

ПРАВИТЕЛЬСТВО ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 октября 2013 года N 1107

О государственной программе "Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы"

(с изменениями на 9 ноября 2020 года)

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 16.12.2013 N 1273, от 02.06.2014 N 465, от 29.10.2014 N 967, от 09.02.2015 N 81, от 29.06.2015 N 541, от 23.11.2015 N 979, от 28.12.2015 N 1189, от 08.02.2016 N 98, от 11.07.2016 N 616, от 05.06.2017 N 506, от 13.11.2017 N 1001, от 20.11.2017 N 1030, от 27.11.2017 N 1055, от 22.01.2018 N 44, от 02.04.2018 N 288, от 07.05.2018 N 404, от 13.06.2018 N 480, от 23.07.2018 N 651, от 10.09.2018 N 806, от 19.11.2018 N 1048, от 24.12.2018 N 1161, от 18.03.2019 N 260, от 08.04.2019 N 339, от 20.05.2019 N 474, от 07.10.2019 N 916, от 09.12.2019 N 1183, от 27.01.2020 N 47, от 03.02.2020 N 81, от 30.03.2020 N 314, от 20.04.2020 N 421, от 13.07.2020 N 785, от 09.11.2020 N 1289, с изм., внесенными постановлением Правительства Вологодской области от 28.12.2015 N 1205)

Правительство области постановляет:

1. Утвердить прилагаемую государственную программу "Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы".

2. Признать утратившими силу:

[постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886 "О долгосрочной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2010 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года"](#);

[постановление Правительства области от 13 сентября 2010 года N 1052 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 22 сентября 2010 года N 1084 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 28 октября 2010 года N 1242 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 29 ноября 2010 года N 1371 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 23 мая 2011 года N 537 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 27 июня 2011 года N 757 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 25 июля 2011 года N 864 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 10 октября 2011 года N 1277 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 15 ноября 2011 года N 1431 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 9 апреля 2012 года N 321 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 2 июля 2012 года N 741 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 3 сентября 2012 года N 1042 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 29 октября 2012 года N 1253 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 31 октября 2012 года N 1298 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 24 декабря 2012 года N 1532 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 25 марта 2013 года N 312 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 30 июля 2010 года N 886"](#);

[постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129 "О долгосрочной целевой программе "Газификация Вологодской области на 2011 - 2013 годы"](#);

[постановление Правительства области от 27 декабря 2010 года N 1543 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129"](#);

[постановление Правительства области от 16 мая 2011 года N 504 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 23 сентября 2011 года N 1176 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 30 декабря 2011 года N 1718 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 15 ноября 2011 года N 1409 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 2 июля 2012 года N 722 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 20 августа 2012 года N 1000 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 29 октября 2012 года N 1254 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 17 декабря 2012 года N 1489 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

[постановление Правительства области от 24 декабря 2012 года N 1531 "О внесении изменений в постановление Правительства области от 4 октября 2010 года N 1129";](#)

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия, за исключением пункта 2, который вступает в силу с 1 января 2014 года.

Губернатор области
О.А.КУВШИННИКОВ

Государственная программа "Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы"

Утверждена
Постановлением
Правительства области
от 28 октября 2013 г. N 1107

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 07.05.2018 N 404, от 13.06.2018 N 480, от 23.07.2018 N 651, от 10.09.2018 N 806, от 19.11.2018 N 1048, от 24.12.2018 N 1161, от 18.03.2019 N 260, от 08.04.2019 N 339, от 20.05.2019 N 474, от 07.10.2019 N 916, от 09.12.2019 N 1183, от 27.01.2020 N 47, от 03.02.2020 N 81, от 30.03.2020 N 314, от 20.04.2020 N 421, от 13.07.2020 N 785, от 09.11.2020 N 1289)

Паспорт государственной программы

Ответственный исполнитель государственной программы	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области (далее - Департамент ТЭК и ТР 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	<p>энергоёмкость валового регионального продукта Вологодской области (далее - энергоёмкость ВРП) для фактических условий, тн у.т./млн. руб.;</p> <p>энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий, тн у.т./млн. руб.;</p> <p>отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объёму ВРП <*> Вологодской области, %;</p> <p>абзацы четвертый - пятый исключены - Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260;</p> <p>доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить;</p> <p>доля технически перевооруженных объектов от общего объёма объектов, требующих перевооружения, %</p>
(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260 , от 20.05.2019 N 474, от 09.12.2019 N 1183)	
Сроки реализации государственной программы	2014 - 2020 годы
Объёмы финансового обеспечения государственной программы за счет средств областного бюджета	<p>объём бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы за счет средств областного бюджета - 1375962.7 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 96952.3 тыс. рублей;</p> <p>2015 год - 68401.3 тыс. рублей;</p> <p>2016 год - 67180.4 тыс. рублей;</p> <p>2017 год - 67492.2 тыс. рублей;</p> <p>2018 год - 97933.8 тыс. рублей;</p> <p>2019 год - 334848.4 тыс. рублей;</p> <p>2020 год - 643154.3 тыс. рублей;</p> <p>за счет собственных доходов областного бюджета - 1365834.7 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 88273.3 тыс. рублей;</p> <p>2015 год - 68401.3 тыс. рублей;</p> <p>2016 год - 67180.4 тыс. рублей;</p> <p>2017 год - 67492.2 тыс. рублей;</p> <p>2018 год - 97933.8 тыс. рублей;</p> <p>2019 год - 333399.4 тыс. рублей;</p> <p>2020 год - 643154.3 тыс. рублей;</p> <p>безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий, межбюджетных трансфертов - 10128.0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 8679.0 тыс. рублей;</p> <p>2019 год - 1449.0 тыс. рублей</p>
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)	
Ожидаемые результаты реализации государственной программы	<p>за период с 2014 по 2020 годы планируется достижение следующих результатов:</p> <p>снижение энергоёмкости валового регионального продукта Вологодской области для фактических условий до 47.21 тн у.т./млн. руб.;</p> <p>энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий к 2020 году составит 119.37 тн у.т./млн. руб.;</p> <p>снижение доли расходов на приобретение энергетических ресурсов к объёму ВРП Вологодской области до 16.33%;</p> <p>абзацы пятый - шестой исключены. - Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260;</p> <p>100% выполнения работ по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха (14 объектов);</p> <p>100% выполнения работ по строительству объектов газификации (34 объекта)</p>
(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260 , от 20.05.2019 N 474, от 09.12.2019 N 1183, от 03.02.2020 N 81)	

1. Общая характеристика сферы реализации государственной программы

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

1.1. Электроэнергетика

Основной целью проведения государственной политики в сфере электроэнергетики является обеспечение энергетической безопасности области, 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 являются реконструкция и модернизация существующих, а также создание новых объектов энергетической инфраструктуры, что будет способствовать надежности и безопасности электроснабжения потребителей, сокращению дефицита мощности, будет способствовать социально-экономическому развитию 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 Коноваловской 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" - 1.86% (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, напряжением 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 понижающих подстанций напряжением 35 - 110 кВ и 9247 трансформаторных подстанций напряжением 6 - 10/0.4 кВ, принадлежащих филиалу ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго", и 26 понижающих 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 км; 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 "Вологдаоблкоммуэнерго", 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 электропередач 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. Кадуи Кадуйского муниципального района осуществляется реализация крупного инвестиционного проекта ОАО "ОГК-2" - строительство 2-й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса - блок N 4 (420 МВт). Заключен договор между ОАО "ОГК-2" и ОАО "Группа Е4" на выполнение работ по строительству под ключ паровозового 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 паровозовой установки на территории Вологодской ТЭЦ мощностью 110 МВт (ПГУ-110). Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году.

В период 2013 года продолжается работа по реконструкции подстанций энергетической системы области - ПС 35 кВ Искра (Вологодский район), ПС 35 кВ Вытегра (Вытегорский район), ПС 35 кВ Маера (Вологодский район).

В период 2015 - 2016 годов планируются работы по реконструкции подстанций энергетической системы области - 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.

1.2. 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/час, в том числе 663 муниципальных котельные суммарной мощностью 2773 Гкал/час. 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 км. 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%, требует 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/час.

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 рамках решения обозначенных проблем:

В октябре 2012 года подписано Соглашение между Правительством области и ОАО "Межрегионтеплоэнерго" (далее - Инвестор) в целях осуществления инвестиционной Программы строительства, реконструкции и модернизации теплоэнергетических объектов муниципальных образований Вологодской области с учетом синхронизации с Программой развития газоснабжения и газификации Вологодской области.

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

В период с 2013 - 2015 годы планируется утвердить более 30 инвестиционных программ по строительству, реконструкции и модернизации объектов систем централизованного теплоснабжения, тепловых сетей, объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В рамках инвестиционных программ планируется реализация комплекса мероприятий:

Развитие возобновляемой энергетики:

перевод котельных с каменного угля на биотопливо.

Строительство, реконструкция и модернизация объектов теплоэнергетики муниципальных образований:

реконструкция, строительство, модернизация котельных;

строительство источника электрической энергии;

строительство, реконструкция, модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения;

модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения путем установки современных приборов учета выработки ТЭ;

наладка тепловых сетей котельных путем установки дроссельных устройств в тепловых камерах и у потребителей.

Строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения муниципальных образований:

установка современных сетевых насосов;

строительство сетей водоснабжения;

реконструкция сетей водопровода;

реконструкция водовода;

техническое переоборудование оборудования водоподготовки на ОСВ;

реконструкция повысительно-насосных станций (ПНС);

строительство, реконструкция сетей водоотведения;

реконструкция канализационных насосных станций (КНС);

реконструкция самотечного коллектора;

реконструкция канализационного коллектора;

реконструкция напорной канализации;

реконструкция сетей ливневой канализации.

Строительство, техническое перевооружение и реконструкция распределительных электрических сетей:

реконструкция распределительных сетей;

строительство кабельных воздушных линий (КВЛ);

реконструкция электроснабжения от тепловых пунктов (ТП);

строительство кабельных линий (КЛ);

реконструкция воздушных линий (ВЛ);

реконструкция, техническое перевооружение распределительных пунктов (РП);

строительство объектов электросетевого хозяйства;

создание систем противоаварийной и режимной автоматики.

Организация и финансирование мероприятий в рамках Соглашения осуществляются силами и за счет Инвестора.

Правительство области в рамках Соглашения формирует Перечень первоочередных мероприятий, направленных на решение проблем в области коммунальной теплоэнергетики, водоснабжения и водоотведения, электрогенерации.

1.3. 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.

По состоянию на 2013 год снижение энергоемкости валового регионального продукта Вологодской области по отношению к 2007 году достигло 26%.

В целях обеспечения роста валового регионального продукта на территории области планируется:

расширение масштабов использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) за счет привлечения инвестиций в коммунальную энергетику путем заключения концессионных соглашений, утверждения и реализации инвестиционных программ организаций, осуществляющих модернизацию объектов теплоэнергетики:

а) в 2014 - 2015 годах реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения г. Кириллова с переводом существующих котельных на твердое биотопливо в рамках заключенных концессионных Соглашений;

б) в 2015 году модернизация котельных г. Вытегры с переходом с угольного вида топлива на возобновляемые источники энергии в рамках заключенных концессионных Соглашений;

в) 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 "Нюрд 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 за энергоресурсы в бюджетной сфере области.

1.4. 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 N 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 "Новоноксенская".

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 "Новоноксенская", "Новобилейная" 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 одноконтурном 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:

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.

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.

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 тому подобное):

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 шкафов 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) Правительством области совместно с ОАО "Газпром" в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года N 13 начато 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. Дубровке и д. Даниловское Устюженского муниципального района;

газопровода-отвода к г. Кириллову, г. Белозерску, с. Липин Бор Вашкинского муниципального района, г. Вытеге 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.

2. Приоритеты социально-экономического развития в сфере реализации государственной программы, цель, 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 N 1662-р; [Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года N 889](#) "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики"; Планом мероприятий "Трансформация делового климата", утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 января 2019 года N 20-р; Государственной программой Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 года N 321, к ним относятся:

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314)

снижение энергоёмкости 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 2030 года](#), утвержденная постановлением Правительства области от 17 октября 2016 года N 920; Программа социально-экономического развития Вологодской области на 2011 - 2013 годы, утвержденная законом области от 8 декабря 2010 года N 2428-ОЗ.

Настоящая государственная программа разработана в целях реализации вышеуказанных нормативных правовых актов и позволит обеспечить устойчивое функционирование энергосистемы Вологодской области на основе формирования и совершенствования экономических и организационных механизмов развития газоснабжения, энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Исходя из стратегических приоритетов целью государственной программы является надежное обеспечение области топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования.

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.

3. 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 энергоёмкость валового регионального продукта Вологодской области для фактических условий до 47,21 тн у.т./млн. руб.;

энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий к 2020 году составит 119,37 тн у.т./млн. руб.;

снизить долю расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП Вологодской области до 16,33%;

технически перевооружить 100% от запланированного на период реализации государственной программы количества встроенных и пристроенных котельных (14 объектов), находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха;

(абзац введен [постановлением Правительства Вологодской области от 09.12.2019 N 1183](#))

выполнить 100% от запланированного на период реализации государственной программы объема работ по строительству объектов газификации (34 объекта).

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

абзацы седьмой - восьмой исключены. - [Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#).

4. 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 1375962,7 тыс. рублей, в том числе:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421](#))

за счет собственных доходов областного бюджета - 1365834,7 тыс. рублей;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421](#))

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий, межбюджетных трансфертов - 10128,0 тыс. рублей.

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

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

5. Прогнозная (справочная) оценка объемов 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";

в рамках инвестиционных программ: строительство, реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципальных образований, строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения муниципальных образований, строительство, техническое перевооружение и реконструкция распределительных электрических сетей.

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.

6. 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:

подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы" (приложение 6 к государственной программе);

подпрограмма 2 "Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы" (приложение 7 к государственной программе);

подпрограмма 3 "Обеспечение реализации государственной программы на 2014 - 2020 годы" (приложение 8 к государственной программе).

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.

Приложение 1. Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы

Приложение 1
к Государственной программе

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.12.2019 N 1183)

N 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 энергоёмкости валового регионального продукта	кг у.т./тыс. руб.	58.89	40.53	36.52	32.17	29.53	-	-	-	-
		уровень снижения энергоёмкости валового регионального продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	-	6.7	9.89	20.6	27.1	-	-	-	-

		энергоёмкость ВРП (для фактических условий) <*>	тн у.т./млн. руб.	-	-	-	-	-	49.57	48.78	47.99	47.21
		энергоёмкость ВРП (для сопоставимых условий)	тн у.т./млн. руб.	-	-	-	-	-	104.8	109.19	113.8	119.37
		отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объёму ВРП <*> Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	16.89	16.75	16.33
2.	Техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных учреждений, культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования	доля технически перевооружённых объектов от общего объёма объектов, требующих перевооружения	%	8.64	14.87	12.12	6.25	0.0	0.0	8.16	31.48	41.99
3.	Строительство объектов газификации	доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, подлежащих строительству	%	15.79	36.84	12.28	14.58	17.65	0.0	11.1	16.6	27.79

* Значение показателя имеет прогнозное значение - рассчитывается на основании оценки ВРП на текущий год.

Приложение 2. Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы в разрезе муниципальных образований области

Приложение 2
к Государственной программе

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 10.09.2018 N 806)

N 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
1. Доля технически перевооружённых объектов от общего объёма объектов, требующих перевооружения, %											
1.1.	Муниципальные районы	10.0	6.8	9.09	6.25	0.0	0.0	-	-	-	-
1.2.	Городские и сельские поселения	6.5	8.1	3.03	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
2. Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить, %											
2.1.	Сельские поселения	15.79	31.58	10.53	14.58	11.77	0.0	-	-	-	-
2.2.	Городские поселения	0.0	5.26	1.75	0.0	5.88	0.0	-	-	-	-

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

Приложение 3
к Государственной программе

N 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 энергоёмкости валового регионального продукта	кг у.т./тыс. руб.	Динамика энергоёмкости валового регионального продукта	ежегодно	$n2(n) / n1(n)$	<p>n1 - валовой региональный продукт, млрд. руб.</p> <p>n2 - потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), тыс. тн у.т.</p>	4 (данные ОИГВ)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Уровень снижения энергоёмкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	Уровень снижения энергоёмкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	ежегодно	$\Delta \mathcal{E}_n = (\mathcal{E}_{10} - \mathcal{E}_n) / \mathcal{E}_{10} \times 100\%$	<p>Эп - энергоёмкость валового регионального продукта n-го года, кг у.т./тыс. руб.</p> <p>Эт0 - энергоёмкость валового регионального продукта в году t0, кг у.т./тыс. руб.</p> <p>t0 - год, предшествующий году начала реализации государственной программы</p>	4 (данные ОИГВ)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
3.	Энергоёмкость ВРП для фактических условий	тн у.т./млн. руб.	Энергоёмкость ВРП для фактических условий	годовая (на конец периода)	$\mathcal{E} = \text{ТЭР} / \text{ВРП} <^>$	<p>ТЭР - потребление топливно-энергетических ресурсов в отчетном году, тыс. тн у.т.</p> <p>ВРП - объем валового регионального продукта за отчетный год, млрд. руб.</p>	1 (официальная статистическая информация), 4 (данные ОИГВО)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
4.	Энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий	тн у.т. / млн. руб.	Энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий	годовая (на конец периода)	$\mathcal{E} = \text{ТЭР} / \text{ВРП}_{\text{Потч}}$	<p>ТЭР - потребление топливно-энергетических ресурсов в отчетном году, тыс. тн у.т.</p> <p>ВРП - объем валового регионального продукта, млрд. руб. (2007 год)</p>	1 (официальная статистическая информация), 4 (данные ОИГВО)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
5.	Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП <^> Вологодской области	%	Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП <^>	годовая (на конец периода)	$Op = (\mathcal{E}P / \text{ВРП} <^>) \times 100\%$	<p>ЭР - расходы субъекта Российской Федерации на приобретение энергетических ресурсов, млрд. руб.</p> <p>ВРП <^> - объем валового регионального продукта Вологодской области, млрд. руб.</p>	1 (ТЭБ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
6.	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	%	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	ежегодно	<p>с 2014 по 2016 годы: $D = Vn / \text{Вобщ} \times 100\%$</p> <p>с 2017 по 2020 годы: $D = \frac{100\% - \sum D_{t1}}{t_{0+1}} \times t_0$</p>	<p>Vn - количество технически перевооруженных объектов в году n, ед.</p> <p>Вобщ - общее количество объектов, требующих перевооружения, ед.</p> <p>D - доля технически перевооруженных объектов в отчетном году от общего количества объектов, требующих перевооружения</p>	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области

						<p>Дт1 - доля технически перевооруженных объектов в году, предшествующему отчетному году, %</p> <p>t0 - количество объектов, перевооруженных в отчетном году, ед.</p> <p>t0+1 - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации ГП начиная с текущего года реализации, ед.</p>				
7.	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	%	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	ежегодно	<p>с 2014 по 2016 годы:</p> $D_{ог} = V_{ог} / V_{ог\text{общ}} \times 100\%$	<p>Vог - количество построенных объектов газификации в отчетном году п, ед.</p> <p>Vогобщ - общее количество объектов, подлежащих строительству, ед.</p>	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
					<p>с 2017 по 2020 годы:</p> $D = \frac{100\% - \sum D_{т1}}{t_{0+1}} \times t_0$	<p>Д - доля построенных объектов газификации в отчетном году от общего количества объектов, подлежащих строительству</p> <p>Дт1 - доля построенных объектов газификации в году, предшествующему отчетному году, %</p> <p>t0 - количество объектов, выполненных в отчетном году, ед</p> <p>t0+1 - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации ГП начиная с текущего года реализации, ед</p>				

Перечень применяемых сокращений:

* В качестве фактического значения используется при расчете прогнозное значение ВРП:

1 - официальная статистическая отчетность;

4 - прочие.

Приложение 4. Финансовое обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета

Приложение 4
к Государственной программе

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

Ответственный исполнитель, соисполнитель, исполнитель	Источник финансового обеспечения	Расходы (тыс. рублей)							
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Итого по государственной программе	всего, в том числе	96952.3	68401.3	67180.4	67492.2	97933.8	334848.4	643154.3	1375962.7
	собственные доходы областного бюджета	88273.3	68401.3	67180.4	67492.2	97933.8	333399.4	643154.3	1365834.7
	субвенции и субсидии федерального бюджета	8679.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1449.0	0.0	10128.0
	безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	96952.3	68401.3	67180.4	67492.2	97933.8	334848.4	643154.3	1375962.7
	собственные доходы областного бюджета	88273.3	68401.3	67180.4	67492.2	97933.8	333399.4	643154.3	1365834.7
	субвенции и субсидии федерального бюджета	8679.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1449.0	0.0	10128.0
	безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

Приложение 5
к Государственной программе

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

Источник финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
Всего	1157809.0	2088980.5	2894779.2	3004677.6	3399260.6	2231961.6	1375542.5	16153011.1
Федеральный бюджет	200000.0	200000.0	200000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600000.0
Бюджеты муниципальных образований области	4698.2	5085.9	3614.9	99.1	4580.8	17873.3	75311.4	111263.7
Государственные внебюджетные фонды	86500.0	264500.0	679750.0	1081250.0	1135000.0	617750.0	85250.0	3950000.0
Физические и юридические лица	866610.8	1619394.6	2011414.3	1923328.5	2259679.8	1596338.3	1214981.1	11491747.4
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Приложение 6. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы"

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 ТЭК и ТР области
Цель подпрограммы 1	обеспечение эффективного и надежного функционирования топливно-энергетического комплекса Вологодской области
Задачи подпрограммы 1	<p>повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе;</p> <p>повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения</p>
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 1	<p>доля объема электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, %;</p> <p>доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), %;</p> <p>ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), МВт;</p> <p>удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями, тн у.т./тыс. МВтч;</p> <p>удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями, тн у.т./млн. Г кал;</p> <p>доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ, %;</p> <p>удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения, кВтч/куб. м;</p> <p>доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ, %;</p> <p>доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, %;</p> <p>удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения, кВтч/куб. метр;</p> <p>удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения, кВтч/куб. м;</p> <p>удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам), кВтч/кв. м;</p> <p>количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий;</p> <p>количество установленных светильников на территории муниципального образования области, шт.;</p> <p>количество замененных светильников на территории муниципального образования области, шт.;</p> <p>уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение, %</p>

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260, от 03.02.2020 N 81)

Сроки реализации подпрограммы 1	2014 - 2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета	<p>объем бюджетных ассигнований подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета составляет 823783.8 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 43682.0 тыс. рублей;</p> <p>2015 год - 12939.0 тыс. рублей;</p> <p>2016 год - 1403.0 тыс. рублей;</p> <p>2017 год - 10905.9 тыс. рублей;</p> <p>2018 год - 21365.4 тыс. рублей;</p> <p>2019 год - 251087.2 тыс. рублей;</p> <p>2020 год - 482401.3 тыс. рублей;</p> <p>за счет собственных доходов областного бюджета - 815104.8 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 35003.0 тыс. рублей;</p> <p>2015 год - 12939.0 тыс. рублей;</p> <p>2016 год - 1403.0 тыс. рублей;</p> <p>2017 год - 10905.9 тыс. рублей;</p> <p>2018 год - 21365.4 тыс. рублей;</p> <p>2019 год - 251087.2 тыс. рублей;</p> <p>2020 год - 482401.3 тыс. рублей;</p> <p>безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий - 8679.0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 8679.0 тыс. рублей</p>

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1</p>	<p>за период с 2014 по 2020 годы планируется достижение следующих результатов:</p> <p>достижение доли объемов топливно-энергетических ресурсов, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемых соответствующих топливно-энергетических ресурсов на территории Вологодской области в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электрической энергии - 100%; - тепловой энергии - 85.2%; - холодной и горячей воды - 100%; - природного газа - 99.0%; <p>обеспечение достижения доли объема энергетических ресурсов, производимых с использованием ВИЭ и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, на уровне 5.3%;</p> <p>достижение доли объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) в 1.14%;</p> <p>увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ, до 455.39 МВт;</p> <p>снижение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на 1.0%;</p> <p>снижение удельного расхода топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на 1.0%;</p> <p>снижение к 2020 году доли потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ до 11.5%;</p> <p>снижение удельного расхода ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения, на 0.2%;</p> <p>снижение доли потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ, на 1.56%;</p> <p>снижение доли потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды на 0.6%;</p> <p>снижение удельного расхода ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения, на 1.0%;</p> <p>снижение удельного расхода ЭЭ, используемой в системах водоотведения, до 0.1 кВт/куб. м;</p> <p>снижение удельного расхода электрической энергии в системах уличного освещения на 0.6%;</p> <p>ежегодное увеличение на 10% количества населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий;</p> <p>количество установленных светильников на территории муниципальных образований области 14475 шт.;</p> <p>количество замененных светильников на территории муниципальных образований области 13980 шт.;</p> <p>уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение, составляет 100%</p>
<p>(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 23.07.2018 N 651, от 24.12.2018 N 1161, от 03.02.2020 N 81, от 20.04.2020 N 421, от 13.07.2020 N 785)</p>	

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

Подпрограмма 1 разработана на основании [Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"](#), [Постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности"](#).

Основными проблемами, на решение которых направлена подпрограмма 1, являются:

нерациональное использование энергетических ресурсов в регионе;

низкая информированность общества в вопросах энергосбережения и энергоэффективности.

В связи с изложенным на территории области необходимо обеспечить более эффективное использование всех видов энергоресурсов.

Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в регионе следует рассмотреть как один из важнейших механизмов экономического развития Вологодской области.

Решение поставленных задач предполагает совершенствование технологической базы отраслей и состояния энергоэффективности экономики региона. Перечень отраслевых государственных программ области (в области здравоохранения, образования, промышленности, сельского хозяйства, в транспортном комплексе), содержащих мероприятия и показатели (индикаторы) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, приведен в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.1. Государственный сектор

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

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.

Важнейшим направлением развития энергосбережения в государственных и муниципальных учреждениях является привлечение частных инвестиций в реализацию энергосберегающих проектов. Для этого требуется создать условия формирования энергосервисной инфраструктуры и дать возможность заключения государственными и муниципальными учреждениями энергосервисных контрактов, по которым расчет за выполнение работы будет осуществляться из полученной экономии по оплате коммунальных услуг.

Стимулирование государственных и муниципальных учреждений к заключению договоров с энергоснабжающими организациями, направленных на рациональное использование энергоресурсов в бюджетной сфере, осуществляется путем установления плановых значений (индикаторов) энергоэффективности и введения механизма использования сэкономленных в результате энергосбережения бюджетных средств на капитальный и текущий ремонт, закупку технологического оборудования компьютерной техники и инвентаря для нужд государственных и муниципальных учреждений, а также на премирование персонала. Использование этого механизма позволит ввести обязательные для выполнения государственными и муниципальными учреждениями задания по снижению энергопотребления как одного из показателей качества оказываемых ими услуг.

Для повышения эффективности использования энергоресурсов государственным заказчиком при проведении закупки для государственных нужд в конкурсную документацию необходимо включать требования по энергоэффективности продукции как одной из технических характеристик закупаемого товара. При разработке рекомендаций необходимо учитывать также и экономические показатели, такие как стоимость и срок окупаемости энергоэффективной продукции и мероприятий по сравнению с неэнергоэффективными аналогами.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе достигается за счет реализации мероприятий отраслевых государственных программ области в сферах здравоохранения и образования, приведенных в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.2. 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.

Одним из важнейших направлений повышения энергоэффективности жилищного фонда является применение энергосберегающих технологий и оборудования при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте жилых помещений всех форм собственности, а также проведение энергетических обследований жилых и общественных зданий с составлением энергетического паспорта зданий.

В целях снижения электропотребления необходимо проведение разъяснительной работы с населением:

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

Существенный энергосберегающий эффект может быть получен за счет повышения качества эксплуатации зданий и энергетических систем жилищного фонда (паспортизация, строгое соблюдение температурных режимов, учет и автоматизация потребления энергии, рекуперация тепла, утепление подвальных и чердачных помещений, подъездов и так далее).

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде планируется за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы.

1.3. Промышленность

Промышленность Вологодской области занимает одно из ведущих мест в экономике региона и оказывает существенное влияние на ее развитие. Наибольший удельный вес в структуре промышленного комплекса составляют следующие производства по видам экономической деятельности: металлургическое (52,0%) и химическое производство (15,8%), машиностроительный комплекс (5,2%) и другое.

Реализация энергосберегающих мероприятий на промышленных предприятиях позволит повысить энергоэффективность производства, снизить показатель удельного потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции.

Необходимо внедрение следующих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

применение энергосберегающих, экологически безопасных и экономичных светодиодных ламп для освещения промышленных объектов, multifunctionальных светодиодных прожекторов для внешнего и внутреннего освещения;

модернизация газового и котельного оборудования с применением современного энергоэффективного оборудования.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере промышленности достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.4. Агропромышленный комплекс

Агропромышленный комплекс является одной из базовых отраслей в экономике области, его доля в валовом региональном продукте - около 6%. В отрасли занято порядка 7% активного населения области, аккумулируется 4% общего объема инвестиций. На сельских территориях сегодня проживает 28% населения области.

Главной опорной базой развития аграрного сектора в области выступают сельскохозяйственные организации различных организационно-правовых форм. Их удельный вес в валовом производстве продукции сельского хозяйства составляет 74%.

Сельское хозяйство области потребляет значительное количество энергоресурсов: дизельное топливо, природное топливо, бензин, электроэнергию, теплотворную энергию, природный газ. Основными энергоресурсами являются дизельное топливо, бензин и электроэнергия. Доля затрат на данные энергоресурсы в общем объеме материальных затрат на производство основной продукции в сельхозорганизациях области составляет 16%.

Проведение реконструкции и модернизации сельскохозяйственного производства, переход на менее энергоемкие технологии, технику и электроприборы позволят добиться снижения значений удельных расходов топливно-энергетических ресурсов и, как следствие, снижения затрат при производстве продукции.

Приоритетными в процессе реконструкции, модернизации и оснащения производства являются:

техническая модернизация парка тракторов, комбайнов и другой техники;

внедрение современного оборудования в отрасли растениеводства и животноводства.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере сельского хозяйства достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.5. Энергетика

Вологодская область - промышленно развитый регион, входящий в состав Северо-Западного федерального округа. Регион не располагает собственными энергоресурсами, кроме дров, торфа и отходов лесозаготовок. Доля использования твердого биотоплива в балансе производства тепловой энергии на сегодняшний день составляет менее 1,5%, поставка первичных энергоресурсов почти полностью осуществляется из других регионов.

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.

Энергосберегающие мероприятия направлены на экономию первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.

Первоочередные программные мероприятия можно представить в следующем виде исходя из оценок имеющегося потенциала повышения энергоэффективности:

внедрение энергосберегающих технологий, в том числе ввод новых мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

экономию электроэнергии на собственное потребление, в том числе проведение мероприятий по снижению потерь электроэнергии во внутростанционной сети;

экономию топлива и тепла на собственные нужды;

оптимизация параметров технологических процессов, в том числе повышение теплофикационной выработки, улучшение первичных топливно-энергетических показателей.

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации на территории области планируется реализация мероприятий для создания единой электросетевой организации, которая объединит энергетические предприятия различной формы собственности области, что в свою очередь даст возможность сократить затраты на управление и сформировать единую техническую политику в регионе. Сэкономленные средства планируется направить на модернизацию оборудования, установку системы автоматизированного контроля и учета электроэнергии, что позволит снизить аварийность и уменьшить потери в сетях.

Проведение всего комплекса энергосберегающих мероприятий до 2020 года позволит достичь увеличения на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере, на основании использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) до 455,39 МВт, что позволит сократить удельный вес экспортных видов топлива, снизить темп роста тарифов на услуги жилищно-коммунального хозяйства, обеспечить развитие местных производителей твердого вида топлива, существенно сэкономить объем энергоресурсов, а также улучшить экологическую обстановку области.

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 13.07.2020 N 785)

Модернизация существующих объектов топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК) и коммунальной инфраструктуры региона, обеспечение бесперебойного функционирования соответствующей инфраструктуры рассматривается в качестве одной из основных задач.

Решение данной задачи позволит не только обеспечить предоставление населению коммунальных услуг надлежащего качества, но и сформировать оптимальный топливно-энергетический баланс.

1.6. Система коммунальной инфраструктуры

Одним из важнейших направлений повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры является применение энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.

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

реконструкцию котельных (замену или модернизацию оборудования, выработавшего срок службы, перевод котельных на природный газ и твердое биотопливо; установку приборов учета энергоресурсов и так далее);

строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на природном газе и твердом биотопливе;

внедрение инновационных технологий в производство и передачу локальными котельными тепловой энергии;

обеспечение рационального комплексного использования лесных ресурсов и снижение вредных выбросов в атмосферу;

замену в 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 пенополиуретановую (ППУ);

регулировку гидравлических режимов систем теплоснабжения;

проведение энергетического обследования;

реконструкцию сетей водоснабжения и водоотведения.

Решение данной задачи позволит обеспечить предоставление населению коммунальных услуг надлежащего качества.

Возможные риски при реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры и меры управления ими:

1.6.1. Продолжительный спад мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на товары российского экспорта, являющиеся основными источниками доходов, может помешать развитию ТЭК.

В этих условиях возрастает роль государственного участия в развитии энергетического сектора, в том числе в обеспечении необходимыми ресурсами для строительства и модернизации энергетической инфраструктуры, предоставлении бизнесу государственных гарантий под реализацию приоритетных долгосрочных инвестиционных проектов, поддержке финансово-экономической устойчивости системообразующих компаний энергетического сектора.

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

создание необходимых условий и снятие основных барьеров;

корректировка и синхронизация плана реализации государственной программы и подпрограмм со Стратегией социально-экономического развития Вологодской области.

1.6.2. Недостаточный уровень бюджетного финансирования

Недофинансирование запланированных мероприятий создает угрозу срыва решения задач. В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

развитие государственно-частного партнерства;

стимулирование инвестиционной деятельности;

расширение числа возможных источников финансирования, мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

1.6.3. Изменение законодательства на федеральном и региональном уровнях, регулирующего бюджетные отношения в сфере энергоэффективности

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

своевременное принятие управленческих решений в части финансово-экономического планирования и выполнения программных мероприятий;

своевременное и обоснованное планирование сроков реализации основных мероприятий. Своевременная подготовка и проведение конкурсных процедур, необходимых для реализации программных мероприятий.

1.7. Транспортный комплекс

Транспортный комплекс Вологодской области представлен следующими видами транспорта общего пользования: железнодорожный, автомобильный, городской наземный электрический, воздушный, внутренний водный.

На 1 января 2013 года транспортный комплекс включает в себя 567 автобусных маршрутов (82 маршрута обслуживаются индивидуальными предпринимателями), 8 маршрутов городского наземного электрического транспорта, в том числе: трамваи в г. Череповце - 3 маршрута, троллейбусы в г. Вологде - 5 маршрутов, железнодорожные пути общего пользования эксплуатационной длиной 769 км, внутренние водные судоходные пути; внутреннюю авиалинию гражданской авиации. Автомобильный транспорт является ключевым элементом транспортного комплекса Вологодской области, представляет собой наиболее гибкий и массовый вид транспорта.

Основными проблемами функционирования и развития транспортного комплекса области являются:

продолжающееся в последние годы повышение цен на топливо, электрическую энергию, эксплуатационные материалы, которое оказывает негативное влияние на финансово-экономическую деятельность перевозчиков, приводит к неизбежному повышению тарифов на проезд в транспорте общего пользования. Доля затрат на топливо составляет 35 - 45% от общих затрат на транспортную деятельность;

отсутствие муниципальных заказов на пассажирские перевозки со стороны администраций муниципальных образований области. В связи с этим перевозчики вынуждены сокращать количество рейсов по нерентабельным маршрутам, что приводит к транспортной дискриминации населения;

сохранение тенденции старения подвижного состава и инфраструктуры пассажирского транспорта. По состоянию на 1 января 2013 года средний износ автобусного парка автотранспортных предприятий транспорта общего пользования - 55,2%. Средний процент износа троллейбусов - 58,1%, трамваев - 90,0%;

изношенность инфраструктуры аэропортов и парка воздушных судов;

ограниченность пропускной способности Вологодского железнодорожного транспортного узла.

Для развития энергосбережения на транспорте должны осуществляться следующие мероприятия:

проведение энергетических обследований предприятий транспорта;

внедрение современных энергосберегающих технологий;

замена силовых установок на современные установки с более высоким коэффициентом полезного действия;

внедрение энергосберегающих светотехнических устройств;

использование современных материалов в конструкциях транспортных средств;

мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусматривающие применение отдельных видов энергоэффективной нанотехнологической продукции:

- применение современных систем светодиодного освещения при реконструкции и строительстве объектов транспортного комплекса (автодорог, мостовых переходов и так далее);

- применение композиционных контактных проводов для высокоскоростного транспорта при реконструкции, ремонте и строительстве контактных и кабельных сетей.

Одним из приоритетных направлений реализации государственной политики в области энергосбережения является повышение энергетической эффективности транспортной отрасли.

Учитывая повышенное значение энергоемкости валового регионального продукта, назрела необходимость перевода транспортных средств на более экономичный вид моторного топлива. В качестве такого топлива оптимально использование сжатого природного газа.

В целях снижения потребления энергоресурсов и повышения энергетической эффективности в транспортной отрасли, а также обеспечения уменьшения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду планируется проведение работы по газификации автотранспорта области и развитию рынка природного газа в качестве моторного топлива.

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по повышению уровня использования в Вологодской области природного газа в качестве моторного топлива на:

пассажирском автомобильном транспорте;

специальном транспорте;

коммунальной технике;

сельскохозяйственной технике;

иной технике.

Для этих целей предусматривается ввод в эксплуатацию парка техники, работающей на природном газе, синхронизированный со строительством автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), многоопливных заправочных станций (МТЗС), пунктов переоборудования и технического обслуживания автомобилей (ППО), пунктов переосвидетельствования баллонов (ППБ) (далее совместно именуемые - объекты газомоторной инфраструктуры), а также строительство иных объектов газомоторной инфраструктуры для обслуживания парков транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива.

Создание парка техники и строительство объектов газомоторной инфраструктуры планируется осуществить в соответствии с Программой развития рынка газомоторного топлива в Вологодской области.

Реализация данного мероприятия окажет положительное влияние на развитие экономики области в целом, будет способствовать повышению стабильности и долгосрочной инвестиционной привлекательности.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

2. Цель, задачи и целевые показатели (индикаторы) достижения цели и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 1

При формировании набора основных мероприятий учитывается возможность выделения контрольных событий подпрограммы 1 в рамках их реализации, позволяющих оценить промежуточные или окончательные результаты выполнения основных мероприятий в течение отчетного периода. Необходимый набор основных мероприятий подпрограммы 1 достаточен для достижения целей и решения задач (достижения плановых значений целевых показателей (индикаторов)).

Целью реализации мероприятий подпрограммы 1 является:

обеспечение эффективного и надежного функционирования топливно-энергетического комплекса Вологодской области.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:

повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе;

повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения.

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, холодной воды, горячей воды;

до 99.0% - доли природного газа;

до 85.2% - доли объема ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области;

объем производства энергетических ресурсов, производимых с использованием ВИЭ и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, на уровне 5.3%;

достижение доли объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), в 1.14%;

увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования возобновляемых источников энергии, до 455.39 МВт;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 13.07.2020 N 785](#))

снижение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на 1.0%;

снижение удельного расхода топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на 1.0%;

снижение к 2020 году доли потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ до 11.5%;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 23.07.2018 N 651](#))

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения, на 0.2% ежегодно;

снижение доли потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ на 1.56%;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 24.12.2018 N 1161](#))

снижение доли потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды на 0.6%;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения, на 1.0% ежегодно;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой в системах водоотведения, до 0.1 кВт·ч/куб. м;

снижение удельного расхода электрической энергии в системах уличного освещения на 0.6%;

ежегодное увеличение на 10% количества населения области, принявшего участие в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий.

Перечень основных мероприятий подпрограммы 1 представлен в приложении 3.1 к подпрограмме 1.

Сроки реализации подпрограммы 1: 2014 - 2020 годы.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 1

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

Основное мероприятие 1 "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в энергетике"

Цель мероприятия: проведение энергосберегающих мероприятий, направленных на экономию первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.

В рамках основного мероприятия 1 необходимо реализовать комплекс мероприятий:

Мероприятие 1.1 "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.

Мероприятие 1.2 "Обеспечение планового перевода котельных коммунальной сферы области с каменного угля на твердое биотопливо за счет привлечения инвестиций"

Цель мероприятия: увеличить на территории области мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ, что в свою очередь позволит сократить удельный вес экспортируемых видов топлива, обеспечить развитие местных производителей твердого вида топлива.

В рамках мероприятия проводится работа по привлечению инвесторов в данную сферу.

Финансирование данного мероприятия предусматривается из внебюджетных источников:

в рамках реализации мероприятий Соглашения о сотрудничестве в сфере развития теплоэнергетического комплекса региона между Правительством Вологодской области и АО "Газпром теплоэнерго";

концессионных соглашений;

инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций по строительству источников теплоснабжения за счет привлеченных средств;

инвестиционных программ теплоснабжающих организаций по реконструкции и модернизации объектов систем теплоснабжения муниципальных образований области.

Мероприятие 1.3 "Обеспечение закупок привозных видов топлива"

Цели мероприятия: обеспечение надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов (пункт 6 части 2 статьи 5 [Федерального закона от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении"](#)), предупреждение 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 N 184-ФЗ "Об общих принципах организации законодательных \(представительных\) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации"](#)).

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.

Основное мероприятие 2 "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры"

Цель мероприятия: повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры путем применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.

Абзац утратил силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314](#).

В рамках основного мероприятия 2 предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям на реализацию комплекса мероприятий:

Мероприятие 2.1 "Подготовка объектов теплоэнергетики муниципальных образований 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 показателя подпрограммы 1 "Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ" в %), и создание безопасных систем теплоснабжения зданий общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

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 распределения субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период 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" согласно приложению 5 к подпрограмме 1.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314](#))

С 2020 года мероприятие 2.2 "Техническое перевооружение котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха" реализуется в составе мероприятия 2.1.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

Абзацы двадцать седьмой - двадцать восьмой утратили силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#).

Мероприятие 2.3 "Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры"

Цель мероприятия: строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности.

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 7 к подпрограмме 1.

Основное мероприятие 3 "Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области"

Цели мероприятия: развитие энергосберегающего сознания у населения, стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов. Проведение разъяснительной, пропагандистской, просветительской и обучающей деятельности в области энергосбережения и энергоэффективности.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается:

организация тематических семинаров, "круглых столов", конференций по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организациях и учреждениях области;

организация пропаганды энергосбережения для эффективного воздействия на жителей с привлечением общественных организаций;

проведение занятий по основам энергосбережения среди учащихся образовательных учреждений, позволяющих формировать мировоззрение на бережное использование энергии начиная с детского возраста;

вовлечение в процесс энергосбережения всех социальных слоев населения, общественных организаций, управляющих компаний и товариществ собственников жилья и других организаций;

проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья, областного конкурса "Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению", а также с целью определения лучших проектов, направленных на информирование конечного потребителя об энергоэффективности. Ежегодно в рамках реализации данного мероприятия будут организовываться и проводиться региональные оборотные туры;

проведение Всероссийского фестиваля энергосбережения "Вместе Ярче". Целью Фестиваля является популяризация среди населения культуры бережного отношения к природным ресурсам с помощью современных энергосберегающих технологий, которые позволяют рационально использовать энергоресурсы в повседневной жизни.

Основное мероприятие 4 "Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях 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.

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 2.2 "Техническое перевооружение котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха" основного мероприятия 2 "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры"

Основное мероприятие 5 "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 N 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 N 184-ФЗ "Об общих принципах организации законодательных \(представительных\) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации"](#)).

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 1.3 "Обеспечение закупок привозных видов топлива" основного мероприятия 1 "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в энергетике".

Основное мероприятие 6 "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.ч. 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 (приложение 7 к подпрограмме 1).

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 2.3 "Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры" основного мероприятия 2 "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры".

Основное мероприятие 7 "Обеспечение обустройства систем уличного освещения"

(абзац введен постановлением Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339)

Цель мероприятия: организация работы систем уличного освещения в границах муниципального образования области (установка и замена светильников на существующие опоры или строительство систем уличного освещения).

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 07.10.2019 N 916)

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на мероприятия по обустройству систем уличного освещения в соответствии с Правилами предоставления и распределения субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обустройству систем уличного освещения 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" согласно приложению 8 к подпрограмме 1.

(абзац введен постановлением Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339; в ред. постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314)

Основное мероприятие 8 "Организация уличного освещения"

(абзац введен постановлением Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

Целью основного мероприятия является предоставление субсидий на организацию благоустройства территории в части оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение в текущем финансовом году, и (или) оплаты выполненных работ (оказанных услуг) по обслуживанию и (или) ремонту систем уличного освещения, в том числе приобретению оборудования и материалов для ремонта и обслуживания систем уличного освещения.

(абзац введен постановлением Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области на организацию уличного освещения в соответствии с Правилами предоставления и распределения субсидий бюджетам муниципальных образований области на организацию уличного освещения в рамках реализации 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" согласно приложению 8(1) к подпрограмме 1.

(абзац введен постановлением Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

4. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 1

Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 1 в 2014 - 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 823783.8 тыс. рублей, в том числе:

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

за счет собственных доходов областного бюджета - 815104.8 тыс. рублей;

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий - 8679.0 тыс. рублей.

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

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

Прогнозная оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию мероприятий в муниципальных образованиях области в рамках реализации государственной программы определяется с условием предоставления субсидий и составляет 16138585.0 тыс. рублей, в том числе:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421](#))

федеральный бюджет в форме субсидий - 600000.0 тыс. рублей;

бюджеты муниципальных образований области - 96837.6 тыс. рублей;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421](#))

государственные внебюджетные фонды - 3950000.0 тыс. рублей;

физические и юридические лица - 11491747.4 тыс. рублей.

Субсидии предоставляются муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

обеспечение обустройства систем уличного освещения.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

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 предусматриваются 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.

6. Характеристика мер правового регулирования подпрограммы 1

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

7. Прогнозные (ориентировочные) сведения об основных мероприятиях (мероприятиях), реализуемых органами местного самоуправления муниципальных образований области

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 08.04.2019 N 339](#))

Органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов участвуют в реализации основного мероприятия 2 "Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры" подпрограммы 1 путем финансирования следующих мероприятий:

подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные;

организация уличного освещения;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314](#))

по обустройству систем уличного освещения.

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 5 - 8(1) к подпрограмме 1.

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314)

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 и тарифного регулирования области консультаций по реализации подпрограммы 1.

Приложение 1

Приложение 1

к Подпрограмме 1

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 23.07.2018 N 651, от 24.12.2018 N 1161, от 18.03.2019 N 260, от 08.04.2019 N 339, от 07.10.2019 N 916, от 03.02.2020 N 81, от 20.04.2020 N 421, от 13.07.2020 N 785)

Таблица 1. Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 1 государственной программы

Таблица 1

N п/п	Задача, направленная на достижение цели	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица 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	
ГРУППА А. ОБЩИЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ													
A.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	-	-	-	-	-
A.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	-	-	-	-
A.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	-	-	-	-
A.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	-	-	-	-

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	%	96.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-	-	-
C.2.	Сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области	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	-	-	-
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	%	82.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-	-	-
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	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
C.5.		Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	%	5.0	5.4	5.7	6.2	6.5	-	-	-	-
C.6.		Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	%	4.2	4.2	4.3	4.4	4.3	-	-	-	-
C.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	-	-	-	-
C.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	-	-	-	-
C.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	-	-	-	-
C.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	-	-	-	-
C.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	-	-	-	-

C.12.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	13,0	18,0	21,0	22,0	-	-	-	-
C.13.	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	%	0,0	4,2	5,9	7,1	7,2	-	-	-	-
C.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	%	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	-	-	-	-
C.15.	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб. / чел.	3,3	3,6	4,0	4,5	4,1	-	-	-	-

ГРУППА D. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ

D.1.	Обеспечение учета используемых энергоресурсов в жилищном фонде области	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	%	99,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
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	%	82,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-

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	%	70.76	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-	-
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	%	95.02	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-	-
D.8.		Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	50.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	-	-	-
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	-	-	-
D.10.		Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных 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	-	-	-
D.11.		Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	54.0	200.0	300.0	400.0	500.0	600.0	-	-	-
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	-	-	-

ГРУППА Е. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМАХ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

E.1.	Сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловыми электростанциями	тн у.т./кВтч	- 0.0000060	-0.0000030	-0.0000070	-0.0000120	-0.000002	-0.0000030	-	-	-
E.2.		Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	тн у.т./Гкал	0.00	-0.002	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
E.3.		Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	- 7414687.0	-5265756.0	-6958883.0	- 17195604.0	2028647.0	-	-	-	-

E.4.		Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	1.8	0.0	1.8	1.9	0.0	-	-	-	-
E.5.		Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-602000	-591000	-579000	-1134000	-1089000	-1089000.0	-	-	-
E.6.		Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	7000000	7300000	6300000	4500000	5740000	5740000.0	-	-	-
E.7.	Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	МВт	345.5	368.0	377.2	381.93	390.08	411.33	-	-	-	

ГРУППА F. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ТРАНСПОРТНОМ КОМПЛЕКСЕ

F.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	-	-	-	-
F.2.		Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого 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	-	-	-	-
F.3.		Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.	-	-	-	-	-	1.0	-	-	-

ОБЩИЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1.	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе	Доля объема ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	100.0	100.0	100.0
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------	-------	-------

2.		Доля объема ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	85.0	85.1	85.2
3.		Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	97.0	98.5	100.0
4.		Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	90.0	97.0	100.0
5.		Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории ВО	%	-	-	-	-	-	-	98.7	98.8	99.0
6.		Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	4.1	4.7	5.3
7.		Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	-	-	-	-	-	-	1.03	1.03	1.14
8.		Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	-	-	-	-	-	-	433.88	455.39	455.39

(п. 8 в ред. постановления Правительства Вологодской области от 13.07.2020 N 785)

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЭНЕРГЕТИКЕ И СИСТЕМАХ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

9.	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе	Удельный расход топлива на выработку тепловыми электростанциями	тн у.т./тыс. МВтч	-	-	-	-	-	-	340.1	340.1	336.7
10.		Удельный расход топлива на выработку ТЭ электростанциями	тн у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	171066.7	171066.7	169356.0

11.	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	-	-	-	-	-	-	7.9	12.5	12.0	11.5
12.	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	24.28	24.26	24.23
13.	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	-	-	-	-	-	-	12.8	12.7	12.6	12.6
14.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	-	-	-	-	-	-	-	2.171	2.165	2.158
15.	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	0.429	0.428	0.427
16.	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	0.101	0.101	0.100
17.	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВтч/кв. м	-	-	-	-	-	-	-	0.329	0.328	0.327

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 23.07.2018 N 651, от 24.12.2018 N 1161, от 18.03.2019 N 260)

18.	количество установленных светильников на территории муниципального образования области	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	10500	3975
-----	--	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	-------	------

(п. 18 в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

19.	количество замененных светильников на территории муниципального образования области	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	1000	12980
-----	---	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	------	-------

(п. 19 в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

20.	уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----

(п. 20 введен постановлением Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

21.	Повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	чел.	-	-	-	-	-	-	-	1000	1100	1210
-----	---	--	------	---	---	---	---	---	---	---	------	------	------

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260)

<1> Без учета э/э, отпущенной промышленными станциями для собственного производства.

<2> Без учета собственного производства в промышленности и потерь.

<3> Отчетное значение целевого показателя (индикатора).

<4> Оценочное значение целевого показателя (индикатора).

Перечень применяемых сокращений:

ЭЭ - электрическая энергия;

ТЭ - тепловая энергия;

БУ - бюджетное учреждение;

МКД - многоквартирный дом;

ЭО - энергетическое обследование;

ВИЭ - возобновляемый источник энергии.

Таблица 2. Перечень отраслевых государственных программ Вологодской области, содержащих мероприятия и показатели (индикаторы) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 2

Задача, направленная на достижение цели	Наименование целевого показателя (индикатора)
1	2
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе	
в области здравоохранения	
Государственная программа "Развитие здравоохранения Вологодской области на 2014 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года N 1112. Подпрограмма 3 "Управление развитием отрасли"	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных медицинских организаций, кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных медицинских организаций, Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных медицинских организаций, куб. м/чел.
	удельный расход горячей воды на снабжение государственных медицинских организаций, куб. м/чел.
	удельный расход природного газа на снабжение государственных медицинских организаций, куб. м/чел.
	отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными медицинскими организациями, к общему объему финансирования государственной программы, %
количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными медицинскими организациями, ед.	
в области образования	
Государственная программа "Развитие образования Вологодской области на 2013 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 22 октября 2012 года N 1243. Подпрограмма 1 "Развитие общего и дополнительного образования детей"	удельный расход электрической энергии государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, куб. м/чел.

	удельный расход горячей воды государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, куб. м/чел.
	удельный расход природного газа на снабжение государственных организаций общего и дополнительного образования (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
Подпрограмма 2 "Развитие профессионального образования"	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 кв. метр общей площади), кВт/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 кв. метр общей площади), Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
	удельный расход горячей воды на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
	количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными профессиональными образовательными организациями, шт.
	отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными профессиональными образовательными организациями, к общему объему финансирования мероприятий по энергосбережению, %
Подпрограмма 5 "Обеспечение создания условий для реализации государственной программы"	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 кв. м общей площади), кВт/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 кв. м общей площади), Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности	
в промышленности	
Государственная программа "Экономическое развитие Вологодской области на 2014 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года N 1111	энергоёмкость промышленного производства, кг у.т./10 тыс. руб.
в сельском хозяйстве	
Государственная программа "Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Вологодской области на 2013 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 22 октября 2012 года N 1222	энергоёмкость сельскохозяйственного производства на территории Вологодской области, тн у.т./млн. руб.
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде	
Государственная программа "Обеспечение населения Вологодской области доступным жильем и формирование комфортной среды проживания на 2014 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года N 1105	удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)
Подпрограмма 1 "Стимулирование развития жилищного строительства"	

	удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)
	удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)
	удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)
	удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади)
	удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)
	удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе	
Государственная программа "Развитие транспортной системы Вологодской области на 2014 - 2020 годы", утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года N 1100.	количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, зарегистрированных на территории Вологодской области, ед.
Подпрограмма 2 "Транспортное обслуживание населения"	количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Вологодской области, ед.

Приложение 2. Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 1 государственной программы в разрезе муниципальных образований области

Приложение 2
к Подпрограмме 1

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 10.09.2018 N 806)

N 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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Количество объектов теплоснабжения, подготовленных к работе в осенне-зимний период, ед.											
1.	Бабаевский муниципальный район	0	0	0	0	0	1	-	-	-	
2.	Бабушкинский муниципальный район	3	1	0	1	0	0	-	-	-	
3.	Белозерский муниципальный район	1	1	0	0	0	4	-	-	-	
4.	Вашкинский муниципальный район	0	2	2	0	0	1	-	-	-	
5.	Великоустюгский муниципальный район	2	0	0	0	0	0	-	-	-	
6.	Верховажский муниципальный район	1	1	1	0	0	1	-	-	-	
7.		0	1	0	1	0	1	-	-	-	

8.	Вологодский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	-	-	-
9.	Вытегорский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	-	-	-
10.	Грязовецкий муниципальный район	1	1	1	0	0	0	-	-	-
11.	Кадуйский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	-	-	-
12.	Кирилловский муниципальный район	0	1	0	0	0	1	-	-	-
13.	Кичменгско-Городецкий муниципальный район	1	0	0	2	0	0	-	-	-
14.	Междуреченский муниципальный район	0	1	1	0	0	0	-	-	-
15.	Никольский муниципальный район	0	1	1	1	0	0	-	-	-
16.	Нюксенский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	-	-	-
17.	Сокольский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	-	-	-
18.	Сямженский муниципальный район	0	2	1	0	0	2	-	-	-
19.	Тарногский муниципальный район	3	1	0	0	0	0	-	-	-
20.	Тотемский муниципальный район	0	1	0	0	0	1	-	-	-
21.	Усть-Кубинский муниципальный район	0	1	0	1	0	0	-	-	-
22.	Устюженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	-	-	-
23.	Харовский муниципальный район	0	1	2	0	0	0	-	-	-
24.	Чагодощенский муниципальный район	0	2	0	0	0	0	-	-	-
25.	Череповецкий муниципальный район	2	1	0	0	0	0	-	-	-
26.	Шекснинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	-	-	-
	Всего	15	23	10	6	0	12	-	-	-

Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха

1.	Бабушкинский муниципальный район	0	1	1	1	0	0	-	-	-
2.	Вашкинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	-	-	-
3.	Великоустюгский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	-	-	-
4.	Верховажский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	-	-	-

5.	Вожегодский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	-	-	-
6.	Кирилловский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	-	-	-
7.	Кичменгско-Городецкий муниципальный район	1	2	0	0	0	0	-	-	-
8.	Никольский муниципальный район	1	0	2	1	0	0	-	-	-
9.	Нюксенский муниципальный район		1	1	0	0	0	-	-	-
10.	Сямженский муниципальный район	1	1	0	0	0	0	-	-	-
11.	Тарногский муниципальный район	1	1	0	0	0	0	-	-	-
12.	Устюженский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	-	-	-
13.	Шекснинский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	-	-	-
	Всего	7	8	4	2	0	0	-	-	-

Количество реконструируемых и построенных котельных, основанных на сжигании твердого биотоплива, ед.

1.	Белозерский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	-	-	-
2.	Вожегодский муниципальный район	-	-	-	-	0	2	-	-	-
3.	Вытегорский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	-	-	-
4.	Сокольский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	-	-	-
5.	Харовский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	0	2	-	-	-

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

Приложение 3
к Подпрограмме 1

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260, от 08.04.2019 N 339, от 07.10.2019 N 916, от 03.02.2020 N 81)

N п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения целевому показателю (индикатору)	Показатели, 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
ГРУППА А. ОБЩИЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ										

A.1.	Динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./тыс. руб.	Динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ежегодно	$n2(n) / n1(n)$	n1 - валовой региональный продукт, рублей млрд.	4 (данные ОИГВ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						n2 - потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), тыс. тн у.т.				
A.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)	%	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/э, отпущенной промышленными станциями для собственного производства)	ежегодно	$(n7(n) / n3(n)) \cdot 100\%$	n3 - объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ), тыс. кВтч n7 - объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
A.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	%	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	$(n8(n) / n4(n)) \cdot 100\%$	n4 - объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ), тыс. Гкал n8 - объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
A.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	$(n9(n) / n5(n)) \cdot 100\%$	n5 - объем потребления воды, тыс. куб. м n9 - объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(п10 (n) / п6 (n)) \cdot 100\%$	п6 - объем потребления природного газа, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
						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				
A.6.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тн 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, тн у.т.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР 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. тн у.т.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР 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 ТЭК и ТР области

ГРУППА В. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ОТРАЖАЮЩИЕ ЭКОНОМИЮ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ВИДАМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

B.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1 (t0) - A.1 (n)) / A.1 (t0)) \cdot п3 (t0)$	A.1 - динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, кг у.т./тыс. руб. п3 - объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ), тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
B.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	ежегодно	$B.1 (n) \cdot п11 (t0)$	п11 - средневзвешенный тариф на ЭЭ, руб./кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

В.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p4(t0)$	p4 - объем потребления энергии (далее - ТЭ), тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.4.	Экономия тепловой энергии стоимостным выражении	тыс. руб.	Экономия тепловой энергии стоимостным выражении	ежегодно	B.3(n) · p12(t0)	p12 - средневзвешенный тариф на ТЭ, руб./Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия воды в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p5(t0)$	p5 - объем потребления воды, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия воды в стоимостном выражении	ежегодно	B.5(n) · p13(t0)	p13 - средневзвешенный тариф на воду, руб./куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия природного газа в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p6(t0)$	p6 - объем потребления природного газа, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	ежегодно	B.7(n) · p14(t0)	p14 - средневзвешенный тариф на природный газ, руб./тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n19(n) / n20(n)) \cdot 100\%$	p19 - объем потребления ЭЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВтч n20 - объем потребления ЭЭ БУ, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n21(n) / n22(n)) \cdot 100\%$	n21 - объем потребления ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием, тыс. Гкал n22 - объем потребления ТЭ БУ, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n23(n) / n24(n)) \cdot 100\%$	n23 - объем потребления воды БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м n24 - объем потребления воды БУ, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n25(n) / n26(n)) \cdot 100\%$	n25 - объем потребления природного газа БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м n26 - объем потребления природного газа БУ, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n28(n) / n27(t0)) \cdot 100\%$	n27 - расходы субъекта РФ, млрд. руб. n28 - расходы бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ, млн. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области

С.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	$(n28(n) / n27(n)) \cdot 100\%$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.7.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	млн. рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	ежегодно	$n28(n) - n28(n-1)$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.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	$n28(n) - n28(10)$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.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	$(n29(n) / n27(n)) \cdot 100\%$	$n29$ - расходы бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, млн. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.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	$n29(n) - n29(n-1)$		4 (данные муниципальных образований области)		1	Департамент ТЭК и ТР области
С.11.	Доля финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	Доля финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ежегодно	$(n31(n) / n30(n)) \cdot 100\%$	$n30$ - общее количество БУ, шт. $n31$ - количество БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование, шт.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области Департамент ТЭК и ТР области
С.12.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	ежегодно	$n32(n)$	$n32$ - число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками, шт.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.13.	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	%	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	ежегодно	$(n34(n) / n33(n)) \cdot 100\%$	$n33$ - общее количество государственных заказчиков, шт. $n34$ - количество государственных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты), шт.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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	$(n36(n) / n35(n)) \cdot 100\%$	$n35$ - общий объемов товаров, работ, услуг из перечня товаров, работ, услуг, которые должны соответствовать требованиям энергетической эффективности, закупаемых для государственных нужд, млн. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области

						п36 - объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, млн. руб.				
C.15.	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб./чел.	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	ежегодно	п37 (n) / п38 (n)	п37 - расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, млн. руб. п38 - количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, тыс. чел.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п39 (n)) · 100%	п39 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта РФ, тыс. кВтч 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. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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	(п42 (n) / п41 (n)) · 100%	п41 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс. кВтч п42 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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	(п43 (n) / п41 (n)) · 100%	п43 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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	(п45 (n) / п44 (n)) · 100%	п44 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), тыс. Гкал п45 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п46 (n)) · 100%	п46 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. Гкал п47 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п48 (n)) · 100%	п48 - объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), тыс. куб. м п49 - объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), расчеты за которую осуществляются на территории субъекта РФ, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п50 (n)) · 100%	п50 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. куб. м п51 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 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 потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	(п 52 (n) / п 50 (n)) · 100%	п52 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД 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 ТЭК и ТР 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 (n) / п53 (n)) · 100%	п53 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории РФ), тыс. куб. м объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п55 (n)) · 100%	п55 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. куб. м п56 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД 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 ТЭК и ТР области
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	ежегодно	п58 (n)	п58 - число жилых домов на территории субъекта РФ, в отношении которых проведено энергетическое обследование, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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 (n) / п57 (n)) · 100%	п57 - число жилых домов на территории субъекта РФ, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР 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	тн у.т./кВтч	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	ежегодно	п73 (n) - п73 (n - 1)	п73 - удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями, тн у.т./кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
E.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	тн у.т./Гкал	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	ежегодно	п74 (n) - п74 (n - 1)	п74 - удельный расход топлива на выработку ТЭ, тн у.т./Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	сети теплоснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области

Е.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	ежегодно	$p75(n) - p75(n-1)$	$p75$ - объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям, кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.3(1).	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	годовая (на конец периода)	$\frac{Дзэ.потери (ОПзэ.потери / ОПзэ.общий) \times 100\%}{}$	ОПзэ.потери - объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям на территории Вологодской области, тыс. кВтч ОПзэ.общий - общий объем переданной ЭЭ по распределительным сетям на территории области, тыс. кВтч	1 (22-ЖКХ сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	ежегодно	$p76(n) - p76(n-1)$	$p76$ - объем потерь ТЭ при ее передаче, Гкал/час	4 (данные муниципальных образований области)	сети теплоснабжения		Департамент ТЭК и ТР области
Е.4(1).	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	годовая (на конец периода)	$\frac{Дтэ.потери (Отэ.потери / ОПтэ.общий) \times 100\%}{}$	Отэ.потери - объем потерь ТЭ при ее передаче на территории Вологодской области, Гкал ОПтэ.общий - общий объем переданной ТЭ по распределительным сетям на территории области, Гкал	1 (22-ЖКХ сводная, 6-ТП)	сети теплоснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.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 ТЭК и ТР области
Е.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	ежегодно	$p78(n) - p78(n-1)$	$p78$ - объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды, кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.7.	Увеличение на территории области мощности объектов теплоснабжения, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	МВт	Мощность объектов теплоснабжения, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	ежегодно	$M = M1 + M2$	$M1$ - мощность объектов теплоснабжения в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в текущем году, МВт $M2$ - мощность объектов теплоснабжения в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в предшествующем году, МВт	4 (данные муниципальных образований области) 4 (данные муниципальных образований области)	коммунальная инфраструктура	1	Департамент ТЭК и ТР 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)	автотранспорт	1	Департамент ТЭК и ТР области
------	--	-----	--	----------	---------------------	--	-----------------	---------------	---	------------------------------

F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого 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 которого 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	п60 (п) - п60 (п-1)	п60 - количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого 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)	автотранспорт	1	Департамент ТЭК и ТР области
F.3.	Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.	Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	согласно Плану-графику синхронизации	-	4 (данные ООО Газпром, газомоторное топливо)	-	1	ДТЭК и ТР области

ОБЩИЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{\text{ээ}} = (\text{ОП}_{\text{ээ.учет}} / \text{ОП}_{\text{ээ.общий}}) \times 100\%$	ОП _{ээ.учет} - объем потребления (использования) на территории Вологодской области электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВтч ОП _{ээ.общий} - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области электрической энергии, тыс. кВтч	1 (22-ЖКХ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{\text{тэ}} = (\text{ОП}_{\text{тэ.учет}} / \text{ОП}_{\text{тэ.общий}}) \times 100\%$	ОП _{тэ.учет} - объем потребления (использования) на территории Вологодской области ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал ОП _{тэ.общий} - объем потребления (использования) ТЭ на территории Вологодской области, Гкал	1 (4-ТЭР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{\text{хвс}} = (\text{ОП}_{\text{хвс.учет}} / \text{ОП}_{\text{хвс.общий}}) \times 100\%$	ОП _{хвс.учет} - объем потребления (использования) на территории Вологодской области холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м	1 (таблицы, водопровод)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

						ОГвс.общий - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области холодной воды, тыс. куб. м				
4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{гвс} = (ОП_{гвс.учет} / ОП_{гвс.общий}) \times 100\%$	ОП _{гвс.учет} - объем потребления (использования) на территории Вологодской области горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м	1 (таблицы, водопровод)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						ОП _{гвс.общий} - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области горячей воды, тыс. куб. м				
5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Вологодской обл.	%	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа	Годовая (на конец периода)	$D_{газ} = (ОП_{газ.учет} / ОП_{газ.общий}) \times 100\%$	ОП _{газ.учет} - объем потребления (использования) на территории Вологодской области природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные ПАО "Газпром")	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						ОП _{газ.общий} - общий объем потребления (использования) природного газа на территории Вологодской области, тыс. куб. м				
6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области	%	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	Годовая (на конец периода)	$D_{эр.воз} = (ОП_{эр.воз} / ОП_{эр.общий}) \times 100\%$	ОП _{эр.воз} - объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов на территории Вологодской области, тн у.т.	1 (11-ТЭР, приложение 11-ТЭР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						ОП _{эр.общий} - общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории Вологодской области, тн у.т.				
7.	Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории субъекта РФ (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	Годовая (на конец периода)	$D_{эз.ген.} = (ОП_{эз.ген} / ОП_{эз}) \times 100\%$	ОП _{эз.ген} - объем производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области, тыс. Квтч	1(6-ТП)	регион	1	
						ОП _{эз} - совокупный объем производства ЭЭ на территории Вологодской области, тыс. Квтч				
8.	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	Мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	Годовая (на конец периода)	$M = M1 + M2$	M1 - мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельной коммунальной сферы области на твердое биотопливо в текущем году, МВт	4 (данные ДТЭК и ТР области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

M2 - мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельной коммунальной сферы области на твердое биотопливо в предшествующем году, МВт

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЭНЕРГЕТИКЕ И СИСТЕМАХ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

9.	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	тн у.т./тыс. МВтч	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	Годовая (на конец периода)	$У_{тэс.ээ} = \frac{ОП_{тэс.ээ}}{ОБ_{тэс.ээ}}$	<p>ОП_{тэс.ээ} - объем потребления топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, тн у.т.</p> <p>ОБ_{тэс.ээ} - объем выработки ЭЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, тыс. МВтч</p>	1 (электробаланс)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
10.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями	тн у.т./млн. Гкал	Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями	Годовая (на конец периода)	$У_{тэс.тэ} = \frac{ОП_{тэс.тэ}}{ОБ_{тэс.тэ}}$	<p>ОП_{тэс.тэ} - объем потребления топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, тн у.т.</p> <p>ОБ_{тэс.тэ} - объем выработки ТЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, млн. Гкал</p>	1 (6-ТП)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
11.	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	Годовая (на конец периода)	$Д_{зэ.потери} = \frac{ОП_{зэ.потери}}{ОП_{зэ.общий}} \times 100\%$	<p>ОП_{зэ.потери} - объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям на территории Вологодской области, тыс. кВтч</p> <p>ОП_{зэ.общий} - общий объем переданной ЭЭ по распределительным сетям на территории Вологодской области, тыс. кВтч</p>	1 (22-ЖКХ, сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
12.	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВтч/куб. м	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	Годовая (на конец периода)	$У_{зэ.передача.тэ} = \frac{ОП_{зэ.передача.тэ}}{ОТ_{тн}}$	<p>ОП_{зэ.передача.тэ} - объем потребления ЭЭ для передачи ТЭ в системах теплоснабжения на территории Вологодской области, тыс. кВтч</p> <p>ОТ_{тн} - объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории Вологодской области, тыс. куб. м</p>	1 (23-Н, 22-ЖКХ, сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
13.	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	Годовая (на конец периода)	$Д_{тэ.потери} = \frac{ОТ_{тэ.потери}}{ОП_{тэ.общий}} \times 100\%$	<p>ОТ_{тэ.потери} - объем потерь ТЭ при ее передаче на территории Вологодской области, Гкал</p> <p>ОП_{тэ.общий} - общий объем переданной ТЭ на территории Вологодской области, Гкал</p>	1 (22-ЖКХ сводная, 6-ТП)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
14.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	Годовая (на конец периода)	$Д_{вс.потери} = \frac{ОП_{вс.передача} + ОП_{вс.общий} - ОП_{вс.передача}}{ОП_{вс.передача}} \times 100\%$	<p>ОП_{вс.передача} - объем потерь воды при ее передаче на территории Вологодской области, тыс. куб. м</p> <p>ОП_{вс.общий} - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, горячей воды, тыс. куб. м</p>	1 (таблицы, водопровод, 22-ЖКХ, сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области

						ОПхвс.общий - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, холодной воды, тыс. куб. м				
15.	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	тыс. кВтч/куб. м	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	Годовая (на конец периода)	Уэз.передача вс = ОПэз.передача вс / (ОПгвс.общий + ОПгвс.передача)	ОПэз.передача.вс - объем потребления ЭЭ для передачи воды в системах водоснабжения на территории Вологодской области, тыс. кВтч ОПгвс.передача - объем потерь воды при ее передаче на территории Вологодской области, тыс. куб. м ОПгвс.общий - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, горячей воды, тыс. куб. м ОПхвс.общий - общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, холодной воды, тыс. куб. м	1 (23-Н, 22-ЖКХ, сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
16.	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	тыс. кВтч/куб. м	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	Годовая (на конец периода)	Уэз.водоотведение = ОПэз.водоотведение / Овс.отведение	ОПэз.водоотведение - объем потребления ЭЭ в системах водоотведения на территории Вологодской области, тыс. кВтч Овс.отведение - общий объем водоотведенной воды на территории Вологодской области, куб. м	1 (таблицы, водопровод, 22-ЖКХ, сводная)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
17.	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м. освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВтч/кв. м	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	Годовая (на конец периода)	Уэз.освещение = Посвещение /	ОП ээ.освещение - объем потребления ЭЭ в системах уличного освещения на территории Вологодской области, кВтч		сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области

Посвещение - общая площадь уличного освещения территории Вологодской области на конец года, кв. м

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260)

18.	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	чел.	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	Годовая (на конец периода)	определяется на основании фактических данных	-	4 (информация ОИГВ: ДТЭКИТР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
-----	--	------	--	----------------------------	--	---	------------------------------	--------	---	------------------------------

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260)

19.	количество установленных светильников на территории муниципального образования области	шт.	количество установленных светильников на территории муниципального образования области	ежегодно	определяется по факту установки светильников на существующие опоры и строительству систем уличного освещения	-	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
-----	--	-----	--	----------	--	---	--	--------	---	------------------------------

<p>Основное мероприятие "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности энергетике"</p>	<p>1 Департамент ТЭК и ТР области</p>	<p>Обеспечение экономии первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.</p> <p>Создание условий для развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.</p> <p>Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ (возобновляемый источник энергии).</p> <p>Сокращение удельного веса экспортируемых видов топлива, обеспечение развития местных производителей твердого вида топлива</p>	<p>-</p>	<p>A.1. Динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>A.6. Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов.</p> <p>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 Российской Федерации.</p> <p>A.8. Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы.</p> <p>V.1. Экономия ЭЭ в натуральном выражении</p> <p>V.2. Экономия ЭЭ в стоимостном выражении.</p> <p>E.3. Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям</p>	<p>6</p>	<p>1</p>	<p>1</p>	<p>1</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
--	---	--	----------	---	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

				<p>Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области.</p> <p>Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт).</p> <p>Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт).</p> <p>Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями.</p> <p>Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями.</p> <p>Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения.</p> <p>Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)</p>	-	-	-	-	1	1	1
Основное мероприятие "Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности системах коммунальной инфраструктуры"	2	Департамент ТЭК и ТР области	<p>Повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры путем применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.</p> <p>Создание надежной, безопасной, экономичной и эффективной инфраструктуры теплоснабжения.</p> <p>Снижение потерь в тепловых сетях в муниципальных образованиях области</p>	-	1	1	6	1,4	-	-	-

				<p>Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ.</p> <p>Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ.</p> <p>Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды.</p> <p>Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м).</p> <p>Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м)</p>	-	-	-	-	1,4	1,4	1,4
<p>Основное мероприятие "Информационная поддержка пропаганды энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области"</p>	<p>3</p> <p>Департамент ТЭК и ТР области</p>	<p>Обеспечение осведомленности населения, организаций производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, в необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ведущих к: получению экономии электроэнергии в объеме 7.9 млрд. кВтч;</p> <p>сокращению потерь энергетических ресурсов в объеме 2.0 млн. кВтч</p>	-	<p>A.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 ЭЭ, отпущенной промышленными станциями для собственного производства).</p> <p>A.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).</p> <p>A.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 Российской Федерации.</p> <p>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 Российской Федерации.</p> <p>Показатели группы D "Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде".</p> <p>Показатели группы F "Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе"</p>	6	6	6	6	-	-	-

			-	Доля объема электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.	-	-	-	-	6	6	6
				Доля объема тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.							
				Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.							
				Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.							
				Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Вологодской области, %.							
				Количество населения области, вовлеченное в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий							
Основное мероприятие 4 "Техническое перевооружение и встроенных пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций и учреждений культуры и отдыха"	Департамент ТЭК и ТР области	Создание безопасной и экономичной инфраструктуры теплоснабжения в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха в муниципальных образованиях области	-	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	1	1	6	6	-	-	-
Основное мероприятие 5 "Обеспечение закупок привозных видов топлива"	Департамент ТЭК и ТР области	Формирование запасов топлива для проведения отопительного сезона и обеспечения надежного функционирования систем жизнеобеспечения населения в муниципальных образованиях области	-	Показатели группы В. "Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов"	1	6	6	6	-	-	-
Основное мероприятие 6 "Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры"	Департамент ТЭК и ТР области	Рост эффективности производства тепла в муниципальных образованиях области	-	Показатели группы Е. "Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры"	1, 2	6	6	6	-	-	-

Основное мероприятие 7 "Обеспечение обустройства систем уличного освещения"	Департамент ТЭК и ТР области	Обеспечено создание эффективной и стабильной работы систем уличного освещения на территории муниципальных образований области	-	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам). Количество установленных светильников на территории муниципального образования области	-	-	-	-	-	1,4	1,4
Основное мероприятие 8 "Организация уличного освещения"	Департамент ТЭК и ТР области	Организация уличного освещения	-	уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение	-	-	-	-	-	-	1,4

Перечень применяемых сокращений:

- 1 - областной бюджет (собственные доходы);
- 3 - бюджеты государственных внебюджетных фондов;
- 4 - бюджеты муниципальных образований области;
- 5 - средства физических и юридических лиц;
- 6 - без выделения дополнительного финансирования;
- МКД - многоквартирный дом;
- ЭЭ - электрическая энергия;
- ТЭ - тепловая энергия;
- ОМС - орган местного самоуправления.

Приложение 4. Правила предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рамках подпрограммы 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории ..."

Приложение 4
к Подпрограмме 1

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСХОДОВАНИЯ СУБСИДИЙ 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)

Утратили силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314.](#)

Приложение 5. Правила предоставления и распределения субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на ..."

Приложение 5
к Подпрограмме 1

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ СУБСИДИЙ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОДГОТОВКЕ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 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" (ДАЛЕЕ - ПРАВИЛА)

(в ред. [постановлений Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314, от 20.04.2020 N 421, от 09.11.2020 N 1289](#))

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период 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" (далее соответственно - субсидии), устанавливаются критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области, порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и их значения, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидии, порядок обеспечения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии бюджету муниципального образования области.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных районов, городских поселений области (далее - муниципальные образования области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации в границах муниципального образования теплоснабжения населенных пунктов, по реализации мероприятий:

по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, находящихся в муниципальной собственности, в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, формируемым Департаментом;

по предоставлению субсидии юридическим лицам, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию области, на подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

по техническому перевооружению встроенных и пристроенных котельных в общеобразовательных организациях, учреждениях культуры и отдыха.

1.2. Подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период включает в себя мероприятия:

модернизация, реконструкция, капитальный ремонт (ремонт) систем теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности;

приобретение оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения муниципальных образований области, находящихся в муниципальной собственности;

модернизация, реконструкция, капитальный ремонт (ремонт) систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию;

приобретение оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, к работе в осенне-зимний период;

по техническому перевооружению встроенных и пристроенных котельных в общеобразовательных организациях, учреждениях культуры и отдыха.

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

II. Условия предоставления субсидий

2.1. Условиями предоставления Департаментом субсидий являются:

наличие в бюджете муниципального образования области (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования области, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, в объеме, необходимом для его исполнения, включая размер планируемой к предоставлению из областного бюджета субсидии;

заключение соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии бюджету муниципального образования области, соответствующего требованиям пункта 15 [Правил формирования, предоставления и распределения субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года N 1224](#) (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий), и предусматривающего обязательства муниципального образования области по исполнению расходного обязательства, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным соглашением обязательств;

централизация закупок, осуществляемых путем проведения открытых конкурсов и аукционов, финансовое обеспечение которых частично или полностью осуществляется за счет данных субсидий, посредством определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) органом исполнительной государственной власти области, уполномоченным Правительством области (за исключением мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, а также приобретение оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, к работе в осенне-зимний период).

2.2. Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области осуществляется на основании Соглашения (далее - Соглашение), заключаемого между Департаментом и муниципальным образованием области по форме, утвержденной Департаментом в соответствии с типовой формой соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета бюджету муниципального образования области, утвержденной Департаментом финансов области.

Соглашение заключается в сроки, предусмотренные Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

Внесение изменений в Соглашение осуществляется в соответствии с Правилами формирования, предоставления и распределения 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 и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

3.1. Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является:

наличие заявки от органа местного самоуправления;

наличие муниципальных правовых актов, договоров или соглашений, заключенных муниципальным образованием, обуславливающих осуществление расходов муниципального образования области в рамках исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия;

наличие разработанной органами местного самоуправления и утвержденной в установленном порядке проектной документации (в случае предоставления субсидии на строительство (реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение) объектов капитального строительства, капитального ремонта, ремонта).

3.2. Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий на подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период с целью субсидирования юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежит муниципальному образованию области, производится на основании следующего критерия: наличие разработанной сметной документации на объект теплоэнергетики в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденным Департаментом.

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:

$C_i = (S_1 + S_2... + S_n) \times Y$, 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 (%).

4.3. Уровень софинансирования расходного обязательства муниципальных районов по субсидиям, предоставляемым за счет средств областного бюджета устанавливается согласно приложению 3 к Правилам формирования, предоставления и распределения субсидий исходя из значения уровня расчетной бюджетной обеспеченности муниципальных районов, определяемого в целях расчета объема дотации на выравнивание бюджетной обеспеченности муниципальных образований в соответствии с [законом области от 6 декабря 2013 года N 3222-ОЗ "О межбюджетных трансфертах в Вологодской области"](#).

Уровень софинансирования расходного обязательства городского поселения по субсидиям, предоставляемым за счет средств областного бюджета, устанавливается равным уровню софинансирования расходного обязательства соответствующего муниципального района.

V. Порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и (или) их значения

5.1. Оценка эффективности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее - оценка) осуществляется Департаментом по итогам отчетного финансового года.

5.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления муниципальных образований области об использовании субсидии, в том числе о достижении значений результатов использования субсидий.

5.3. Для оценки применяются следующие результаты использования субсидий:

5.3.1. 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.

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

5.3.3. Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, ед.

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

Значения результатов использования субсидий приведены в приложении к настоящим Правилам.

5.4. Результат "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" рассчитывается как сумма реализованных муниципальных образований 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).

5.5. Результат "Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период" (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

Допз = $K_n / \text{Кобщ} \times 100\%$, где:

Допз - 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.;

Кобщ - 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.

5.6. Результат "Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха" рассчитывается как сумма реализованных муниципальных образований в отчетном году мероприятий по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

5.7. Результат "Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения" (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$Д = \frac{100\% - \sum D_{t1}}{t_{0+1}} \times t_0, \text{ где:}$$

D_{t1} - доля технически перевооруженных объектов в году, предшествующем текущему году реализации мероприятия, %;

t_0 - количество объектов, выполненных в текущем году, ед.;

t_{0+1} - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации государственной программы, начиная с текущего года реализации, ед.

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

6.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, представляют Департаменту информацию о выполнении условий предоставления субсидий, в том числе о выполнении результатов использования субсидий и осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия, по форме согласно приложению к Соглашению.

Информация направляется на бумажном носителе за подписью главы администрации муниципального образования области.

6.2. Ежегодно в срок до 20 февраля текущего финансового года Департамент осуществляет анализ достижения муниципальными образованиями области в отчетном периоде значений результатов использования субсидий, установленных Соглашениями, и представляет в срок до 1 марта текущего финансового года:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289](#))

в Департамент стратегического планирования Правительства области (в составе годового отчета о ходе реализации государственных программ области) и Департамент финансов области - отчет об исполнении результатов по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, обоснования невыполнения результатов использования субсидий и предложений о мерах по повышению эффективности использования субсидий;

в Департамент финансов области - информацию о проведенном анализе и предложения по сокращению субсидий в рамках применения бюджетных мер принуждения в порядке, установленном Департаментом финансов области.

VII. Порядок обеспечения Департаментом соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии

7.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств и бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

7.2. Департамент направляет муниципальным образованиям области уведомления об утвержденных лимитах бюджетных обязательств на текущий финансовый год, а также уведомления об изменении лимитов бюджетных обязательств в срок не позднее пяти рабочих дней со дня получения утвержденных Департаментом финансов области показателей по лимитам на текущий финансовый год.

7.3. Для заключения Соглашения муниципальные образования области направляют в Департамент:

заявку от органа местного самоуправления;

муниципальную программу, в которую включен объект, подлежащий финансированию;

выписку из решения о бюджете муниципального образования области на текущий финансовый год по строке бюджетного ассигнования на соответствующее расходное обязательство, заверенную подписью уполномоченного лица;

проектную документацию, утвержденную в установленном порядке.

7.4. Для осуществления выделения субсидий на мероприятия органы местного самоуправления муниципальных образований области представляют в Департамент в срок до 10 числа месяца, на который запланировано выделение субсидии, следующие документы:

7.4.1. Для мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, 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;

актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат в целом по объекту, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

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

смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области "Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области";

документа, подтверждающего право собственности муниципального образования области на объект теплоснабжения.

7.4.2. Для приобретения оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения муниципальных образований области, находящихся в муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

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;

справки о стоимости выполненных работ и затрат с расшифровкой по видам затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии справки о стоимости выполненных работ и затрат представляются заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

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

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

документа, подтверждающего право собственности муниципального образования области на объект теплоснабжения.

7.4.3. Для мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, к работе в осенне-зимний период заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных юридическим лицом, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, 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;

соглашения, заключенного в соответствии с пунктом 8 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации между органом местного самоуправления и юридическими лицами, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства, находящиеся в собственности указанных юридических лиц, с последующим увеличением уставных капиталов таких юридических лиц в соответствии с законодательством Российской Федерации;

актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат в целом по объекту, в целом по объекту с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

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

смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области "Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области";

документа, подтверждающего право собственности юридического лица, 100 процентов акций (долей) которого принадлежат муниципальному образованию области, на объект теплоэнергетики.

7.4.4. Для приобретения оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения или их отдельных элементов, находящихся в собственности юридических лиц, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, к работе в осенне-зимний период заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных юридическим лицом, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию с поставщиком в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

соглашения, заключенного в соответствии с пунктом 8 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации между органом местного самоуправления и юридическими лицами, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат муниципальному образованию, на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства, находящиеся в собственности указанных юридических лиц, с последующим увеличением уставных капиталов таких юридических лиц в соответствии с законодательством Российской Федерации;

справок о стоимости выполненных работ и затрат с расшифровкой по видам затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии справки о стоимости выполненных работ и затрат представляются заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

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

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

документа, подтверждающего право собственности юридического лица, 100 процентов акций (долей) которого принадлежат муниципальному образованию области, на объект теплоэнергетики.

7.4.5. Для мероприятий по техническому перевооружению встроенных и пристроенных котельных в общеобразовательных организациях, учреждениях культуры и отдыха заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

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 области 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;

актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат в целом по объекту. В случае невозможности предоставления заверенной копии справки о стоимости выполненных работ и затрат представляются заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

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

смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области "Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области".

7.5. 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 следующий за текущим месяц по форме, установленной Департаментом в соответствии с приложением к Соглашению.

7.6. 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.

7.7. Перечисление субсидий осуществляется в течение месяца со дня поступления документов, указанных в п. 7.4 настоящих Правил, 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.

Перечисление средств субсидии осуществляется на основании заявки муниципального образования области о перечислении субсидии, представляемой в Департамент по форме и в срок, которые установлены Департаментом в соответствии с Соглашением.

7.9. Департамент обеспечивает контроль за соблюдением органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий, в следующем порядке:

при рассмотрении заявки, представленной органом местного самоуправления области для предоставления субсидии;

при рассмотрении отчетности об использовании субсидии, в том числе отчетности об осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

при анализе достижения органами местного самоуправления области в отчетном финансовом году значений результатов использования субсидий.

Проверка соблюдения условия предоставления субсидии, предусмотренного абзацем четвертым пункта 2.1 настоящих Правил, осуществляется посредством анализа информации, размещенной в Единой информационной системе в сфере закупок: <http://zakurki.gov.ru>.

VIII. Последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении из областного бюджета субсидий бюджету муниципального образования области

8.1. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущено нарушение обязательств муниципального образования области, предусмотренных соглашением по выполнению результатов использования субсидии и в срок до первой даты предоставления отчетности о достижении результатов использования субсидии в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета муниципального образования области в областной бюджет в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии (Ввозврата), рассчитывается по формуле:

$V_{\text{возврата}} = (V_{\text{субсидии}} \times k \times m / n) \times 0,1$, где:

$V_{\text{субсидии}}$ - размер субсидии, предоставленной бюджету муниципального образования области из областного бюджета.

При расчете объема средств, подлежащих возврату из бюджета муниципального образования области, в размере субсидии, предоставленной в отчетном финансовом году ($V_{\text{субсидии}}$), не учитывается размер остатка субсидии, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года;

m - количество результатов использования субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии, имеет положительное значение;

n - общее количество результатов использования субсидии;

k - коэффициент возврата субсидии.

Коэффициент возврата субсидии (k) рассчитывается по формуле:

$k = \sum D_i / m$, где:

D_i - индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии (D_i):

а) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - T_i / S_i$, где:

T_i - фактически достигнутое значение i -го результата использования субсидии на отчетную дату;

S_i - плановое значение i -го результата использования субсидии, установленное соглашением;

б) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает меньшую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - S_i / T_i$

8.2. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательства по соблюдению графика выполнения мероприятий по строительству (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, техническому перевооружению) согласно приложению к Соглашению и в срок до 1 апреля года, следующего за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, соответствующий 5 процентам объема средств, предусмотренного на год, в котором допущены нарушения указанных обязательств, размеру субсидии без учета размера остатка субсидии по указанным объектам муниципальной собственности, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года, подлежит возврату из местного бюджета в доход областного бюджета в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии, если муниципальным образованием области, допустившим нарушение соответствующих обязательств, не позднее 15 июня года, следующего за годом предоставления субсидии, не представлено заключение о причинах неисполнения соответствующих обязательств, а также о целесообразности продления срока устранения нарушения обязательств и достаточности мер, предпринимаемых для устранения такого нарушения.

8.3. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств по соблюдению уровня софинансирования, объем средств, подлежащий возврату из местного бюджета в областной бюджет в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии (S_n), рассчитывается по формуле:

$S_n = S_f - S_k \times K_f$, где:

S_f - размер предоставленной субсидии для софинансирования расходного обязательства муниципального образования области по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

Ск - общий объем бюджетных обязательств, принятых допустившим нарушение условий софинансирования расходного обязательства получателем средств местного бюджета, необходимых для исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставлена субсидия, по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

Кф - безразмерный коэффициент, выражающий уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области из областного бюджета по соответствующему мероприятию (объекту капитального строительства, объекту недвижимого имущества), предусмотренный Соглашением.

8.4. Не использованные по состоянию на 1 января текущего финансового года субсидии подлежат возврату в доход бюджета, из которого они были ранее предоставлены, в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года.

8.5. Основания для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, предусмотрены пунктом 26 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

8.6. В случае отсутствия оснований для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, Департамент не позднее 10 рабочих дней после первой даты представления отчетности о достижении значений результатов использования субсидии в соответствии с Соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, направляет муниципальному образованию области требование по возврату в областной бюджет объема средств, рассчитанного в соответствии с настоящим разделом, с указанием сумм средств, подлежащих возврату, и сроков их возврата в соответствии с настоящими Правилами (далее - требование по возврату).

Департамент в случае полного или частичного неперечисления сумм, указанных в требовании по возврату, в течение 5 рабочих дней с даты истечения срока, установленного в соответствии с настоящим пунктом для возврата в областной бюджет средств, представляет информацию о неисполнении требования по возврату в Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области.

Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области обязано не позднее 10 рабочих дней с даты получения указанной информации от Департамента обеспечить назначение проверки исполнения органами местного самоуправления муниципального образования области требования по возврату в текущем финансовом году.

8.7. В случае нецелевого использования субсидии к муниципальному образованию области применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

Приложение. Результаты использования субсидий и их значения на 2020 год

Приложение
к Правилам

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

Наименование результатов использования субсидии	Ед. изм.	Значение результатов использования субсидии
		2020 год
1	2	3
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.	6
Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период	%	100
Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных учреждений, учреждений культуры и отдыха	ед.	3
Доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения	%	41.99

Приложение 6. Правила предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные ...

Приложение 6
к Подпрограмме 1

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСХОДОВАНИЯ СУБСИДИЙ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНЫХ УСЛОВИЙ НАХОЖДЕНИЯ ЛЮДЕЙ В ЗДАНИЯХ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, 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)

Утратил силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81.](#)

Приложение 7. 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, ...

Приложение 7
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)

Утратили силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260.](#)

Приложение 8. Правила предоставления и распределения субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обустройству систем уличного освещения в рамках подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ...

Приложение 8
к Подпрограмме 1

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ СУБСИДИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЯМ ОБЛАСТИ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБУСТРОЙСТВУ СИСТЕМ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ 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"

(в ред. [постановлений Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314, от 20.04.2020 N 421, от 09.11.2020 N 1289](#))

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления субсидий на реализацию мероприятий по обустройству систем уличного освещения 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" (далее соответственно - субсидии), устанавливаются критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области, порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и их значения, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидии, порядок обеспечения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии бюджету муниципального образования области.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств городских округов, городских и сельских поселений (далее - муниципальные образования области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации благоустройства территорий, в том числе:

на финансирование мероприятий по обустройству систем уличного освещения, которые включают в себя:

осуществление технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций;

разработку проектно-сметной документации (далее - ПСД);

прохождение государственной экспертизы ПСД или проверку достоверности определения сметной стоимости строительства;

установку светильников на существующие опоры;

строительство систем уличного освещения;

приобретения оборудования и материалов для обустройства систем уличного освещения;

замену светильников.

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

II. Условия предоставления субсидий

2.1. Условиями предоставления Департаментом субсидий являются:

наличие в бюджете муниципального образования области (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования области, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, в объеме, необходимом для его исполнения, включая размер планируемой к предоставлению из областного бюджета субсидии;

заключение соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии бюджету муниципального образования области, соответствующего требованиям пункта 15 [Правил формирования, предоставления и распределения субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года N 1224](#) (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий), и предусматривающего обязательства муниципального образования области по исполнению расходного обязательства, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным соглашением обязательств.

2.2. Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области осуществляется на основании Соглашения (далее - Соглашение), заключаемого между Департаментом и муниципальным образованием области по форме, утвержденной Департаментом в соответствии с типовой формой соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета бюджету муниципального образования области, утвержденной Департаментом финансов области.

Соглашение заключается в сроки, предусмотренные Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

Внесение изменений в Соглашение осуществляется в соответствии с Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

III. Критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является:

наличие муниципальных правовых актов, договоров или соглашений, заключенных муниципальным образованием, обуславливающих осуществление расходов муниципального образования области в рамках исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия;

наличие заявки-потребности, направляемой в Департамент от органа местного самоуправления, на обустройство систем уличного освещения.

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 обустройство систем уличного освещения;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета.

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

$C_i = N \times Y$, где:

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

N - потребность муниципального образования области в финансировании на обустройство систем уличного освещения, руб.;

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета.

4.3. Уровень софинансирования расходного обязательства муниципальных образований области из областного бюджета по субсидиям, предоставляемым за счет средств областного бюджета на софинансирование обустройства систем уличного освещения, определяется в соответствии с [законом области от 6 декабря 2013 года N 3222-ОЗ "О межбюджетных трансфертах в Вологодской области"](#), в том числе:

90% - при уровне бюджетной обеспеченности от 1.0 до 2.2;

95% - при уровне бюджетной обеспеченности от 0.50 до 0.60;

96% - при уровне бюджетной обеспеченности от 0.40 до 0.49;

97% - при уровне бюджетной обеспеченности от 0.3 до 0.39;

98% - при уровне бюджетной обеспеченности от 0.20 до 0.29;

99% - при уровне бюджетной обеспеченности от 0.10 до 0.199.

V. Порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и (или) их значения

5.1. Оценка эффективности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

5.2. Оценка осуществляется путем сравнения фактически достигнутых значений и установленных Соглашениями значений результатов использования субсидий на основе отчетности муниципальных образований области об исполнении условий предоставления субсидий.

Департамент оформляет результаты оценки в виде аналитической записки в срок до 15 марта текущего финансового года.

5.3. Для оценки применяется следующие результаты использования субсидий:

количество установленных светильников на территории муниципального образования области;

количество замененных светильников на территории муниципального образования области.

Значения результатов использования субсидий приведены в приложении к настоящим Правилам.

5.4. Результат "количество установленных светильников на территории муниципального образования области" определяется по факту установки светильников на существующие опоры и строительству систем уличного освещения для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

5.5. Результат "количество замененных светильников на территории муниципального образования области" определяется по факту установки новых светильников взамен старых светильников на существующие опоры для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

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

6.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, представляют Департаменту информацию о выполнении условий предоставления субсидий, в том числе о выполнении результатов использования субсидий и осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия, по форме согласно приложению к Соглашению.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289](#))

Информация направляется на бумажном носителе за подписью главы администрации муниципального образования области.

6.2. Ежегодно в срок до 20 февраля текущего финансового года Департамент осуществляет анализ достижения муниципальными образованиями области в отчетном периоде значений результатов использования субсидий, установленных Соглашениями, и представляет в срок до 1 марта текущего финансового года:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289](#))

в Департамент стратегического планирования Правительства области (в составе годового отчета о ходе реализации государственных программ области) и Департамент финансов области - отчет об исполнении результатов по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, обоснования невыполнения результатов использования субсидий и предложений о мерах по повышению эффективности использования субсидий;

в Департамент финансов области - информацию о проведенном анализе и предложения по сокращению субсидий в рамках применения бюджетных мер принуждения в порядке, установленном Департаментом финансов области.

VII. Порядок обеспечения Департаментом соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии

7.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств и бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на финансирование мероприятий на обустройство уличного освещения.

7.2. Департамент направляет муниципальным образованиям области уведомления об утвержденных лимитах бюджетных обязательств на организацию уличного освещения на текущий финансовый год, а также уведомления об изменении лимитов бюджетных обязательств в срок не позднее пяти рабочих дней со дня получения утвержденных Департаментом финансов области показателей по лимитам на текущий финансовый год.

7.3. Для заключения Соглашения муниципальные образования области направляют в Департамент заявку от органа местного самоуправления.

7.4. Для осуществления выделения субсидий на мероприятия муниципальные образования области представляют в Департамент в срок не позднее 15 декабря текущего года следующие документы:

для мероприятий по осуществлению технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций, заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, бюджетным учреждением с территориальной сетевой организацией или с собственником электросетевых объектов, на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства;

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

для мероприятий по разработке проектно-сметной документации заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, 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;

актов выполненных работ;

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

для мероприятий по проведению государственной экспертизы ПСД или определению достоверности сметной документации, заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, бюджетным учреждением с автономным учреждением Вологодской области "Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области";

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

проектно-сметной документации по объектам;

для мероприятий по установке светильников на существующие опоры, заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, 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;

справок о стоимости выполненных работ и затрат в целом по объекту с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

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

смет на проведение работ по объектам;

для приобретения оборудования и материалов для обустройства систем уличного освещения, заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

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;

справок о стоимости выполненных работ и затрат с расшифровкой по видам затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии справки о стоимости выполненных работ и затрат предоставить заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

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

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

для мероприятий по строительству систем уличного освещения, заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, 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;

актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат в целом по объекту с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

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

проектно-сметной документации по объектам с положительным заключением о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства объекта, выданным автономным учреждением Вологодской области "Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области";

для мероприятий по замене светильников представляются заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

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;

справок о стоимости выполненных работ и затрат, в целом по объекту с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

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

смет на проведение работ по объектам.

7.5. Перечисление субсидий осуществляется в срок не более 30 календарных дней со дня поступления документов, указанных в п. 7.4 настоящих Правил, 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.

Перечисление средств субсидии осуществляется на основании заявки муниципального образования области о перечислении субсидии, представляемой в Департамент по форме и в срок, которые установлены Департаментом в соответствии с Соглашением.

7.6. Департамент обеспечивает контроль за соблюдением органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий, в следующем порядке:

при рассмотрении заявки, представленной органом местного самоуправления области для предоставления субсидии;

при рассмотрении отчетности об использовании субсидии, в том числе отчетности об осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

при анализе достижения органами местного самоуправления области в отчетном финансовом году значений результатов использования субсидий.

VIII. Последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении из областного бюджета субсидий бюджету муниципального образования области

8.1. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущено нарушения обязательств муниципального образования области, предусмотренных соглашением по выполнению результатов использования субсидии и в срок до первой даты предоставления отчетности о достижении результатов использования субсидии в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета муниципального образования области в областной бюджет в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии (Vвозврата), рассчитывается по формуле:

$V_{\text{возврата}} = (V_{\text{субсидии}} \times k \times m / n) \times 0.1$, где:

$V_{\text{субсидии}}$ - размер субсидии, предоставленной бюджету муниципального образования области из областного бюджета.

При расчете объема средств, подлежащих возврату из бюджета муниципального образования области, в размере субсидии, предоставленной в отчетном финансовом году ($V_{\text{субсидии}}$), не учитывается размер остатка субсидии, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года;

m - количество результатов использования субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии, имеет положительное значение;

n - общее количество результатов использования субсидии;

k - коэффициент возврата субсидии.

Коэффициент возврата субсидии (k) рассчитывается по формуле:

$k = \text{SUM } D_i / m$, где:

D_i - индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии (D_i):

a) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - T_i / S_i$, где:

T_i - фактически достигнутое значение i -го результата использования субсидии на отчетную дату;

S_i - плановое значение i -го результата использования субсидии, установленное соглашением;

б) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает меньшую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - S_i / T_i$

8.2. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств по соблюдению уровня софинансирования, объем средств, подлежащий возврату из местного бюджета в областной бюджет в срок до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии (S_n), рассчитывается по формуле:

$S_n = S_f - S_k \times K_f$, где:

S_f - размер предоставленной субсидии для софинансирования расходного обязательства муниципального образования области по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

S_k - общий объем бюджетных обязательств, принятых допустившим нарушение условий софинансирования расходного обязательства получателем средств местного бюджета, необходимых для исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставлена субсидия, по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

K_f - безразмерный коэффициент, выражающий уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области из областного бюджета по соответствующему мероприятию (объекту капитального строительства, объекту недвижимого имущества), предусмотренный Соглашением.

8.3. Не использованные по состоянию на 1 января текущего финансового года субсидии подлежат возврату в доход бюджета, из которого они были ранее предоставлены, в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года.

8.4. Основания для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, предусмотрены пунктом 26 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

8.5. В случае отсутствия оснований для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, Департамент не позднее 10 рабочих дней после первой даты представления отчетности о достижении значений результатов использования субсидии в соответствии с Соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, направляет муниципальному образованию области требование по возврату в областной бюджет объема средств, рассчитанного в соответствии с настоящим разделом, с указанием сумм средств, подлежащих возврату, и сроков их возврата в соответствии с настоящими Правилами (далее - требование по возврату).

Департамент в случае полного или частичного неперечисления сумм, указанных в требовании по возврату, в течение 5 рабочих дней с даты истечения срока, установленного в соответствии с настоящим пунктом для возврата в областной бюджет средств, представляет информацию о неисполнении требования по возврату в Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области.

Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области обязано не позднее 10 рабочих дней с даты получения указанной информации от Департамента обеспечить назначение проверки исполнения органами местного самоуправления муниципального образования области требования по возврату в текущем финансовом году.

8.6. В случае нецелевого использования субсидии к муниципальному образованию области применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

Приложение. Результаты использования субсидий и их значения на 2020 год

Приложение
к Правилам

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

Наименование результатов использования субсидии	Ед. изм.	Значение результатов использования субсидии
		2020 год
1	2	3
Количество установленных светильников на территории муниципального образования области	шт.	3975
Количество замененных светильников на территории муниципального образования области	шт.	12980

Приложение 8(1). Правила предоставления и распределения субсидий муниципальным образованиям области на организацию

**уличного освещения в рамках реализации подпрограммы
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
на территории ...**

Приложение 8(1)
к Подпрограмме 1

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ СУБСИДИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЯМ ОБЛАСТИ НА ОРГАНИЗАЦИЮ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДПРОГРАММЫ "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2014 - 2020" ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ "ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ГАЗИФИКАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ" (ДАЛЕЕ - ПРАВИЛА)

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314, от 09.11.2020 N 1289)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления субсидий на реализацию мероприятий на организацию уличного освещения 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" (далее соответственно - субсидии), устанавливаются критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области, порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и их значения, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидии, порядок обеспечения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии бюджету муниципального образования области.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств городских округов, городских и сельских поселений области (далее - муниципальные образования области) по организации благоустройства территории, возникших с начала текущего финансового года, в части оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение, и (или) оплаты выполненных работ (оказанных услуг) по обслуживанию и (или) ремонту систем уличного освещения, в том числе приобретению оборудования и материалов для ремонта и обслуживания систем уличного освещения.

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

II. Условия предоставления субсидий

2.1. Условиями предоставления Департаментом субсидий являются:

наличие в бюджете муниципального образования области (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования области, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, в объеме, необходимом для его исполнения, включая размер планируемой к предоставлению из областного бюджета субсидии;

заключение соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии бюджету муниципального образования области, соответствующего требованиям пункта 15 [Правил формирования, предоставления и распределения субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года N 1224](#) (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий), и предусматривающего обязательства муниципального образования области по исполнению расходного обязательства, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным соглашением обязательств.

2.2. Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области осуществляется на основании Соглашения (далее - Соглашение), заключаемого между Департаментом и муниципальным образованием области по форме, утвержденной Департаментом в соответствии с типовой формой соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета бюджету муниципального образования области, утвержденной Департаментом финансов области.

Соглашение заключается в сроки, предусмотренные Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

Внесение изменений в Соглашение осуществляется в соответствии с Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

III. Критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является:

наличие муниципальных правовых актов, договоров или соглашений, заключенных муниципальным образованием, обуславливающих осуществление расходов муниципального образования области в рамках исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия;

наличие у муниципального образования области муниципального контракта (договора) энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), в том числе на уличное освещение, заключенного с гарантирующим поставщиком электрической энергии, и (или) договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе на уличное освещение, или договора, предметом которого является обслуживание и (или) ремонт систем уличного освещения, заключенного со специализированной организацией или лицом, имеющим соответствующую группу по электробезопасности и допуск к работам в электроустановках, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (далее - Договор).

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 уличное освещение;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета.

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 (C_i) определяется по формуле:

$C_i = S_i \times (N_a + N_o) \times Y$, где:

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

S_i - количество светильников на территории муниципального образования (шт.) (информация по количеству светильников представляется муниципальными образованиями области);

N_a - норматив затрат на покупку электроэнергии;

N_o - норматив затрат на обслуживание и ремонт 1 светильника в год, равный 0,5 тыс. руб.;

Y - уровень софинансирования за счет областного бюджета (75%).

Норматив затрат на покупку электроэнергии (N_a) определяется по формуле:

$N_a = P \times 3700 \times C_t$, где:

P - средневзвешенная мощность светильников.

Средневзвешенная мощность светильников (P) определяется по формуле:

$P = (S_1 \times P_1 + S_2 \times P_2 + \dots + S_n \times P_n) /$

$(S_1 + S_2 + \dots + S_n)$, где:

$S_1, S_2 \dots S_n$ - количество светильников на территории муниципального образования, при условии, что $S_1 + S_2 + \dots + S_n = S_i$;

$P_1, P_2 \dots P_n$ - мощность каждого вида светильников;

3700 - количество часов горения одного светильника в год;

C_t - стоимость электроэнергии.

Стоимость электроэнергии (C_t) определяется по формуле:

$C_t = C_{\text{сто}} / N_{\text{мо}}$, где:

$C_{\text{сто}}$ - стоимость электроэнергии (по договору с гарантирующим поставщиком электроэнергии в текущем периоде финансового года) муниципального образования области, получателя субсидии на организацию уличного освещения;

$N_{\text{мо}}$ - количество муниципальных образований области, получателей субсидии на организацию уличного освещения.

4.3. Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области по организации уличного освещения составляет 75% от объема расходов, рассчитанного исходя из количества установленных светильников на территории *i*-го муниципального образования области (шт.), норматива затрат на покупку электроэнергии при работе одного светильника, норматива затрат на обслуживание и ремонт одного светильника в год.

V. Порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и (или) их значения

5.1. Оценка эффективности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

5.2. Оценка производится на основе анализа информации о выполнении результатов использования субсидии муниципальных образований области.

5.3. Для оценки применяется результат использования субсидий:

уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение, %.

5.4. Значение результата использования субсидий рассчитывается в соответствии с пунктом 5.5 настоящих Правил и отражается в Соглашении.

5.5. Результат "Уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение" рассчитывается по формуле:

$D = \text{МО}_{\text{Общ}} / \text{МО}_{\text{п}} \times 100\%$, где:

D - уровень оплаты электрической энергии, потребленной на уличное освещение, %;

МО_{Общ} - сумма, уплаченная муниципальным образованием области за электрическую энергию, потребленную на уличное освещение в отчетном году, руб.;

МО_п - сумма, предъявленная муниципальному образованию области к оплате за электрическую энергию, потребленную на уличное освещение в отчетном году, руб.

5.6. Результат использования субсидий муниципальным образованиям области по оплате электрической энергии на нужды уличного освещения считается достигнутым, если значение показателя D, определенное в соответствии с пунктом 5.5, составляет не менее 100 процентов.

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

6.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, представляют Департаменту информацию о выполнении условий предоставления субсидий, в том числе о выполнении результатов использования субсидий и осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия, по форме согласно приложению к Соглашению.

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

Информация направляется на бумажном носителе за подписью главы администрации муниципального образования области.

6.2. Ежегодно в срок до 20 февраля текущего финансового года Департамент осуществляет анализ достижения муниципальными образованиями области в отчетном периоде значений результатов использования субсидий, установленных Соглашениями, и представляет в срок до 1 марта текущего финансового года:

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

в Департамент стратегического планирования Правительства области (в составе годового отчета о ходе реализации государственных программ области) и Департамент финансов области - отчет об исполнении результатов по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, обоснования невыполнения результатов использования субсидий и предложений о мерах по повышению эффективности использования субсидий;

в Департамент финансов области - информацию о проведенном анализе и предложения по сокращению субсидий в рамках применения бюджетных мер принуждения в порядке, установленном Департаментом финансов области.

VII. Порядок обеспечения Департаментом соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии

7.1. Департамент предоставляет субсидии муниципальным образованиям области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год на организацию уличного освещения и в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств, доведенными до муниципальных образований области уведомлениями Департамента.

7.2. Департамент направляет муниципальным образованиям области уведомления об утвержденных лимитах бюджетных обязательств на организацию уличного освещения на текущий финансовый год, а также уведомления об изменении лимитов бюджетных обязательств в срок не позднее пяти рабочих дней со дня получения утвержденных Департаментом финансов области показателей по лимитам на текущий финансовый год.

7.3. Для заключения Соглашения муниципальные образования области направляют в Департамент заявку с приложением следующих документов:

заверенная в установленном порядке копия Договора;

выписка из решения о бюджете муниципального образования области на текущий финансовый год по строке бюджетного ассигнования на соответствующее расходное обязательство, заверенная подписью уполномоченного лица.

7.4. Департамент отказывает муниципальному образованию области в заключении Соглашения в случаях:

несоответствия принятых бюджетных обязательств по Договору целевому назначению субсидий;

отсутствия в бюджете муниципального образования области бюджетных ассигнований, необходимых для софинансирования расходного обязательства.

7.5. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета муниципальные образования области ежемесячно не позднее чем за десять рабочих дней до окончания текущего месяца представляют Департаменту предложения о финансировании на следующий месяц в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств. Перечисление субсидий осуществляется при условии наличия в текущем месяце объема финансирования, утвержденного Департаментом финансов области. В случае если предложения о финансировании не были представлены, Департамент отказывает данному муниципальному образованию области в перечислении субсидий.

7.6. Для получения субсидий муниципальные образования области представляют Департаменту в срок не позднее 15 декабря текущего года заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

счета-фактуры на оплату электрической энергии, потребленной для уличного освещения, и (или) оплату выполненных работ (оказанных услуг) по обслуживанию и ремонту систем уличного освещения, и (или) оплату приобретенного оборудования и материалов для ремонта и обслуживания систем уличного освещения;

акта выполненных работ (оказанных услуг) по обслуживанию и (или) ремонту систем уличного освещения;

договора на приобретение оборудования и материалов для ремонта и обслуживания систем уличного освещения и товарной накладной (в случае предоставления субсидии для приобретения оборудования и материалов для ремонта и обслуживания систем уличного освещения).

7.7. Перечисление субсидий осуществляется в срок не более 30 календарных дней со дня поступления документов, указанных в пункте 7.6 настоящих Правил, 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.

7.8. Перечисление средств субсидии в местный бюджет осуществляется на основании заявки администрации муниципального образования области о перечислении субсидии, представляемой в Департамент.

В заявке указываются необходимый объем средств в пределах предусмотренной субсидии, расходное обязательство, на осуществление которого она предоставляется, и срок исполнения денежного обязательства муниципального образования области в целях исполнения соответствующего расходного обязательства. Такая информация учитывается Департаментом при формировании прогноза кассовых выплат по расходам областного бюджета, необходимого для составления в установленном порядке кассового плана исполнения областного бюджета.

7.9. Департамент обеспечивает контроль за соблюдением органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий, в следующем порядке:

при рассмотрении заявки, представленной органом местного самоуправления области для предоставления субсидии;

при рассмотрении отчетности об использовании субсидии, в том числе отчетности об осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

при анализе достижения органами местного самоуправления области в отчетном финансовом году значений результатов использования субсидий.

VIII. Последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении из областного бюджета субсидий бюджету муниципального образования области

8.1. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущено нарушения обязательств муниципального образования области, предусмотренных соглашением по выполнению результатов использования субсидии и в срок до первой даты предоставления отчетности о достижении результатов использования субсидии в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета муниципального образования области в областной бюджет в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии (Vвозврата), рассчитывается по формуле:

$V_{\text{возврата}} = (V_{\text{субсидии}} \times k \times m / n) \times 0,1$, где:

Vсубсидии - размер субсидии, предоставленной бюджету муниципального образования области из областного бюджета.

При расчете объема средств, подлежащих возврату из бюджета муниципального образования области, в размере субсидии, предоставленной в отчетном финансовом году (Vсубсидии), не учитывается размер остатка субсидии, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года;

m - количество результатов использования субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата использования субсидии, имеет положительное значение;

n - общее количество результатов использования субсидии;

k - коэффициент возврата субсидии.

Коэффициент возврата субсидии (k) рассчитывается по формуле:

$k = \sum D_i / m$, где:

D_i - индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата использования субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата использования субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата использования субсидии (D_i):

a) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - T_i / S_i$, где:

T_i - фактически достигнутое значение i -го результата использования субсидии на отчетную дату;

S_i - плановое значение i -го результата использования субсидии, установленное соглашением;

б) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает меньшую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - S_i / T_i$

8.2. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств по соблюдению уровня софинансирования, объем средств, подлежащий возврату из местного бюджета в областной бюджет в срок до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии (S_n), рассчитывается по формуле:

$S_n = S_f - S_k \times K_f$, где:

S_f - размер предоставленной субсидии для софинансирования расходного обязательства муниципального образования области по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

S_k - общий объем бюджетных обязательств, принятых допустившим нарушение условий софинансирования расходного обязательства получателем средств местного бюджета, необходимых для исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставлена субсидия, по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

K_f - безразмерный коэффициент, выражающий уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области из областного бюджета по соответствующему мероприятию (объекту капитального строительства, объекту недвижимого имущества), предусмотренный Соглашением.

8.3. Не использованные по состоянию на 1 января текущего финансового года субсидии подлежат возврату в доход бюджета, из которого они были ранее предоставлены, в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года.

8.4. Основания для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, предусмотрены пунктом 26 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

8.5. В случае отсутствия оснований для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, Департамент не позднее 10 рабочих дней после первой даты представления отчетности о достижении значений результатов использования субсидии в соответствии с Соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, направляет муниципальному образованию области требование по возврату в областной бюджет объема средств, рассчитанного в соответствии с настоящим разделом, с указанием сумм средств, подлежащих возврату, и сроков их возврата в соответствии с настоящими Правилами (далее - требование по возврату).

Департамент в случае полного или частичного неперечисления сумм, указанных в требовании по возврату, в течение 5 рабочих дней с даты истечения срока, установленного в соответствии с настоящим пунктом для возврата в областной бюджет средств, представляет информацию о неисполнении требования по возврату в Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области.

Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области обязано не позднее 10 рабочих дней с даты получения указанной информации от Департамента обеспечить назначение проверки исполнения органами местного самоуправления муниципального образования области требования по возврату в текущем финансовом году.

8.6. В случае нецелевого использования субсидии к муниципальному образованию области применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

Приложение 9. Финансовое обеспечение подпрограммы 1 государственной программы за счет средств областного бюджета

Приложение 9
к Подпрограмме 1

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N 421)

Статус	Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, исполнитель	Источник финансового обеспечения	Расходы (тыс. рублей)							
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмма 1	"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы"	итого	всего, в том числе	43682.0	12939.0	1403.0	10905.9	21365.4	251087.2	482401.3	823783.8

			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
1.3. Обеспечение закупок привозных видов топлива	Департамент ТЭК и ТР области		всего, в том числе	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
Предоставление из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях 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			всего, в том числе	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
Основное мероприятие 2	Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности системах коммунальной инфраструктуры	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	20365.4	34279.9	54599.5	141105.3
			собственные доходы областного бюджета	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	20365.4	34279.9	54599.5	141105.3
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.1. Подготовка объектов теплоэнергетики муниципальных образований к работе в осенне-зимний период	Департамент ТЭК и ТР области		всего, в том числе	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	12393.4	18225.4	54599.5	117078.8
			собственные доходы областного бюджета	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	12393.4	18225.4	54599.5	117078.8

		субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		всего, в том числе	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	12393.4	18225.4	54599.5	117078.8
		собственные доходы областного бюджета	16242.8	5811.8	0.0	9805.9	12393.4	18225.4	54599.5	117078.8
		субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.2. Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	7972.0	16054.5	0.0	24026.5
		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	7972.0	16054.5	0.0	24026.5
		субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
Предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обеспечению условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные		всего, в том числе	-	-	-	-	7972.0	16054.5	0.0	24026.5
		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	7972.0	16054.5	0.0	24026.5
		субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0

2.3. Повышение надежности и безопасности систем тепло-электроснабжения муниципальных образований области	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по энергосбережению повышению энергетической эффективности		всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.4. Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
		субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
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		всего, в том числе	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0
		субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0

			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	
Основное мероприятие 3	Информационная поддержка пропаганды энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Основное мероприятие 4	Техническое перевооружение и пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	7130.2	5434.0	0.0	0.0	-	-	-	12564.2	
			собственные доходы областного бюджета	7130.2	5434.0	0.0	0.0	-	-	-	12564.2	
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0	
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0	
	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	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	7130.2	5434.0	0.0	0.0	-	-	-	12564.2	
			собственные доходы областного бюджета	7130.2	5434.0	0.0	0.0	-	-	-	12564.2	
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0	
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0	
Основное мероприятие 5	Обеспечение закупок привозных видов топлива	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	9481.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	9481.0	
			собственные доходы областного бюджета	9481.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	9481.0	

			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
	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		всего, в том числе	9481.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	9481.0
			собственные доходы областного бюджета	9481.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	9481.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
Основное мероприятие 6	Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	10828.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	10828.0
			собственные доходы областного бюджета	2149.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	2149.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	8679.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	8679.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
	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		всего, в том числе	10828.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	10828.0
			собственные доходы областного бюджета	2149.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	2149.0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	8679.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	8679.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0

Основное мероприятие 7	Обеспечение обустройства систем уличного освещения	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215607.3	256926.1	472533.4
			собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215607.3	256926.1	472533.4
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Субсидии бюджетам муниципальных образований области на обустройство систем уличного освещения	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215607.3	256926.1	472533.4
			собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215607.3	256926.1	472533.4
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Основное мероприятие 8	Организация уличного освещения	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168875.7	168875.7
			собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168875.7	168875.7
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Субсидии бюджетам муниципальных образований области на организацию уличного освещения	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168875.7	168875.7
			собственные доходы областного бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168875.7	168875.7
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Приложение 10. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 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

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 20.04.2020 N
 421)

Источник финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
Всего	1154350.4	2085306.4	2893868.9	3004677.6	3397461.5	2231018.9	1371901.2	16138585.0
Федеральный бюджет	200000.0	200000.0	200000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600000.0
Бюджеты муниципальных образований области	1239.6	1411.8	2704.6	99.1	2781.7	16930.6	71670.1	96837.6
Государственные внебюджетные фонды	86500.0	264500.0	679750.0	1081250.0	1135000.0	617750.0	85250.0	3950000.0
Физические и юридические лица	866610.8	1619394.6	2011414.3	1923328.5	2259679.8	1596338.3	1214981.1	11491747.4
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Строительство и реконструкция объектов электроэнергетики								
Всего	287739.6	465911.8	881514.7	1081250.0	1135000.0	632643.9	155199.9	4639259.9
Федеральный бюджет	200000.0	200000.0	200000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600000.0
Бюджеты муниципальных образований области	1239.6	1411.8	1764.7	0.0	0.0	14893.9	69949.9	89259.9
Государственные внебюджетные 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
2. Строительство мини-ГЭС на ГТС Вологодского водоканала (р. Вологда) мощностью 0.4 МВт	0.0	7000.0	7000.0	63000.0	63000.0	0.0	0.0	140000.0
3. Строительство мини-ГЭС на плотине "Александровская" (р. Ковжа) мощностью 0.35 МВт	0.0	6500.0	6500.0	58500.0	58500.0	0.0	0.0	130000.0
4. Строительство мини-ГЭС на плотине "Ковжа" (о. Ковжа) мощностью 0.2 МВт	0.0	0.0	5750.0	5750.0	51750.0	51750.0	0.0	115000.0
5. Строительство мини-ГЭС на плотине "Депю" (р. Белый ручей) мощностью 0.08 МВт	0.0	0.0	0.0	0.0	4250.0	34000.0	46750.0	85000.0
6. Строительство мини-ГЭС на МГЭС "Опоки" (р. Сухона) мощностью 10.0 МВт	75000.0	75000.0	450000.0	450000.0	450000.0	0.0	0.0	1500000.0
7. Строительство мини-ГЭС на плотине "Красавино" (пруд ОАО "Вологодский текстиль") мощностью 0.04 МВт	0.0	0.0	0.0	0.0	3500.0	28000.0	38500.0	70000.0

8. Строительство ГЭС на Шекснинской гидроэлектростанции (р. Шексна) планируемой мощностью 20,0 МВт	0,0	70000,0	70000,0	420000,0	420000,0	420000,0	0,0	140000,0
9. Строительство мини-ГЭС на ИГЭС "Вытегра" (р. Вытегра) мощностью 1,2 МВт	0,0	14000,0	14000,0	84000,0	84000,0	84000,0	0,0	280000,0
Физические и юридические лица	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Развитие возобновляемой (малой) энергетики								
Всего	-	-	746335,0	21235,0	7558,0	15337,0	0,0	790465,0
Федеральный бюджет	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджеты муниципальных образований области	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Государственные внебюджетные фонды	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Физические и юридические лица	-	-	746335,0	21235,0	7558,0	15337,0	0,0	790465,0
В том числе в форме государственно-частного партнерства	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство, реконструкция и модернизация объектов теплоснабжения муниципальных образований, ИП, теплоснабжающих предприятий								
Всего	687191,7	848126,3	438839,2	1346899,9	1286464,2	1198448,5	1207736,3	7013706,1
Федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджеты муниципальных образований области	0,0	0,0	305,0	99,1	2781,7	2036,7	1720,2	6942,7
Государственные внебюджетные фонды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Физические и юридические лица	687191,7	848126,3	438534,2	1346800,8	1283682,5	1196411,8	1206016,1	7006763,4
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения муниципальных образований, ИП, предприятий муниципальных образований								
Всего	174092,1	416221,5	425120,0	154032,9	596034,9	0,0	0,0	1765501,4
Федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджеты муниципальных образований области	0,0	0,0	634,9	0,0	0,0	0,0	0,0	634,9
Государственные внебюджетные фонды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Физические и юридические лица	174092,1	416221,5	424485,1	154032,9	596034,9	0,0	0,0	1764866,5
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство, техническое перевооружение и реконструкция распределительных электрических сетей, ИП, предприятий коммунальной энергетики								
Всего	5327,0	355046,8	402060,0	401259,8	372404,4	384589,5	8965,0	1929652,5

Федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Бюджеты муниципальных образований области	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Государственные внебюджетные фонды	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Физические и юридические лица	5327.0	355046.8	402060.0	401259.8	372404.4	384589.5	8965.0	1929652.5
В том числе в форме государственно-частного партнерства	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Приложение 11. Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации подпрограммы 1 государственной программы

Приложение 11
к Подпрограмме 1

N п/п	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Сроки принятия
1	2	3	4	5
Основное мероприятие 3 "Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области"				
1.	Постановление Правительства области	Положение об областном конкурсе "Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению"	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	I квартал 2016 года
2.	Постановление Правительства области	Проведение областных конкурсов на лучшие управляющую компанию, товарищество собственников жилья	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	I квартал 2016 года
Мероприятие 1.3 "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 на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая уплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	IV квартал 2013 года

Приложение 7. Подпрограмма 2 "Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы"

Приложение 7
к Государственной программе

ПОДПРОГРАММА 2 "ГАЗИФИКАЦИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ВОЛОГДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ" (ДАЛЕЕ - ПОДПРОГРАММА 2)

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 10.09.2018 N 806, от 19.11.2018 N 1048, от 24.12.2018 N 1161, от 18.03.2019 N 260, от 20.05.2019 N 474, от 09.12.2019 N 1183, от 03.02.2020 N 81, от 30.03.2020 N 314, от 09.11.2020 N 1289)

Паспорт подпрограммы 2

Ответственный исполнитель подпрограммы 2	Департамент ТЭК и ТР области
Цель подпрограммы 2	расширение газораспределительной системы на территории Вологодской области
Задачи подпрограммы 2	увеличение протяженности распределительных газовых сетей на территории Вологодской области; повышение доступности системы газоснабжения природным газом на территории Вологодской области
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 2	абзацы первый - второй исключены. - Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260 ; уровень газификации населения природным газом, %; протяженность построенных распределительных газовых сетей, км; количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.
(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260 , от 20.05.2019 N 474 , от 09.11.2020 N 1289)	
Сроки реализации подпрограммы 2	2014 - 2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 2 за счет средств областного бюджета	объем бюджетных ассигнований подпрограммы 2 за счет средств областного бюджета составляет 193892,6 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год - 31127,1 тыс. рублей; 2015 год - 33067,3 тыс. рублей; 2016 год - 8192,3 тыс. рублей; 2017 год - 0,0 тыс. рублей; 2018 год - 16192,3 тыс. рублей; 2019 год - 20313,6 тыс. рублей; 2020 год - 85000,0 тыс. рублей
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)	
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 2	за период с 2014 по 2020 годы планируется достижение следующих результатов: повышение уровня газификации населения природным газом с 60,43% в 2012 году до 63,5% к 2020 году; абзацы третий - четвертый исключены. - Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260 ; увеличение протяженности распределительных газовых сетей области на 53,913 км; увеличение количества потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения, на 2556 домовладений (квартир)
(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 24.12.2018 N 1161 , от 18.03.2019 N 260 , от 20.05.2019 N 474 , от 03.02.2020 N 81 , от 09.11.2020 N 1289)	

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 2, основные проблемы в указанной сфере и пути их решения

Сферой реализации подпрограммы 2 являются 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 - 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.

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 объектов 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 шкафов 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.

Перспективными направлениями подпрограммы 2 являются 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 не газифицированных районов (Устюженского, Кирилловского, Белозерского, Вашкинского, Вытегорского, Харовского) Правительством области совместно с ОАО "Газпром" в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года № 13 начато выполнение мероприятий по реализации инвестиционных проектов строительства газопровода-отвода к пос. Туровец Междуреченского муниципального района, газопровода-отвода к г. Устюжье с отводом к д. Дубровке и д. Даниловское Устюженского муниципального района, газопровода-отвода к г. Кириллову, г. Белозерску, 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 негазифицированных районов позволят 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 межселовых 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.

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

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 20.05.2019 N 474](#))

Исходя из основных приоритетов в сфере газоснабжения целью реализации подпрограммы 2 является расширение газораспределительной системы на территории Вологодской области.

Для достижения цели подпрограммы 2 необходимо обеспечить решение следующих задач:

увеличить протяженность распределительных газовых сетей на территории Вологодской области;

повысить доступность системы газоснабжения на территории Вологодской 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 до конца 2020 года:

повысить уровень газификации населения природным газом с 60,43% в 2012 году до 63,5% к 2020 году;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289](#))

увеличить протяженность распределительных газовых сетей области на 53,913 км;

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

увеличить количество потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения, на 2556 домовладений (квартир).

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

При формировании набора основных мероприятий учитывается возможность выделения контрольных событий подпрограммы 2 в рамках их реализации, позволяющих оценить промежуточные или окончательные результаты выполнения основных мероприятий в течение отчетного периода. Необходимый набор основных мероприятий подпрограммы 2 достаточен для достижения целей и решения задач (достижения плановых значений целевых показателей (индикаторов)).

Перечень основных мероприятий подпрограммы 2 представлен в приложении 3.1 к подпрограмме 2.

Сроки реализации подпрограммы 2: 2014 - 2020 годы.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 2

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 2 необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 1 "Развитие газификации на территории Вологодской 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 газоснабжения в соответствии с Правилами предоставления и распределения субсидий муниципальным образованиям области на строительство и реконструкцию объектов газоснабжения 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.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314](#))

Основное мероприятие 2 "Информирование органов местного самоуправления области и населения по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения"

Цель мероприятия - повышение грамотности населения и органов местного самоуправления в вопросах подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается размещение на официальном сайте органа исполнительной власти Вологодской области информации о стоимости работ по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, проведение совещаний с органами местного самоуправления по данному вопросу.

4. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 2

Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 2 в 2014 - 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 193892,6 тыс. рублей, в том числе:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

за счет собственных доходов областного бюджета - 193892,6 тыс. рублей.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

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

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

Прогнозная оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию мероприятий в муниципальных образованиях области в рамках реализации государственной программы определяется с условием предоставления субсидий и составляет 14426,1 тыс. рублей, в том числе:

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

бюджеты муниципальных образований области - 14426,1 тыс. рублей.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81](#))

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 федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 2 государственной программы приведена в приложении 6 к подпрограмме 2.

6. 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 года N 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 осуществляется в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий бюджетами муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2, приведенными в приложении 4 к подпрограмме 2.

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#))

абзацы четвертый - шестой утратили силу. - [Постановление Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#).

Приложение 1. Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 государственной программы

Приложение 1
к Подпрограмме 2

(в ред. [постановлений Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81, от 09.11.2020 N 1289](#))

N 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.	Увеличение протяженности распределительных газовых сетей на территории Вологодской области	протяженность построенных распределительных газовых сетей <*>, км	км	9.24	21.83	4.3	12.51	7.586	0	4.8	6.645	18.072	
		уровень газификации потребителей области природным газом, %	%	60.4	61.0	61.5	62.0	62.5	63.0	64.0	64.5	-	
		уровень газификации населения природным газом, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	63.5	
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)													
2.	Повышение доступности системы газоснабжения природным газом на территории Вологодской области	количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения	ед.	349	739	235	657	407	0	122	275	860	

* 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 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд"](#).

Приложение 2. Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 государственной программы в разрезе муниципальных образований области

Приложение 2
к Подпрограмме 2

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 10.09.2018 N 806)

N п/п	Наименование муниципального образования области	Целевой показатель (индикатор), единицы измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
			плановое								
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Бабаевский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0.6	0.6			-	-	-	1.2	
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-		
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	36	17			-	-	-	53	
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-		
2.	Вологодский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0.3	2.99	2.344		-	-	-	5.63	

		в том числе в сельской местности, км	0.3	2.99	2.344		-	-	-	5.63
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	13	300	260		-	-	-	573
		в том числе в сельской местности, ед.	13	300	260		-	-	-	573
3.	Великоустюгский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км			1.8		-	-	-	1.8
		в том числе в сельской местности, км			1.8		-	-	-	1.8
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.			42		-	-	-	42
		в том числе в сельской местности, ед.			42		-	-	-	42
4.	Грязовецкий район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км		1.4			-	-	-	1.4
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.		60			-	-	-	60
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-	-
5.	Кадуйский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км		0.7	1.439		-	-	-	2.139
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-	-
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.		40	45		-	-	-	85
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-	-
6.	Междуреченский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км		2.8	1.057		-	-	-	3.857
		в том числе в сельской местности, км			1.057		-	-	-	1.057
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.		80	40		-	-	-	120
		в том числе в сельской местности, ед.			40		-	-	-	40
7.	Тарногский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км		3.72	0.946		-	-	-	4.666
		в том числе в сельской местности, км		3.72	0.946		-	-	-	4.666

		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	140	20		-	-		160
		в том числе в сельской местности, ед.	140	20		-	-	-	160
8.	Тотемский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	1.1			-	-	-	1.1
		в том числе в сельской местности, км				-	-	-	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	92			-	-	-	92
		в том числе в сельской местности, ед.				-	-	-	
9.	Шекснинский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0.5	0.3		-	-	-	0.8
		в том числе в сельской местности, км	0.5	0.3		-	-	-	0.8
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	14	20		-	-	-	34
		в том числе в сельской местности, ед.	14	20		-	-	-	34
10.	Череповецкий район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	1.8			-	-	-	1.8
		в том числе в сельской местности, км	1.8			-	-	-	1.8
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	80			-	-	-	80
		в том числе в сельской местности, ед.	80			-	-	-	80

Приложение 3. Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 2 государственной программы

Приложение 3
к Подпрограмме 2

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

N 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 построенных распределительных газовых сетей в отчетном году	Годовая (на конец периода)	$P = P1об. + P2об. + \dots Pnоб.$	P - общая протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	4 (на основании утвержденной проектно-сметной документации по объектам подпрограмм, имеющим положительное заключение государственной экспертизы)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

						П1об - построенных распределительных газовых сетей по 1-му объекту, км				
	в том числе в сельской местности					П2об - построенных распределительных газовых сетей по 2-му объекту, км				
						Пiоб - построенных распределительных газовых сетей по i-му объекту, км				
2.	Количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения	ед.	показатель отражает количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу	Годовая (на конец периода)	$K = K1 + K2 + \dots Ki$	К - общее количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу, ед.	отчетные данные муниципальных образований области	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
	в том числе в сельской местности					K1 - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 1-го объекта, ед.				
						K2 - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 2-го объекта, ед.				
						Ki - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации i-го объекта, ед.				
3.	Уровень газификации потребителей области природным газом	%	показатель характеризует темы газификации потребителей области природным газом	Годовая (на конец периода)	$У = Г / Гобщ \times 100\%$	У - уровень газификации потребителей области природным газом, %	4 (данные, предоставляемые ОАО "Газпром промгаз")	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						Г - количество газифицированных природным газом квартир в Вологодской области, ед.				
						Г - общее количество квартир в Вологодской области, ед.				
4.	уровень газификации населения природным газом, %	%	Показатель характеризует степень использования газа для благоустройства жилищного фонда с учетом потребления газа для производства тепловой энергии и горячей воды в централизованных системах теплоснабжения и горячего водоснабжения жилищного фонда	Годовая (на конец периода)	$УГ_i^{нас} = \left(\alpha_{1,j} \cdot \frac{N_{ГП,j}}{N_{КВ,j}} + \alpha_{2,j} \cdot \frac{N_{ГВ,j} + \beta_1 \cdot N_{ШВ,j}}{N_{КВ,j}} + \alpha_{3,j} \cdot \frac{N_{О,j} + \beta_2 \cdot N_{ЦО,j}}{N_{КВ,j}} \right) \cdot 100 (1)$	$УГ_i^{нас}$ - уровень газификации населения, %	4 (данные газораспределительных организаций области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						МКВ,j - количество квартир и жилых домов в субъекте Российской Федерации, ед.				
						МГП,j - количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми плитами, ед.				
						МГВ,j - количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми водонагревательными приборами, ед.				

$M_{ГВ,i}$ - количество квартир и жилых домов, подключенных к централизованным системам горячего водоснабжения, ед.
NO_i - количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми отопительными приборами, ед.
$M_{ЦО,i}$ - количество квартир и жилых домов,
подключенных к централизованным системам теплоснабжения, ед.
$\alpha_{1,i}, \alpha_{2,i}, \alpha_{3,i}$ - нормировочные коэффициенты
β_i - доля газа в общем объеме топлива всех видов в выработке тепловой энергии

(п. 4 введен постановлением Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

<1> Сплошное наблюдение.

Приложение 3.1. Перечень основных мероприятий подпрограммы 2 государственной программы

Приложение 3.1
к Подпрограмме 2

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314, от 09.11.2020 N 1289)

Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Связь с проектом	Связь показателями подпрограммы с	Годы реализации и источник финансового обеспечения							
					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	
Основное мероприятие 1 "Развитие газификации на территории Вологодской области"	Департамент ТЭК и ТР области	повышение уровня газификации потребителей области природным газом	-	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км; уровень газификации потребителей области природным газом, %; количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.	1,4	1,4	1,4	6	1,4	1,4	1,4	
Основное мероприятие 2 "Информирование органов местного самоуправления области и населения по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения"	Департамент ТЭК и ТР области	повышение грамотности населения и органов местного самоуправления в вопросах подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	-	количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед., уровень газификации населения природным газом, %	-	-	-	-	6	6	6	

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

Приложение 4. Правила предоставления и распределения субсидий муниципальным образованиям области на строительство и реконструкцию объектов газоснабжения в рамках реализации подпрограммы 2 "Газификация на территории Вологодской области на 2014 - ..."

Приложение 4
к Подпрограмме 2

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ СУБСИДИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЯМ ОБЛАСТИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ 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)

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314, от 09.11.2020 N 1289)

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газоснабжения 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 - субсидия, субсидии, подпрограмма 2), устанавливаются критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области, порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и их значения, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидии, порядок соблюдения обеспечения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении субсидии бюджету муниципального образования области.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных районов, городских поселений и городских округов (далее - муниципальные образования области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации газоснабжения в части реализации мероприятий по строительству и реконструкции объектов газоснабжения муниципальной собственности (далее - объекты).

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

II. Условия предоставления субсидий

2.1. Условиями предоставления Департаментом субсидий являются:

наличие в бюджете муниципального образования области (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования области, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, в объеме, необходимом для его исполнения, включая размер планируемой к предоставлению из областного бюджета субсидии;

заключение соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии бюджету муниципального образования области, соответствующего требованиям пункта 15 [Правил формирования, предоставления и распределения субсидии из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года N 1224](#) (далее - Правила формирования, предоставления и распределения субсидий), и предусматривающего обязательства муниципального образования области по исполнению расходного обязательства, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия, и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным соглашением обязательств;

централизация закупок в отношении закупок, финансовое обеспечение которых частично или полностью осуществляется за счет данных субсидий, предоставляемых из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области на софинансирование капитальных вложений (строительство, реконструкция) в объекты муниципальной собственности, осуществляемых путем проведения конкурсов и аукционов, финансовое обеспечение которых частично или полностью осуществляется за счет данных субсидий, посредством определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) органом исполнительной государственной власти области, уполномоченным Правительством области.

2.2. Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области осуществляется на основании Соглашения (далее - Соглашение), заключаемого между Департаментом и муниципальным образованием области по форме, утвержденной Департаментом в соответствии с типовой формой соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета бюджету муниципального образования области, утвержденной Департаментом финансов области.

Соглашение заключается в сроки, предусмотренные Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

Внесение изменений в Соглашение осуществляется в соответствии с Правилами формирования, предоставления и распределения субсидий.

III. Критерии и порядок отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

3.1. Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является:

наличие заявки от органа местного самоуправления на софинансирование мероприятий по строительству и реконструкции объектов газоснабжения;

наличие муниципальных правовых актов, договоров или соглашений, заключенных муниципальным образованием, обуславливающих осуществление расходов муниципального образования области в рамках исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставляется субсидия;

наличие разработанной органами местного самоуправления и утвержденной в установленном порядке проектной документации.

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 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 1-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

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

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

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

4.3. Уровень софинансирования расходного обязательства муниципальных районов и городских округов из областного бюджета по субсидиям, предоставляемым за счет средств областного бюджета, на софинансирование строительства и реконструкции объектов газоснабжения, устанавливается согласно приложению 3 к Правилам формирования, предоставления и расходования субсидий исходя из значения уровня расчетной бюджетной обеспеченности муниципальных районов (городских округов), определяемого в целях расчета объема дотации на выравнивание бюджетной обеспеченности муниципальных образований области в соответствии с [законом области от 6 декабря 2013 года N 3222-ОЗ "О межбюджетных трансфертах в Вологодской области"](#).

Уровень софинансирования расходного обязательства городского поселения по субсидиям, предоставляемым за счет средств областного бюджета, на софинансирование строительства и реконструкции объектов газоснабжения устанавливается равным уровню софинансирования расходного обязательства соответствующего муниципального района.

V. Порядок оценки эффективности использования субсидий, а также результаты использования субсидий, порядок расчета их значений и (или) их значения

5.1. Оценка эффективности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

5.2. Оценка осуществляется путем сравнения фактически достигнутых значений и установленных Соглашениями значений результатов использования субсидий на основе отчетности муниципальных образований области об исполнении условий предоставления субсидий.

Департамент оформляет результаты оценки в виде аналитической записки в срок до 15 марта текущего финансового года.

5.3. Для оценки применяются следующие результаты использования субсидий:

протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;

количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.

Значения целевых показателей результативности использования субсидий приведены в приложении к Правилам.

5.4. Результат "Протяженность построенных распределительных газовых сетей" (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

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

P - общая протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;

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

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

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

5.5. Результат "Количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу" (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$K = K_1 + K_2 + \dots + K_i, \text{ где:}$$

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

К1 - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению 1-го объекта, ед.;

К2 - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению 2-го объекта, ед.;

Ки - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению i-го объекта, ед.

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

6.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, представляют Департаменту информацию о выполнении условий предоставления субсидий, в том числе о выполнении результатов использования субсидий и осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия, по форме согласно приложению к Соглашению.

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

Информация направляется на бумажном носителе за подписью главы администрации муниципального образования области.

6.2. Ежегодно в срок до 20 февраля текущего финансового года Департамент осуществляет анализ достижения муниципальными образованиями области в отчетном периоде значений результатов использования субсидий, установленных Соглашениями, и представляет в срок до 1 марта текущего финансового года:

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 09.11.2020 N 1289)

в Департамент стратегического планирования Правительства области (в составе годового отчета о ходе реализации государственных программ области) и Департамент финансов области - отчет об исполнении результатов по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, обоснования невыполнения целевых показателей результативности использования субсидий и предложений о мерах по повышению эффективности использования субсидий;

в Департамент финансов области - информацию о проведенном анализе и предложения по сокращению субсидий в рамках применения бюджетных мер принуждения в порядке, установленном Департаментом финансов области.

VII. Порядок обеспечения Департаментом соблюдения муниципальными образованиями области целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии

7.1. 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 по строительству и реконструкции объектов газоснабжения.

7.2. Департамент направляет муниципальным образованиям области уведомления об утвержденных лимитах бюджетных обязательств на текущий финансовый год, а также уведомления об изменении лимитов бюджетных обязательств по лимитам на текущий финансовый год.

7.3. Для заключения Соглашения муниципальные образования области направляют в Департамент:

муниципальную программу, в которую включен объект, подлежащий финансированию;

выписку из решения о бюджете муниципального образования области на текущий финансовый год по строке бюджетного ассигнования на соответствующее расходное обязательство, заверенная подписью уполномоченного лица;

проектную документацию, утвержденную в установленном порядке.

7.4. Для осуществления выделения субсидий на мероприятия муниципальные образования области предоставляют в Департамент в срок, не позднее 15 декабря текущего года заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

сводной справки о стоимости выполненных работ и произведенных затрат (далее - справка) в целом по объекту, проверенной и подписанной главой муниципального образования области с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии данной справки предоставить заверенные копии товарных накладных, счетов-фактур, актов оказания услуг (выполнения, приема-сдачи работ), платежных поручений, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области либо подведомственным ему 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.

7.5. 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.

Перечисление средств субсидии осуществляется на основании заявки муниципального образования области о перечислении субсидии, представляемой в Департамент по форме и в срок, которые установлены Департаментом в соответствии с Соглашением.

7.6. Перечисление средств субсидий осуществляется Департаментом в срок не более 30 календарных дней со дня поступления документов, указанных в п. 7.4 настоящих Правил, на основании копий документов (заверенные копии муниципальных контрактов, заключенных органом местного самоуправления муниципального образования, заверенные копии справок о стоимости выполненных работ и затрат, копии счетов-фактур и платежных поручений, 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"), представленных в государственное казенное учреждение Вологодской области "Областное казначейство".

7.7. Департамент обеспечивает контроль за соблюдением органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий, в следующем порядке:

при рассмотрении заявки, представленной органом местного самоуправления области, для предоставления субсидии;

при рассмотрении отчетности об использовании субсидии, в том числе отчетности об осуществлении расходов местного бюджета, источником финансового обеспечения которых является субсидия;

при анализе достижения органами местного самоуправления области в отчетном финансовом году значений результатов использования субсидий.

Проверка соблюдения условия предоставления субсидии, предусмотренного абзацем четвертым пункта 2.1 настоящих Правил, осуществляется посредством анализа информации, размещенной в Единой информационной системе в сфере закупок: <http://zakupki.gov.ru>.

VIII. Последствия несоблюдения целей, условий, порядка предоставления субсидий, а также ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных соглашением о предоставлении из областного бюджета субсидий бюджету муниципального образования области

8.1. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущено нарушения обязательств муниципального образования области, предусмотренных соглашением по выполнению результатов использования субсидии и в срок до первой даты предоставления отчетности о достижении результатов использования субсидии в соответствии с соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, подлежащий возврату из бюджета муниципального образования области в областной бюджет в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии (Ввозврата), рассчитывается по формуле:

$V_{\text{возврата}} = (V_{\text{субсидии}} \times k \times m / n) \times 0,1$, где:

$V_{\text{субсидии}}$ - размер субсидии, предоставленной бюджету муниципального образования области из областного бюджета.

При расчете объема средств, подлежащих возврату из бюджета муниципального образования области, в размере субсидии, предоставленной в отчетном финансовом году ($V_{\text{субсидии}}$), не учитывается размер остатка субсидии, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года;

m - количество результатов использования субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии, имеет положительное значение;

n - общее количество результатов использования субсидии;

k - коэффициент возврата субсидии.

Коэффициент возврата субсидии (k) рассчитывается по формуле:

$k = \sum D_i / m$, где:

D_i - индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i -го результата использования субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i -го результата использования субсидии (D_i):

a) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$D_i = 1 - T_i / S_i$, где:

T_i - фактически достигнутое значение i -го результата использования субсидии на отчетную дату;

S_i - плановое значение i -го результата использования субсидии, установленное соглашением;

б) для результатов использования субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает меньшую эффективность использования субсидии, определяется по формуле:

$$D_i = 1 - S_i / T_i$$

8.2. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в отношении субсидий, предоставляемых на софинансирование строительства допущены нарушения обязательства по соблюдению графика выполнения мероприятий по строительству и реконструкции объектов газоснабжения (в соответствии с приложением к Соглашению) срок до 1 апреля года, следующего за годом предоставления субсидии, указанные нарушения не устранены, объем средств, соответствующий 5 процентам объема средств, предусмотренного на год, в котором допущены нарушения указанных обязательств, размеру субсидии без учета размера остатка субсидии по указанным объектам муниципальной собственности, не использованного по состоянию на 1 января текущего финансового года, подлежит возврату из местного бюджета в доход областного бюджета в срок до 1 июля года, следующего за годом предоставления субсидии, если муниципальным образованием области, допустившим нарушение соответствующих обязательств, не позднее 15 июня года, следующего за годом предоставления субсидии, не представлено заключение о причинах неисполнения соответствующих обязательств, а также о целесообразности продления срока устранения нарушения обязательств и достаточности мер, предпринимаемых для устранения такого нарушения.

8.3. В случае если муниципальным образованием области по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии допущены нарушения обязательств по соблюдению уровня софинансирования, объем средств, подлежащий возврату из местного бюджета в областной бюджет в срок до 1 июня года, следующего за годом предоставления субсидии (S_n), рассчитывается по формуле:

$$S_n = S_f - S_k \times K_f, \text{ где:}$$

S_f - размер предоставленной субсидии для софинансирования расходного обязательства муниципального образования области по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

S_k - общий объем бюджетных обязательств, принятых допустившим нарушение условий софинансирования расходного обязательства получателем средств местного бюджета, необходимых для исполнения расходного обязательства муниципального образования области, в целях софинансирования которого предоставлена субсидия, по состоянию на дату окончания контрольного мероприятия (проверки (ревизии));

K_f - безразмерный коэффициент, выражающий уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области из областного бюджета по соответствующему мероприятию (объекту капитального строительства, объекту недвижимого имущества), предусмотренный Соглашением.

8.4. Не использованные по состоянию на 1 января текущего финансового года субсидии подлежат возврату в доход бюджета, из которого они были ранее предоставлены, в течение первых 15 рабочих дней текущего финансового года.

8.5. Основания для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, предусмотрены пунктом 26 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

8.6. В случае отсутствия оснований для освобождения муниципального образования области от применения мер ответственности, предусмотренных разделом VIII настоящих Правил, Департамент не позднее 10 рабочих дней после первой даты представления отчетности о достижении значений результатов использования субсидии в соответствии с Соглашением в году, следующем за годом предоставления субсидии, направляет муниципальному образованию области требование по возврату в областной бюджет объема средств, рассчитанного в соответствии с настоящим разделом, с указанием сумм средств, подлежащих возврату, и сроков их возврата в соответствии с настоящими Правилами (далее - требование по возврату).

Департамент в случае полного или частичного неперечисления сумм, указанных в требовании по возврату, в течение 5 рабочих дней с даты истечения срока, установленного в соответствии с настоящим пунктом для возврата в областной бюджет средств, представляет информацию о неисполнении требования по возврату в Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области.

Контрольно-ревизионное управление Департамента финансов области обязано не позднее 10 рабочих дней с даты получения указанной информации от Департамента обеспечить назначение проверки исполнения органами местного самоуправления муниципального образования области требования по возврату в текущем финансовом году.

8.7. В случае нецелевого использования субсидии к муниципальному образованию области применяются бюджетные меры принуждения, предусмотренные бюджетным законодательством Российской Федерации.

Приложение. Результаты использования субсидий и их значения на 2020 год

Приложение
к Правилам

Наименование результатов использования субсидии	Ед. измерения	Значение результатов использования субсидии
		2020 год
1	2	3
Протяженность построенных распределительных газовых сетей	км	18,072
в том числе в сельской местности	км	-

в том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Приложение 8. Подпрограмма 3 "Обеспечение реализации государственной программы на 2014 - 2020 годы"

Приложение 8
к Государственной программе

ПОДПРОГРАММА 3 "ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2014 - 2020 ГОДЫ" (ДАЛЕЕ - ПОДПРОГРАММА 3)

(в ред. постановлений Правительства Вологодской области от 13.06.2018 N 480, от 18.03.2019 N 260, от 20.05.2019 N 474, от 07.10.2019 N 916, от 27.01.2020 N 47, от 03.02.2020 N 81, от 30.03.2020 N 314)

Паспорт подпрограммы 3

Ответственный исполнитель подпрограммы 3	Департамент ТЭК и ТР области
Цель подпрограммы 3	обеспечение эффективной деятельности органов исполнительной государственной власти области в сфере энергоэффективности и развития газификации области
Задача подпрограммы 3	обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области возложенных полномочий
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 3	степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы, %; доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме, %
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260)	
Сроки реализации подпрограммы 3	2014 - 2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета	<p>объем бюджетных ассигнований подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета составляет 358286.3 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 22143.2 тыс. рублей; 2015 год - 22395.0 тыс. рублей; 2016 год - 57585.1 тыс. рублей; 2017 год - 56586.3 тыс. рублей; 2018 год - 60376.1 тыс. рублей; 2019 год - 63447.6 тыс. рублей; 2020 год - 75753.0 тыс. рублей;</p> <p>за счет собственных доходов областного бюджета составляет 356837.3 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год - 22143.2 тыс. рублей; 2015 год - 22395.0 тыс. рублей; 2016 год - 57585.1 тыс. рублей; 2017 год - 56586.3 тыс. рублей; 2018 год - 60376.1 тыс. рублей; 2019 год - 61998.6 тыс. рублей; 2020 год - 75753.0 тыс. рублей;</p> <p>безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме межбюджетных трансфертов - 1449.0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2019 год - 1449.0 тыс. рублей</p>
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)	
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 3	<p>обеспечение степени реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы на уровне 100% ежегодно;</p> <p>доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме, увеличится до 74%</p>
(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260)	

1. 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 и тарифного регулирования области. Ответственный исполнитель государственной программы обеспечивает проведение консультативно-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.

2. Цель, задачи и показатели (индикаторы) достижения цели и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 3

(в ред. [постановления Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#))

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 и тарифного регулирования области возложенных полномочий.

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 3:

обеспечение степени реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы на уровне 100% ежегодно;

доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме, увеличится до 74%.

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

Сведения о показателе (индикаторе) подпрограммы 3 приведены в приложении 1 к подпрограмме 3.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевого показателя (индикатора) подпрограммы 3 приведены в приложении 2 к подпрограмме 3.

Сроки реализации подпрограммы 3: 2014 - 2020 годы.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 3

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 3 необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 1 "Обеспечение деятельности государственных органов"

Целями мероприятия являются совершенствование управления реализацией государственной программы, организация взаимодействия Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования 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 и тарифного регулирования области за счет средств областного бюджета.

Основное мероприятие 2 "Осуществление отдельных государственных полномочий в сфере регулирования цен (тарифов)"

Целью мероприятия является предоставление субвенции на осуществление отдельных государственных полномочий в соответствии с [законом области от 5 октября 2006 года N 1501-ОЗ "О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Вологодской области отдельными государственными полномочиями в сфере регулирования цен \(тарифов\)"](#).

Основное мероприятие 3 "Определение нормативов потребления коммунальных услуг"

(абзац введен [постановлением Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#))

Целью основного мероприятия является утверждение нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

(абзац введен [постановлением Правительства Вологодской области от 18.03.2019 N 260](#))

В рамках данного мероприятия предусматривается финансирование расходов на выполнение комплекса работ, связанных с пересмотром установленных нормативов потребления коммунальных ресурсов по холодному и горячему водоснабжению, отоплению, электроснабжению и газоснабжению.

1.	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	%	выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	годовая, на конец периода	$V_0 = Pф / Pп \times 100\%$	<p>V_0 - оценка степени исполнения плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области по реализации государственной программы в рассматриваемом периоде, %</p> <p>$Pф$ - фактическое выполнение Плана реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p> <p>$Pп$ - утвержденный План реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p>	2 бухгалтерская и финансовая отчетность	мероприятия государственной программы	1	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы	%	доля основных мероприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год, по которым достигнут ожидаемый непосредственный результат, выполненных в полном объеме и завершенных в установленные сроки, в общем количестве запланированных к выполнению на отчетный год основных мероприятий в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы	периодичность годовая, показатель на конец отчетного периода	$KПвып = ОМвып / ОМплан \times 100\%$	<p>$ОМвып$ - количество основных мероприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год, по которым достигнут ожидаемый непосредственный результат, выполненных в полном объеме и завершенных в установленные сроки в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы</p> <p>$ОМплан$ - количество основных мероприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы</p>	3 ведомственная отчетность	основные мероприятия комплексного плана действий по реализации государственной программы	1	Департамент ТЭК и ТР области
3.	Доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме	%	доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области, к общему количеству поданных заявлений о предоставлении государственных услуг, оказываемых Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	ежегодно, показатель на дату	$Дэл = Чэл / Чоб \times 100\%$	<p>$Чэл$ - количество поданных в электронной форме заявлений на предоставление государственных услуг <1></p> <p>$Чоб$ - общее количество поданных о предоставлении государственных услуг <2></p>	3 ведомственная отчетность	заявления на предоставление государственных услуг	1	Департамент ТЭК и ТР области

<1> Указывается количество поданных с использованием ЕПГУ, РПГУ, иных порталов, сайтов либо государственных информационных систем, в которых обеспечена авторизация пользователей через федеральную государственную информационную систему "Единая система идентификации и аутентификации" (ЕСИА), заявлений на предоставление государственных услуг, оказываемых органами исполнительной государственной власти области, учреждениями, подведомственными органу исполнительной государственной власти области, при осуществлении отдельных государственных полномочий, в отношении которых обеспечена возможность предоставления в электронной форме до III - V этапов.

<2> Указывается общее количество поданных заявлений о предоставлении государственных услуг, оказываемых органом исполнительной государственной власти области, учреждениями, подведомственными органу исполнительной государственной власти области, при осуществлении отдельных государственных полномочий, в отношении которых обеспечена возможность предоставления в электронной форме до III - V этапов.

Приложение 3. Перечень основных мероприятий подпрограммы 3 государственной программы

Приложение 3
к Подпрограмме 3

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 30.03.2020 N 314)

Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель, исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Связь с проектом	Связь с показателями программы	Годы реализации и источник финансового обеспечения						
					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
Основное мероприятие 1 "Обеспечение деятельности государственных органов"	Департамент ТЭК и ТР области	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	-	выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	1	1	1	-	-	-	-
			-	степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы	-	-	-	1	1	1,2	1
		увеличение доли государственных услуг, предоставленных в электронной форме	-	доля государственных услуг, предоставленных в электронной форме	-	-	-	-	-	6	6
Основное мероприятие 2 "Осуществление отдельных государственных полномочий в сфере регулирования цен (тарифов)"	Департамент ТЭК и ТР области	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	-	выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	1	1	1	-	-	-	-
			-	степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы	-	-	-	1	1	1	-
Основное мероприятие 3 "Определение нормативов потребления коммунальных услуг"	Департамент ТЭК и ТР области	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	-	степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы	-	-	-	-	-	1	1

Приложение 4. Финансовое обеспечение подпрограммы 3 государственной программы за счет средств областного бюджета

Приложение 4
к Подпрограмме 3

(в ред. постановления Правительства Вологодской области от 03.02.2020 N 81)

