



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

Р Е Ш Е Н И Е

от 19 марта 2025 года

№ 35

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) теплоносителя, на 2026–2028 годы, а также отчетности об исполнении таких требований

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» (далее – «приказ Минэнерго России»), постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов р е ш и л о :

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – «требования к программам») теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии

в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) теплоносителя, указанных в приложении 1 к настоящему решению (далее – «теплоснабжающие организации»), на 2026-2028 годы согласно приложению 2 к настоящему решению.

2. Установить принципы определения значений целевых показателей, принципы корректировки рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах и фактически достигнутых в ходе исполнения программы, принципы определения экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и сроков их окупаемости теплоснабжающих организаций согласно приложению 3 к настоящему решению.

3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программам согласно приложению 4 к настоящему решению.

4. Определить, что теплоснабжающие организации ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, представляют в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов отчеты об исполнении требований к программам на бумажном носителе и в электронном виде. Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

5. Теплоснабжающим организациям привести программы в соответствие с требованиями к программам, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов не позднее трёх месяцев со дня опубликования настоящего решения.

6. Признать утратившими силу следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 15.03.2023 № 25 «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Кучуксульфат», осуществляющего производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2024-2028 годы»;

от 22.06.2023 № 81 «О внесении изменений в некоторые решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов».

7. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2026 и действует по 31.12.2028.

8. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 19 марта 2025 года № 35

**Теплоснабжающие организации, осуществляющие производство
тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической
и тепловой энергии, и (или) теплоносителя**

Наименование организации	ИНН	ОГРН
Регулируемый вид деятельности: производство тепловой энергии		
Акционерное общество «Кучуксульфат»	2235001430	1022201981560
Муниципальное унитарное предприятие «Яровской теплоэлектрокомплекс»	2210009187	1122210000880
Акционерное общество «Алтай-Кокс»	2205001753	1022200704712
Открытое акционерное общество «Черемновский сахарный завод»	2261001027	1022202365954
Регулируемый вид деятельности: производство теплоносителя		
Муниципальное унитарное предприятие «Яровской теплоэлектрокомплекс»	2210009187	1122210000880
Акционерное общество «Алтай-Кокс»	2205001753	1022200704712
Филиал «Бийскэнерго» АО «СГК-Алтай»	2224152758	1122224002317

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 19 марта 2025 года № 35

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) теплоносителя

Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – «Программы») должны соответствовать Требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Программы теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, должны содержать следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе ее реализации:

Таблица 1

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения					
2.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	не выше показателя, определенного как долгосрочный параметр регулирования деятельности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»	не выше показателя, определенного как долгосрочный параметр регулирования деятельности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»	не выше показателя, определенного как долгосрочный параметр регулирования деятельности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»
3.	Удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию	г у.т./кВтч	не ниже показателя, учтенного при установлении тарифов на тепловую энергию на первый год	не ниже показателя, учтенного при установлении тарифов на тепловую энергию на первый год	не ниже показателя, учтенного при установлении тарифов на тепловую энергию на первый год

1	2	3	4	5	6
			долгосрочного периода	долгосрочного периода	долгосрочного периода
4.	Доля удельного расхода энергии на собственные и хозяйственные нужды в расчете на выработанную тепловую энергию	%	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5.	Доля удельного расхода энергии на собственные и хозяйственные нужды в расчете на выработанную электрическую энергию	%	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов (в случае отсутствия тарифных источников финансирования мероприятий показатель определяется в целом по организации (или по ТЭЦ)):				
6.1	электрической энергии	%	100	100	100
6.2	тепловой энергии	%	100	100	100
6.3	газа природного (при использовании)	%	100	100	100
6.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100
7.	Доля тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников	%	100	100	100
8.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (в случае отсутствия тарифных источников финансирования мероприятий показатель определяется в целом по организации (или по ТЭЦ)):	%			
8.1	АО «Кучуксульфат»	%	не менее 90	не менее 90	не менее 90
8.2	АО «Алтай-Кокс»	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100
8.3	ОАО «Черемновский сахарный завод»	%	не менее 95	не менее 95	не менее 95
8.4	МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»	%	не менее 94	не менее 94	не менее 94
9.	Годовой объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (на единицу выработанной в соответствующем году энергии) (в целом по организации/подразделению)*	т/Дж	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

* Показатель определяется в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Программы теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство теплоносителя, должны содержать следующие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе ее реализации:

Таблица 2

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.	Количество прекращений подачи теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых	ед./(км)	не выше фактического значения показателя за предыдущий	не выше фактического значения показателя за предыдущий	не выше фактического значения показателя за предыдущий

1	2	3	4	5	6
	сетей (в однотрубном исчислении)		отчетный год	отчетный год	отчетный год
2.	Количество прекращений подачи теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час)	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период (показатель для теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство теплоносителя, являющегося компонентом тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения)	количество дней	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения					
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, в том числе по составляющим показателя:	Гкал/кв.м или Куб.м/кв.м.	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.1	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал или Куб.м.	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.2	Материальная характеристика тепловой сети	кв.м.	-	-	-
5.	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов (в случае отсутствия тарифных источников финансирования мероприятий показатель определяется в целом по организации (или по ТЭЦ)):				
5.1	электрической энергии	%	100	100	100
5.2	тепловой энергии	%	100	100	100
5.3	газа природного (при использовании)	%	100	100	100
5.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100
6.	Доля объемов теплоносителя, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отпущенного теплоносителя	%	100	100	100
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (в случае отсутствия тарифных источников финансирования мероприятий показатель определяется в целом по организации (или по ТЭЦ)):	%			
7.1	АО «Алтай-Кокс»	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100
7.2	МУП «Ярвской теплоэлектрокомплекс»	%	не менее 94	не менее 94	не менее 94
7.3	Филиал «Бийскэнерго» АО «СГК-Алтай»	%	не менее 85	не менее 85	не менее 85
8.*	Годовой объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (на единицу выработанной в соответствующем году энергии) (в целом по организации/ подразделению)*	т/Дж	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

* Показатель определяется в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

**Перечень
обязательных мероприятий, подлежащих включению в программы теплоснабжающих организаций,
осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической
и тепловой энергии, и (или) теплоносителя, и сроки их реализации**

Таблица 3

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Анализ качества поставляемого ресурса	Постоянно
1.2.	Анализ аварийности технологического оборудования	Постоянно
2.	Мероприятия по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности	2026-2028
3.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых энергетических ресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2026-2028
4.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для производства тепловой энергии/теплоносителя, в том числе замене оборудования на оборудование с большим коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	2026-2028
5.	Мероприятия по снижению расхода топлива	2026-2028
6.	Мероприятия по снижению потерь теплоносителя	
7.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	2026-2028
8.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности	2026-2028
9.	Организация, проверка и контроль достоверности работы приборов коммерческого учета электрической и тепловой энергии	2026-2028
10.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	2026-2028
11.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	2026-2028
12.	Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повышение уровня тепловой защиты эксплуатируемых зданий, строений, сооружений	2026-2028
13.	Мероприятия по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	2026-2028
14.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями энергетической эффективности	2026-2028
15.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже А	2026-2028

*В дополнение к указанному перечню теплоснабжающие организации могут включать иные мероприятия в случае получения положительного экономического эффекта от реализации мероприятий.

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) теплоносителя

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, определяются программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в случае утверждения в установленном законодательством порядке производственных или инвестиционных программ.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утверждены постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – «Правила»).

Пунктом 11 Правил определено, что в инвестиционной программе устанавливаются текущие значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения до начала реализации инвестиционной программы, а также плановые значения таких показателей в результате реализации инвестиционной программы по годам реализации.

Таким образом, показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами, в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны соответствовать показателям, утвержденным в инвестиционной программе.

Рекомендуемые показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами теплоснабжающих организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и осуществляющих производство тепловой энергии, теплоносителя определены приложением 2 к настоящему решению.

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 19 марта 2025 года № 35

Принципы определения регулируемой организацией значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом)

Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия Программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

Динамика значений целевых показателей программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций должна отражать реализацию организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Показатели надежности объектов теплоснабжения в Программе необходимо указывать дробными значениями с визуальным отражением числителя и знаменателя с целью анализа исходных данных, принятых в расчет.

Принципы корректировки регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы

Значения целевых показателей корректируются с учетом показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами, в случае утверждения таких инвестиционных программ или внесения в них изменений, а также в случае необходимости корректировки на основании фактически достигнутых показателей.

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, предусмотренные в программах, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в году, предшествующем году начала реализации программ. При расчете значений данных показателей в сопоставимых условиях должно учитываться, в том числе изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программах в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия (в разрезе каждого вида энергетического ресурса);

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программ на протяжении всего срока их реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период (в разрезе каждого вида энергетического ресурса). При определении экономического эффекта от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия: дисконтированный срок окупаемости инвестиций (лет), внутренняя норма доходности (%), чистый дисконтированный доход (млн. руб.);

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации. Срок окупаемости мероприятий, предусмотренных программой, не должен превышать 90% от полезного срока службы имущества, в отношении которого проводятся мероприятия. Полезный срок службы для целей настоящего решения определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а в случае, если вышеуказанным постановлением срок не определен, - в соответствии с паспортом оборудования или установленными государственными стандартами общими техническими требованиями (условиями). При определении срока окупаемости расчет экономии и затрат производится в текущих ценах.

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 19 марта 2025 года № 35

Формы отчетов об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, теплоносителя

Отчетность об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, теплоносителя должна содержать:

1. Пояснительную записку о реализации программы, включающую следующие сведения:

об изменении информации об организации;

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

иные сведения;

2. Сводную форму мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 1 настоящего приложения, отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 2 настоящего приложения, отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности в соответствии с таблицей 3 настоящего приложения.

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ год

**Сводная форма мониторинга
реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(наименование организации, регулируемый вид деятельности)
за 20__ год**

Наименование программы																			
Почтовый адрес																			
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, электронная почта)																			
Даты начала и окончания действия программы																			
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)														
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды										
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы								
					т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды							
за отчетный год	план																		
	факт																		
	отклонение																		
нарастающим итогом	план																		
	факт																		
	отклонение																		

Должность

подпись

И.О. Фамилия

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Должность

подпись

И.О. Фамилия

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии													Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						Факт							план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы-			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.					
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	

Должность

подпись

И.О. Фамилия