

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**  
**основных мероприятий государственной программы**

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"							
1.1	Основное мероприятие 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (разработка новых технологий энергосбережения, нормативно-правового обеспечения, развитие технического регулирования, сертификации и стандартизации)	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования, разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения, проработаны новые технологии в области энергоэффективности и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий.	Отсутствие методической и нормативной правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая разработку методик и стандартов измерения, верификации и энергоменеджмента;  Недостаточное количество актов технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							энергии»,  «Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,  «Обеспечение суммарной экономии природного газа»,  «Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,  «Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,  «Обеспечение суммарного снижения

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.2	Основное мероприятие 1.2. Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (прямое субсидирование региональных программ)	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	выделено не менее 53 млрд. рублей субсидий из федерального бюджета;  в субъектах Российской Федерации подготовлены и реализованы (реализуются) программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на сумму не менее 161 млрд. рублей	Отсутствие стимулирования повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации	выбросов парниковых газов».  Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							«Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,
							«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии»
1.3	Основное мероприятие 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Обеспечена осведомленность общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения. Не менее 15% населения осведомлены о технологиях и принципах энергосбережения (по данным социологических опросов)	Отсутствие сформированной бережливой модели поведения населения по причине не информированности в области энергосбережения	Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			

показателей  
задач  
подпрограммы:

«Снижение  
энергоёмкости  
валового  
внутреннего  
продукта  
Российской  
Федерации»,

«Обеспечение  
годовой  
экономии  
первичной  
энергии»,

«Обеспечение  
суммарной  
экономии  
первичной  
энергии»,

«Обеспечение  
суммарной  
экономии  
природного  
газа»,

«Обеспечение  
суммарной  
экономии

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.4.	Основное мероприятие 1.4. Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и ее интеграция с государственной ГИС ТЭК системой топливно- энергетического комплекса	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Количество пользователей информационной системы – не менее 34 000 единиц. Степень интеграции государственной информационной системы в области энергосбережения и ГИС ТЭК составит 100%.	Недостаточная статистическая база в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	электроэнергии»,  «Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,  «Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».  Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							<p>энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,</p> <p>«Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии</p>

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.5.	Основное мероприятие 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов – не менее 200 тыс. чел.	Недостаточная квалификация специалистов федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций с участием государства или муниципальных образований, а также других организаций в области энергосбережения и повышения энергетической	тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов», «Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».  Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы: «Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской



№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
						эффективности	Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,  «Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,  «Обеспечение суммарной экономии природного газа»,  «Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,  «Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.6.	Основное мероприятие 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	Недостаточное международное сотрудничество области энергосбережения повышения энергетической эффективности	и нефтепродуктов»,  «Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».  Реализация мероприятий данного и основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							первичной энергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,
							«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,
							«Обеспечение суммарного

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.7.	Основное мероприятие 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (предоставление налоговых преференций, льготного финансирования; и т.д.)	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Общий объем внебюджетного финансирования, привлеченного для реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения в 2013-2020 гг. составляет не менее 5,6 трлн. рублей	Завершение или отсутствие реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по причине недостаточного финансирования	снижения выбросов парниковых газов».  Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,  «Обеспечение

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							<p>суммарной экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,</p> <p>«Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».</p>

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1.8	Основное мероприятие 1.8. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (заключение целевых соглашений по повышению энергоэффективности собственных объектов, системы энергосервисных контрактов, создание рынка «белых сертификатов», заключение целевых соглашений с крупнейшими предприятиями и ресурсоснабжающими организациями по повышению энергоэффективности своей деятельности, привлечение ресурсоснабжающих организаций к реализации проектов в области энергосбережения у конечных потребителей).	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Объем заключенных энергосервисных контрактов составит не менее 30 млрд. рублей. Количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики. Количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных потребителей – не менее 50%. Объем экономии за счет реализации программ «белых сертификатов» - не менее 3,5 млн. т.у.т.	Неразвитый рынок энергоаудита развитых механизмов энергосервисных контрактов Отсутствие рынка «белых сертификатов» Неразвитость механизма заключения целевых соглашений	Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,  «Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,
							«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,
							«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,
							«Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».
1.9.	Основное мероприятие 1.9. Оперативное управление	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Выполнение плана мероприятий по реализации подпрограммы в	Недостаточность управленческих	

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	подпрограммой				полном объеме	мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
1.10.	Основное мероприятие 1.10. Предоставление государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	Минэнерго России	2013 г.	2020 г.	Выдача 80 млрд. рублей государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Реализация проектов по энергосбережению и энергоэффективности в отраслях российской экономики на сумму не менее 160 млрд. рублей.	Отсутствие стимулов к реализации проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:  «Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,  «Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,  «Обеспечение



№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
							<p>суммарной экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,</p> <p>«Обеспечение суммарного снижения выбросов парниковых газов».</p>

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"							
2.1.	Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России	2011 год	2020 год	рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации.  Снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей	старение основных фондов и снижение уровня безопасности до недопустимых пределов.  Отставание России от базового мирового тренда в развитии электроэнергетики.  Рост тарифов для конечного потребителя при нарастающем износе основных фондов электроэнергетики.	Таблица 1, п.2.1.- 2.3.
2.2.	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности. Снижение потерь в электрических сетях	Старение основных фондов и снижение уровня безопасности до недопустимых пределов. Снижение надежности электрооборудования потребителей, дальнейшее увеличение потерь электрической энергии, рост аварий и продолжительности отключения потребителей от постоянного	Таблица 1, п. 2.1. п. 2.3. п. 2.4. п. 2.5. п. 2.7

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
2.3.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, Ростехнадзор, ФАС России, Минрегион России	2012 год	2018 год	Уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождение всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети. Мероприятие выполняется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р	энергоснабжения Отсутствие доступности энергетической инфраструктуры	Таблица 1, п.2.4.1 п.2.4.2
2.4.	Основное мероприятие 2.4. Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Обеспечение расширения использования ЗШО до 100% от объема их текущего (годового) выхода. Повышение надежности работы угольных электростанций (вследствие устранения рисков переполнения золошлакоотвалов), снижение затрат энергокомпаний на содержание золошлакоотвалов, снижение тарифной нагрузки на потребителей энергии	Риски вывода угольных электростанций из-за переполнения золошлакоотвалов, рост эксплуатационных издержек энергокомпаний, имеющих в своем составе угольную генерацию, увеличение тарифной нагрузки на потребителей энергии, экологические риски (пыление и фильтрация золошлакоотвалов)	Таблица 1, п. 2.8.
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"							
3.1	Основное мероприятие 3.1.	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Вовлечение запасов, нерентабельных при текущем	Снижение конкурентоспособности,	Таблица 1,

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи				уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Поддержание стабильного уровня добычи нефти	финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики	пункт 3.1
3.2.	Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и нефтепродуктов; поставок нефти на НПЗ с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям	Старение основных фондов и снижение уровня безопасности. Рост тарифов для конечного потребителя. Увеличение транспортных затрат нефтяных компаний	Таблица 1, пп.3.2-3.3.
3.3	Основное мероприятие 3.3 Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Увеличение глубины переработки нефти на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	Старение основных фондов и снижение уровня безопасности. Ухудшение экологической обстановки. Низкая эффективность переработки нефтяного	Таблица 1, пп.3.3-3.4.

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
3.4.	Основное мероприятие 3.4 Повышение эффективности использования попутного нефтяного газа	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Достижение уровня рационального использования ПНГ до 95% к 2014 г.	сырья и производство нефтепродуктов с низкой добавленной стоимостью Ухудшение экологической обстановки	Таблица 1, пункт 3.3
3.5.	Основное мероприятие 3.5 Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Внедрение либо замещение устаревшего технологического оборудования на новое энергоэффективное и энергосберегающее, использование которого позволит оптимизировать процессы добычи нефти на уже разрабатываемых месторождениях и тем самым стабилизировать уровни добычи нефти	Снижение добычи нефти в результате использования устаревшего технологического оборудования, увеличение количества выходов из строя	Таблица 1, пункт 3.1
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"							
4.1	Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2020 г. обеспечение добычи газа в объеме 850-941 млрд. куб. метров), сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92%, ввод новых	Технологическая отсталость отрасли, снижение объемов добычи газа	Таблица 1, п. 4.1-4.3

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов				месторождений		
4.2	Основное мероприятие 4.2. Реализация комплекса мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению объектов транспорта газа и ПХГ	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Увеличение объемов реконструкции линейной части газопроводов за период 2011-2020 гг. на 14228-15382 км	Технологическая отсталость отрасли, снижение объемов транспортировки газа, снижение надежности промышленной экологической безопасности транспортировки газа	Таблица 1, п. 4.4
4.3	Основное мероприятие 4.3. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части за период 2011-2020 гг. на 6976-12407 км	Снижение уровня поставок газа потребителям всех уровней	Таблица 1, п. 4.5

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий						
4.4.	Основное мероприятие 4.4. Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Увеличение прироста активной мощности ПХГ к 2020 г. на 20,7 млрд. м3	Недостаточность производительности ПХГ для обеспечения повышенного спроса на газ в периоды резких понижений температуры в осенне- зимние периоды и как следствие не обеспечение надежного газоснабжения в	Таблица 1, п. 4.6

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
4.5.	Основное мероприятие 4.5. Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа к 2020 г. и достижение уровня - 10,2%	указанные периоды Недостижение роста доли России на мировом рынке СПГ	Таблица 1, п. 4.7
4.6.	Основное мероприятие 4.6. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Минэнерго России	2011 год	2020 год	Ввод новых заводов по производству СПГ	Снижение гибкости поставок газа за счет замещения трубопроводных поставок газа на поставку СПГ	Таблица 1, п. 4.8
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"							
5.1	Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Инновационное развитие действующих предприятий, повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	Рост издержек производства, высокий риск возникновения чрезвычайных ситуаций	Таблица 1, п. 5.4.
5.2.	Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Создание новых центров угледобычи в Республике Саха-Якутия (Эльгинское и др.	Исчерпание запасов угля особо ценных марок, ухудшение	Таблица 1, п. 5.1 - 5.4.



№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда				месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсадское месторождение)	условий отработки действующих месторождений (рост глубины, коэфф. Вскрыши, газообильности и др.)	
5.3.	Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Разработка комплексных систем жизнеобеспечения на угледобывающих предприятиях и современных средств индивидуальной защиты.	Нестабильность производства, рост социальной напряженности	Таблица 1, п. 5.7.
5.4.	Основное мероприятие 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	Ухудшение экономических и социальных показателей работы отрасли	Таблица 1, п. 5.1.
5.5.	Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	Ухудшение экономических показателей работы отрасли	Таблица 1, п. 5.1., 5.5., 5.9.
5.6.	Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	Ухудшение экономических показателей работы отрасли	Таблица 1, п. 5.9.

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
5.7.	Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	Затягивание сроков завершения реструктуризации угольной промышленности, неполная реализация утвержденных проектов ликвидации шахт и разрезов, социальная напряженность	Таблица 1, п. 5.11.
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"							
6.1.	Основное мероприятие 6.1 Реализация мероприятий предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.10.2012 № 1839-р	Минэнерго России	2013 год	2020 год	Совершенствование нормативно правовой базы для развития и поддержки использования ВИЭ Диверсификация структуры топливно-энергетического баланса в изолированных от ЕЭС территориях путем использования местных топливных ресурсов и ВИЭ и экономия бюджетных расходов за счет замещения части привозного топлива	Снижение энергетической эффективности экономики регионов	Таблица 1, п. 6.1 - 6.2.
6.2.	Основное мероприятие 6.2. Реализация мероприятий	Минэнерго России	2013 год	2020 год	Ежегодное проведение конкурсных отборов	Увеличение технологического	Таблица 1, п. 6.1 - 6.2.

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449				инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности  Создание рынка энергосервисных услуг в сфере использования возобновляемых источников энергии  Сокращение технологического разрыва между Российской Федерацией и индустриальными странами в области использования возобновляемых источников энергии; - создание условий для организации промышленного производства оборудования, использующего возобновляемые источники энергии	разрыва между Российской Федерацией и индустриальными странами в области использования возобновляемых источников энергии	
6.3.	Основное мероприятие 6.3 Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации.	Минэнерго России	2013 год	2020 год	Определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии (в зависимости от поставленных целей) в Российской Федерации;  Сбалансированная государственная политика в	Снижение темпов развития и внедрения возобновляемых источников энергии	Таблица 1, п. 6.1 - 6.2.

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"					сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии		
7.1	Основное мероприятие 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	2013 год	2014 год	Интеграция с другими государственными и ведомственными информационными системами. Предоставление федеральным органам исполнительной власти оперативной и достоверной информации в сфере ТЭК в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития ТЭК. Бесшовная интеграция ГИС "Энергоэффективность" с ГИС ТЭК и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над всеми видами энергоресурсов. В пределах полномочий ГИС ТЭК: учет	Отсутствие оперативной и достоверной информации в сфере ТЭК и, как следствие, трудности в принятии обоснованных решений на федеральном уровне. Разрозненность и дублирование информации на федеральном, региональном и муниципальном уровнях. Сложности оценки состояния и прогноза производства и потребления энергоресурсов. Высокие расходы на эксплуатацию и развитие государственных информационных систем. Отсутствие	Таблица 1, п. 7.3 - 7.4

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
7.2	Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	2013 год	2020 год	<p>деятельности всех предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России</p> <p>Развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям ТЭК. Развитие средств интеграции с другими информационными системами. Интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях. Развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития ТЭК. Развитие средств сбора данных от предприятий и объектов</p>	<p>оперативной, достоверной и целостной информации</p> <p>о деятельности предприятий и объектов отраслей ТЭК, запасах, добыче, перемещении и потреблении энергоресурсов отраслей ТЭК</p> <p>Отсутствие адекватной сложившемуся условиям нормативной технической и нормативной правовой базы, адекватных средств интеграции, информационного взаимодействия с новыми информационными системами приведет к невозможности сбора оперативной, достоверной и целостной информации в сфере ТЭК. Неполнота информации о предприятиях и объектах отрасли,</p>	Таблица 1, п. 7.3 - 7.4

№ п/п	Номер и наименование ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
					отрасли. Подключение новых предприятий и объектов отрасли к ГИС ТЭК. Повышение оперативности, полноты и точности данных	затрудняющая принятие обоснованных решений по инновационному развитию отрасли, улучшению инвестиционного климата и развитию рыночных отношений	
7.3.	Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России	Минэнерго России	2012 год	2020 год	Обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России	Ненадлежащее и некачественное осуществление полномочий	Таблица 1, п. 7.1

**О Ц Е Н К А**  
**применения мер государственного регулирования при реализации государственной программы**

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
<b>Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					
1.	Реализация механизмов налогового стимулирования приобретения энергоэффективного оборудования и техники	Объем налоговых поступлений за вычетом объема выпадающих доходов	- 3 378 776	- 6 442 234	Мера необходима для стимулирования реализации инвестиционных проектов в области энергоэффективности и энергосбережения во всех секторах экономики
2.	Предоставление государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	Объем налоговых поступлений за вычетом объема выданных гарантий	- 10 000 000	- 10 000 000	Мера необходима для привлечения внебюджетного финансирования в отдельные сектора экономики, испытывающие трудности с финансовыми ресурсами, например, в теплоэнергетику, коммунальное хозяйство и энергосервисную деятельность
<b>Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики</b>					
3.	Удешевление стоимости	Снижение стоимости	н.д.	н.д.	Снижение расходов энергокомпаний

<sup>1</sup> Налоговая льгота, предоставление гарантий и т.п.

<sup>2</sup> Объем выпадающих доходов федерального бюджета, консолидированного бюджета субъекта РФ (тыс. рублей), увеличение обязательств Российской Федерации на (тыс. рублей).

<sup>3</sup> Для целей обоснования применения налоговых, таможенных, тарифных, кредитных и иных мер государственного регулирования следует привести сроки действия, а также прогнозную оценку объема выпадающих либо дополнительно полученных доходов при использовании указанных мер в разрезе уровней бюджетной системы Российской Федерации.

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
	проектов и капитальных затрат энергокомпании за счет типизации и унификации оборудования	проектов и капитальных затрат			
4.	Разработка нормативно-правовых актов, направленных на стимулирование мероприятий по модернизации объектов электроэнергетики	Объем модернизированной мощности, повышение КПД, снижение УРУТ, снижение потерь в сетях	н.д.	н.д.	Уменьшение износа основных фондов, повышение эффективности
5.	Разработка нормативно-правовых актов, направленных на стимулирование внедрения интеллектуального учета в электроэнергетике	Количество установленных интеллектуальных приборов учета	н.д.	н.д.	Снижение коммерческих потерь, снижение уровня потребления в пиковые периоды потребления
6.	Реализация мероприятий ("дорожная карта") "Повышение доступности энергетической инфраструктуры"	Уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождения всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети	"-"	"-"	Снижение количества этапов присоединения и времени их прохождения, снижение затрат на получение доступа к энергосети, улучшение инвестиционного климата в России



№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
7.	Разработка и реализация региональных программ, в составе программ в области обращения с отходами, в том числе обязывающих собственников золы и смеси золошлаковой и ее потребителей использовать их для получения вторичного сырья, в дорожном и ландшафтном строительстве и при производстве строительных материалов	Доля региональных программ, предусматривающих использование ЗШО (% от общего числа программ субъектов РФ, на территориях которых действуют угольные электростанции)	100	100	Создание условий по увеличению использования ЗШО
Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли*					
8.	Переход на новую систему налогообложения нефтяной отрасли, основывающуюся на налогообложении финансового результата деятельности	Дополнительные доходы федерального бюджета	30 000 000	30 000 000	Данная мера позволит обеспечивать устойчивые объемы добычи нефти, обеспечивающие потребности российской экономики. Основана на: налогообложении результата деятельности организаций нефтяной отрасли, обеспечивающем адаптивность к изменениям макроэкономических параметров в широких диапазонах и рентабельность разработки перспективных лицензионных участков с учетом их размеров и сложности

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
9.	Переход к новым правовым основам в нефтедобывающей сфере, нефтеперерабатывающей промышленности и транспортировки по магистральным трубопроводам в рамках принятия Федерального Закона "Об основах государственного регулирования деятельности по добыче, переработке и транспортировке нефти и нефтепродуктов"	Дополнительные доходы федерального бюджета	н/д	н/д	освоения; стимулирование рационального пользования недрами, в том числе для увеличения коэффициентов извлечения нефти, наиболее полного извлечения совместно залегающих и попутных компонентов, в первую очередь, попутного (нефтяного) газа; "прозрачности" и простоте администрирования; экономической и бюджетной эффективности для государства Законопроектом, разработанным Минэнерго России и внесенным в установленном порядке в Правительство Российской Федерации, предусматривается создание правовых основ экономических отношений в нефтедобывающей сфере, нефтеперерабатывающей промышленности и транспортировке по магистральным трубопроводам, обеспечение стандартного раскрытия информации всеми субъектами отрасли, установление требований нефтеконтроля - мониторинг за перемещением нефти и

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
10.	Переход на новую систему реализации крупных инвестиционных проектов по переработке природных ресурсов в нефтегазохимическую продукцию	Увеличение обязательств Российской Федерации	н/д	н/д	нефтепродуктов на территории Российской Федерации, установление требования учета нефти и нефтепродуктов, попутного нефтяного газа, обеспечения порядка формирования балансов, установление требований по реализации нефти и нефтепродуктов на товарной бирже, также определение особенности их вывоза за пределы Российской Федерации, установление мер, обеспечивающих их поставку на внутренний рынок при возникновении дефицита, определит правовой статус субъектов малого предпринимательства Реализация мер государственной поддержки, предусмотренных Планом развития газа - и нефтехимии России на период до 2030 г. позволит ускорить реализацию крупных проектов в сфере нефтегазохимии
11.	Корректировка стратегического плана развития нефтяной отрасли на основе показателей Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 г. с		н/д	н/д	Данная мера приведет к формированию сбалансированного производственного потенциала нефтяной отрасли (включая инфраструктуру добычи, транспорта и нефтепереработки); удовлетворение

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
	целью выполнения поставленных основных задач				экономически обоснованного внутреннего спроса на нефть и нефтепродукты; эффективная реализация экспортного потенциала нефтяной отрасли; достижение максимальной бюджетной эффективности отрасли и стабильный долгосрочный рост ВВП
12.	Изменение процесса администрирования реализации механизма освоения месторождений углеводородов на основе соглашений о разделе продукции, в части возложения полномочий на специализированные организации.	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	15 763 007	16 658 674	Данная мера позволит повысить показатели освоения месторождений, приведет к максимизации доходности проектов для государства
		Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли*			
13.	Корректировка стратегического плана развития газовой отрасли на основе показателей Генеральной схемы развития газовой отрасли до 2030 г. с целью выполнения поставленных основных задач	Увеличение обязательств Российской Федерации	н/д	н/д	Данная мера приведет к: 1. Формированию сбалансированного производственного потенциала газовой отрасли. 2. Удовлетворение экономически обоснованного внутреннего спроса на газ. 3. Географической диверсификации поставок российского газа путем создания новых транспортных коридоров.

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
14.	Переход на новую систему налогообложения газовой отрасли, предусматривающую установление прогрессивной шкалы расчета ставки НДС на газ по аналогии с расчетом ставок НДС на нефть, и с "привязкой" к конъюнктуре мирового рынка углеводородов	Дополнительные доходы федерального бюджета	н/д	н/д	<p>4. Приоритетному развитию генерирующих мощностей в электроэнергетике с использованием в качестве топлива природного газа.</p> <p>5. Созданию продукции с повышенной добавочной стоимостью путем увеличения объемов и глубины переработки в газохимии.</p> <p>6. Пропаганде газового топлива как наиболее экономически и экологически эффективного для энергогенерации и транспорта.</p> <p>7. Достижению максимальной бюджетной эффективности отрасли и стабильный долгосрочный рост ВВП.</p> <p>Данная мера позволит обеспечивать устойчивые объемы добычи газа, обеспечивающие потребности российской экономики, также обеспечит увеличение бюджетных поступлений и сохранит экономические стимулы для развития газовых проектов, в том числе независимыми производителями в случае коррекции мировой цены на газ.</p> <p>Указанный переход позволит повысить гибкость системы налогообложения</p>

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
15.	Изменение подхода к тарификации транспортировки газа по магистральным газопроводам	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	н/д	н/д	газовой отрасли, в том числе в зависимости от условий разработки месторождений Данная мера позволит создать прозрачную систему тарифообразования, обеспечит обратную связь и отсутствие ценового давления, также позволит возмещать экономически обоснованные затраты и части капитальных затрат для гарантии надежных и безопасных поставок газа
16.	Переход на новую систему налогообложения газовой отрасли посредством введения шкалы и формы расчета ставки НДС на газ с момента выхода на равнодоходность цен на внутреннем и внешнем рынках газа.	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	168 300 000,00	185 900 000,00	Данный переход позволит повысить гибкость системы налогообложения газовой отрасли, в том числе в зависимости от условий разработки месторождений, также позволит сохранить экономические стимулы для развития газовых проектов, в том числе независимыми производителями в случае коррекции мировой цены на газ. Приведет к доведению затрат на производство и доставку газа на традиционные и потенциальные рынки до уровня конкурентной цены, в первую очередь, за счет улучшения показателей транспортировки и логистики поставок

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
17.	Формирование мер экономического стимулирования для развития производства сжиженного природного газа (СПГ) и соответствующей инфраструктуры на территории Российской Федерации	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	н/д	н/д	Данная мера обеспечит динамичное социально-экономическое развитие регионов, на территории которых будут реализовываться планируемые проекты производства СПГ, развитие смежных отраслей промышленности. Реализация СПГ проектов позволит диверсифицировать экспортные поставки российского природного газа, что позволит выйти на новые мировые рынки с возможностью варьирования направлений в зависимости от сложившихся рыночных условий
18.	Формирование мер экономического стимулирования для развития в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке новых центров газодобычи, единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки других стран. Мониторинг и реализация Восточной газовой программы	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	н/д	н/д	Данная мера направлена на повышение устойчивого газоснабжения в России посредством расширения Единой системы газоснабжения на Восток, создание условий для динамичного социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока, развитие газоперерабатывающей и газохимической промышленности в регионе для производства продукции с высокой добавленной стоимостью

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
19.	Комплексное стимулирование освоения ресурсов углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации, включая меры поддержки первоочередных проектов на континентальном шельфе Российской Федерации	Дополнительные доходы в федеральный бюджет	29 576 000,00	49 912 000,00	Данная мера даст возможность: определения нормативно-правового статуса Арктической зоны Российской Федерации и обеспечение возможности эффективного освоения Арктической зоны Российской Федерации при участии иностранных инвесторов; разработки и принятия нормативных правовых актов, предусматривающих использование международных стандартов, а также создание соответствующих российских национальных стандартов на проектирование, строительство и эксплуатацию объектов нефтегазовых месторождений Арктической зоны Российской Федерации; разработки и принятия мер таможенно-тарифного и налогового регулирования освоения месторождений континентального шельфа Российской Федерации; разработки и принятия мер по обеспечению упрощенного порядка пересечения государственной границы Российской Федерации при осуществлении работ на континентальном



№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
шельфе Российской Федерации					
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности					
20.	Налоговое стимулирование инвестиционных вложений в реализацию проектов по созданию технологических комплексов и программ модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях	налоговые льготы на региональном уровне	40 000,00	2 170 000,00	Срок действия 2012 - 2012 гг. Создание условий для развития перерабатывающих производств
21.	Предоставление государственных гарантий по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов	Увеличение обязательств Российской Федерации на 69 100 000 тыс. рублей	5 100 000,00		Срок действия 2013 - 2020 гг. Создание условий для привлечения инвестиций в инновационное развитие отрасли
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии					
22.	Включение в систему регулируемых тарифов на розничных рынках электрической энергии тарифа на электроэнергию, поставляемую квалифицированными	Объем введенной мощности на основе ВИЭ, ГВт	н.д.	н.д.	Срок действия - 2013 - 2020 гг. Выравнивание конкурентных условий для привлечения инвестиций в сооружение генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии с целью достижения установленных целевых показателей

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
23.	генерирующими объектами на основе использования возобновляемых источников энергии, сетевым организациям для компенсации потерь электрической энергии в сетях Применение механизма купли-продажи (поставки) мощности по договорам, заключаемым поставщиками электрической энергии и мощности, произведенным на генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка	Объем введенной мощности на основе ВИЭ, ГВт	н.д.	н.д.	развития возобновляемой энергетики  Срок действия - 2013 - 2020 гг. Создание необходимых условий для привлечения инвестиций в сооружение генерирующих объектов на основе использования возобновляемых источников энергии с целью достижения установленных целевых показателей развития возобновляемой энергетики

№ п/п	Наименование меры <sup>1</sup>	Показатель применения меры <sup>2</sup>	Финансовая оценка результата (тыс. рублей), годы		Краткое обоснование необходимости применения для достижения цели государственной программы <sup>3</sup>
			первый год планового периода 2013	второй год планового периода 2014	
24.	Совершенствование нормативно-правовых и организационных условий использования возобновляемых источников энергии, включающих: развитие правовой среды и системы нормативно-технического регулирования сооружения и функционирования генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии; информационное, экспертно-консультационное, образовательное и кадровое обеспечение развития использования возобновляемых источников энергии	Увеличение обязательств Российской Федерации	н.д.	н.д.	Срок действия - 2013 - 2020 гг. Отработка и оптимизация механизмов государственного регулирования развития использования возобновляемых источников энергии

**СВЕДЕНИЯ****об основных мерах правового регулирования при реализации государственной программы**

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
Подпрограмма 1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	Изменение правил предоставления из федерального бюджета субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минфин России	2013 г.
2.	Федеральный закон	Корректировка положений об энергоаудите и энергосервисных контрактах в части повышения требований к энергоаудиторам и развития практики использования энергосервисных контрактов в бюджетном секторе	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минфин России	2013 г.
3.	Бюджетный кодекс	Корректировка положений о размещении заказов на поставки товаров, выполнении работ, оказании услуг для государственных или муниципальных нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России,	2014 г.

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		бюджетной сферы путем предоставления права заключения долгосрочных контрактов государственным и муниципальным автономным учреждениям	Минфин России	
4	Постановление Правительства Российской Федерации	Введение нормативных требований к энергопотреблению и используемому оборудованию в различных отраслях промышленности, энергетическом и транспортном секторе на основе наилучших доступных технологий	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минпромторг России, Минфин России	2014 г.
5.	Постановление Правительства Российской Федерации	Правила предоставления субсидий на возмещение за счет средств федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам, займам, полученным в российских кредитных организациях крупными потребителями энергетических ресурсов на осуществление инвестиционной деятельности, реализацию инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минпромторг России, Минфин России	2014 г.
6..	Постановление Правительства Российской Федерации	Описание порядка функционирования механизма целевых соглашений по	Ответственный исполнитель:	2014 г.

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
7.	Федеральный закон	<p>повышению энергоэффективности для крупнейших предприятий промышленности, энергетического и транспортного сектора</p> <p>Внедрение инструмента «белых сертификатов» для стимулирования деятельности по повышению энергоэффективности и энергосбережению</p>	<p>Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минпромторг России, Минфин России</p> <p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минэкономразвития России, Минфин России</p>	2015 г.
Подпрограмма 2. Развитие и модернизация электроэнергетики				
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	<p>Проект разрабатывается в целях изменения срока применения особого порядка расчета цены на мощность в отношении генерирующих объектов участника оптового рынка при невыполнении более чем на 12 месяцев соответствующим участником обязательств по вводу генерирующих (-его) объектов (-а) в рамках договоров о предоставлении мощности.</p>	<p>Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ФАС России</p>	Август 2013 года
2.	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка	Минэнерго России, Минэкономразвития	Июль 2013 года

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		<p>электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 №1172, направленных на перенос на 2014 год сроков проведения первого конкурентного отбора мощности с периодом поставки мощности, наступающим через 4 года после проведения этого конкурентного отбора, и проведение в 2013 году очередного конкурентного отбора мощности на следующий (2014) год. Проект также содержит положения по усовершенствованию порядка проведения конкурентного отбора мощности, включая уточнение порядка определения зон (групп зон) свободного перетока, и порядка определения объема мощности, фактически поставляемого на оптовый рынок.</p> <p>Кроме того, проект предусматривает ряд уточнений порядка отнесения генерирующих объектов к поставляющим мощность в вынужденном режиме, а также принципов формирования обязательств по покупке мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и покупателями,</p>	<p>России, ФСТ России, ФАС России</p>	

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
3.	Постановление Правительства Российской Федерации	<p>заявившими перед проведением конкурентного отбора мощности плановый объем своего пикового потребления.</p> <p>Проект также содержит изменения, которые вносятся в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178. Указанные изменения направлены на уточнение принципов ценообразования в отношении мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.</p> <p>Проект направлен на перенос срока оплаты услуг по передаче электрической энергии исходя из заявленной мощности для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС». Кроме того, проектом предусматривается уточнение порядка определения максимальной мощности потребителей в отношении совокупности энергопринимающих устройств, для прозрачного и понятного для всех</p>	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ФАС России	Август 2013 года



№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
4.	Постановление Правительства Российской Федерации	<p>критерия отнесения потребителей к категории «крупных», а также для целей расчета обязательств на розничных рынках.</p> <p>Проект разработан с целью повышения эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, устанавливаются количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривается обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченных органов исполнительной власти. Утверждаются доработанные критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным ФОИВ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ.</p>	Минэнерго России Минрегион России Минэкономразвития России ФСТ России	Декабрь 2013 года
5.	Постановления Правительства Российской Федерации	Проекты предусматривают определение критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а	Минэнерго России Минэкономразвития России ФАС России	Июль 2013 года

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
6.	Приказ Минэнерго России	также изменение порядка оплаты их услуг Проект нацелен на организацию проведения конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территориях, где временно эти функции выполняют сетевые организации.	ФСТ России Минэнерго России	Март 2013 года
7.	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект нацелен на оптимизацию сетевых мощностей, которые содержатся у потребителей, но ими не используются. Проектом предлагается совершенствование системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии, введение системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ФАС России	Июль 2013 года
8.	Приказ Минэнерго России	Детализирован процесс разработки сетевой организацией графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Из текста Правил исключены все положения, которые вошли в Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в изменения в постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, утвержденные постановлением Правительства РФ от 4	Минэнерго России, Минэкономразвития России	Июль 2013 года

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно- правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		мая 2012 г. № 442.		
9.	Приказ Минэнерго России	<p>Проектом приказа Минэнерго России утверждаются укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики. В соответствии с пунктом 3.1. статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем таких потребностей, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.</p>	<p>Минэнерго России Минэкономразвития России ФСТ России</p>	<p>Декабрь 2013 года</p>

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
10.	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект постановления направлен на реализацию мероприятий по изменению порядка нормирования потерь электроэнергии на основе сравнительного анализа, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р	Минэнерго России ФСТ России Минэкономразвития России	Август 2013 года
11.	Комплекс нормативных правовых актов	Направлены на повышение доступности энергетической инфраструктуры, Разрабатываются в соответствии с мероприятиями дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р)	Минэнерго России; Минэкономразвития России; ФСТ России; ФАС России	3 кв. 2014 года
12.	Комплекс нормативных правовых актов	<p>1. Устанавливает понятие «интеллектуальной» системы учета электроэнергии и вносит изменения в НПА направленные на стимулирование внедрения интеллектуальных систем учета электроэнергии</p> <p>2. Направлен на возможность проведения комплексной модернизации систем учета электроэнергии на всей</p>	Минэнерго России Минэкономразвития России ФСТ России ФАС России	<p>1. Март 2014 года</p> <p>2. Сентябрь 2015 года</p>

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
13.	Проект директивы Правительства Российской Федерации	территории Российской Федерации Проект директивы предусматривает указание для принятия на совете директоров ОАО «Российские сети» системы ключевых показателей эффективности для руководящего состава ОАО «Российские сети» .	Минэнерго России, с участием ОАО «Российские сети»	Июль 2013 года
14.	Постановление Правительства Российской Федерации, ведомственный акт	Проект постановления направлен на внедрение системы оценки эффективности деятельности электросетевых компаний на основе сравнительного анализа (в части учета бенчмаркинга операционных затрат) Ведомственный акт устанавливает методику определения базового уровня операционных затрат при тарифном регулировании	Ответственный исполнитель: ФСТ России Соисполнители: Минэнерго России, Минэкономразвития России с участием ОАО «Российские сети»	Август 2013 года
15.	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект предусматривает внедрение процедуры публичного рассмотрения тарифных заявок	Ответственный исполнитель: ФСТ России Соисполнитель: Минэнерго России	Август 2013 года
16.	Федеральный закон, Постановление Правительства Российской Федерации	Проекты нормативных правовых актов направлены на ограничение деятельности неквалифицированных территориальных сетевых организаций	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ФАС России	Декабрь 2013 года

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
17.	Федеральный закон	Проект федерального закона направлен на изменение тарифной модели ОАО «ФСК ЕЭС», а также продление сроков аренды «последней мили» в ряде субъектов Российской Федерации	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России	Сентябрь 2013 года
18.	Федеральный закон, Постановление Правительства Российской Федерации	Проекты нормативных правовых актов предусматривают введение понятия перекрестного субсидирования между потребителями в электроэнергетике, включающего полномочия Правительства Российской Федерации по утверждению порядка определения, распределения и учета объемов перекрестного субсидирования между потребителями	Ответственный исполнитель: ФСТ России, Соисполнители: Минэнерго России, Минэкономразвития России	федеральный закон июнь 2013 года постановление Правительства сентябрь 2013 года
19.	Постановление Правительства Российской Федерации	Проект постановления направлен на обеспечение привлечения частных инвесторов в компании, входящие в ОАО «Российские сети».	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России, ФСТ России, с участием ОАО «Российские сети»	Декабрь 2013 года
20.	Федеральный закон	Внесение изменений в Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" от 24.06.98 № 89-ФЗ: установление национальных стандартов, сводов правил по использованию ЗШО; разработка нормативно-правовых актов и	Минэнерго России, Комитет по энергетике, Комитет по природопользованию Государственной	2013-2014 год

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		стандартов по обращению с ЗШО; разработка и реализация региональных программ по обращению с отходами, в т.ч. обязывающих собственников и потребителей ЗШО использовать их для получения вторичного сырья, для рекультивации земель, строительства дорог и др. Внесение изменений в Федеральный закон от 21.07.05 № 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд"	думы Российской Федерации	
		Подпрограмма 3. Развитие нефтяной отрасли		
1.	Федеральный закон	Создание правовых основ экономических отношений в сфере нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей промышленности, включая вопросы транспортировки по магистральным трубопроводам	Ответственный исполнитель: Минэнерго России Соисполнители: Минфин России, Минэкономразвития России	2013 год
2.	Подзаконные акты	Создание правовых основ экономических отношений в сфере нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей промышленности, включая вопросы транспортировки по магистральным трубопроводам	Ответственный исполнитель: Минэнерго России Соисполнители: Минфин России, Ростехнадзор, Минприроды	180 дней со дня принятия Федерального закона (пункт 2.)

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
3.	Федеральные законы, подзаконные акты	Внесение поправок в законодательство Российской Федерации и создание правовых основ для стимулирования освоения ресурсов углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации	<p>России, ФАС России, ФСТ России</p> <p>Ответственный исполнитель: Минфин России Соисполнители: Минэнерго России, Ростехнадзор, Росприроднадзор, Минприроды России, ФСТ России</p>	2013 год
Подпрограмма 4. Развитие газовой отрасли				
1.	Постановление Правительства Российской Федерации, Приказ ФСТ	Совершенствование Методики по тарифам по газу.	ФСТ России	2013 год
Подпрограмма 5. Реструктуризация и развитие угольной промышленности				
4	Федеральный Закон	О создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий	<p>Ответственный исполнитель: Минприроды России, Соисполнители: Минэнерго России</p>	2013 год
Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии				
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	Внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p>	2013 год



№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		<p>Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, в части определения механизма стимулирования использования ВИЭ, применения механизма торговли мощностью производителей электрической энергии, использующих ВИЭ, определения существенных условий договоров купли-продажи (поставки) мощности в объеме производства эклектической энергии на основе использования ВИЭ, в том числе условий о цене поставляемой мощности, а также о периодах поставки, в течение которых покупка мощности таких объектов на оптовом рынке по установленной в указанных договорах цене является обязательной</p>	<p>Соисполнители: Минпромторг России, Минэкономразвития России, ФАС России, ФСТ России, Госкорпорация "Росатом"</p>	
2.	Постановление Правительства Российской Федерации	<p>Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" в части определения правил расчета и применения надбавки, прибавляемой к равновесной цене оптового рынка для определения цены электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования ВИЭ</p>	<p>Ответственный исполнитель: ФСТ России Соисполнители: Минэнерго России, Минпромторг России, Минэкономразвития России, ФАС России, Госкорпорация</p>	2013 год

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно- правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
3.	Распоряжение Правительства Российской Федерации	<p>квалифицированных генерирующих объектах (в случае принятия Правительством Российской Федерации решения о необходимости использования указанной надбавки в качестве механизма стимулирования использования ВИЭ)</p> <p>Утверждение дифференцированных целевых показателей, установленных распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р "Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 г.", по каждому виду возобновляемых источников энергии, территориям и установленной генерирующей мощности</p>	<p>"Росатом"</p> <p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России Соисполнители: Минрегион России, ФСТ России</p>	2013 год
4.	Постановление Правительства Российской Федерации	<p>Внесение изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 426, в части установления требований о согласовании в установленном порядке</p>	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России Соисполнители: Минрегион России, Минэкономразвития России</p>	2013 год

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно- правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		<p>органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения перечня документов прилагаемых собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, к заявлению о квалификации такого генерирующего объекта</p>		
5.	Приказ ФСТ России	<p>Утверждение порядка расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях</p>	<p>Ответственный исполнитель: ФСТ России Соисполнители: Минэнерго России</p>	2013 г.
6.	Приказ Минэнерго России	<p>Совершенствование порядка включения в схему размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе</p>	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p>	2013 г.

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		использования возобновляемых источников энергии на территории Российской Федерации, планируемых к строительству генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения требований к средствам измерений электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (субъектов розничного рынка)		
7.	Постановление Правительства Российской Федерации	Разработка Правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность)	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p> <p>Соисполнители: Минэкономразвития России, ФСТ России совместно с НП «Совет рынка»</p>	2013 г.
8.	Постановление Правительства Российской Федерации	Определение ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, учитываемых при	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p> <p>Соисполнители: Минэкономразвития</p>	2014 г.

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно- правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
		расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях	России, ФСТ России	
	Подпрограмма 7. "Обеспечение реализации государственной программы"			
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	Перечень форм предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса	Ответственный исполнитель: Минэнерго России, Соисполнители: Минкомсвязь России, Минрегион России, Минэкономразвития России, Минобрнауки России, Минпромторг России, Минприроды России, Минтранс России, МВД России, МЧС России, ФСТ России, ФТС России, ФАС России, Ростехнадзор, Росгидромет	2013 год
2.	Приказ Минэнерго России	Формы предоставления в обязательном	Ответственный	2013 год

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно-правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
3.	Приказ Минэнерго России	<p>порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм</p> <p>Формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм</p>	<p>исполнитель: Минэнерго России Соисполнители: Минкомсвязь России</p> <p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p>	2013 год
4.	Приказ Минэнерго России	<p>Требования к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте</p>	<p>Ответственный исполнитель: Минэнерго России</p>	2013 год

№ п/п	Вид нормативно-правового акта	Основные положения нормативно- правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Ожидаемые сроки принятия
----------	-------------------------------	--	---	-----------------------------

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса

Соисполнители:  
Минкомсвязь России

**ПРОГНОЗ СВОДНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**  
**государственных заданий на оказание государственных услуг федеральными государственными**  
**учреждениями по государственной программе Российской Федерации**

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы/ВЦП	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги, тыс. рублей	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
Наименование услуги и ее содержание:	Формирование, ведение и организация исполнения федеральных и отраслевых информационных фондов, баз и банков данных, составляющих государственные ресурсы научно-технической информации ТЭК (в том числе в электронном виде)			
Показатель объема услуги:	Количество федеральных и отраслевых информационных фондов, баз и банков данных, составляющих государственные ресурсы научно-технической информации ТЭК (в том числе в электронном виде)			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.4. Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и ее интеграция с государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса	7 ед.	7 ед.	162 689,60	167 089,20
Наименование услуги и ее содержание:	Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование и развитие процессов сбора, обработки, хранения информационных ресурсов ТЭК			
Показатель объема услуги:	Количество работ			



Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы/ВЦП	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги, тыс. рублей	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.4. Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и ее интеграция с государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса	7 ед.	7 ед.	28 014,50	28 790,00
Наименование услуги и ее содержание:	Мониторинг и анализ мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и исследование проблем развития функционирования ТЭК			
Показатель объема услуги:	Количество отчетов			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	1200 ед.	1200 ед.	297 600,80	304 555,80
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по ликвидации последствий ведения горных работ на ликвидируемых угольных (сланцевых) шахтах и разрезах			
Показатель объема работы:	Количество подготовленных рабочих проектов			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы/ВЦП	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги, тыс. рублей	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	30 ед.	0 ед.	42818,40	0,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по мониторингу экологических последствий ликвидации угольных (сланцевых) шахт и разрезов			
Показатель объема работы:	Количество подготовленных рабочих проектов			
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	7 ед.	0 ед.	25522,0	0,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по программам местного развития и обеспечению занятости населения шахтерских городов			
Показатель объема работы:	Количество подготовленных рабочих проектов			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	9 ед.	0 ед.	32684,6	0,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка списков граждан, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, в связи с ликвидацией организаций угольной промышленности			
Показатель объема работы:	Количество переселяемых семей, включенных в списки			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	441 ед.	0 ед.	11406,00	0,00

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы/ВЦП	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги, тыс. рублей	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
Наименование работы и ее содержание:	Проведение мониторинга движения численности персонала организаций угольной отрасли и анализа ситуации на региональных и местных рынках труда углепромышленных территорий			
Показатель объема работы:	Количество отчетов			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	50 ед.	50 ед.	6241,00	6241,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по обеспечению бесплатным пайковым углем льготных категорий лиц			
Показатель объема работы:	Число лиц, обеспеченных бесплатным пайковым углем			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	44093 чел.	42065 чел.	59955,00	71361,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по дополнительному пенсионному обеспечению (негосударственные пенсии) при увольнении работников организаций угольной промышленности			
Показатель объема работы:	Число лиц, получающих социальную поддержку			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-

Наименование услуги, показателя объема услуги, подпрограммы/ВЦП	Значение показателя объема услуги		Расходы федерального бюджета на оказание государственной услуги, тыс. рублей	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	2200 чел.	2200 чел.	20782,00	20782,00
Наименование работы и ее содержание:	Подготовка предложений по оплате фактических расходов по переезду к новому месту жительства в другую местность граждан, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей и покрытию непредвиденных затрат по социальной поддержке работников, уволенных в связи с ликвидацией организаций угольной промышленности, и погашению задолженности по возмещению вреда пострадавшим работникам угольной промышленности			
Показатель объема работы:	Число лиц, получающих социальную поддержку			
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"	-	-	-	-
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	0 чел	0 чел.	0,00	0,00

### Ресурсное обеспечение реализации государственной программы за счет средств федерального бюджета

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
Государственная программа	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего	X	X	X	X	X	17056876,90	14206022,80	11650782,40	16044516,40	14246003,40	11864043,60	9850519,00	9890187,00	
		Действующие расходные обязательства	X	X	X	X	X	17056876,90	11937032,80	8891743,00	8940781,00	8970140,00	9000203,90	9029519,00	9058187,00	
		Дополнительные объемы ресурсов	X	X	X	X	X	0,00	2268990,00	2759039,40	7103735,40	5275863,40	2863839,70	821000,00	832000,00	
		Минэнерго России, всего	X	X	X	X	X	17009376,90	14182272,80	11627032,40	16020766,40	14222253,40	11840293,60	9826769,00	9866437,00	
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	X	X	X	X	X	17009376,90	11913282,80	8867993,00	8917031,00	8946390,00	8976453,90	9005769,00	9034437,00	
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов	X	X	X	X	X	0,00	2268990,00	2759039,40	7103735,40	5275863,40	2863839,70	821000,00	832000,00	
		Минпромторг России	020	X	X	X	X	X	47500,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00
		Минэкономразвития России	139	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	X	X	X	X	X	6896194,90	7142536,10	6613907,80	6693956,90	6674363,30	6652820,00	6629474,20	6603927,70	
		Действующие расходные обязательства	X	X	X	X	X	6896194,90	6348036,10	6213907,80	6693956,90	6674363,30	6652820,00	6629474,20	6603927,70	
		Дополнительные объемы ресурсов	X	X	X	X	X	0,00	794500,00	400000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Минэнерго России, всего	022	X	X	X	X	X	6848694,90	7118786,10	6590157,80	6670206,90	6650613,30	6629070,00	6605724,20	6580177,70

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	022	X	X	X	X	X	6848694,90	6324286,10	6190157,80	6670206,90	6650613,30	6629070,00	6605724,20	6580177,70
		Минэнерго России, Дополнительные объемы ресурсов							0,00	794500,00	400000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минпромторг России	020	X	X	X	X	X	47500,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00
		Минэкономразвития России	139	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 1.1.	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	022	04	12	0923400	X	X	161500,00	104500,00	104500,00	110000,00	110000,00	110000,00	110000,00	110000,00
		Минэнерго России	022	04	11	0819900	611	X	493541,20	509680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минпромторг России	020	04	11	0923400	X	X	47500,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00	23750,00
		Минэкономразвития России	139	04	11	0923400	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 1.2.	Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России, всего							5678000,00	5995000,00	5982000,00	6069000,00	6055000,00	6038000,00	6020000,00	6000000,00
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	022	14	03	0923400	521	X	5678000,00	5200500,00	5582000,00	6069000,00	6055000,00	6038000,00	6020000,00	6000000,00
		Минэнерго России, Дополнительные объемы ресурсов								0,00	794500,00	400000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 1.3.	Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России	022	04	12	0923400	244	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
Основное мероприятие 1.4.	Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в связи с ее интеграцией с государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022	04	12	0923400	244	X	180500,00	180500,00	180500,00	190000,00	190000,00	190000,00	190000,00	190000,00
Основное мероприятие 1.5.	Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	022	04	12	0923400	244	X	242250,00	232750,00	223250,00	225000,00	215000,00	205000,00	195000,00	185000,00
			022	04	12	0923400	244	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 1.6.	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	022	01	08	0309800	862	X	32503,70	33105,60	33807,80	33506,90	35513,30	37620,00	38924,20	40027,70
			022	04	02	0300900	861	X	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00	30000,00
Основное мероприятие 1.7.	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	023	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
Основное мероприятие 1.8.	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (заключение целевых соглашений по повышению энергоэффективности собственных объектов, системы энергосервисных контрактов, создание рынка «белых сертификатов», заключение целевых соглашений с крупнейшими предприятиями и ресурсоснабжающими организациями по повышению энергоэффективности своей деятельности, привлечение ресурсоснабжающих организаций к реализации проектов в области энергосбережения у конечных потребителей).	Минэнерго России	022	04	12	0923400	244	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 1.9.	Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России	022	04	12	0923400	244	X	30400,00	33250,00	36100,00	12700,00	15100,00	18450,00	21800,00	25150,00
Основное мероприятие 1.10.	Предоставление государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего		X	X	X	X	X	500000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	500000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 2.1.	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России	022		X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное	Модернизация и новое	Минэнерго России	022	04	0412	3400206	450	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
мероприятие 2.2.	строительство электросетевых объектов	Минэнерго России	022	04	12	3400206	450	X	500000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 2.3.	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России	022		X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 2.4.	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Минэнерго России	022	04	02	1020602	450	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего		X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 3.1.	Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации, и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 3.2.	Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 3.3.	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 3.4.	Повышение эффективности использования попутного нефтяного газа	Минэнерго России	023	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
Основное мероприятие 3.5.	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов	Минэнерго России	024	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего		X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.1.	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.2.	Реализация комплекса мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению объектов транспорта газа и подземного хранения газа (ПХГ)	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
Основное мероприятие 4.3.	Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формированию новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий.	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.4.	Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием Единой системы газоснабжения (ЕСГ), оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	Минэнерго России	020	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
Основное мероприятие 4.5.	Создание системы сбыта сжиженного природного газа (СПГ), включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	Минэнерго России	021	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 4.6.	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 5 *	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	Минэнерго России, всего		X	X	X	X	X	7655079,90	5505413,50	3868956,70	7913652,70	6085780,70	3673757,00	1630917,30	1641917,30
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	022	X	X	X	X	X	7655079,90	4030923,50	1509917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов							0,00	1474490,00	2359039,40	6803735,40	4975863,40	2563839,70	521000,00	532000,00
Основное мероприятие 5.1.	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 5.2.	Создание новых центров угледобычи	Минэнерго России	023	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 5.3.	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Минэнерго России	024	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 5.4.	Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Минэнерго России	025	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПП	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
Основное мероприятие 5.5.	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России	026	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 5.6.	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России	027	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 5.7.	Завершение реструктуризации угольной промышленности	Минэнерго России, всего							7655079,90	5505413,50	3868956,70	7913652,70	6085780,70	3673757,00	1630917,30	1641917,30
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	022	X	X	X	X	X	7655079,90	4030923,50	1509917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов							0,00	1474490,00	2359039,40	6803735,40	4975863,40	2563839,70	521000,00	532000,00
		Минэнерго России	022	04	11	2480100	241	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минэнерго России	022	04	02	2480100	244	X	3244948,70	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов							0,00	1474490,00	2359039,40	5353735,40	3565863,40	2051839,70	0,00	0,00
		Минэнерго России, ликвидация последствий ведения горных работ (49 рабочих проектов) действующие расходные обязательства							1717295,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Минэнерго России, ликвидация последствий ведения горных работ (49 рабочих проектов), дополнительные объемы ресурсов							0,00	1168380,70	2054263,30	5048959,30	3261087,30	1747063,60	0,00	0,00	

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
	мониторинг экологических последствий ликвидации угольных шахт и разрезов (7 рабочих проектов) действующие расходные обязательства							310550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мониторинг экологических последствий ликвидации угольных шахт и разрезов (7 рабочих проектов), дополнительные объемы ресурсов							0,00	306109,30	304776,10	304776,10	304776,10	304776,10	0,00	0,00
	разработка (корректировка) проектов ликвидации организаций угольной промышленности							96300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	предоставление бесплатного пайкового угля для бытовых нужд							1120802,90	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30	1109917,30
	Субсидии организациям по добыче и переработке угля на возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий		022	04	02	2480200	810	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
	Учреждения, обеспечивающие предоставление услуг, связанных с реструктуризацией угольной отрасли		022	04	02	2529900	611	X	200000,00	200000,00	200000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Дополнительное пенсионное обеспечение (негосударственные пенсии) работников организаций (112 тыс. человек) действующие расходные обязательства		022	10	03	2480400	323	X	200000,00	200000,00	200000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Дополнительное пенсионное обеспечение (негосударственные пенсии) работников организаций (112 тыс. человек) дополнительные объемы ресурсов								0,00	0,00	0,00	1450000,00	1410000,00	512000,00	521000,00	532000,00
	Реализация программ местного развития и обеспечение занятости для шахтерских городов и поселков		022	14	03	5200100	540	X	4010131,20	2521006,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
		Содействие гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого ветхого жилья, ставшего в результате ведения горных работ на ликвидируемых угольных шахтах непригодным для проживания по критериям безопасности (4 695 семей)						3150149,30	2521006,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Содействие в приобретении (строительстве) жилья по новому месту жительства работникам, высвобожденным до 1 января 2005 г. при ликвидации расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям организаций угольной промышленности (887 семей)						859981,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 6.	Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)	Минэнерго России, всего		X	X	X	X	X	100000,00	100000,00	100000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	022	X	X	X	X	X	100000,00	100000,00	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов						0,00	0,00	0,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00	
Основное мероприятие 6.1.	Реализация мероприятий предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.10.2012 № 1839-р	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 6.2.	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	100000,00	100000,00	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 6.3.	Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации.	Минэнерго России, всего							0,00	0,00	0,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00
		Минэнерго России, действующие расходные обязательства	22	X	X	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Минэнерго России, дополнительные объемы ресурсов								0,00	0,00	0,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации				Расходы (тыс. руб.), годы								
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
								бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего		X	X	X	X	X	1905602,10	1458073,20	1067917,90	1136906,80	1185859,40	1237466,60	1290127,50	1344342,00
Основное мероприятие 7.1.	Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	498750,00	213750,00	209000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основное мероприятие 7.2.	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	0,00	71250,00	95000,00	323000,00	343900,00	366700,00	390450,00	416100,00
Основное мероприятие	Обеспечение деятельности Минэнерго России	Минэнерго России	022	X	X	X	X	X	1406852,10	1173073,20	763917,90	813906,80	841959,40	870766,60	899677,50	928242,00
		Минэнерго России	022	04	02	0010400	X	X	887905,00	814126,10	763907,90	813878,30	841930,90	870738,10	899649,00	928213,50

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик-координатор	ГРБС	Код бюджетной классификации					Расходы (тыс. руб.), годы							
				РЗ	ПР	ЦСР	ВР		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
									бюджет	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы	бюджет и дополнительные ресурсы
7.3.	Минэнерго России	022	04	11	0010400	241	X	518937,10	358937,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Минэнерго России	022	04	02	0010800	244	X	10,00	10,00	10,00	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
	Минэнерго России	022	04	02	0011500	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Минэнерго России	022	04	11	0816900	241	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Минэнерго России	022	04	11	0819900	612	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- бюджетные ассигнования с дополнительной потребностью															
	- бюджетные ассигнования, доведенные Минфином России															
	- дополнительные объемы ресурсов															

**Ресурсное обеспечение и прогнозная (справочная) оценка расходов бюджетов государственных внебюджетных фондов, консолидированных бюджетов субъектов Российской Федерации и юридических лиц на реализацию государственной программы Российской Федерации (тыс. рублей)**

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
Государственная программа	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего	3513712652,60	3543741227,50	3291036894,20	3309373611,40	3544921187,00	3647977124,90	3795231867,40	4012767916,60
		федеральный бюджет	17056876,90	14206022,80	11650782,40	16044516,40	14246003,40	11864043,60	9850519,00	9890187,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	40167000,00	47124000,00	57911000,00	66349000,00	74390000,00	84192000,00	91961000,00	100249000,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	3456488775,70	3482411204,70	3221475111,80	3226980095,00	3456285183,60	3551921081,30	3693420348,40	3902628729,60
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего	565958874,90	616143886,10	616002677,80	674299426,90	798174023,30	904832050,00	1007575524,20	1100234007,70
		федеральный бюджет	6896194,90	7142536,10	6613907,80	6693956,90	6674363,30	6652820,00	6629474,20	6603927,70
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	40167000,00	47124000,00	57911000,00	66349000,00	74390000,00	84192000,00	91961000,00	100249000,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	518895680,00	561877350,00	551477770,00	601256470,00	717109660,00	813987230,00	908985050,00	993 381 080,00
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	789382095,70	831722854,70	842786341,80	993418625,00	1108570523,60	1180728851,30	1227530298,40	1299342649,60
		федеральный бюджет	500000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	788882095,70	831722854,70	842786341,80	993418625,00	1108570523,60	1180728851,30	1227530298,40	1299342649,60
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего	1156000000,00	1086100000,00	814500000,00	688500000,00	676800000,00	603400000,00	583100000,00	606100000,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	1156000000,00	1086100000,00	814500000,00	688500000,00	676800000,00	603400000,00	583100000,00	606100000,00
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего	847800000,00	847800000,00	847800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	847800000,00	847800000,00	847800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00	706800000,00
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего	122566079,90	120416413,50	118779956,70	154918652,70	153090780,70	150678757,00	148635917,30	148646917,30
		федеральный бюджет	7 655 079,90	5505413,50	3868956,70	7913652,70	6085780,70	3673757,00	1630917,30	1641917,30
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	114911000,00	114911000,00	114911000,00	147005000,00	147005000,00	147005000,00	147005000,00	147005000,00
Подпрограмма 6	Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)	всего	30100000,00	40100000,00	50100000,00	90300000,00	100300000,00	100300000,00	120300000,00	150300000,00
		федеральный бюджет	100000,00	100000,00	100000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00	300000,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	30000000,00	40000000,00	50000000,00	90000000,00	100000000,00	100000000,00	120000000,00	150000000,00
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего	1905602,10	1458073,20	1067917,90	1136906,80	1185859,40	1237466,60	1290127,50	1344342,00
		федеральный бюджет	1905602,10	1458073,20	1067917,90	1136906,80	1185859,40	1237466,60	1290127,50	1344342,00
		консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы, федеральной целевой программы (подпрограммы федеральной целевой программы), ведомственной целевой программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, заказчик-координатор	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
			Бюджет	Бюджет	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
		государственные внебюджетные фонды Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		государственные внебюджетные фонды субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		юридические лица	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Сведения о показателях, включенных в Федеральный план статистических работ

№ п/п	Наименование показателя	Пункт Федерального плана статистических работ	Субъект официального статистического учета
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"			
	Снижение энергоемкости ВВП (год к году)	1.2.2., 1.19.5, 1.35.3	Росстат
	Доля затрат (удельный вес затрат) на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ и услуг	1.27.3	Росстат
	Глубина переработки нефти	1.5.8., 1.35.3	Росстат
	Снижение выбросов парниковых газов	1.32.14.	Росстат
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"			
	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы	1.2.2, 1.19.5, 1.35.3* расчет (№9400094 ЦБСД, ЕМИСС)	Росстат
	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии	1.4.6	Росстат
	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии природного газа	Периодическая отчетность. Формы 23-Н, 24, 6-ТП, 4-ТЭР, 11-ТЭР, 46-ЭЭ, 46-ТЭ, 22-ЖКХ 27.4 Периодическая отчетность. Форма N 1-газ	Росстат

№ п/п	Наименование показателя	Пункт Федерального плана статистических работ	Субъект официального статистического учета
	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии электроэнергии	1.20.5, 1.5.8 Периодическая отчетность. Формы 4-ТЭР, 11-ТЭР (Постановление Госкомстата РФ от 16 июня 1993 г. N 99. Постановление Правительства РФ от 25 января 2011 г. N 20)	Росстат
	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии тепловой энергии	1.20.5, 1.5.8 Периодическая отчетность. Формы 4-ТЭР, 11-ТЭР (Постановление Госкомстата РФ от 16 июня 1993 г. N 99. Постановление Правительства РФ от 25 января 2011 г. N 20)	
	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии нефти и нефтепродуктов	1.22.4, 1.5.8 Периодическая отчетность. Формы 4-ТЭР, 11-ТЭР (Постановление Госкомстата РФ от 16 июня 1993 г. N 99. Постановление Правительства РФ от 25 января 2011 г. N 20)	
	Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		
	Темп роста среднеотпускной цены составляющей оптового рынка и сетевой составляющей	1.29.13, 1.29.14	
	Вводы генерации ТЭС сверх ДПМ	1.20.8	
	Доля электростанций, использующих передовые технические решения в структуре генерирующих мощностей	1.18.9., 1.20.8	Росстат
	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	1.20.8	Росстат

№ п/п	Наименование показателя	Пункт Федерального плана статистических работ	Субъект официального статистического учета
	Количество технологических нарушений в распределительных сетях		Росстат
	Количество удовлетворенных заявок на подключение к энергоснабжению	1.20.3.,	Росстат
	Доля использования ЗШО текущего (годового) выхода		Росстат
	Снижение уровня потерь электрической энергии в сетях (% от общего объема отпуска электроэнергии)	1.20.6., 1.20.8.	Росстат
	Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"		
	Добыча нефти и конденсата	1.18.1.	Росстат
	Проектный коэффициент извлечения нефти	1.5.8., 1.19.14.	Росстат
	Коэффициент использования попутного нефтяного газа	1.19.16.	Росстат
	Доля трудноизвлекаемых запасов нефти (проницаемость менее 2 мД) от находящихся на государственном балансе на 1 января 2012 г., введенная в разработку до 2020 года	1.5.8., 1.19.14.	Росстат
	Глубина переработки нефти	1.5.8., 1.19.14.	Росстат
	Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства	1.5.8., 1.19.14	Росстат
	Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	1.24.1., 27.9	Росстат
	Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	1.24.1., 27.9	Росстат
	Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	1.24.1., 27.9	Росстат

№ п/п	Наименование показателя	Пункт Федерального плана статистических работ	Субъект официального статистического учета
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"			
Добыча газа		1.18.1	Росстат
Эффективное использование эксплуатационного фонда		1.6.9., 1.3.5.	Росстат
Ввод новых месторождений в разработку		1.6.9	Росстат
Реконструкция линейной части газопроводов		1.6.9	Росстат
Ввод новых участков линейной части газопровода		1.6.9	Росстат
Прирост активной емкости ПХГ		1.6.9	Росстат
Доля объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа		1.20.6, 1.6.9, 1.31.1	Росстат
Ввод новых заводов по производству СПГ		1.6.9	Росстат
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"			
Добыча угля		27.7	Минэнерго России
Удельный вес мощностей, введенных с начала реализации подпрограммы, в общем объеме мощностей по добыче угля		1.18.10.	Росстат
Удельный вес производственных мощностей с использованием прогрессивных технологий		1.27.4	Росстат
Объем добычи в год на одного занятого в отрасли		27.7	Минэнерго России
Обновление производственных мощностей на основе инновационных технологий		1.27.3, 1.27.4, 27.7	Росстат
Снижение энергоемкости угольной отрасли к уровню 2010 г.		27.7	Минэнерго России
Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи		1.15.1.	Росстат



№ п/п	Наименование показателя	Пункт Федерального плана статистических работ	Субъект официального статистического учета
	Снижение травматизма со смертельным исходом	1.30.11	Росстат
	Калорийный эквивалент угольной продукции для энергетики	27.8	Минэнерго России
	Доля экспорта в поставках угольной продукции	43.1, 43.2, 43.3	Федеральная таможенная служба Российской Федерации
	Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	27.7	Минэнерго России
	Количество реализованных рабочих проектов ликвидации шахт	27.7	Минэнерго России
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)"			
	Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	1.27.4., 1.40.42	Росстат
	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	1.40.42	Росстат

**Сведения о показателе государственной программы,  
подлежащие включению в Федеральный план статистических работ**

Таблица 1

<p>Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>
<p>Исполнитель, ответственный за формирование показателя <i>(контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)</i></p>	<p>Кулапин Алексей Иванович, заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК, тел. 631-85-71 адрес электронной почты: <a href="mailto:KulapinAI@minenergo.gov.ru">KulapinAI@minenergo.gov.ru</a></p>
<p>1. Наименование показателя</p>	<p>Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов ГИС ТЭК), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме, согласно требованиям Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382</p>
<p>2. Единица измерения</p>	<p align="right">%</p>
<p>3. Определение показателя<sup>12</sup></p>	<p>Показатель характеризует количество органов исполнительной власти, являющихся субъектами ГИС ТЭК, предоставляющими информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме, из общего количества органов исполнительной власти - субъектов ГИС ТЭК, которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме в соответствии с требованиями нормативных правовых актов.</p>

<sup>12</sup> Характеристика содержания показателя.

4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю<sup>13</sup>
- $$D_{\text{авт}} = \text{ОИВ}_{\text{авт}} / \text{ОИВ}_{\text{общ}} * 100,$$
- где:  
 $D_{\text{авт}}$  - доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов ГИС ТЭК), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме;  
 $\text{ОИВ}_{\text{авт}}$  - количество органов исполнительной власти, являющихся субъектами ГИС ТЭК, предоставляющими информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме по состоянию на отчетную дату;  
 $\text{ОИВ}_{\text{общ}}$  - общее количество количества органов исполнительной власти - субъектов ГИС ТЭК, которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме в соответствии с требованиями нормативных правовых актов.
5. Наблюдаемые характеристики показателя
- Для характеристики объекта наблюдения выбраны две физические величины:  
 - количество органов исполнительной власти, являющихся субъектами ГИС ТЭК, предоставляющими информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме;  
 - общее количество органов исполнительной власти - субъектов ГИС ТЭК, которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме.  
 Указанные величины позволяют определить долю федеральных органов исполнительной власти (субъектов ГИС ТЭК), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.

6. Временные характеристики показателя<sup>14</sup> Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 1 марта года, следующего за отчетным, по состоянию на 31 декабря отчетного года
7. Характеристика разреза наблюдения Ведомственный
8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя -

Наименования и определения базовых показателей	Буквенное обозначение в формуле расчета	Орган исполнительной власти (организация) - источник информации	Метод сбора информации, индекс формы отчетности <sup>15</sup>	Объект и единица наблюдения <sup>16</sup>	Охват единиц совокупности <sup>17</sup>
1. Количество органов исполнительной власти, являющихся субъектами ГИС ТЭК, предоставляющими информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме по состоянию на отчетную дату.	ОИВ <sub>авт</sub>	Минэнерго России	1 (периодическая отчетность), 7 (административная информация), 8 (информация, формируемая в ГИС ТЭК в автоматизированном режиме)	органы исполнительной власти	сплошное наблюдение
2. Общее количество органов исполнительной власти - субъектов ГИС ТЭК, которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме в соответствии с требованиями нормативных правовых актов	ОИВ <sub>общ</sub>	Минэнерго России	8 (данные, указанные в нормативных правовых актах)	органы исполнительной власти	сплошное наблюдение

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

Таблица 2

Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации

Министерство энергетики Российской Федерации

Исполнитель, ответственный за формирование показателя (контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)

Кулапин Алексей Иванович, заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК, тел. 631-85-71  
адрес электронной почты: KulapinAI@minenergo.gov.ru

1. Наименование показателя Доля субъектов ТЭК (исключая ФОИВ), по которым информация предоставляется в ГИС ТЭК, согласно требованиям Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382
2. Единица измерения %
3. Определение показателя<sup>12</sup> Показатель характеризует количество субъектов ГИС ТЭК, предоставляющих информацию в ГИС ТЭК, из общего количества субъектов ГИС ТЭК, которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382
4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю<sup>13</sup>  $D_{\text{внос}} = \text{СУБ}_{\text{внос}} / \text{СУБ}_{\text{общ}} * 100$ ,  
где:  
 $D_{\text{авт}}$  - доля субъектов ТЭК (исключая ФОИВ), по которым информация предоставляется в ГИС ТЭК;

<sup>12</sup> Характеристика содержания показателя.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.

СУБ<sub>внос</sub> - количество субъектов ГИС ТЭК (исключая ФОИВ), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК по состоянию на отчетную дату;

СУБ<sub>общ</sub> - общее количество субъектов ГИС ТЭК (исключая ФОИВ), которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382.

5. Наблюдаемые характеристики показателя

Для характеристики объекта наблюдения выбраны две физические величины:

- количество субъектов ТЭК (исключая ФОИВ), по которым информация предоставляется в ГИС ТЭК;

- общее количество субъектов ГИС ТЭК (исключая ФОИВ), которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме.

Указанные величины позволяют определить долю субъектов ТЭК (исключая ФОИВ), по которым информация предоставляется в ГИС ТЭК.

6. Временные характеристики показателя<sup>14</sup>

Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 1 марта года, следующего за отчетным, по состоянию на 31 декабря отчетного года

7. Характеристика разреза наблюдения

Ведомственный

8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя

-

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

Наименования и определения базовых показателей	Буквенное обозначение в формуле расчета	Орган исполнительной власти (организация) - источник информации	Метод сбора информации, индекс формы отчетности <sup>15</sup>	Объект и единица наблюдения <sup>16</sup>	Охват единиц совокупности <sup>17</sup>
1. Количество субъектов ГИС ТЭК (исключая ФОИВ), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК	СУБ <sub>внос</sub>	Минэнерго России	1 (периодическая отчетность), 7 (административная информация), 8 (информация, формируемая в ГИС ТЭК в автоматизированном режиме)	органы исполнительной власти	сплошное наблюдение
2. Общее количество субъектов ГИС ТЭК (исключая ФОИВ), которые должны предоставлять информацию в ГИС ТЭК в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382	СУБ <sub>общ</sub>	Минэнерго России	8 (данные, указанные в нормативных правовых актах)	органы исполнительной власти	сплошное наблюдение

Таблица 3

<p>Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>
<p>Исполнитель, ответственный за формирование показателя (контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)</p>	<p>Антошин Виктор Владимирович,          Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа,          тел. 631-80-14          адрес электронной почты:          AntoshinVV@minenergo.gov.ru</p>
<p>1. Наименование показателя</p>	<p>Доля трудноизвлекаемых запасов нефти (проницаемость менее 2 мД) от находящихся на государственном балансе</p>
<p>2. Единица измерения</p>	<p>%</p>
<p>3. Определение показателя<sup>12</sup></p>	<p>Показатель характеризует долю извлекаемых запасов трудноизвлекаемой нефти категорий С1 и С2 от общих запасов по Российской Федерации</p>
<p>4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю<sup>13</sup></p>	<p><math>D_{\text{тиз}} = \frac{\sum C1C2_{\text{тиз}}}{\sum \text{Зап}_{\text{рф}}}</math>,          где:  <math>\sum C1C2_{\text{тиз}}</math> - сумма трудноизвлекаемых запасов (проницаемость &lt; 2мД), млн. тонн;  <math>\sum \text{Зап}_{\text{рф}}</math> - суммарные запасы нефти по Российской Федерации, млн. тонн.</p>
<p>5. Наблюдаемые характеристики показателя</p>	<p>Для характеристики объекта наблюдения выбраны две физические величины:          - трудноизвлекаемые запасы нефти (проницаемость &lt; 2мД);          - суммарные запасы нефти по Российской Федерации</p>

<sup>12</sup>.Характеристика содержания показателя.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.



Указанные величины позволяют определить долю трудноизвлекаемых запасов нефти (проницаемость менее 2 мД) от находящихся на государственном балансе запасов.

6. Временные характеристики показателя<sup>14</sup> Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 31 декабря отчетного года, по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным
7. Характеристика разреза наблюдения Ведомственный
8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя -

Наименования и определения базовых показателей	Буквенное обозначение в формуле расчета	Орган исполнительной власти (организация) - источник информации	Метод сбора информации, индекс формы отчетности <sup>15</sup>	Объект и единица наблюдения <sup>16</sup>	Охват единиц совокупности <sup>17</sup>
1. Суммарные запасы трудноизвлекаемой нефти; суммарные запасы нефти по Российской Федерации	Д <sub>тиз</sub>	Минэнерго России	1 (периодическая отчетность)	Нефтегазовые компании	сплошное наблюдение

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

Таблица 4

Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации	Министерство энергетики Российской Федерации
Исполнитель, ответственный за формирование показателя (контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)	Антошин Виктор Владимирович, Директор Департамента добычи и транспортировки нефти и газа, тел. 631-80-14 адрес электронной почты: AntoshinVV@minenergo.gov.ru
1. Наименование показателя	Общепромышленный коэффициент извлечения нефти
2. Единица измерения	
3. Определение показателя <sup>12</sup>	Отношение величины извлекаемых запасов нефти к величине геологических запасов нефти
4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю <sup>13</sup>	$\text{КИН} = Q_{\text{извлек. зап.}} / Q_{\text{геол. зап.}},$ где: $Q_{\text{извлек. запасы}}$ - объем извлекаемых запасов, млн тонн; $Q_{\text{геол. запасы}}$ - объем геологических запасов, млн. тонн.
5. Наблюдаемые характеристики показателя	Для характеристики объекта наблюдения выбраны две физические величины: - доля геологических запасов нефти; - доля извлекаемых запасов нефти.

<sup>12</sup> Характеристика содержания показателя.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.

6. Временные характеристики показателя<sup>14</sup> Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 31 декабря отчетного года, по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным
7. Характеристика разреза наблюдения Ведомственный
8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя -

Наименования и определения базовых показателей	Буквенное обозначение в формуле расчета	Орган исполнительной власти (организация) - источник информации	Метод сбора информации, индекс формы отчетности <sup>15</sup>	Объект и единица наблюдения <sup>16</sup>	Охват единиц совокупности <sup>17</sup>
1. объем извлекаемых запасов; объем геологических запасов	КИН	Минэнерго России	1 (периодическая отчетность)	Нефтегазовые компании	сплошное наблюдение

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

Таблица 5

<p>Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации</p>	<p>Министерство энергетики Российской Федерации</p>
<p>Исполнитель, ответственный за формирование показателя (контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)</p>	<p>Кулапин Алексей Иванович, заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК, тел. 631-85-71 адрес электронной почты: KulapinAI@minenergo.gov.ru</p>
<p>1. Наименование показателя</p>	<p>Количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему.</p>
<p>2. Единица измерения</p>	<p>Единиц</p>
<p>3. Определение показателя<sup>12</sup></p>	<p>Показатель характеризует количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему</p>
<p>4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю<sup>13</sup></p>	<p>общее количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему</p>

<sup>12</sup> Характеристика содержания показателя.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.

- |   |  |
|---|--|
| 5. Наблюдаемые характеристики показателя                              | Для характеристики объекта наблюдения выбрана одна физическая величина:<br>- количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему. |
| 6. Временные характеристики показателя <sup>14</sup>                  | Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 1 марта года, следующего за отчетным, по состоянию на 31 декабря отчетного года   |
| 7. Характеристика разреза наблюдения                                  | Ведомственный  |
| 8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя | -  |

---

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

Таблица 6

Субъект официального статистического учета, ответственный за сбор и представление информации	Министерство энергетики Российской Федерации
Исполнитель, ответственный за формирование показателя (контактная информация: ф.и.о., должность, телефон, факс, адрес электронной почты)	Ли Сон Ир, Начальник отдела Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК, тел. 631-85-10 адрес электронной почты: LiSonIr@minenergo.gov.ru
1. Наименование показателя	Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов ГИС ТЭК), предоставляющих информацию в ГИС ТЭК в автоматическом режиме, согласно требованиям Федерального закона Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 382
2. Единица измерения	%
3. Определение показателя <sup>12</sup>	Показатели характеризуют степень реализации основных мероприятий направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности
4. Алгоритм формирования показателя и методологические пояснения к показателю <sup>13</sup>	Указан в таблице
5. Наблюдаемые характеристики показателя	Для характеристики объекта наблюдения выбраны две физические величины, указанные в таблице

<sup>12</sup> Характеристика содержания показателя.

<sup>13</sup> При описании формулы или алгоритма необходимо использовать буквенные обозначения базовых показателей. Если имеется утвержденная методика расчета показателя, то следует указать ее в приложении к паспорту показателя.

6. Временные характеристики показателя<sup>14</sup> Показатель рассчитывается ежегодно в срок до 1 марта года, следующего за отчетным, по состоянию на 31 декабря отчетного года
7. Характеристика разреза наблюдения Ведомственный
8. Дополнительные характеристики, необходимые для описания показателя -

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Определение показателя < 1 >	Временные характеристики показателя < 2 >	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к показателю < 3 >	Базовые показатели (используемые в формуле)	Метод сбора информации, индекс формы отчетности < 4 >	Объект и единица наблюдения < 5 >	Охват единиц совокупности < 6 >	Ответственный за сбор данных по показателю < 7 >
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Показатели (индикаторы) подпрограммы										
1.	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы	процентов	Интегральный показатель	Показатель за период (год)	(Накопленная экономия первичной энергии за счет реализации мероприятий программы / Потребление первичной энергии + Накопленная экономия первичной энергии за счет реализации мероприятий программы)*100	Накопленная экономия первичной энергии за счет реализации мероприятий программы; Потребление первичной энергии	Периодическая отчетность, Данные для расчета собираются Росстатом в соответствии с пунктами 1.2.2, 1.19.5, 1.35.3 федерального плана статистических работ	Организации	Метод основного массива	Росстат

<sup>14</sup> Указываются периодичность и вид временной характеристики.

			Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы + Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход энергии на производство продукции в текущем году - Удельный расход энергии на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход энергии на производство	Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы; Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом собираются по формам Формы 23-Н, 24, 6-ТП, 4-ТЭР, 11-ТЭР, 46-ЭЭ, 46-ТЭ, 22-ЖКХ в соответствии с п. 1.4.6 федерального плана статистических работ	Организации	Метод основного массива	Росстат
2.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии и	млн. тонн условного топлива								



			Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы + Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход энергии на производство продукции в текущем году - Удельный расход энергии на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход энергии на производство	Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы; Экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются	Организации	Метод основного массива	Росстат
3.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии первичной энергии и	->-								

			Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия природного газа за счёт реализации мероприятия программы + Экономия природного газа за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход природного газа на производство продукции в текущем году - Удельный расход природного газа на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный	Экономия природного газа за счёт реализации мероприятия программы; Экономия природного газа за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются, исключая форму N 1-газ (п. 27.4 федерального плана статистических работ)	Организации	Метод основного массива	Росстат
4.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии природного газа	млрд. куб. м								

			Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия электроэнергии за счёт реализации мероприятия программы + Экономия электроэнергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход электроэнергии на производство продукции в текущем году - Удельный расход электроэнергии на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный	Экономия электроэнергии за счёт реализации мероприятия программы; Экономия электроэнергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются, за исключением форм 4-ТЭР, 11-ТЭР (пункты 1.20.5, 1.5.8 федерального плана статистических работ)	Организации	Метод основного массива	Росстат
5.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии электроэнергии	млрд. кВт·ч								

			Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы + Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход тепловой энергии на производство продукции в текущем году - Удельный расход тепловой энергии на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный	Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы; Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются, за исключением форм 4-ТЭР, 11-ТЭР (пункты 1.20.5, 1.5.8 федерального плана статистических работ)	Организации	Метод основного массива	Росстат
6.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии тепловой энергии	млн. Гкал								
Таб. 8а	корр на 15.07.2013									

7	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии нефти и нефтепродуктов	млн. тонн	Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы + Экономия нефти и нефтепродуктов за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений; Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведётся на основе: Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности программы, если он определён в форме удельного расхода энергии * (Удельный расход нефти и нефтепродуктов на производство продукции в текущем году - Удельный расход нефти и нефтепродуктов на производство продукции в предыдущем году) + Объём производства продукции, работы или услуги, в отношении которых определён индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении, если он определён в форме удельного расхода энергии	Экономия тепловой энергии за счёт реализации мероприятия программы; Экономия нефти и нефтепродуктов за счёт реализации мероприятия программы в рамках долгосрочных целевых соглашений	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются, за исключением форм 4-ТЭР, 11-ТЭР (пункты 1.22.4, 1.5.8 федерального плана статистических работ)	Организации	Метод основного массива	Росстат
---	--	-----------	-------------------------	----------------------------	---	---	--	-------------	-------------------------	---------

8	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарного снижения выбросов парниковых газов	млн. тонн экв. CO2	Интегральный показатель	Показатель за период (год)	Коэффициент выбросов парникового газа за счёт снижения потребления топлива * Объем экономии топлива	Коэффициент выбросов парникового газа за счёт снижения потребления топлива; Объем экономии топлива	Периодическая отчетность, Данные Росстатом не собираются	Организации	Метод основного массива	Росстат
---	--	--------------------	-------------------------	----------------------------	---	--	--	-------------	-------------------------	---------

**План реализации государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" на 2013 год**

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"						
Основное мероприятие 1.1. Научно-исследовательские и опытно- конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Повышение конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов	X	702541,20

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 1.2. Предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Создание условий для реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	022 14 03 0923400 521	5678000,00
Основное мероприятие 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Кулапин Алексей Иванович Заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Внедрение новых технологий и формирование бережливой модели поведения населения	139 04 12 0923400 242	0,00
Основное мероприятие 1.4. Модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и ее интеграция с государственной информационной системой топливно- энергетического комплекса	Кулапин Алексей Иванович Заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Совершенствование информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	022 04 12 0923400 244	180500,00
Основное мероприятие 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Повышение компетенции в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности специалистов государственных органов, органов местного самоуправления и организаций	022 04 12 0923400 244	242250,00



Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Обмен опытом с зарубежными государствами, содействие трансферу и внедрению передовых технологий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	X	62503,70
Основное мероприятие 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Создание условий для привлечения средств внебюджетных источников на финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 1.8. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения (заключение целевых соглашений по повышению энергоэффективности собственных объектов, системы энергосервисных контрактов, создание рынка «белых сертификатов», заключение целевых соглашений с крупнейшими предприятиями и ресурсоснабжающими организациями по повышению энергоэффективности своей деятельности, привлечение ресурсоснабжающих организаций)	Кулапин Алексей Иванович Заместитель директора Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	<p>Реализация мероприятий данного основного мероприятия обеспечит достижение значений следующих показателей задач подпрограммы:</p> <p>«Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации»,</p> <p>«Обеспечение годовой экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии первичной энергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии природного газа»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии электроэнергии»,</p> <p>«Обеспечение суммарной экономии тепловой энергии», «Обеспечение суммарной экономии нефти и нефтепродуктов»,</p> <p>«Обеспечение суммарного снижения выбросов</p>	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 1.9. Оперативное управление подпрограммой	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Интеграция с другими государственными и ведомственными информационными системами. Предоставление федеральным органам исполнительной власти оперативной и достоверной информации в сфере ТЭК в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития ТЭК	022 04 12 0923400 244	30400,00
Основное мероприятие 1.10. Предоставление государственных гарантий по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым организациями	Министерство экономического развития Российской Федерации	2013 г.	2020 г.	Содействие реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства и промышленности	X	0,00

Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Департамент развития электроэнергетики	2011 г.	2020 г.	Рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации. Снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей	X	0,0
Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Департамент развития электроэнергетики	2011 г.	2020 г.	Рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности. Снижение потерь в электрических сетях	X	500000,0
Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Департамент развития электроэнергетики	2011 г.	2020 г.	Обеспечение реализации мероприятий ("дорожная карта") повышение доступности энергетической инфраструктуры	X	0,0

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 2.4. Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	2011 г.	2020 г.	Обеспечение расширения использования ЗШО до 100% от объема их текущего (годового) выхода. Повышение надежности работы угольных электростанций (вследствие устранения рисков переполнения золошлакоотвалов), снижение затрат энергокомпаний на содержание золошлакоотвалов, снижение тарифной нагрузки на потребителей энергии	X	0,0
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"						
Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Предполагается выполнение работ, направленных на вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Стабилизация уровня добычи нефти на уровне 505 - 509 млн. т	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Строительство и расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений; строительство и расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения увеличения поставки нефти на НПЗ; расширение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения перераспределения объемов для подачи нефти на НПЗ из магистральных нефтепроводов	X	0,00
Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Департамент переработки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Строительство, модернизация и реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий в целях: увеличения глубины переработки нефти на предприятиях; улучшения качества моторных топлив; повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 3.4. Повышение эффективности использования попутного нефтяного газа	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Реализация целевых инвестиционных газовых программ нефтегазовых компаний в части строительства инфраструктурных объектов, направленных на эффективное использование ПНГ, а также модернизация и реконструкция (расширение) существующих мощностей по эффективному использованию ПНГ, в том числе переработка	X	0,00
Основное мероприятие 3.5. Проведение технологического первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Внедрение либо замещение устаревшего технологического оборудования на новое энергоэффективное и энергосберегающее, использование которого позволит оптимизировать процессы добычи нефти на уже разрабатываемых месторождениях	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"						
Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического первооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов.	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2020 году обеспечение добычи газа в объеме 850 - 941 млрд. куб. метров), сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92%, ввод новых месторождений	X	0,00
Основное мероприятие 4.2. Реализация комплекса мероприятий по реконструкции и техническому первооружению объектов транспорта газа и подземного хранения газа (ПХГ)	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Увеличение объемов реконструкции линейной части газопроводов за период 2011 - 2020 гг. на 14228 - 15382 км	X	0,00



Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 4.3. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных ГТС для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части за период 2011 - 2020 гг. на 6976 - 12407 км	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 4.4. Расширение действующих ПХГ, строительство новых ПХГ в увязке с развитием ЕСГ, оптимизация режимов работы ПХГ и магистрального транспорта газа	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Увеличение прироста активной мощности ПХГ к 2020 г. на 20,7 млрд. куб. метров	X	0,00
Основное мероприятие 4.5. Создание системы сбыта СПГ, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей СПГ	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Увеличение доли объема экспорта СПГ в общем объеме экспорта газа к 2020 г. и достижение уровня - 10,2%	X	0,00
Основное мероприятие 4.6. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства СПГ с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	2011 г.	2020 г.	Ввод новых заводов по производству СПГ	X	0,00
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"						
Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Департамент угольной и торфяной промышленности	2012 г.	2020 г.	Инновационное развитие действующих предприятий, повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно- геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда, качества продукции	Департамент угольной и торфяной промышленности	2012 г.	2020 г.	Создание новых центров угледобычи в Республике Саха-Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	X	0,00
Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Департамент угольной и торфяной промышленности	2012 г.	2020 г.	Разработка комплексных систем жизнеобеспечения на угледобывающих предприятиях и современных средств индивидуальной защиты	X	0,00
Основное мероприятие 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	Департамент угольной и торфяной промышленности	2012 г.	2020 г.	Создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	X	0,00
Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Департамент угольной и торфяной промышленности	2011 г.	2020 г.	Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	X	0,00
Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Департамент угольной и торфяной промышленности	2014 г.	2020 г.	Расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угля	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 5.7. Выполнение проектов ликвидации организаций угольной промышленности	Департамент угольной и торфяной промышленности	2012 г.	2020 г.	Завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	X	7655079,90
	Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)"					
Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.10.2012 № 1839-р	Департамент развития электроэнергетики	2013 г.	2020 г.	Совершенствование нормативно правовой базы для развития и поддержки использования ВИЭ  Диверсификация структуры топливно- энергетического баланса в изолированных от ЕЭС территориях путем использования местных топливных ресурсов и ВИЭ и экономия бюджетных расходов за счет замещения части привозного топлива	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 6.2. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2013 № 449	Департамент развития электроэнергетики	2013 г.	2020 г.	Ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности  Создание рынка энергосервисных услуг в сфере использования возобновляемых источников энергии  Сокращение технологического разрыва между Российской Федерацией и индустриальными странами в области использования возобновляемых источников энергии; - создание условий для организации промышленного производства оборудования, использующего возобновляемые источники энергии	X	100000,00
Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования ВИЭ в Российской Федерации	Департамент развития электроэнергетики	2013 г.	2020 г.	Определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников энергии (в зависимости от поставленных целей) в Российской Федерации;  Сбалансированная государственная политика в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии	X	0,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"						
Основное мероприятие 7.1. Организация и проведение научно- исследовательских и опытно- конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса и развитие государственной информационной системы топливно- энергетического комплекса	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2012 г.	2012 г.	Интеграция с другими государственными и ведомственными информационными системами. Предоставление федеральным органам исполнительной власти оперативной и достоверной информации в сфере ТЭК в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития ТЭК	022 04 12 0923400 244	498750,00

Наименование подпрограммы ведомственной целевой программы, основного мероприятия, мероприятий ведомственной целевой программы, мероприятий, реализуемых в рамках основного мероприятия	Ответственный исполнитель (ФИО, должность)	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	КБК (федеральный бюджет)	Финансиро- вание (тыс. руб.)
		начала реализа- ции	окончания реализа- ции			
Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно- энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	2013 г.	2020 г.	Развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям ТЭК. Развитие средств интеграции с другими информационными системами. Интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях Развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития ТЭК Развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли Подключение новых предприятий и объектов отрасли к ГИС ТЭК Повышение оперативности, полноты и точности данных	022 04 12 0923400 244	0,00
Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России	Все департаменты Минэнерго России	2012 г.	2020 г.	Обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России	X	1406852,10
Итого						17056876,90

**Оценка степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов  
на показатели (индикаторы) государственной программы (подпрограммы)**

№ п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Ед. изме- рения	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
			с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"																		
1.	Снижение энергоемкости ВВП за счет реализации программных мероприятий (к 2007 году)	%	5	5	6,2	6,2	7,4	7,4	8,6	8,6	9,8	9,8	11	11	12,2	12,2	13,5	13,5
2.	Доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ и услуг	%	1,95	1,95	1,96	1,96	1,98	1,98	2	2	2,12	2,12	2,25	2,25	2,37	2,37	2,5	2,5
3.	Глубина переработки нефти	%	71.5	71.5	74.0	74.0	74.4	74.4	79.2	79.2	80.5	80.5	83.1	83.1	85.0	85.0	90.0	90.0
4.	Снижение выбросов парниковых газов	CO2	125	125	157	157	192	192	229	229	266	266	307	307	350	350	393	393



№ п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
			с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов
5.	Доля организаций, осуществляющих технологические инновации, в общем количестве организаций	%	9,6	9,6	11	11	13	13	15	15	17	17	19	19	22	22	25	25
6.	Внутренние затраты на исследования и разработки, к выручке предприятий реализующих программы инновационного развития	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"																		
1.1.	Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий подпрограммы	процент	5,9		6,5		7,4		8,8		10,0		11,1		12,3		13,5	
1.2.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии	млн. тонн условного топлива	65		83		100		120		139		157		176		195	
1.3.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии первичной энергии	-»-	60		75		90		110		127		144		161		180	

№ п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
			с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов	с учетом доп. ресурсов	без учета доп. ресурсов
1.4.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии природного газа	млрд. куб. м	21		27		33		39		45		51		57		63	
1.5.	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии электроэнергии	млрд. кВт·ч	44		54		67		68		70		74		76		81	
1.6	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии тепловой энергии	млн. Гкал	96		121		143		169		195		212		231		247	
1.7	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии нефти и нефтепродуктов	млн. тонн	1		2		2		2		2		3		3		3	
1.8	Обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарного снижения выбросов парниковых газов	млн. тонн экв. CO2	125		157		192		237		275		313		351		393	
			Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" <sup>1)</sup>															
5.11.	Количество реализуемых рабочих проектов ликвидации шахт (121 рабочий проект)	единиц	25,0	0,0	25,0	0,0	28,0	0,0	36,0	0,0	45,0	0,0	58,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Ед. изме- рения	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
			с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов

## Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"

6.1.	Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	1,1	1,1	1,3	1,3	1,5	1,5	1,7	1,7	1,9	1,9	2,1	2,1	2,3	2,3	2,5	2,5
------	--	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

№ п/п	Показатель (индикатор) (наименование)	Ед. изме- рения	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
			с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов	с уче- том доп. ресур- сов	без учета доп. ресур- сов
6.2.	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	0,0	0,0	238	0,0	416	0,0	574	0,0	874	0,0	1161	0,0	1179	0,0	1429	0,0