

О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан

Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 июля 2017 года № 472. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 19 сентября 2017 года № 15718.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения.

2. Комитету индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на бумажном носителе и в электронной форме на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, согласно подпунктам 1), 2), 3) и 4) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан*

Ж. Қасымбек

" С О Г Л А С О В А Н "

Министр
Республики

национальной

экономики

Казахстан

Т.

Сулейменов

11 августа 2017 года

Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 14 июля 2017 года
№ 472

Перечень некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения

1. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 400 "Об утверждении Правил проведения энергоаудита" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11729, опубликованный 5 августа 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Правилах проведения энергоаудита, утвержденных указанным приказом:

пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Энергоаудит осуществляется за счет средств обратившегося лица (заказчика) на основании договора, заключенного в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 1994 года и Законом. До заключения договора обратившееся лицо (заказчик) выдает техническое задание на проведение энергоаудита. Обратившееся лицо (заказчик) принимает работы по энергоаудиту соответствующим актом.";

пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Энергоаудит проводится с учетом сезонных характеристик обследуемого объекта (объектов). При этом измерительный (испытательный) этап, предусмотренный пунктом 7 настоящих Правил, проводится как в зимний, так и в летний периоды в отношении промышленных предприятий, имеющих здания, строения и сооружения.";

пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. На подготовительном этапе энергоаудиторская организация составляет программу проведения энергоаудита (далее – Программа) с указанием сроков выполнения работ и ответственных лиц. К Программе прилагается соответствующий регламент приборных измерений, перечень информационно-измерительных комплексов и технических средств, необходимых для осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 мая 2016

года № 455 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 13902), документы, подтверждающие наличие их поверки. Энергоаудиторская организация формирует перечень необходимых сведений и документов (исходных данных), которые предоставляются (в случае их наличия) обратившимся лицом (заказчиком) в рамках выполнения данного этапа, в том числе:

1) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам предыдущего энергоаудита и результаты его исполнения (в случае проведения повторного энергоаудита);

2) объемы добычи, производства, потребления, передачи энергетических ресурсов и воды за пять последовательных лет, предшествующих энергоаудиту;

3) состав основных зданий, строений, сооружений и их характеристики (назначение объекта и его составляющие (пристройки), инженерные системы, класс энергоэффективности, дата постройки, этажность здания, материал стен и крыш, площадь остекления и вид остекления, кубатура, общая площадь);

4) сведения об источниках энергоснабжения и параметрах энергоносителей;

5) фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади или отапливаемого объема зданий, строений, сооружений;

6) сведения об энергетическом и технологическом оборудовании;

7) класс энергоэффективности электрического энергопотребляющего устройства;

8) сведения о приборах учета и контроля;

9) сведения о системах электроснабжения, теплоснабжения, вентиляции, холодоснабжения, водоснабжения, воздухообмена, канализации, газоснабжения;

10) увеличение или уменьшение численного состава сотрудников обратившегося лица (заказчика);

11) копия предыдущего заключения по энергоаудиту;

12) сведения об организации работы системы энергоменеджмента.

Сроки предоставления сведений и документов должны быть отражены в Программе. Сведения должны быть идентичны информации, вносимой в Государственный энергетический реестр в соответствии с Правилами формирования и ведения Государственного энергетического реестра, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 387 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11728). Результатом подготовительного этапа является согласованная с обратившимся лицом (заказчиком) и утвержденная энергоаудиторской организацией Программа, а также перечень сведений и документов, оформленный в соответствующем акте приема-передачи.";

абзац первый пункта 9 изложить в следующей редакции:

"9. Измерительный этап энергоаудита включает в себя использование поверенных в соответствии с Законом Республики Казахстан от 7 июня 2000 года "Об обеспечении единства измерений" информационно-измерительных комплексов и технических средств. На измерительном этапе энергоаудиторской организацией проводятся следующие мероприятия:";

пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. На аналитическом этапе энергоаудиторской организацией проводятся следующие мероприятия:

1) анализ полученных на измерительном этапе информации и результатов измерений (испытаний);

2) анализ полученных на подготовительном этапе исходных данных;

3) расчет фактических показателей энергоэффективности зданий, отдельных видов оборудования и технологических процессов;

4) сопоставление фактических показателей с нормативными (нормируемыми) значениями (в случае их наличия);

5) выявление и анализ причин несоответствия фактических показателей энергоэффективности и нормативных (нормируемых) значений (в случае их наличия);

6) расчет значений энергосберегающего потенциала по каждому отдельному показателю, по зданиям и видам энергетических ресурсов;

7) анализ лучших мировых практик применимых к деятельности обратившегося лица (заказчика).";

пункт 12 изложить в следующей редакции:

"12. По результатам энергоаудита составляется заключение по энергосбережению и повышению энергоэффективности (далее – заключение энергоаудита).

Заключение энергоаудита оформляется в соответствии с настоящими Правилами, выдается на фирменном бланке юридического лица, осуществлявшего энергоаудит, утверждается его руководителем, заверяется печатью энергоаудиторской организации, а также подписями аттестованных энергоаудиторов.

В случае наличия возражений со стороны обратившегося лица (заказчика) к Заключение энергоаудита, энергоаудиторская организация представляет развернутое пояснение в письменном виде.";

подпункты 2) и 3) пункта 13 изложить в следующей редакции:

"2) основная часть, в которой приводится анализ по потреблению энергетических ресурсов, по определению удельных расходов энергетических ресурсов на единицу продукции с расчетом, по системам электроснабжения, теплоснабжения, воздухооборудования, водоснабжения, по зданиям, строениям и сооружениям;

3) заключительная часть, которая включает рекомендации и выводы. В рекомендациях приводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических

ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, международной практики, применимой к деятельности обратившегося лица (заказчика), и с указанием сроков их выполнения, а также технико-экономический расчет и обоснование предлагаемых мероприятий, в выводах – общая оценка деятельности обратившегося лица (заказчика) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 4 к настоящим Правилам, возможный потенциал энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении. При этом предлагаемые мероприятия должны разделяться на рекомендованные (потенциально возможные) и экономически целесообразные (приведенная стоимость которых на пятый год проекта является положительной, а внутренняя норма рентабельности превышает используемую ставку дисконтирования на два и более процента).";

дополнить пунктом 13-2 следующего содержания:

"13-2. При разработке экономически целесообразных мероприятий не допускается обобщение, примерная оценка или использование условных процентов экономии. Техническое обоснование мероприятий по энергосбережению должно быть выполнено в натуральных единицах измерения, основываясь на фактических данных с минимальным использованием субъективных оценок экспертов.

Все исходные данные для инвестиционных расчетов должны быть подтверждены техническим расчетом, приняты по справочной документации (с приведением ссылки на источник) и получены путем проведения прямых измерений.

Рекомендации по энергосбережению и рациональному использованию не должны снижать уровень безопасности и комфортности работы персонала, качество и безопасность продукции, что должно подтверждаться проведением оценки возможных рисков, связанных с реализацией каждого конкретного мероприятия.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению, связанных с заменой основного или вспомогательного оборудования должен быть выполнен исходя из официально представленных коммерческих предложений не менее чем двух потенциальных поставщиков и гарантированных технических данных оборудования.

Технико-экономический расчет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности должен отражать конкретные экономические показатели согласно международной практике (чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, период окупаемости).";

приложения 1, 2 и 3 изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему перечню;

дополнить приложением 4 согласно приложению 4 к настоящему перечню.

2. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1129 "Об утверждении Правил проведения анализа заключений энергоаудита" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации

нормативных правовых актов за № 12542, опубликованный 31 декабря 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Правилах проведения анализа заключений энергоаудита, утвержденных указанным приказом:

дополнить пунктом 6-1 следующего содержания:

"6-1. НИРЭЭ при необходимости запрашивает у энергоаудиторской организации недостающую и (или) дополнительную информацию для проведения анализа заключения энергоаудита.";

часть первую пункта 8 изложить в следующей редакции:

"8. В случае несогласия с заключением о результатах анализа энергоаудита энергоаудиторская организация и субъект Государственного энергетического реестра в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента его получения направляют ответ с обоснованием причин несогласия.";

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. По результатам анализа заключения энергоаудита НИРЭЭ ежегодно готовит заключение о результатах анализа энергоаудита и направляет его в уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.".

3. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1139 "Об утверждении Правил формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12543, опубликованный 6 января 2016 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

Правила формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности, утвержденных указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему перечню.

Приложение 1
к перечню некоторых приказов
Министра по инвестициям и
развитию Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения
и дополнения
Приложение 1
к Правилам проведения
энергоаудита
Форма

Отчетная информация для промышленных предприятий

1. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Базовый год*	Примечание

1	2	3	4	5
1	Объем производства продукции (услуг, работ)	тыс. тг.		
2	Производство продукции в натуральном выражении:			
	1) Основная продукция 2) Дополнительная продукция			
3	Потребление энергоресурсов	тыс. т.у.т.		
		тыс. тг. ¹⁾		
4	Энергоемкость производства продукции ²⁾	т.у.т./тыс. тг.		
5	Доля платы за энергоресурсы в стоимости произведенной продукции ³⁾			
6	Среднесписочная численность	чел.		
	1) промышленно-производственный персонал	чел.		

1) Стоимость топливно-энергетического ресурса (ТЭР) определяется по предьявленным счетам.

2) Определяется по формуле $\frac{\text{Значение п. 3 (числитель)}}{\text{Значение п. 1}}$

3) Определяется по формуле $\frac{\text{Значение п. 3 (знаменатель)}}{\text{Значение п. 1}}$

* Текущий год – год заключения Договора по энергоаудиту;

* Базовый год – календарный год, предшествующий текущему году.

2. Общее потребление энергоносителей

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Коммерческий учет		Примечание
				Тип прибора (марка)	Количество	
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельно-печное топливо	т.у.т.				
	1) Газообразное топливо					
	2) Твердое топливо					
	3) Жидкое топливо					
	4) Альтернативные (местные) виды топлива					
2	Электроэнергия	МВтч				
3	Тепловая энергия	Гкал				
	1) Давление	МПа				
	2) Температура прямой и обратной воды	°С				
	3) Температура перегрева пара	°С				
	4) Степень сухости пара	%				
4	Сжатый воздух	тыс. м ³				
	1) Давление	МПа				
	Моторное топливо:	л, т.				

№ п/п	Цех, участок, производство, тип компрессора	Год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность м ³ /мин	Давление Мпа	Мощность электропривода кВт	Время работы компрессора за год по журналу ч, год	Расчетный среднегодовой расход электроэнергии МВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* В случае отсутствия нормативных (паспортных) данных рассчитывают по формуле:

$$\text{Значение графы } 7 \times 1000 \quad (E.1)$$

Значение графы 5x60

6. Характеристика холодильного оборудования (заполняется при наличии)

Тип теплоотводящего устройства _____

№ п/п	Тип агрегата источника	Год ввода в эксплуатацию	Мощность по холоду Гкал/ч	Температура в холодильной камере °С	Установленная мощность кВт	Удельный расход электроэнергии, факт./норм. кВт·ч/Гкал	Режим работ, лето/зимой ч/сут	Система отвода тепла от конденсатора	
								Расход теплоносителя лето/зимой т/ч	Охлаждение лето/зимой от до ... °С
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

7. Сведения о составе и работе основного оборудования теплоэлектростанции (ТЭС) (заполняется при наличии)

Топливо: основное _____

резервное _____

№ п/п	Год ввода ТЭС в эксплуатацию	Электрическая мощность ТЭС, установленная / располагаемая, МВт	Тепловая мощность ТЭС, установленная / располагаемая, Гкал/ч.	Тип турбоагрегата	Количество турбоагрегатов	Коэффициент полезного действия (КПД) турбоагрегата %	Годовое использование турбоагрегата, проектн./факт. ч.	Коэффициент эффективности использования установленной мощности, $\frac{P}{P_{уст}}$ ф а л
1	2	3	4	5	6	7	8	9

8. Баланс потребления электроэнергии в 20__ году/Баланс электрической энергии в базовом году

МВтхч (графа 5 — в процентах).

№ п/п	Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление	В том числе расчетно-нормативное потребление с учетом нормативных потерь		Примечание
1	2	3	4	5	6
I	Приход				

1	Сторонний источник (по счетчикам)				
2	Собственный энергоисточник				
II Расход*					
1	Технологическое оборудование, в том числе перечисляются группы электропотребляющего оборудования, используемые на конкретном предприятии (например, электроприводы механизмов, электротермическое оборудование, сушилки и прочие)"				
2	Насосы				
3	Вентиляционное оборудование				
4	Подъемно-транспортное оборудование				
5	Компрессоры				
6	Сварочное оборудование				
7	Холодильное оборудование				
8	Освещение				
9	Прочие, в т.ч. бытовая техника				
Итого: производственный расход					
10	Субабоненты				
11	Потери эксплуатационно неизбежные:				
	1) в сетях, суммарные				
	2) в трансформаторах				
12	Нерациональные потери				
Итого: суммарный расход					

* При наличии внутризаводского учета электроэнергии в статье "Расход" заполняется и графа 2.

9. Сведения о составе и работе котельной (заполняется при наличии)

Топливо: основное — природный газ

резервное — _____

№ п/п	Тип котло агрегата	Год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность, проектн./факт. т/ч, Гкал/ч	Вид топлива	КПД "брутто" по данным последних испытаний %	КПД по паспорту %	Удельный расход топлива на выработку тепла факт./ норм. кг у.т./ Гкал	Годовой расход топлива по коммерческому учету тыс. т.у.т	Год выр теп при уче
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

10. Характеристика технологического оборудования, использующего тепловую энергию (пар, горячая вода)

Назначение, направление	Наименование агрегата, год	Производительность агрегата (Рабочие параметры на входе/на выходе		Удельный расход теплоэнергии

1	1) в т.ч. пара, из них контактным (острым) способом								
	2) горячей воды								
2	Отопление и вентиляция, в т.ч. калориферы воздушные								
3	Горячее водоснабжение								
4	Сторонние потребители								
5	Суммарные сетевые потери (нормируемые)								
Итого: производственный расход									
6	Субабоненты								
7	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения								
Итого: суммарный расход									

* При теплоносителе "горячая вода" указывают температуру прямой и обратной воды.

13. Характеристика топливоиспользующих агрегатов (заполняется при наличии)

№ п/п	Назначение, направление использования	Наименование агрегата, тип, марка, характерный размер, год ввода в эксплуатацию	Количество	Производительность агрегата (паспортная) по продукту.../ч	Удельный расход топлива на единицу продукции кг. у.т./...		Наименование и краткая характеристика теплоутилизационного оборудования, температура отходящих газов °С	Примечание
					фактически за 20...г.	Норматив расхода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

14. Баланс потребления котельно-печного топлива в 20__ году (заполняется при наличии)

(Потребление в т.у.т.)

			В том числе		

№ п/п	Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление энергии	Расчетно-нормативное потребление нормативных потерь	Потери энергии: эксплуатационно-неизбежные /факт.	Коэффициент полезного использования	Примечание
1	2	3	4	5	6	
I	Приход					
	Итого приход					
II	Расход					
	Технологическое использование, в т.ч.:					
1	1) Не топливное использование (в виде сырья)	2)	3)	4)	5)	6)
	2) нагрев	1.	2.	3.	4.	5.
	3) сушка		4)	5)	6)	7)
	5. обжиг (плавание, отжиг)	6.	7.	8.	9.	10.
	На выработку тепловой энергии:					
2	1) в котельной	2)	3)	4)	5)	6)
	2) в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	3)	4)	5)	6)	7)
3	Прочее:					
	1)	2)	3)	4)	5)	6)
	7)	8)	9)			
	Итого суммарный расход					

15. Характеристика использования моторных топлив транспортными средствами (заполняется при наличии)

№ п/п	Наименование , (марка), тип транспортного средства, год выпуска	Количество транспортных средств	Грузоподъемность, т, пассажироместность чел.	В и д использованного топлива	Удельный расход топлива по паспортным		Годовые показатели текущего года		Количество израсходованного топлива л.	Сп изи рас То
					Данным л/км; л/(т·км)	Пробег км	Объем грузо перевозок т. км			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

16. Баланс потребления моторных топлив (заполняется при наличии)

				Потери, л.	Фактический удельный	Примечание

№ п/п	Статьи прихода/расхода	Суммарное потребление л.	Расчетно-нормативное потребление л	Неизбежные	Фактические	расход л/(т·км)
1	2	3	4	5		
I	Приход					
1	Бензин					
2	Дизтопливо					
3	Другое (вид топлива)					
Итого приход						
II	Расход					
1	Транспортировка грузов					
1.1	Бензин					
1.2	Дизтопливо					
1.3	Другое (вид топлива)					
2	Перевозка людей					
2.1	Бензин					
2.2	Дизтопливо					
2.3	Другое (вид топлива)					
3	Выработка энергии					
3.1	Бензин					
3.2	Дизтопливо					
3.3	Другое (вид топлива)					
4	Другие (спец.техника)					
4.1	Бензин					
4.2	Дизтопливо					
4.3	Другое (вид топлива)					
5	Прочее					
5.1	Бензин					
5.2	Дизтопливо					
5.3	Другое (вид топлива)					
Итого расход						
	Итого бензин					
	И т о г о дизтопливо					
	Итого Другое (вид топлива)					

17. Сведения об использовании вторичных энергоресурсов (ВЭР), альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (заполняется при наличии)

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	2	3	4	5
1	Вторичные (тепловые) ВЭР			
	1) Характеристика ВЭР			
	Фазовое состояние			
	Расход	м ³ /ч		
	Давление	Мпа		
	Температура	оС		
	Характерные загрязнители, их концентрация	%		
	2) Годовой выход ВЭР	Гкал		
	3) Годовое фактическое использование	Гкал		
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
	1) Наименование (вид)			
	2) Основные характеристики			
	Теплотворная способность	ккал/кг.		
	Годовая наработка энергоустановки	ч.		
	3) Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт		
	4) КПД энергоустановки	%		
5) Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч.			

18. Удельный расход ТЭР на выпускаемую продукцию

№ п/п	Виды энергоносителей и наименование продукции (работ)	Единица измерения	Базовый год: фактический удельный расход общезаводской/цеховой	Расчетные удельные расходы энергоносителей (нормативы) по видам продукции с учетом реализации программы энергосбережения при объеме производства в...г. обследования					Примечание
				текущий год	2	3	4	5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котельно-печное топливо:								
	1) на продукцию	кг. у.т./ед. изд.	—						
	2) на производство тепловой энергии	кг у.т./Гкал	—						
	3) на выработку электрической и тепловой энергии	г у.т./кВт·ч), кг у.т./Гкал	—						
2	Тепловая энергия:	Гкал/ед. изд.	—						

	1) на продукцию								
	Электроэнергия:	кВт·ч/ед. изд.							
3	1) на продукцию								
	2) на производство сжатого воздуха	кВт·ч/(кН·м ³)	—						
	3) на производство холода	кВт·ч/Гкал	—						
4	Моторное топливо:								
	1) бензин	л/км							
	2) керосин	л/(т·км)							
	3) дизельное топливо								

19. Перечень энергосберегающих мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятий, вид энергоресурса	Затраты тыс. тг.	Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов		Согласованный срок внедрения квартал, год	Срок окупаемости	Примечание
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении тыс. тг. (по тарифу)			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мероприятия по экономии:						
	1) котельно-печного топлива, т.у.т.						
	2) тепловой энергии, Гкал						
	3) электроэнергии, МВтхч						
	4) сжатого воздуха, кНхм ³ и других материальных ресурсов						
	5) моторного топлива						
	6) бензина						
	7) керосина						
	8) дизельного топлива						
	Экономия, всего:						
	тыс. т.у.т..						
	Гкал						

2	МВтхч					
	л, т.					
	в т. ч. по мероприятиям, принятым к внедрению:					
	тыс. т.у.т.					
	Гкал					
	МВтхч					
	л, т.					

Приложение 2
 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения
 Приложение 2
 к Правилам проведения энергоаудита
 Форма

Отчетная информация для зданий, строений, сооружений

1. Расчетные условия

№ п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Расчетное значение
1	2	3	4	5
1	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования теплозащиты	t_n	°С	
2	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	$t_{от}$	°С	
3	Продолжительность отопительного периода	$z_{от}$	сут/год	
4	Градусо-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут/год	
5	Расчетная температура внутреннего воздуха для проектирования теплозащиты	t_v	°С	
6	Расчетная температура чердака	$t_{черд}$	°С	
7	Расчетная температура техподполья	$t_{подп}$	°С	

2. Показатели геометрические

№ п/п	Показатель	Обозначение и единица измерения	Нормативное значение	Расчетное проектное значение	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6

1	Сумма площадей этажей здания	$A_{от}, м^2$			
2	Площадь жилых помещений	$A_{ж}, м^2$			
3	Расчетная площадь (общественных зданий)	$A_{р}, м^2$			
4	Отапливаемый объем	$V_{от}, м^3$			
5	Коэффициент остекленности фасада здания	f			
6	Показатель компактности здания	$K_{комп}$			
7	Общая площадь наружных ограждающих конструкций здания, в том числе:	$A_{н\ сум}, м^2$			
	1) фасадов	$A_{фас}$			
	2) стен (раздельно по типу конструкции)	$A_{ст}$			
	3) окон и балконных дверей	$A_{ок.1}$			
	4) витражей	$A_{ок.2}$			
	5) фонарей	$A_{ок.3}$			
	6) окон лестнично-лифтовых узлов	$A_{ок.4}$			
	7) балконных дверей наружных переходов	$A_{дв}$			
	8) входных дверей и ворот (раздельно)	$A_{дв}$			
	9) покрытий (совмещенных)	$A_{покр}$			
	10) чердачных перекрытий	$A_{черд}$			
	11) перекрытий "теплых" чердаков (эквивалентная)	$A_{черд.т}$			
	12) перекрытий над техническими подпольями или над неотапливаемыми подвалами (эквивалентная)	$A_{цок1}$			
	13) перекрытий над проездами или под эркерами	$A_{цок2}$			
14) стен в земле и пола по грунту (раздельно)	$A_{цок3}$				

3. Показатели теплотехнические

№ п/п	Показатель	Обозначение и единица измерения	Нормируемое значение	Расчетное проектное значение	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6
	Приведенное сопротивление теплопередаче наружных ограждений, в том числе:	$R_{с}^{ст}$, $м^2 \cdot ^\circ C / Вт$			
	1) стен (раздельно по типу конструкции)	$R_{с,стн}^{ст}$			
	2) окон и балконных дверей	$R_{с,окд}^{ст}$			

	3) витражей	$R_{\text{в,в}}^{\text{нр}}$		
	4) фонарей	$R_{\text{ф,ф}}^{\text{нр}}$		
	5) окон лестнично-лифтовых узлов	$R_{\text{л,л}}^{\text{нр}}$		
1	6) балконных дверей наружных переходов	$R_{\text{б,б}}^{\text{нр}}$		
	7) входных дверей и ворот (раздельно)	$R_{\text{в,в}}^{\text{нр}}$		
	8) покрытий (совмещенных)	$R_{\text{п,п}}^{\text{нр}}$		
	9) чердачных перекрытий	$R_{\text{ч,ч}}^{\text{нр}}$		
	10) перекрытий "теплых" чердаков (эквивалентное)	$R_{\text{ч,ч}}^{\text{нр}}$		
	11) перекрытий над техническими подпольями или над неотапливаемыми подвалами (эквивалентное)	$R_{\text{т,т}}^{\text{нр}}$		
	12) перекрытий над проездами или под эркерами	$R_{\text{п,п}}^{\text{нр}}$		
	13) стен в земле и пола по грунту (раздельно)	$R_{\text{п,п}}^{\text{нр}}$		

4. Показатели вспомогательные

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормируемое значение показателя	Расчетное проектное значение показателя
1	2	3	4	5
1	Общий коэффициент теплопередачи здания	$K_{\text{общ}}$, Вт/(м ² •°С)		
2	Средняя кратность воздухообмена здания за отопительный период при удельной норме воздухообмена	$n_{\text{в}}$, ч ⁻¹		
3	Удельные бытовые тепловыделения в здании	$q_{\text{быт}}$, Вт/м ²		

4	Тарифная цена тепловой энергии для проектируемого здания	$C_{\text{тепл}}$, тг./кВт ч		
5	Удельная цена отопительного оборудования и подключения к тепловой сети в районе строительства	$C_{\text{от}}$, тг./((кВт ч/год)		
6	Удельная прибыль от экономии энергетической единицы	Ω п р , тг./((кВтЧч/год)		

5. Удельные характеристики

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормируемое значение показателя	Расчетное проектное значение показателя
1	2	3	4	5
1	Удельная теплозащитная характеристика здания	$k_{\text{об}}$, Вт/(м ³⁰ С)		
2	Удельная вентиляционная характеристика здания	$k_{\text{вент}}$, Вт/(м ³⁰ С)		
3	Удельная характеристика бытовых тепловыделений здания	$k_{\text{быт}}$, Вт/(м ³⁰ С)		
4	Удельная характеристика теплопоступлений в здание от солнечной радиации	$k_{\text{рад}}$, Вт/(м ³⁰ С)		

6. Коэффициенты

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормативное значение показателя
1	2	3	4
1	Коэффициент эффективности авторегулирования отопления	ξ	
2	Коэффициент, учитывающий снижение теплотребления жилых зданий при наличии поквартирного учета тепловой энергии на отопление	ξ	
3	Коэффициент эффективности рекуператора	$k_{\text{эф}}$	
4	Коэффициент, учитывающий снижение использования теплопоступлений в период превышения их над теплотерями	V	
5	Коэффициент учета дополнительных теплотерь системы отопления	β h	

7. Комплексные показатели энергоэффективности

--	--	--	--

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя и единицы измерения	Нормативное значение показателя
1	2	3	4
1	Расчетная удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$q_{отв}^c$, Вт/(м ³ ·°С) [Вт/(м ² ·°С)]	
2	Нормируемая удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$q_{отв}^{нц}$, Вт/(м ³ ·°С) [Вт/(м ² ·°С)]	
3	Класс энергетической эффективности		
4	Соответствует ли проект здания нормативному требованию по теплозащите		ДА

8. Показатель класса энергоэффективности здания.

КЛАСС ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЗДАНИЯ	
ЗАКАЗЧИК	
ОБЪЕКТ	
АДРЕС ОБЪЕКТА	
ГОД ПОСТРОЙКИ	
ТИП, ЭТАЖНОСТЬ	
ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ, м ²	
ОТАПЛИВАЕМАЯ ПЛОЩАДЬ, м ²	
К Л А С С Ы ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ	П Р И С В О Е Н Н Ы Й ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
Очень высокий А + А	А ++
Высокий В	В +
Нормальный С С-	С +
Пониженный D	
Низкий E	
Нормативное теплотребление объекта, Гкал *	
Фактическое теплотребление объекта, Гкал	
*Нормативные требования по теплотреблению установлены для данного типа здания, согласно СН РК 2.04-04-2011 Тепловая защита зданий	

9. Энергетические нагрузки здания

--	--	--	--	--

№ п/п	Показатель	Обозначения	Единица измерений	Величина
1	2	3	4	5
1	Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	q	кВт ч/(м ³ год) кВт ч/(м ² год)	
2	Расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период	$Q_{отв}$	кВт ч/(год)	
3	Общие теплопотери здания за отопительный период	$Q_{общ}$	кВт ч/(год)	

Приложение 3
к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения
Приложение 3
к Правилам проведения энергоаудита
Форма

Отчетная информация для промышленных предприятий, имеющих здания, строения, сооружения

Продолжительность отопительного периода, z _____ суток;

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период базового года, тн.ср. _____ °С

№ п/п	Наименование / назначение здания	Год ввода в эксплуатацию / износ %	Общие характеристики								Удельная от характеристики Фактическая (Расчетная) 2	
			Отапливаемая площадь, м ²	Периметр, м	Высота, м	Внутренняя температура, °С	Приведенное сопротивление теплопередаче, м ² °С/Вт 1					
							Стены	Пол	Покрытие	Окна		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1												
2												

Примечания:

¹ Определяется из толщины материалов ограждающих конструкций и их теплопроводности.

² Фактическая удельная характеристика определяется согласно формуле:

$$\text{значение графы 12} = \frac{\text{значение графы 14}}{\text{значение графы 4} * \text{значение графы 6} * 24 * z * (\text{значение графы 7} - \text{тн.ср.})} * 1,16 * 10^6;$$

при отсутствии значения графы 14, определяется расчетная удельная характеристика по формуле Ермолаева:

$$\text{значение графы 12} = (\mu + 1) * \left[\frac{\text{значение графы 5}}{\text{значение графы 4}} * \left(\frac{1}{\text{значение графы 8}} + j^{\circ} * \left(\frac{1}{\text{значение графы 11}} - \frac{1}{\text{значение графы 8}} \right) \right) + \frac{\frac{1}{\text{значение графы 10}} + \frac{1}{\text{значение графы 9}}}{\text{значение графы 6}} \right];$$

μ

– коэффициент инфильтрации, при отсутствии данных, принимается равным 0,08.

j°

– коэффициент, учитывающий остекление (отношение площади остекления к площади фасада ограждающих конструкций).

³ – нормативная величина удельной отопительной характеристики определяется согласно соответствующим НПД.

⁴ – определяется по следующей формуле:

$$\text{значение графы 16} = \left(\frac{\text{значение графы 12}}{\text{значение графы 13}} - 1 \right) * 100.$$

Приложение 4
к перечню некоторых
приказов Министра по
инвестициям и развитию
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 4
к Правилам проведения
энергоаудита
Форма

Оценка деятельности обратившегося лица (заказчика) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

№ п/п	Критерии оценки	Описание существующего состояния	Оценка деятельности, (отлично/хорошо, удовлетворительно, отсутствует)
1.	Внедрение системы энергетического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 50001 - 2012		
2.	Наличие утвержденного плана мероприятий в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, либо программы энергосбережения, разработанной предприятием на добровольной основе до проведения энергоаудита.		
3.	Оценка исполнения плана мероприятий в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.		
4.	Оснащенность приборами учета и контроля, наличие автоматизированной системы учета энергопотребления		
5.	Наличие системы материального поощрения (премирования) и нематериального по вопросам реализации мероприятий в области энергоэффективности.		

Приложение 5
к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения
Утверждены приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1139

Правила формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 17-2) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" (далее – Закон) и определяют порядок формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

- 1) исполнитель – юридическое лицо, выполняющее комплекс мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- 2) заявитель – физическое или юридическое лицо, представившее проект для включения в карту энергоэффективности;
- 3) экспертиза – процесс оценки и анализа, предоставленных Заявителем документов, на предмет соответствия установленным критериям в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 4) проект в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – проект) – комплекс мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности, реализуемых в течение определенного периода времени.

Глава 2. Порядок формирования

и ведения карты энергоэффективности

3. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – НИРЭЭ) формирует и ведет карту энергоэффективности, осуществляет отбор и включение проектов в карту энергоэффективности.

4. Карта энергоэффективности формируется и ведется по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

5. Рассмотрение, отбор и включение проектов в карту энергоэффективности осуществляется НИРЭЭ на постоянной основе.

6. НИРЭЭ запрашивает и получает информацию, необходимую для формирования и ведения карты энергоэффективности от субъектов Государственного энергетического реестра (далее – ГЭР) и иных юридических лиц.

7. Карта энергоэффективности размещается на интернет-ресурсе НИРЭЭ.

Глава 3. Порядок рассмотрения, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности

8. НИРЭЭ на основании анализа информации по формированию и ведению ГЭР и иной информации рекомендует субъектам ГЭР и иным юридическим лицам подать документы для включения проекта в карту энергоэффективности.

9. Заявитель для включения проекта в карту энергоэффективности представляет в НИРЭЭ на электронном и бумажном носителях следующие документы:

- 1) заявление согласно приложению 2 к настоящим Правилам;
- 2) паспорт проекта, утвержденный руководителем организации либо лицом, его замещающим согласно приложению 3 к настоящим Правилам;

3) копии документов, подтверждающих проработку финансирования проекта (меморандумы и соглашения о намерениях и (или) решения о финансировании проекта) (при наличии);

4) копия заключения энергоаудита (при наличии);

5) копия плана мероприятий по энергосбережению, утвержденного руководителем организации либо лицом, его замещающим (при наличии);

6) копии документов, подтверждающих достоверность расчетов требуемых инвестиций и экономии к представленным мероприятиям (технико-экономическое обоснование, финансово-экономическое обоснование, коммерческие предложения) (при наличии).

10. НИРЭЭ рассматривает представленные документы в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня поступления на полноту и достоверность информации.

В случае установления факта неполноты и (или) недостоверности информации, НИРЭЭ в указанные сроки возвращает документы Заявителя с указанием причин возврата.

Заявитель после получения от НИРЭЭ документов, устраняет причины возврата и повторно вносит в НИРЭЭ.

11. В случае соответствия документов установленным требованиям, проект регистрируется в Журнале регистрации для включения проектов в карту энергоэффективности, который ведется по форме согласно приложению 4 настоящих Правил.

12. НИРЭЭ в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня регистрации проекта в журнале регистрации проводит экспертизу на предмет соответствия критериям инновационности, масштабности и компетенции.

13. Экспертиза осуществляется по следующей структуре:

1) эффект энергосбережения в натуральном и денежном выражении;

2) инновационная составляющая проекта;

3) срок окупаемости;

4) рассмотрение на необходимость соответствия мероприятий требованиям действующего законодательства Республики Казахстан, национальным стандартам Республики Казахстан, строительным нормам и правилам Республики Казахстан, строительным нормам Республики Казахстан;

5) общие выводы и рекомендации по проекту.

Результатом экспертизы является заключение экспертизы за подписью первого руководителя НИРЭЭ, либо лица его замещающего.

14. Заключение экспертизы оформляется в двух экземплярах и в течение 2 (двух) рабочих дней с момента ее проведения один экземпляр направляется Заявителю, один экземпляр остается в НИРЭЭ.

15. По результатам экспертизы, НИРЭЭ по рекомендованным проектам для включения в карту энергоэффективности принимает одно из следующих решений:

1) при наличии источников финансирования проект включается в карту энергоэффективности;

2) при отсутствии источников финансирования прорабатывается вопрос привлечения инвестиций путем поиска отечественных и международных инвесторов, финансовых институтов, энергосервисных компаний и иных организаций.

Приложение 1
к Правилам формирования
и ведения карты
энергоэффективности,
отбора и включения
проектов в карту
энергоэффективности

Карта энергоэффективности

№	Наименование заявителя	Контактные данные	Наименование проекта	Перечень мероприятий	Наименование исполнителя	Объем инвестиций (тыс. тенге)	Источник финансирования	Годовая экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении		Г Э Э Г Д Е (
								ед. изм.	значение	
1.				1.						
				2.						
	Общая стоимость проекта									
2.				1.						
				2.						
	Общая стоимость проекта									

Приложение 2
к Правилам формирования
и ведения карты
энергоэффективности,
отбора и включения
проектов в карту
энергоэффективности

(области, города)

(Фамилия, имя, отчество
при наличии)

Заявление

Прошу зарегистрировать заявление по проекту: _____

_____ (наименование проекта)

_____ (наименование организации)

для включения в карту энергоэффективности Казахстана.

К заявлению прилагаю следующие документы:

- 1) _____
- 2) _____
- 3) _____
- 4) _____

Первый руководитель организации: _____

Подпись

"__" _____ 20__ года

Место для печати

Приложение 3
к Правилам формирования
и ведения карты
энергоэффективности,
отбора и включения
проектов в карту
энергоэффективности
"Утверждаю"

(Фамилия, имя, отчество
(при наличии))

"__" _____ 20__ года

Паспорт проекта

Сведения по заявителю проекта

Полное наименование Заявителя
Юридический адрес
Фактический адрес
Телефон/факс/e-mail
Бизнес идентификационный номер/Индивидуальный идентификационный номер
Номер и дата свидетельства о регистрации (перерегистрации) или справка о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица (при наличии)
Общий классификатор видов экономической деятельности (при наличии)

Цель проекта:

Список мероприятий, включаемых в проект

№	Мероприятие	Объемы инвестиций, планируемые расходы, тыс. тг	Годовая экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении		Годовая экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении тыс. тг. (по тарифу)	Срок окупаемости, год	Примечание
			Ед.изм.	Значение			
1.							
2.							
3.							
ИТОГО:							

Место реализации проекта:

Текущее состояние подготовки и реализации проекта:

Структура предполагаемого финансирования проекта

Собственные Средства	тыс. тенге	
Бюджетные Средства	тыс. тенге	
Требуемые дополнительные средства	тыс. тенге	

Приложение 4
к Правилам формирования
и ведения карты
энергоэффективности,
отбора и включения
проектов в карту
энергоэффективности

Журнал регистрации для включения проектов в карту энергоэффективности

№	Дата приема проекта в НИРЭЭ	Дата регистрации	Наименование Заявителя	Наименование проекта
1				
2				
3				
4				