горячего водоснабжения.

Из-за отсутствия приборов учета, неудовлетворительного технического состояния водопроводных систем потери воды составляют до 20%. Кроме прямых потерь воды теряется тепло, затрачиваются деньги на содержание излишних мощностей насосов, теплообменников, оборудования подготовки воды и водозаборов, очистных сооружений, а также чрезмерных диаметров трубопроводов.

Потенциал сбережения тепловой энергии сферы жилищно-коммунального хозяйства в Вологодской области оценивается в 2,5-2,8 млн. Гкал.

В целях снижения электропотребления необходимо проведение разъяснительной работы с населением:

- об использовании энергоэффективных электробытовых приборов (холодильники, морозильники, стиральные машины, посудомоечные машины, кондиционеры, имеющие более экономичный класс энергопотребления);

- о замене ламп накаливания на современные энергосберегающие лампы.

Применение современных энергосберегающих ламп в среднем позволяет снизить потребление электроэнергии в квартире в 2 раза и продлить срок службы ламп в 6-7 раз.

Для снижения потребления населением тепловой энергии необходимо:

- устанавливать приборы учета используемых энергоресурсов;
- своевременно производить замену или ремонт изношенного оборудования и запорной арматуры;
- утеплять трубопроводы и ограждающие конструкции зданий.

Бюджетная сфера.

Бюджетными организациями Вологодской области потребляется порядка 16 % от всего потребления электрической энергии в коммунально-бытовом секторе, что составляет более 300 млн. кВт·ч.

Техническое состояние внутренних инженерных систем неудовлетворительное.

Основными мероприятиями в плане сбережения электроэнергии и тепловой энергии в бюджетной сфере области являются:

- проведение энергетического обследования зданий;
- оснащение современными приборами учета коммунальных ресурсов;
- ремонт и регулировка систем электроснабжения и теплоснабжения;
- модернизация систем освещения помещений;
- совершенствование организации и управления энергопотреблением.

Система коммунальной инфраструктуры.

Основные мероприятия по энергоресурсосбережению в котельных направлены на экономию энергоресурсов на собственные нужды самой котельной и включают в себя:

- реконструкцию котельных (замена или модернизация оборудования, выработавшего срок службы, перевод котельных на природный газ и местные виды топлива; установка приборов учета энергоресурсов и т.д.);
- строительство новых блочно-модульных котельных на природном газе и местных видах топлива;
- замену на котельных ламп накаливания и дуговых ртутных ламп (ДРЛ) на энергосберегающие;
- реконструкцию тепловой сети котельных с заменой аварийных участков, выработавших расчетный срок службы;
- замену изоляции воздушной тепловой сети на ППУ;
- регулировку гидравлических режимов систем теплоснабжения;
- проведение энергетического обследования.

Проведение всего комплекса энергосберегающих мероприятий до 2020 года позволит существенно сэкономить как топливо, так и энергоресурсы на собственные нужды.

Учитывая вышеизложенное, основными направлениями энергосберегающей политики на территории области являются:

в теплоснабжении:

- повышение качества теплоснабжения с целью соблюдения санитарных норм температуры воздуха в помещениях;
- повышение надежности функционирования систем теплоснабжения;
- повышение эффективности теплоснабжения за счет снижения эксплуатационных издержек выработки, транспортировки и потребления тепловой энергии;

в электроснабжении:

- повышение безопасности и надежности электроснабжения всех потребителей области;
- снижение сверхнормативных потерь электрической энергии при ее транспортировке;

в газоснабжении:

- обеспечение бесперебойного функционирования народнохозяйственного комплекса и социальной сферы области исходя из устойчивого потребления и рационального использования природного газа в качестве энергоносителя.

II. Цели, задачи и целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 1

Целями реализации мероприятий подпрограммы 1 являются:

- создание условий для внедрения энергосберегающих технологий на территории Вологодской области;
- создание безопасных систем теплоснабжения зданий детских дошкольных и

школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха;

уменьшение негативного воздействия энергетического хозяйства на окружающую среду.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:
обеспечение учета используемых энергоресурсов на территории области;
снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области;

обеспечение учета используемых энергоресурсов в жилищном фонде области;

сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды.

Сведения о показателях (индикаторах) подпрограммы 1, в том числе в разрезе муниципальных образований, представлены в приложениях 1 и 2 к подпрограмме 1.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 1 представлены в приложении 3 к подпрограмме 1.

В результате реализации подпрограммы 1 будет обеспечено достижение к 2020 году следующих результатов:

увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 85,2 % - доли объема тепловой энергии, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды, природного газа, потребляемых на территории Вологодской области;

экономия электрической энергии - до 7878614,8 тыс. кВт·ч, тепловой энергии - до 13811,8 тыс. Гкал, воды - до 443184,3 тыс. куб. м, природного газа - до 4732104,0 тыс. куб. м;

увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, до 72,0 % - тепловой энергии, до 100,0 % - воды, потребляемых бюджетными учреждениями области, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых на территории Вологодской области;

увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 75,1 % - тепловой энергии, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются с использованием коллективных приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды и природного газа, потребляемых в многоквартирных домах на территории Вологодской области;

изменение фактического объема потерь электрической энергии на 2028647,0 кВт·ч (к 2019 году); тепловой энергии - на 0 Гкал (к 2019 году); воды - на 1089000,0 куб. м (к 2019 году);

изменение количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется областью, на 9 шт. (к 2019 году).

Сроки реализации подпрограммы 1: 2014 - 2020 годы

III. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 1

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 1 необходимо реализовать ряд основных мероприятий.

Основное мероприятие 1 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры».

Цель мероприятия: повышение надежности и безопасности систем тепло- и электроснабжения городских округов области.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на следующие цели:

- замена сетевых насосов на энергосберегающие,
- регулировка гидравлического режима системы теплоснабжения,
- реконструкция и модернизация котлов,
- установка частотных преобразователей,
- создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Правила предоставления и расходования субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлены в приложении 4 к подпрограмме 1.

Основное мероприятие 2 «Разработка схемы и программы развития электроэнергетики Вологодской области».

Цель мероприятия: создание условий для развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается закупка услуг по разработке схемы и программы развития электроэнергетики Вологодской области.

Основное мероприятие 3 «Пропаганда энергосбережения».

Цель мероприятия: стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья, областного конкурса «Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению».

Основное мероприятие 4 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетной сфере».

Цель мероприятия: сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается

модернизация тепловых узлов, автоматизация инженерных систем в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в областной собственности (в том числе оптимизация энергопотребления в нерабочее время).

Основное мероприятие 5 «Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха».

Цель мероприятия: создание безопасных систем теплоснабжения зданий детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, согласно приложению 5 к подпрограмме 1.

Основное мероприятие 6 «Обеспечение закупок привозных видов топлива».

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов.

Субсидия предоставляется в целях обеспечения надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов (пункт 6 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»), а также в целях предупреждения ситуаций, которые могут привести к нарушению функционирования систем жизнеобеспечения населения (пункт 5.1 части 2 статьи 26.3 Федерального закона от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»).

Основное мероприятие 7 «Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры».

Цель мероприятия: строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности (строительство котельных, введение в эксплуатацию которых содействует достижению плановых значений показателя подпрограммы 1 «Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии» в т.у.т./Гкал).

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности в соответствии с Правилами предоставления и расходования в 2014 году субсидии бюджетам муниципальных образований

области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, согласно приложению 6 к подпрограмме 1.

Основное мероприятие 8 «Подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период».

Цель мероприятия: предотвращение возникновения ситуаций, приводящих к нарушению функционирования объектов теплоснабжения муниципальных образований области (реализация мероприятия по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период содействует достижению плановых значений показателей подпрограммы 1: «Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии» в т у.т./Гкал, «Динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче» в Гкал).

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на мероприятия по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период согласно приложению 7 к подпрограмме 1.

IV. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 1

Объем финансовых средств, необходимых для реализации мероприятий подпрограммы 1, за счет средств областного бюджета составляет 153 637,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 43 682,0 тыс. рублей;

2015 год – 10 000,0 тыс. рублей;

2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;

2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;

2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;

2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;

2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

за счет собственных доходов областного бюджета составляет 144 958,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 35 003,0 тыс. рублей;

2015 год – 10 000,0 тыс. рублей;

2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;

2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;

2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;

2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;

2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 8 679,0 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 1 государственной программы за счет средств областного бюджета представлены в приложении 8 к подпрограмме 1.

V. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1

Субсидии муниципальным образованиям области на мероприятия:

- обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;
- техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха;
- подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, из областного бюджета предоставляется на условиях софинансирования бюджетами муниципальных образований данных мероприятий подпрограммы 1.

Субсидия из федерального бюджета будет предоставляться на условиях софинансирования на реализацию отдельных мероприятий указанной подпрограммы, финансирование которых из областного бюджета запланировано на период подачи заявки.

Кроме того, в рамках подпрограммы 1 реализуются мероприятия по развитию нетрадиционной и возобновляемой энергетики, направленные на развитие энергосистемы области. В рамках осуществления мероприятий предусматривается реконструкция и модернизация гидроэлектростанций (далее - ГЭС) и мини-ГЭС мощностью от 0,04 до 20 МВт в рамках Соглашения от 24 сентября 2012 года о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро» полностью за счет средств инвестора.

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1 государственной программы приведена в приложении 9 к подпрограмме 1.».

VI. Характеристика мер правового регулирования подпрограммы 1

Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации подпрограммы 1 приведены в приложении 10 к подпрограмме 1.

VII. Прогнозные (ориентировочные) сведения об основных мероприятиях (мероприятиях), реализуемых органами местного самоуправления муниципальных образований области в случае их участия в реализации подпрограммы 1.

Органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов участвуют в реализации основного мероприятия 1 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры городских округов области», основного мероприятия 5 «Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха», основного мероприятия 7 «Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры», основного мероприятия 8 «Подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период» подпрограммы 1 путем финансирования следующих мероприятий:

- замена сетевых насосов на энергоберегающие;
- регулировка гидравлического режима системы теплоснабжения;
- реконструкция и модернизация котлов;
- установка частотных преобразователей;
- создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ);
- по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные;
- строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности;
- подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период.

Для этого органам местного самоуправления предоставляются субсидии в целях достижения индикаторов (показателей) подпрограммы 1.

Правила предоставления и расходования субсидий определяются Правительством области.

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий осуществляется в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий согласно приложениям 4 - 7 к подпрограмме 1.

Для реализации энергосберегающей политики муниципальными образованиями области в рамках текущего финансирования предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде;
- мероприятия по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, к энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов;
- мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности, в том числе замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.

В целях эффективной реализации мероприятий подпрограммы 1 определены следующие меры по координации деятельности органов местного самоуправления: взаимное информирование о принимаемых нормативных правовых актах, проведение Департаментом топливно-энергетического комплекса области консультаций по реализации подпрограммы 1.

Приложение 1
к подпрограмме 1

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 1 государственной программы

№ п/п	Задачи, направлен- ные на достижение цели	Наименование показателя (индикатора)	Ед. изме- рения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчет- ное 2012 год	оценоч- ное 2013 год	плановое						
						2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности												
А.1.	Обеспечение учета используемых энергоресурсов на территории области	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс. руб.	58,89	40,53	36,52	32,17	29,53	29,10	28,48	28,07	27,80
А.2.		Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее – РФ)*	%	96,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
А.3.		Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ**	%	69,7	74,8	75,8	79,2	80,4	81,6	82,8	84,0	85,2

А.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	%	95,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
А.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	%	95,6	96,0	98,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
А.6.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	26,8	41,2	41,5	41,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
А.7.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	%	14,8	18,2	22,1	23,8	24,0	24,1	24,3	24,4	24,5

С.2.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	62,9	64,0	66,0	69,0	69,6	70,2	70,8	71,4	72,0
С.3.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	82,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
С.4.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
С.5.	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	%	5,0	5,4	5,7	6,2	6,5	6,9	7,3	7,7	8,0
С.6.	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	%	4,2	4,2	4,3	4,4	4,3	4,2	4,2	4,1	4,0
С.7.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	млн. руб.	170,0	170,0	140,0	210,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0

С.8.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	млн. руб.	500,0	670,0	810,0	1020,0	1194,0	1368,0	1542,0	1716,0	1890,0
С.9.	Доля расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
С.10.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. руб.	-1,7	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0
С.11.	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	28,82	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
С.12.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	13,0	18,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
С.13.	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	0,0	4,2	5,9	7,1	7,2	7,3	7,5	7,6	7,7

D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	99,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД)	%	32,0	42,5	44,8	52,3	55,3	58,2	61,0	63,7	66,3
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	%	50,0	62,5	68,2	69,3	70,5	71,7	72,8	74,0	75,1

D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	53,1	68,7	84,3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ	%	70,0	80,0	90,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	54,0	200,0	300,0	400,0	500,0	600,0	700,0	800,0	900,0
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,02	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4

Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

Е.1.	Сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ кВтч	-0,0000060	-0,0000030	-0,0000070	-0,0000120	-0,0000020	-0,0000030	-0,0000020	-0,0000030	-0,0000020
Е.2.		Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т у.т./ Гкал	0,00	-0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,001	0,00	0,00
Е.3.		Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт·ч	-7414687,0	-5265756,0	-6958883,0	-17195604,0	2028647,0	2028647,0	2028647,0	2028647,0	2028647,0
Е.4.		Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	1,8	0,0	1,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Е.5.		Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-602000,0	-591000,0	-579000,0	-1134000,0	-1089000,0	-1089000,0	-1089000,0	-1089000,0	-1089000,0
Е.6.		Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	7000000,0	7300000,0	6300000,0	4500000,0	5740000,0	5740000,0	5740000,0	5740000,0	5740000,0

Группа Ф. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе

Ф.1.	Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ	шт.	27,0	28,0	29,0	30,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
------	---	--	-----	------	------	------	------	-----	-----	-----	-----	-----

F.2.		Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии и экономической целесообразности такого замещения	шт.	13,0	13,0	13,0	13,0	7,0	6,0	7,0	6,0	7,0
------	--	---	-----	------	------	------	------	-----	-----	-----	-----	-----

Примечание:

* - без учета э/э, отпущенной промышленными станциями для собственного производства;

** - без учета собственного производства в промышленности и потерь.

Перечень применяемых сокращений:

ЭЭ – электрическая энергия;

ТЭ – тепловая энергия;

БУ – бюджетное учреждение;

МКД – многоквартирный дом;

ЭО – энергетическое обследование.

17	Сокольский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Сямженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	0	0	0
19	Тарногский муниципальный район	3	1	0	0	0	0	0	0	0
20	Тотемский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
21	Усть-Кубинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
22	Устюженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	0	0	0
23	Харовский муниципальный район	0	1	2	0	0	0	0	0	0
24	Чагодощенский муниципальный район	0	2	0	0	0	0	0	0	0
25	Череповецкий муниципальный район	2	1	0	0	0	0	0	0	0
26	Шекснинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	15	23	10	0	0	0	0	0	0

Муниципальные образования «Город Вологда» и «Город Череповец» осуществляют подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период за счет собственных средств и средств инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

Приложение 3
к подпрограмме 1

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов)
подпрограммы 1 государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных, к работе в осенне-зимний период	ед.	Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных, к работе в осенне-зимний период	ежегодно	$П = П_{1об.} + П_{2об.} + \dots + П_{iоб.}$	<p>П – общая количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, ед;</p> <p>$П_{1об.}$ – кол-во реализованных в отчетном году мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период по 1-му МО, ед</p> <p>$П_{2об.}$ – кол-во реализованных в отчетном году мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период по 2-му МО, ед</p> <p>$П_{iоб.}$ – кол-во реализованных в отчетном году мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период по i-му МО, ед</p>	4 (данные муниципальных образований области)	коммунальная инфраструктура	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

А.1	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг.у.т./ тыс. руб.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ежегодно	п2 (n) / п1 (n)	п1 - Валовой Региональный продукт, млрд. рублей п2 – Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее-ТЭР), тыс.т.у.т.	4 (данные ОИГВ)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
А.2	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее – РФ)(без учета э/з, отпущенной промышленными станциями для собственного производства)	%	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее – РФ)(без учета э/з, отпущенной промышленными станциями для собственного производства)	ежегодно	(п7 (n) / п3 (n))-100%	п3- Объем потребления электрической энергии (далее – ЭЭ), тыс.кВт ч п7 – Объем потребления ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), тыс.кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
А.3	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ(без учета собственного производства в промышленности и потерь)	%	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ(без учета собственного производства в промышленности и потерь)	ежегодно	(п8 (n) / п4 (n))-100%	п4 – Объем потребления тепловой энергии (далее-ТЭ), тыс. Гкал п8 – Объем потребления ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), тыс.Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
А.4	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	ежегодно	(п9 (n) / п5 (n))-100%	п5 – Объем потребления воды, тыс.куб.м п9 – Объем потребления воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), тыс. куб.м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

A.5	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п10 (n) / п6 (n)) \cdot 100\%$	п 6 – Объем потребления природного газа, тыс. куб. м п10 – Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием индивидуальных и общих приборов учета), тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
A.6	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	ежегодно	$п15(n) - п15(n-1)$	п15 – Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, т.у.т.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
A.7	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	%	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п15 (n) / п16 (n)) \cdot 100\%$	п16 – Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ, тыс. т.у.т	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
A.8	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	ежегодно	$(п18 (n) / п17 (n)) \cdot 100\%$	п17 – общий объем финансирования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности региональной программы, млрд. руб. п18 – Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, млрд. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов										
V.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт·ч	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t_0) - A.1(n)) / A.1(t_0)) \cdot p3(t_0)$	А.1 - динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, кг.у.т./тыс. руб. p3 - Объем потребления электрической энергии (далес - ЭЭ), тыс.кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	ежегодно	V.1 (n)·p11(t0)	p11 – Средневзвешенный тариф на ЭЭ, руб./кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.3	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t_0) - A.1(n)) / A.1(t_0)) \cdot p4(t_0)$	p4 – Объем потребления тепловой энергии (далес-ТЭ), тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.4	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	ежегодно	V.3 (n)·p12(t0)	p12 – Средневзвешенный тариф на ТЭ, руб./Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.5	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия воды в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t_0) - A.1(n)) / A.1(t_0)) \cdot p5(t_0)$	p5 – Объем потребления воды, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.6	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия воды в стоимостном выражении	ежегодно	V.5 (n)·p13(t0)	p13 – Средневзвешенный тариф на воду, руб./куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.7	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия природного газа в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t_0) - A.1(n)) / A.1(t_0)) \cdot p6(t_0)$	p6 – Объем потребления природного газа, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
V.8	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	ежегодно	V.7 (n)·p14 (t0)	p14 – Средневзвешенный тариф на природный газ, руб./тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе										
C.1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п19(n) / п20(n)) \cdot 100\%$	п19 – Объем потребления ЭЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс.кВт ч п20 – Объем потребления ЭЭ БУ, тыс.кВт ч	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.2	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п21(n) / п22(n)) \cdot 100\%$	п21 – Объем потребления ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием, тыс. Гкал п22 – Объем потребления ТЭ БУ, тыс. Гкал	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.3	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п23(n) / п24(n)) \cdot 100\%$	п23 – Объем потребления воды БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м п24 – Объем потребления воды БУ, тыс.куб.м	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.4	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п25(n) / п26(n)) \cdot 100\%$	п25 – Объем потребления природного газа БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м п26 – Объем потребления природного газа БУ, тыс.куб.м	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.5	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	%	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	ежегодно	$(п28(n) / п27(t0)) \cdot 100\%$	п27 – Расходы субъекта РФ, млрд.руб. п28 – Расходы бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ, млн.руб.	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.6	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	%	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	ежегодно	$(п28(n) / п27(n)) \cdot 100\%$		4 (данные ОИГВ)	учреждения		Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.7	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	млн.рубл ей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	ежегодно	$п28(n) - п28(n-1)$		4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

C.8	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	млн.рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	ежегодно	$p28(n) - p28(t0)$		4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.9	Доля расходов бюджета субъектов РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	Доля расходов бюджета субъектов РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	ежегодно	$(p29(n) / p27(n)) \cdot 100\%$	p29 – Расходы бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, млн. руб.	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.10	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	ежегодно	$p29(n) - p29(n-1)$		4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.11	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ежегодно	$(p31(n) / p30(n)) \cdot 100\%$	p30 – Общее количество БУ, шт. p31 – Количество БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование, шт.	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.12	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	ежегодно	$p32(n)$	p32 – Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками, шт.	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
C.13	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	ежегодно	$(p34(n) / p33(n)) \cdot 100\%$	p33 – Общее количество государственных заказчиков, шт. p34 – Количество государственных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты), шт.	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

С.14	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	%	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	ежегодно	(п36(н) / п35(н)) 100%	<p>п35 – Общий объемов товаров, работ, услуг из перечня товаров, работ, услуг, которые должны соответствовать требованиям энергетической эффективности, закупаемых для государственных нужд, млн.руб.</p> <p>п36 – Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, млн.руб</p>	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
С.15	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс.руб./человек	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	ежегодно	п37(н) / п38(н)	<p>п37 – Расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, млн.руб</p> <p>п38 – Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, тыс. чел.</p>	4 (данные ОИГВ)	учреждения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде										
D.1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	ежегодно	(п40(н) / п39(н)) · 100%	<p>п39 – Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта РФ, тыс.кВт ч</p> <p>п40 – Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс.кВт ч</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

D.2	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(p42(n) / p41(n)) 100\%$	<p>p41 – Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс.кВт ч</p> <p>p42 – Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс.кВт ч</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.3	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(p43(n) / p41(n)) 100\%$	p43 – Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс.кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.4	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД)	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД)	ежегодно	$(p45(n) / p44(n)) 100\%$	<p>p44 – Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта РФ), тыс. Гкал</p> <p>p45 – Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. Гкал</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

D.5	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	(п47(н) / п46(н)) 100%	<p>п46 – Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс.Гкал</p> <p>п47 – Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. Гкал</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.6	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	ежегодно	(п49(н) / п48(н)) 100%	<p>п48 – Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта РФ), тыс.куб.м</p> <p>п49 – Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта РФ), расчеты за которую осуществляются на территории субъекта РФ, тыс.куб.м</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

D.7	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	(п51(н) / п50(н)) 100%	<p>п50 – Объемы воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс.куб.м</p> <p>п 51 – Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс.куб.м</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.8	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	(п52(н) / п50(н)) 100%	п52 – Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс.куб.м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.9	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	ежегодно	(п54(н) / п53(н)) 100%	<p>п53 – Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением многоквартирных домов на территории РФ, тыс. куб.м</p> <p>Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта РФ), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м</p>	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

D.10	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	(п56(п) / п55(п)) 100%	п55 - Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс.куб.м П56 – Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс.куб.м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.11	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	ежегодно	п58(п)	п58 – Число жилых домов на территории субъекта РФ, в отношении которых проведено энергетическое обследование, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
D.12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	ежегодно	(п58(п) / п57(п)) 100%	п57 – Число жилых домов на территории субъекта РФ, ед	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры										
E.1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т/ кВт·ч	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	ежегодно	п73(п) - п73(п-1)	п73 – Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями, т.у.т./кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электро-снабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
E.2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т/ Гкал	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	ежегодно	п74(п) - п74(п-1)	п74 – Удельный расход топлива на выработку ТЭ, т.у.т/Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	сети тепло-снабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
E.3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт·ч	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	ежегодно	п75(п) - п75(п-1)	п75 – Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям, кВт ч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электро-снабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
E.4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	ежегодно	п76(п) - п76(п-1)	п76 – Объем потерь ТЭ при ее передаче, Гкал/ч	4 (данные муниципальных образований области)	сети тепло-снабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

E.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	ежегодно	$p77(n) - p77(n-1)$	$p77$ – Объем потерь воды при ее передаче, куб.м	4 (данные муниципальных образований области)	сети водоснабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
E.6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	ежегодно	$p78(n) - p78(n-1)$	$p78$ – Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды, кВт·ч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электро-снабжения	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
Группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе										
F.1	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ	шт.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ	ежегодно	$p59(n) - p59(n-1)$	$p59$ – Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, ед.	4 (данные ОИГВ)	авто-транспорт	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

F.2	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее – газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения	шт.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее – газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения	ежегодно	пб0(n) – пб0(n-1)	пб0 – Количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее – газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива	4 (данные ОИГВ)	авто-транспорт	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
-----	---	-----	---	----------	-------------------	---	-----------------	----------------	---	--

Перечень применяемых сокращений:

ЭЭ – электрическая энергия;

ТЭ – тепловая энергия;

БУ – бюджетное учреждение;

МКД – многоквартирный дом;

ЭО – энергетическое обследование;

t0 – год, предшествующий начала реализации государственной программы;

n – индекс года;

n-1 – индекс предшествующего года;

1 – сплошное наблюдение.

Приложение 4
к подпрограмме 1

Правила

предоставления и расходования субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее – Правила)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий в 2017 - 2020 годах на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно – субсидии, субсидий, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных образований на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе:

- замена сетевых насосов на энергосберегающие;
- регулировка гидравлического режима системы теплоснабжения;
- реконструкция и модернизация котлов;
- установка частотных преобразователей;
- создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса области (далее - Департамент) муниципальным образованиям области при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в размере 50 % от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования области по обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, соответствующих целям государственной программы.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положение, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

количество жителей муниципального образования не менее 25000 человек;
наличие заявки от органа местного самоуправления;
соблюдение условий предоставления субсидий, указанных в пункте 2.1
настоящих Правил.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между муниципальными образованиями области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий на соответствующий финансовый год;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году.

4.2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на текущий финансовый год. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 + \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий 1-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий 2-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий n -го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по проведению комплекса энергосберегающих мероприятий социально значимых объектов муниципальной собственности составляет 50 процентов от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на финансирование мероприятий подпрограммы 1 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально в срок до 10 числа последнего месяца текущего квартала представляют Департаменту предложения о финансировании на предстоящий квартал с помесечным распределением средств областного бюджета в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и бюджетной росписью областного бюджета.

6.3. Для осуществления выделения субсидий на реализацию комплекса мероприятий по энергосбережению муниципальным образованиям области органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют Департаменту заверенные копии следующих документов:

сводной справки о стоимости выполненных работ и произведенных затрат по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту, проверенную и подписанную главой муниципального образования области, с отметкой Департамента о проверке, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области либо подведомственным им муниципальным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

6.4. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий документов, указанных в пункте 6.3 настоящих Правил, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры, ед.

7.3.2. Уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры, %.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество выполненных мероприятий по энергосбережению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры для достижения целей и решения задач государственной программы (отчеты органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» (отчеты органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{Э}_n = (\text{П}_{t_0} - \text{П}_n) / \text{П}_{t_0} \times 100 \%, \text{ где:}$$

П_n - потребление топливно-энергетических ресурсов в n-м году, тыс. т у.т.;

П_{t_0} - потребление топливно-энергетических ресурсов в году t_0 , тыс. т у.т.;

t_0 - год, предшествующий году начала реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.

IX. Порядок обеспечения органом исполнительной государственной власти области, являющимся главным распорядителем средств областного бюджета, соблюдения органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, в том числе сроки и порядок представления отчетности об использовании субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1

согласно приложению к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области: ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий:

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющими право на

предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляется путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

ОТЧЕТ

об использовании субсидий муниципальным образованием мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
за _____ 20__ года

(тыс. руб.)

Наименование объекта	Стоимость работ		Лимит финансирования на 20__ год за счет средств бюджета		Перечислено на счет муниципального образования области на _____ 20__ года, в том числе за счет средств бюджета		Выполнено работ в соответствии с актами выполненных работ	Оплачено за отчетный период с учетом аванса, в том числе за счет средств бюджета		Остаток средств на счете муниципального образования области	
	всего сметные цены	остаток стоимости на 01.01.20__ сметные цены	текущие цены	областного	местного	областного		местного	областного		местного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(должность уполномоченного лица)_____
(подпись)_____
(расшифровка подписи)

« ____ » _____ 20__ года

ИНФОРМАЦИЯ

о выполнении показателей результативности использования субсидий муниципальным образованием в рамках мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» за _____ 20__ года

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	X

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Приложение 5
к подпрограмме 1

Правила
предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по
обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских
дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих
встроенные и пристроенные котельные, в рамках подпрограммы 1
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории
Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы
«Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской
области на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно - субсидии, субсидий, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходов бюджетов муниципальных образований области на мероприятия по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в соответствии с подпрограммой 1.

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса области (далее - Департамент) муниципальным образованиям области при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в размере 15% для муниципальных районов и 3% для городских и сельских поселений области от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия утвержденных схем теплоснабжения муниципального образования области.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положение, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом (администрацией) соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

наличие проектно-сметной документации на объект;

соблюдение условий предоставления субсидий, указанных в пункте 2.1 настоящих Правил.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на техническое перевооружение объектов на соответствующий финансовый год;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году.

4.2. Размер субсидии бюджету *i*-го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету *i*-го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на выполнение мероприятий по 1-му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на выполнение мероприятий по 2-му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на выполнение мероприятий по *n*-му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по мероприятиям Программы устанавливается в размере 85% для муниципальных районов и 97% для городских и сельских поселений области от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент заявку-расчет потребности в субсидии на предстоящий месяц по форме, установленной Департаментом.

6.3. Для осуществления выделения субсидий органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент следующие документы:

копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования или уполномоченным органом местного самоуправления на закупку бюджетным учреждением, иным получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

копии справок о стоимости выполненных работ и затрат по формам КС-2 и КС-3, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100;

выписку из нормативного правового акта органа местного самоуправления о размере средств местного бюджета (заверенную финансовым органом местного самоуправления), предусмотренных на финансирование объекта, указанного в пункте 1.1 настоящих Правил;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом работ по объекту;

копии смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области».

6.4. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий документов, указанных в пункте 6.3, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий муниципальным образованием области (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органа местного самоуправления муниципального образования области об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, ед.

7.3.2. Доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения, %.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Доля технически перевооруженных котельных от общего числа котельных, требующих перевооружения» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$Д = V_n / V_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

Д - доля технически перевооруженных котельных от общего объема котельных, требующих перевооружения, %;

V_n - количество технически перевооруженных котельных в году n, ед.;

$V_{\text{общ}}$ - общее количество котельных, требующих перевооружения на основании «Перечня мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные», ед.

IX. Сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющими право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляются путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

Приложение
к Правилам

Форма 1

ОТЧЕТ

об использовании субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____
(наименование муниципального образования)
за _____ 20__ года

(тыс. рублей)

Наименование работ	Лимит финансирования на «__» _____ 20__ г.		Профинансировано за отчетный период, в том числе:		Выполнено работ (в соответствии с актами выполненных работ)	Оплачено за выполненные работы	Остаток средств на счете муниципального образования области
	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета			

_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (подпись)

_____ (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

ИНФОРМАЦИЯ

о выполнении показателей результативности использования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха (ед.)	доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	X

_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (подпись)

_____ (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Приложение 6
к подпрограмме 1

Правила

предоставления и расходования в 2014 году субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее – Правила)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований области по финансированию объектов капитального строительства (далее соответственно - субсидия, субсидии) муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, в рамках подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы», устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между бюджетами муниципальных образований области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета, регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки эффективности использования субсидий, сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета, в том числе субсидии федерального бюджета, перечисляемой в доход бюджета области, расходных обязательств муниципальных образований области на реализацию мероприятий по строительству объектов капитального строительства и осуществлению авторского и технического надзоров строящихся объектов в рамках реализации Плана основных мероприятий, связанных с подготовкой и проведением празднования 1050-летия основания города Белозерска Вологодской области, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2010 года № 1992-р.

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса области (далее - Департамент) муниципальным образованиям области при условиях:

долевого финансирования мероприятий за счет средств местного бюджета с учетом установленного уровня софинансирования в соответствии с Соглашением, заключенным между Министерством регионального развития Российской Федерации и Вологодской областью о предоставлении в 2012 году субсидий из федерального бюджета бюджету Вологодской области на софинансирование объектов капитального строительства государственной собственности субъектов Российской Федерации, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из бюджета субъекта Российской Федерации, и (или) на предоставление соответствующих субсидий из бюджетов субъектов Российской Федерации на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, от 15 июня 2012 года № 88 (далее - Соглашение);

наличия соглашения о предоставлении субсидии, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области, содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования области по обеспечению и обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положение, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является включение муниципального образования области в Соглашение.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется в соответствии с заключенным Соглашением.

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области за счет средств областного бюджета, полученных субъектом Российской Федерации в виде субсидий из федерального бюджета (далее – уровень софинансирования) на реализацию мероприятий, предусмотренных пунктом 1.1 настоящих Правил, устанавливается в соответствии с Соглашением.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Предоставление субсидий осуществляется на основании заключенных между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области - получателем субсидии соглашений, указанных в абзаце третьем пункта 2.1 настоящих Правил.

6.2. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.

6.3. Департамент в течение 10 рабочих дней с момента поступления субсидий из федерального бюджета информирует о поступлении субсидий органы местного самоуправления муниципальных образований области - получателей субсидии.

6.4. Для открытия финансирования и перечисления федеральных и областных средств орган местного самоуправления не позднее 10 дней с момента получения

информации о поступлении средств представляет в Департамент в 2 экземплярах заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

- а) соглашения, указанного в абзаце третьем пункта 2.1 настоящих Правил;
- б) муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области, иным получателем средств местного бюджета от имени муниципального образования области или бюджетным учреждением с техническим заказчиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;
- в) иных договоров на выполнение работ (услуг), неразрывно связанных со строящимися объектами, в которых указываются объемы и стоимость подлежащих выполнению работ (услуг) и порядок их оплаты, размер и порядок финансирования строительства, ответственность сторон по обеспечению выполнения обязательств;
- г) положительных заключений государственной экспертизы на проектную документацию объектов;
- д) сводных сметных расчетов стоимости строительства объектов;
- е) лицензий на осуществление отдельных видов деятельности в области строительства, если их наличия требует законодательство Российской Федерации;
- ж) выданных саморегулируемой организацией свидетельств о допуске к выполнению работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- з) титульных списков вновь начинаемых строек и объектов с разбивкой по годам на весь период строительства, титульных списков переходящих строек и объектов с указанием объемов государственных капитальных вложений и строительно-монтажных работ на соответствующий финансовый год, утвержденных главным распорядителем бюджетных средств;
- и) актов о приемке выполненных работ по форме КС-2 и справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту, проверенных и подписанных главой муниципального образования области или уполномоченным им лицом, с отметкой главного распорядителя бюджетных средств о проверке с расшифровкой по видам работ и затрат;
- к) выписки из муниципального правового акта о размере средств местного бюджета, предусмотренных на финансирование мероприятий.

6.5. Департамент для финансирования за счет средств федерального бюджета в 5-дневный срок с момента поступления от органа местного самоуправления документов, указанных в пункте 6.4 настоящих Правил, представляет в Управление Федерального казначейства по Вологодской области заявку на кассовый расход на перечисление субсидий.

6.6. Департамент для софинансирования за счет средств областного бюджета в 5-дневный срок с момента поступления от органа местного самоуправления документов, указанных в пункте 6.4 настоящих Правил, представляет их с копией Соглашения, заключенного между Министерством регионального развития Российской Федерации и Вологодской областью, лимитами бюджетных

обязательств (уведомлениями), доведенными Министерством регионального развития Российской Федерации, заключением о целевом использовании субсидий и платежными документами на перечисление субсидий в государственное казенное учреждение Вологодской области «Областное казначейство» (далее - ГКУ ВО «Областное казначейство»).

6.7. Департамент перечисляет субсидию в пределах утвержденных лимитов бюджетных обязательств и предельных объемов финансирования расходов областного бюджета на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в местные бюджеты:

в части федеральных средств - с лицевого счета, открытого в Управлении Федерального казначейства по Вологодской области;

в части областных средств - с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области.

6.8. Орган местного самоуправления муниципального образования области - получатель субсидии обеспечивает:

в трехдневный срок с момента поступления субсидии на единый счет бюджета муниципального образования области перечисление средств за выполненные работы (услуги) на счета подрядчиков, открытые в кредитных организациях;

эффективное использование субсидии, а также выполнение работ на объектах капитального строительства в соответствии с соглашениями о предоставлении субсидии, заключенными между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области - получателем субсидии, в объемах, не превышающих лимиты бюджетных обязательств.

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию (да/нет);
техническая готовность объекта за год и прирост технической готовности объекта за год (%).

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию» (да/нет) указывает соблюдение установленных сроков ввода

объектов в эксплуатацию в соответствии заключенным контрактом (договором) (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Техническая готовность объекта за год» (%) (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$T_o = V_n / V_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

T_o - техническая готовность объекта за год, %;

$V_{\text{ф}}$ - стоимость фактически выполненных работ за отчетный год (согласно актам выполненных работ), тыс. рублей;

$V_{\text{общ}}$ - общая стоимость строительства по объекту (согласно утвержденной сметной документации), тыс. рублей.

Показатель «Прирост технической готовности» (%) (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$\Pi = T_n - T_1, \text{ где:}$$

Π - прирост технической готовности объекта, %;

T_1 - техническая готовность объекта на 31 декабря года, предшествующего отчетному, %;

T_n - техническая готовность объекта на 31 декабря отчетного года, %.

IX. Сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий, контроль за использованием средств субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области - получатели субсидии представляют в Департамент:

ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, - отчет об использовании субсидии по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам;

ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, - отчет о выполнении мероприятий на объектах капитального строительства, финансируемых с участием средств федерального бюджета, сведения о ходе строительства объектов по форме, установленной главным распорядителем бюджетных средств;

ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, - сведения об использовании субсидии из федерального бюджета на софинансирование объектов по форме, установленной главным распорядителем бюджетных средств;

ежегодно до 15 января очередного финансового года - годовой отчет об использовании субсидии по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам, а также информацию о выполнении показателей эффективности использования субсидии по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.2. Департамент представляет в Департамент финансов области ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

9.4. Контроль за соблюдением муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий осуществляется Департаментом и Департаментом финансов области.

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления муниципальных образований области условий предоставления субсидий, установленных разделом 2 настоящих Правил, Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.2. Сокращение в текущем финансовом году предоставления субсидии осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель эффективности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются главными распорядителями бюджетных средств по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

ОТЧЕТ

об использовании субсидий, предоставленных в 2014 году бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов,

(наименование муниципального образования)

за _____ 20__ года

(руб.)

Наименование показателя, объектов	Плановый объем финансирования на ____ г., предусмотренных соглашением				Профинансировано нарастающим итогом на конец отчетного периода				Выполнено работ нарастающим итогом на конец отчетного периода				Оплачено выполненных работ нарастающим итогом на конец отчетного периода				% освоения средств			
	всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе		
		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Объекты капитального строительства, всего																				
в том числе по объектам:																				
1.																				
2.																				
3.																				

* - ФБ – Федеральный бюджет, ОБ – областной бюджет, БМО – бюджет муниципального образования

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

ИНФОРМАЦИЯ

о выполнении показателей результативности использования в 2014 году субсидии, предоставленной бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов,

за _____ 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий		
	соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию (да/нет)	техническая готовность объекта за год (%)	прирост технической готовности (%)
1	2	3	4
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X		X

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Правила

предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно – субсидии, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий, сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных образований области на первоочередные мероприятия по подготовке объектов теплоэнергетики, находящихся в муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период (далее – мероприятия) в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период (далее – План), формируемым Департаментом топливно-энергетического комплекса области (далее – Департамент).

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом муниципальным районам, городским и сельским поселениям области (далее - муниципальные образования области) при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в размере 1% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования области по обеспечению и обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования перечня субсидий, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224. Форма Соглашения утверждается приказом Департамента.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положение, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии представления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом (администрацией) соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

наличие сметной документации на объект теплоэнергетики для мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения;

соблюдение условий предоставления субсидий, указанных в пункте 2.1 настоящих Правил.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в Плане.

4.2. Размер субсидии бюджету *i*-го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету *i*-го муниципального образования области (руб.);

S_1 – потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период 1-го объекта теплоэнергетики (руб.);

S_2 – потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период 2-го объекта теплоэнергетики (руб.);

S_n - потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период *n*-го объекта теплоэнергетики (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в Плане (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее – уровень софинансирования) по проведению мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период составляет 99 процентов от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на финансирование

мероприятий подпрограммы 1 по проведению мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период.

6.2. Для осуществления выделения субсидий на мероприятия органы местного самоуправления муниципальных образований области представляют в Департамент следующие документы:

6.2.1. Для мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения:

заверенные копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования, бюджетным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

заверенные копии справок о стоимости выполненных работ и затрат по формам КС-2 и КС-3, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту с отметкой Департамента, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом работ по объекту;

копии смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области».

6.2.2. Для приобретения оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения муниципальных образований области к работе в осенне-зимний период:

заверенные копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, бюджетным учреждением с поставщиком в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

заверенную копию справки о стоимости затрат по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, с отметкой Департамента, с расшифровкой по видам затрат и источникам финансирования;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом приобретения оборудования по объекту;

копии актов передачи оборудования (материалов) и товарно-транспортных накладных о принятии оборудования (материалов) заказчиком.

6.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент заявку-расчет потребности в субсидии на предстоящий месяц по форме, установленной Департаментом.

6.4. Департамент не позднее чем за восемь рабочих дней до окончания текущего месяца направляет в Департамент финансов области проекты предельных объемов финансирования на следующий месяц на бумажном носителе и в электронном виде по форме, установленной Департаментом финансов области.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.6. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий Соглашений, указанных в пункте 2.1 настоящих Правил, и документов, указанных в пункте 6.2 настоящих Правил, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее – оценка) осуществляется ежегодно Департаментом.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления муниципальных образований области об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области к работе в осенне-зимний период, ед.

7.3.2. Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период, %.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$D_{\text{опз}} = K_n / K_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

$D_{\text{опз}}$ - доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период, %;

K_n - количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в году n , ед.;

$K_{\text{общ}}$ - общее количество объектов теплоэнергетики, требующих подготовки в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, ед.

IX. Сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области: ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель эффективности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющими право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели эффективности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляются путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

ОТЧЕТ

об использовании субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____
(наименование муниципального образования)
за _____ 20__ года

(тыс. рублей)

Наименование работ	Лимит финансирования на «__» _____ 20__ г.		Профинансировано за отчетный период, в том числе:		Выполнено работ (в соответствии с актами выполненных работ)	Оплачено выполненных работ	Остаток средств на счете муниципального образования области
	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета			

(должность уполномоченного лица) (подпись) (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

ИНФОРМАЦИЯ

о выполнении показателей результативности использования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____
 (наименование муниципального образования)
 за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области к работе в осенне- зимний период (ед.)	доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне- зимний период (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя эффективности использования (предоставления) субсидий	X	X

_____ (должность уполномоченного лица) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Приложение 9
к подпрограмме 1

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1 государственной программы

Источники финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	287739,6	465911,8	881514,7	1105709,5	1172633,2	653855,0	125963,2	4693327,0
федеральный бюджет	200000,0	200000,0	200000,0	22592,3	23518,6	24365,2	25144,9	695621,0
бюджеты муниципальных образований области	1239,6	1411,8	1764,7	1867,2	14114,6	11739,8	15568,3	47706,0
государственные внебюджетный фонды, направленные на развитие нетрадиционной и возобновляемой энергетики, в том числе:	86500,0	264500,0	679750,0	1081250,0	1135000,0	617750,0	85250,0	3950000,0
1. Строительство мини - ГЭС на Череповецкой ГРЭС (р. Суда) мощностью 0,9 МВт	11500,0	92000,0	126500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	230000,0

**Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации
подпрограммы 1 государственной программы**

№ п/п	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Сроки принятия
1	2	3	4	5
Основное мероприятие 4 «Пропаганда энергосбережения»				
1.	Постановление Правительства области	Положение об областном конкурсе «Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению»	Департамент топливно-энергетического комплекса области	I квартал 2016 года
2.	Постановление Правительства области	Проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья	Департамент топливно-энергетического комплекса области	I квартал 2016 года
Основное мероприятие 7 «Обеспечение закупок привозных видов топлива»				
3.	Постановление Правительства области	Порядок предоставления из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов	Департамент топливно-энергетического комплекса области	IV квартал 2013 года

**Подпрограмма 2 «Газификация на территории Вологодской области на
2014-2020 годы»**

(далее – подпрограмма 2)

Паспорт подпрограммы 2

Ответственный исполнитель подпрограммы 2	- Департамент топливно-энергетического комплекса области
Цели подпрограммы 2	<ul style="list-style-type: none"> - развитие газификации в муниципальных образованиях области для повышения уровня газификации природным газом потребителей области, создания условий для привлечения инвестиций в развитие экономики области и создания для населения области комфортных условий труда и быта; - повышение эффективности использования природного газа; - оптимизация загрузки существующих газовых сетей
Задачи подпрограммы 2	<ul style="list-style-type: none"> - строительство на территории Вологодской области распределительных газовых сетей для увеличения объема потребления природного газа населением, предприятиями и организациями области; - перевод потребителей сжиженного газа в городах и населенных пунктах сельской местности на использование природного газа; - надежное и бесперебойное обеспечение газом потребителей области
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 2	<ul style="list-style-type: none"> - протяженность построенных распределительных газовых сетей (км), в том числе в сельской местности (км); - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу (ед.), в том числе в сельской местности (ед.); - уровень газификации потребителей области природным газом (%)
Сроки реализации подпрограммы 2	- 2014 - 2020 годы
Объемы финансового обеспечения	- объем финансирования за счет средств областного бюджета составляет 203591,1 тыс. рублей, в том числе: 2014 год – 31127,1 тыс. рублей;

подпрограммы 2	2015 год – 37 506,5 тыс. рублей;
за счет средств	2016 год – 10 181,0 тыс. рублей;
областного	2017 год – 15 946,7 тыс. рублей;
бюджета	2018 год – 35 860,0 тыс. рублей;
	2019 год – 35 870,0 тыс. рублей;
	2020 год – 37 099,8 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 2	за период с 2014 по 2020 годы планируется достижение следующих результатов: - повышение уровня газификации потребителей области природным газом с 60,43 % в 2012 году до 64,5 % к 2020 году; - увеличение протяженности распределительных газовых сетей области к 2020 году на 72,2 км, в том числе в сельской местности на 52,1 км; - увеличение количества потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения природным газом к 2020 году на 3260 домовладений (квартир), в том числе в сельской местности на 1749 домовладения (квартиры); - сокращение объемов незавершенного строительства объектов газификации к 2020 году на сумму не менее 29965,3 тыс. рублей.
--	--

I. Характеристика сферы реализации подпрограммы 2, основные проблемы в указанной сфере и перспективы ее развития

Сферой реализации подпрограммы 2 является развитие существующей системы газоснабжения на территории Вологодской области, строительство распределительных газовых сетей на территории муниципальных образований области, обеспечение доступа к системе газоснабжения природным газом новых потребителей.

Современное состояние газификации Вологодской области природным газом определено следующими показателями:

уровень газификации природным газом составляет 60,43 %, в городах и поселках городского типа – 83,05 %, в сельской местности – 19,18 %;

газифицировано квартир – 331 240 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа – 293 999 ед.;

в сельской местности – 37 241 ед.

Число газифицированных населенных пунктов природным газом - 214 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 20 ед.;

- в сельской местности - 194 ед.

Средний уровень газификации природным газом по России составляет 63,2 %, в городах и поселках городского типа – 70%, в сельской местности – 46,8%.

Уровень газификации сжиженным газом составляет 26,69 %, в том числе в городах и поселках городского типа – 12,42 %, в сельской местности – 52,73 %.

Газифицировано квартир - 146308 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 43955 ед.;
- в сельской местности - 102353 ед.

Число газифицированных населенных пунктов сжиженным газом - 934 ед.,
в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 3 ед.;
- в сельской местности - 931 ед.

В настоящее время газифицировано:

148 промышленных предприятий, в том числе объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.):

- в городах и поселках городского типа - 130 ед.;
- в сельской местности - 18 ед.;

1000 коммунально-бытовых предприятий, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 755 ед.;
- в сельской местности - 245 ед.;

57 сельскохозяйственных объектов, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 4 ед.;
- в сельской местности - 53 ед.;

340 котельных, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 226 ед.;
- в сельской местности - 114 ед.

По состоянию на 1 января 2013 года система газоснабжения Вологодской области представляет собой 3924,98 км наружных газопроводов, в том числе 2594,19 км распределительных газопроводов, из них 947,59 км межпоселковых, и 1330,79 км – газопроводов-вводов, 322 газорегуляторных пункта, 497 шкафных газораспределительных пунктов.

Низкий уровень обеспечения природным газом потребителей области, отсутствие источника газоснабжения для потребителей не газифицированных природным газом районов области являются основными проблемами в сфере газоснабжения.

Перспективным направлением подпрограммы 2 является дальнейшее развитие газификации и создание комфортных условий для жизни и деятельности населения.

На начало 2013 года природным газом охвачены южные, центральные и северо-западные районы Вологодской области.

Доступ к системе газоснабжения природным газом имеют потребители не всех муниципальных районов Вологодской области. Природный газ доступен лишь 15 из 26 муниципальных районов области.

Для решения проблемы обеспечения природным газом потребителей негазифицированных районов (Устюженского, Кирилловского, Белозерского, Вашкинского, Вытегорского, Харовского) Правительством области совместно с ОАО «Газпром» в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года № 13 началось выполнение мероприятий по реализации инвестиционных проектов строительства газопровода-отвода к пос. Туровец Междуреченского муниципального района, газопровода-отвода к г. Устюжне с отводом к д. Дубровка и д. Даниловское Устюженского муниципального района, газопровода-отвода к г. Кириллову Кирилловского муниципального района, г.Белозерску Белозерского муниципального района, с. Липин Бор Вашкинского муниципального района,

г. Вытегре Вытегорского муниципального района, газопровода-отвода и ГРС к г. Харовску Харовского муниципального района.

Проведение работ по строительству указанных газопроводов-отводов позволит приступить к строительству распределительных газовых сетей для подключения к системе газоснабжения природным газом новых потребителей в вышеуказанных муниципальных районах области.

В целях повышения уровня газификации потребителей области природным газом разработаны мероприятия по строительству распределительных газовых сетей, реализация которых осуществляется в рамках подпрограммы 2.

Реализация подпрограммы 2 осуществляется в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Вологодской области, которая разработана в рамках Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, Соглашением о сотрудничестве между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром» от 20 июня 2003 года, Договором между Правительством Вологодской области и Открытым акционерным обществом «Газпром» о газификации Вологодской области от 5 октября 2012 года, ежегодно заключаемыми между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром», сетевыми графиками газификации.

Проблемой является то, что в современных условиях муниципальные образования области не в состоянии эффективно участвовать в социально-экономических реформах, в удовлетворении основных жизненных потребностей проживающего на их территории населения.

Строительство объектов газификации муниципального значения невозможно без финансовой помощи областного бюджета из-за недостаточной доходной базы местных бюджетов.

Повысить уровень обеспечения природным газом потребителей в районах, имеющих природный газ, обеспечить подачу природного газа потребителям не газифицированных районов позволит выделение в необходимом объеме средств областного бюджета и привлечение для строительства приоритетных и социально значимых объектов газификации на территории области средств из внебюджетных источников.

Выполнение мероприятий по развитию газификации Вологодской области целесообразно организовать в рамках подпрограммы 2, так как только программный метод может обеспечить комплексный подход к строительству межпоселковых и распределительных газовых сетей в населенных пунктах области, синхронизировать сроки их строительства. Подпрограмма 2 позволит использовать наиболее эффективные и уже апробированные механизмы, скоординировать деятельность различных органов власти области и организаций.

II. Цели, задачи и целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 2

Исходя из основных приоритетов в сфере газоснабжения целями реализации подпрограммы 2 являются:

развитие газификации на территории области для повышения уровня газификации природным газом потребителей области, создания условий для привлечения инвестиций в развитие экономики области и создания для населения области комфортных условий труда и быта;

повышение эффективности использования природного газа;

оптимизация загрузки существующих газовых сетей.

Для достижения целей подпрограммы 2 необходимо решить следующие задачи:

строительство распределительных газовых сетей для увеличения объема потребления природного газа населением, предприятиями и организациями области;

перевод потребителей сжиженного газа в городах и населенных пунктах сельской местности на использование природного газа;

надежное и бесперебойное обеспечение природным газом потребителей области.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 представлены в приложении 1 к подпрограмме 2.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 в разрезе муниципальных образований представлены в приложении 2 к подпрограмме 2.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 2 приведены в приложении 3 к подпрограмме 2.

Реализация мероприятий подпрограммы 2 позволит к 2020 году:

повысить уровень газификации потребителей области природным газом с 60,43 % в 2012 году до 64,5 %;

увеличить протяженность распределительных газовых сетей области на 72,2 км, в том числе в сельской местности на 52,1 км;

увеличить количество потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения природным газом, на 3260 домовладений (квартир), в том числе в сельской местности на 1749 домовладения (квартир);

сократить объемы незавершенного строительства объектов газификации к 2020 году на сумму не менее 29965,3 тыс. рублей.

Сроки реализации подпрограммы 2: 2014 - 2020 годы.

III. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 2

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 2 необходимо реализовать основное мероприятие 1: **«Развитие газификации на территории области»**.

Цель мероприятия – обеспечение возможности подачи природного газа новым потребителям.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в

рамках реализации Подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» согласно приложению 4 к подпрограмме 2.

IV. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 2

Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 2, за счет средств областного бюджета составляет 203591,1 тыс. рублей, в том числе по годам реализации:

2014 год – 31127,1 тыс. рублей;
2015 год – 37506,5 тыс. рублей;
2016 год – 10181,0 тыс. рублей;
2017 год – 15 946,7 тыс. рублей;
2018 год – 35 860,0 тыс. рублей;
2019 год – 35 870,0 тыс. рублей;
2020 год – 37 099,8 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 2 государственной программы представлены в приложении 5 к подпрограмме 2.

V. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 2

Субсидия бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации из областного бюджета предоставляется на условиях софинансирования бюджетами муниципальных образований мероприятий по строительству и реконструкции объектов газификации подпрограммы 2.

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств бюджетов муниципальных образований области на реализацию целей подпрограммы 2 государственной программы приведена в приложении 6 к подпрограмме 2.

VI. Прогнозные (ориентировочные) сведения об основных мероприятиях (мероприятиях), реализуемых органами местного самоуправления муниципальных образований области в случае их участия в реализации подпрограммы 2

Органы местного самоуправления муниципальных образований области в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», организуют в границах муниципальных образований газификацию потребителей.

На реализацию данных расходных обязательств в рамках подпрограммы 2 бюджетам муниципальных образований предоставляются субсидии на строительство и реконструкцию объектов газификации.

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

наличие утвержденной проектно-сметной документации на объекты газификации, имеющей положительное заключение государственной экспертизы;

уровень софинансирования расходов, связанных с реализацией мероприятий, составляет не менее 10 % от объема финансирования объекта, определенного в соответствующем финансовом году.

Правила предоставления и расходования субсидий бюджетами муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2 приведены в приложении 4 к подпрограмме 2.

Приложение 1
к подпрограмме 2

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 государственной программы

№ п/п	Задачи, направленные на достижение цели	Наименование индикатора (показателя)	Ед. измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчетное	оценочное	плановое						
				2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Строительство распределительных газовых сетей для увеличения объема потребления природного газа населением, предприятиями и организациями области	протяженность построенных распределительных газовых сетей*	км	9,24	21,83	4,3	13,8	9,15	4,6	9,1	10,85	20,4
		в том числе в сельской местности*	км	7,87	18,26	2,6	8,3	8,85	3,6	7,9	7,5	13,3
2.	Перевод потребителей сжиженного газа в городах и населенных пунктах сельской местности на использование природного газа	количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу	ед.	349	739	235	440	647	171	295	505	967
		в том числе в сельской местности	ед.	225	596	107	243	357	128	225	225	464
3.	Надежное и бесперебойное обеспечение природным газом потребителей области	уровень газификации потребителей области природным газом	(%)	60,4	61,0	61,5	62,0	62,5	63,0	63,5	64,0	64,5

* значения показателей определены на основании предложений администраций муниципальных образований, уточняются администрациями муниципальных образований по результатам государственной экспертизы проектно-сметной документации АУ ВО «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области», по итогам проведенных торгов на выбор исполнителей работ в соответствии с требованиями Федерального закона от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

3.	Великоустюгский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км			1,2	0,6		1,2		3,0
		в том числе в сельской местности, км			1,2	0,6		1,2		3,0
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.			42	13		60		115
		в том числе в сельской местности, ед.			42	13		60		115
4.	Верховажский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км			2,6			1,0	2,2	5,8
		в том числе в сельской местности, км			2,6			1,0	2,2	5,8
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.			15			50	60	125
		в том числе в сельской местности, ед.			15			50	60	125
5.	Грязовецкий район	Протяженность распределительных газовых сетей, км		1,4		1,4	3,3			6,1
		в том числе в сельской местности, км				1,4	2,1			3,5
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.		60		53	80			193
		в том числе в сельской местности, ед.				53	10			63

6.	Кадуйский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км		0,7		1,0		2,3	2,4	6,4
		в том числе в сельской местности, км						2,3		2,3
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.		40		43		55	43	181
		в том числе в сельской местности, ед.						55		55
7.	Междуреченский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км		2,8	2,1	0,6		2,2	3,8	11,5
		в том числе в сельской местности, км			2,1	0,6		2,2	3,8	8,7
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.		80	140	42		50	90	402
		в том числе в сельской местности, ед.			140	42		50	90	322
8.	Нюксенский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км		1,4					1,0	2,4
		в том числе в сельской местности, км		1,4					1,0	2,4
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.		20					30	50
		в том числе в сельской местности, ед.		20					30	50

9.	Сокольский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км			0,3				3,7	4,0
		в том числе в сельской местности, км								
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.			290				360	650
		в том числе в сельской местности, ед.								
10.	Тарногский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км		4,1	2,95				2,8	9,85
		в том числе в сельской местности, км		4,1	2,95				2,8	9,85
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.		140	160				170	470
		в том числе в сельской местности, ед.		140	160				170	470
11.	Тотемский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км	1,1				2,2	2,5	2,5	8,3
		в том числе в сельской местности, км					2,2	0,8	2,5	5,5
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.	92				106	140	89	427
		в том числе в сельской местности, ед.					106	10	89	205

12.	Шекснинский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км	0,5	0,3		1,0		1,65		3,5
		в том числе в сельской местности, км	0,5	0,3		1,0				1,8
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.	14	20		20		150		204
		в том числе в сельской местности, ед.	14	20		20				54
13.	Чагодощенский район	Протяженность распределительных газовых сетей, км						1,0		1,0
		в том числе в сельской местности, км								
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.						100		100
		в том числе в сельской местности, ед.								
14.	Череповецкий район	Протяженность распределительных газовых сетей, км	1,8	1,5			1,2			4,5
		в том числе в сельской местности, км	1,8	1,5			1,2			4,5
		Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.	80	40			50			170
		в том числе в сельской местности, ед.	80	40			50			170

Приложение 3
к подпрограмме 2

**Сведения о порядке сбора информации и методике расчета
целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 2 государственной программы**

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Протяженность построенных распределительных газовых сетей,	км	показатель отражает протяженность введенных в эксплуатацию в отчетном году распределительных газовых сетей	ежегодно	$P = P_{1об} + P_{2об} + \dots + P_{iоб}$	П – общая протяженность распределительных газовых сетей, км;	4 (на основании утвержденной проектно-сметной документации по объектам подпрограммы, имеющим положительное заключение государственной экспертизы)	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
	$P_{1об}$ - протяженность распределительных газовых сетей по 1-му объекту, км									
в том числе в сельской местности	$P_{2об}$ - протяженность распределительных газовых сетей по 2-му объекту, км									
	$P_{iоб}$ - протяженность распределительных газовых сетей по i-му объекту, км									
2.	Количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу	ед.	показатель отражает количество потребителей, которым предоставлена возможность подключения к построенным распределительным газовым сетям	ежегодно	$K = K_1 + K_2 + \dots + K_i$	К - общее количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу, ед.	отчетные данные муниципальных образований области	регион	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
	в том числе в сельской местности					K_1 - количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 1-го объекта, ед.				
						K_2 - количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации по 2-го объекта, ед.				

						К _i - количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации по i-го объекта, ед.				
3.	Уровень газификации потребителей области природным газом	%	Показатель характеризует темпы газификации потребителей области природным газом	на 1 января года, следующего за отчетным	$Y = \frac{\Gamma}{\Gamma_{\text{общ}}} \times 100\%$	<p>У – уровень газификации потребителей области природным газом, %</p> <p>Г – количество газифицированных природным газом квартир в Вологодской области, ед.</p> <p>Г – общее количество квартир в Вологодской области, ед.</p>	4 (данные, предоставляемые ОАО «Газпром промгаз»)	регион	I	Департамент топливно-энергетического комплекса области

1 - сплошное наблюдение

Правила
предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно - субсидии, субсидий, подпрограмма 2), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных образований области по строительству и реконструкции объектов газификации муниципальной собственности в рамках реализации подпрограммы 2.

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно- энергетического комплекса области (далее - Департамент) бюджетам муниципальных образований области при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области бюджетных ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий подпрограммы 2 на строительство и реконструкцию объектов газификации в размере не менее 10 % от стоимости объекта, финансирование которого предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования области по обеспечению и обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положение, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

наличие предложения по строительству объектов газификации от органа местного самоуправления;

наличие утвержденной проектной документации на объекты газификации, имеющей положительное заключение государственной экспертизы;

соблюдение условий предоставления субсидий, указанных в пункте 2.1. настоящих Правил.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между муниципальными образованиями области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на строительство, реконструкцию объектов на соответствующий финансовый год, руб.;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году, %.

4.2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 + \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение 1-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение 2-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение n -го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по строительству и реконструкции приоритетных и социально значимых объектов капитального строительства газификации муниципальной собственности составляет 90 процентов от стоимости объекта, финансирование которого предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, на финансирование мероприятий Программы на строительство и реконструкцию объектов газификации.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области

ежеквартально в срок до 10 числа последнего месяца текущего квартала представляют Департаменту предложения о финансировании на предстоящий квартал с ежемесячным распределением средств областного бюджета в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и бюджетной росписью областного бюджета.

6.3. Департамент:

не позднее чем за 8 рабочих дней до окончания текущего месяца направляет в Департамент финансов области предложения по объему финансирования на следующий месяц одновременно на бумажном носителе и в электронном виде по форме, установленной Департаментом финансов области;

в течение 2 дней после получения от Департамента финансов области утвержденных предельных объемов финансирования на месяц доводит утвержденные объемы финансирования до муниципальных образований области.

6.4. Для осуществления выделения субсидий бюджетам муниципальных образований области ГКУ ВО «Областное казначейство» органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца предоставляют Департаменту заверенные копии следующих документов:

сводной справки о стоимости выполненных работ и произведенных затрат по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту, проверенную и подписанную главой муниципального образования области, с отметкой главного распорядителя средств о проверке, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области либо подведомственным им муниципальным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевых счетов, открытых главными распорядителями средств в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.6. Финансированиестроек и объектов муниципальной собственности за счет средств областного бюджета, выделяемых в виде субсидии, осуществляется через лицевые счета главных распорядителей средств на основании документов, указанных в пункте 6.4 настоящего раздела.

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно главными распорядителями средств по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие показатели результативности предоставления субсидий:

протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;

количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу, ед.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Протяженность построенных распределительных газовых сетей» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$П = П_{1об.} + П_{2об.} + \dots + П_{iоб.}, \text{ где:}$$

П - общая протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;

$П_{1об.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по 1-му объекту, км;

$П_{2об.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по 2-му объекту, км;

$П_{iоб.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по i-му объекту, км.

8.2. Показатель «Количество домовладений (квартир) получающих доступ к природному газу» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$К = К_1 + К_2 + \dots + К_i, \text{ где:}$$

К - общее количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу, ед.;

$К_1$ - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 1-го объекта, ед.;

$К_2$ - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации по 2-го объекта, ед.;

$К_i$ - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации по i-го объекта, ед.

IX. Порядок обеспечения органом исполнительной государственной власти области, являющимся распорядителем средств областного бюджета, соблюдения органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при

предоставлении субсидий, в том числе и порядок представления отчетности об использовании субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент области представляет в Департамент финансов области: ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

Х. Основания, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидий Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более 20 процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и

обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющих право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки использования субсидий и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляются путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

ОТЧЕТ
об использовании субсидий в рамках
реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы»
государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020
годы»

за _____ 20__ года

(тыс. руб.)

Наименование объекта	Стоимость работ		Лимит финансирования на 20__ год за счет средств бюджета		Перечислено на счет муниципального образования области на _____ 20__ года, в том числе за счет средств бюджета		Выполнено работ в соответствии с актами выполненных работ	Оплачено за отчетный период с учетом аванса, в том числе за счет средств бюджета		Остаток средств на счете муниципального образования области	
	всего сметные цены	остаток стоимости на 01.01.20__	областного	местного	областного	местного		областного	местного		
											сметные цены
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

ИНФОРМАЦИЯ

о выполнении показателей результативности использования субсидий в рамках реализации подпрограммы 2
 «Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы»
 государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020
 годы» за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	выполнение показателей протяженности построенных распределительных газовых сетей (план/факт), км	выполнение показателей о количестве домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу (план/факт), ед.
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	X

 (должность уполномоченного лица)

 (подпись)

 (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

**Подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы
на 2014-2020 годы»**

(далее – подпрограмма 3)

Паспорт подпрограммы 3

Ответственный исполнитель подпрограммы 3	- Департамент топливно-энергетического комплекса области
Цели подпрограммы 3	- обеспечение эффективной деятельности органов исполнительной государственной власти области в сфере энергоэффективности и развития газификации области
Задачи подпрограммы 3	- обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса области возложенных полномочий
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 3	- выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области
Сроки реализации подпрограммы 3	- 2014-2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета	- общий объем бюджетных ассигнований на реализацию мероприятий подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета составляет 166 690,8 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 22 143,2 тыс. рублей; 2015 год – 20 911,9 тыс. рублей; 2016 год – 23 235,5 тыс. рублей; 2017 год – 23 235,5 тыс. рублей; 2018 год – 24 238,2 тыс. рублей; 2019 год – 25 692,5 тыс. рублей; 2020 год – 27 234,0 тыс. рублей»;
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 3	- выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области на 100% ежегодно

I. Характеристика сферы реализации подпрограммы 3, основные проблемы в указанной сфере и перспективы ее развития

Сферой реализации подпрограммы 3 является осуществление государственного регулирования и контроля в сфере электроэнергетики (за исключением государственного регулирования тарифов и цен), участие в реализации государственной политики в сфере газоснабжения, теплоснабжения, энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории области.

Прогноз реализации подпрограммы 3 предполагает дальнейшее совершенствование взаимоотношений федеральных, региональных, муниципальных органов управления топливно-энергетическим комплексом, а также предприятий топливно-энергетического комплекса, что позволит обеспечить повышение эффективности использования бюджетных средств, выделяемых на финансовое обеспечение государственной программы, и достижение предусмотренных в подпрограмме 3 показателей.

Текущее управление реализацией государственной программы осуществляется Департаментом топливно-энергетического комплекса области. Ответственный исполнитель государственной программы обеспечивает проведение консультационно-справочной работы (информационное обеспечение), разъяснение положений государственной программы в рамках Основ государственной политики Российской Федерации в сфере развития правовой грамотности и правосознания граждан, утвержденных Президентом Российской Федерации.

II. Цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 3

Целью реализации подпрограммы 3 является обеспечение реализации государственной программы в сфере энергоэффективности и развития газификации области.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующую задачу: обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса области возложенных полномочий.

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 3:

- выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области на 100 % ежегодно.

Расчет значений целевого показателя (индикатора) осуществляется на основании ведомственной статистики за отчетный год.

Сведения о показателях (индикаторах) подпрограммы 3 приведены в приложении 1 к подпрограмме 3.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 3 приведены в приложении 2 к подпрограмме 3.

Сроки реализации подпрограммы 3: 2014 - 2020 годы.

III. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 3

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 3 необходимо реализовать **основное мероприятие 1 «Обеспечение деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области как ответственного исполнителя государственной программы».**

Целью мероприятия является совершенствование управления реализацией государственной программы, организация взаимодействия Департамента топливно-энергетического комплекса области с органами исполнительной государственной власти области, органами местного самоуправления муниципальных образований области в целях реализации мероприятий, предусмотренных государственной программой.

В рамках мероприятия предусматривается финансирование расходов на выполнение функций Департаментом топливно-энергетического комплекса области за счет средств областного бюджета.

IV. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 3

Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета составляет 166 690,8 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 22 143,2 тыс. рублей;
2015 год – 20 911,9 тыс. рублей;
2016 год – 23 235,5 тыс. рублей;
2017 год – 23 235,5 тыс. рублей;
2018 год – 24 238,2 тыс. рублей;
2019 год – 25 692,5 тыс. рублей;
2020 год – 27 234,0 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 3 государственной программы за счет средств областного бюджета представлены в приложении 3 к подпрограмме 3.

Приложение 2
к подпрограмме 3

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 3 государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области	%	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области	ежегодно	$V_o = P_\phi / P_n * 100 \%$	<p>V_o – оценка степени исполнения плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса области по реализации государственной программы в рассматриваемом периоде, %</p> <p>P_ϕ – фактическое выполнение Плана реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p> <p>P_n – утвержденный План реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p>	2 - бухгалтерская и финансовая отчетность	мероприятия государственной программы	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области

