

Об утверждении Правил разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации

Утративший силу

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 237 . Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 5 мая 2015 года № 10941. Утратил силу приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 7 июня 2022 года № 202.

Сноска. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 07.06.2022 № 202 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 21-4) статьи 7 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года "О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов" ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемые Правила разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации.

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 2. Департаменту развития нефтяной промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить:
- 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
- 2) направление на официальное опубликование копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовую систему "Эділет";
- 3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;
- 4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики

Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

- 3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
- 4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Министр Энергетики

Республики Казахстан

В. Школьник

"СОГЛАСОВАН" Министр напиональна

Министр национальной экономики

Республики Казахстан

____ Е. Досаев

27 марта 2015 года

Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 237

Правила разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации

Сноска. Заголовок в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

Сноска. Заголовок главы 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Настоящие Правила разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации (далее — Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 21-4) статьи 7 Закона Республики Казахстан от 20 июля 2011 года "О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов" и определяют порядок разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации.

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. В настоящих Правилах применяются следующие понятия:

- 1) инвестиционная программа программа вложения и возврата средств, направленных на создание, модернизацию и реконструкцию существующих производственных мощностей производителей нефтепродуктов, на определенный период с целью получения планируемого технико-экономического эффекта, включающая в себя экономические показатели, в том числе инвестиционные составляющие, влияющие на цену нефтепродуктов;
- 2) производитель нефтепродуктов юридическое лицо, имеющее на праве собственности и (или) иных законных основаниях нефтеперерабатывающий завод и осуществляющее производство нефтепродуктов в соответствии с паспортом производства, а также реализацию произведенных собственных нефтепродуктов и (или) передачу нефтепродуктов, являющихся продуктом переработки давальческого сырья;
- 3) уполномоченный орган в области производства нефтепродуктов центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области государственного регулирования производства нефтепродуктов (далее уполномоченный орган).

Сноска. Пункт 2 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 27.06.2016 № 277 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок разработки инвестиционных программ

Сноска. Заголовок главы 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 3. До разработки инвестиционной программы производитель нефтепродуктов разрабатывает концепцию.
 - 4. Концепция инвестиционной программы содержит следующие разделы:
 - 1) описание инвестиционной программы, включая его техническую часть;
 - 2) формулировку целей реализации инвестиционной программы;
- 3) определение предварительного календарного плана реализации инвестиционной программы;
- 4) предварительный расчет стоимости и оценку финансово-экономических результатов инвестиционной программы;
 - 5) предварительную оценку рисков инвестиционной программы;
- 6) расчет стоимости разработки технико-экономического обоснования, необходимых консультационных услуг (при необходимости).
- 5. Концепция инвестиционной программы рассматривается уполномоченным органом в течение двадцати календарных дней.

Уполномоченный орган рассматривает концепцию инвестиционной программы и при наличии замечаний к содержанию возвращает концепцию инвестиционной программы на доработку в течение десяти календарных дней с указанием обоснованных замечаний, требующих доработки.

- 6. В случае отсутствия замечаний к содержанию представленной концепции, уполномоченный орган одобряет концепцию инвестиционной программы.
- 7. Одобренная концепция инвестиционной программы в течение двадцати календарных дней направляется производителю нефтепродуктов для разработки на ее основании инвестиционной программы.
 - 8. Инвестиционные программы отвечают следующим критериям:
 - 1) минимальные финансово-экономические риски;
 - 2) низкие нормативные и/или сверхнормативные потери;
- 3) положительные значения основных финансово-экономических показателей проекта внутренняя норма прибыли (доходности);
- 4) минимальные сроки возмещения инвестиций, которые обеспечиваются оптимизацией схемы заимствования и возмещения заемных ресурсов, снижением производственных затрат, диверсификацией производства с целью его максимального использования в соответствии с конъюнктурой рынка и наличием платежеспособного спроса;
 - 5) увеличение объема и качества производимых нефтепродуктов.
- 9. Содержание инвестиционной программы приведены в приложении 1 к настоящим Правилам.

Глава 3. Порядок утверждения инвестиционных программ

Сноска. Заголовок главы 3 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Разработанные инвестиционные программы представляются в уполномоченный орган на рассмотрение и утверждение.

Уполномоченный орган рассматривает инвестиционные программы в течение тридцати календарных дней.

Сноска. Пункт 10 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 11. Исключен приказом Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).
 - 12. Исключен приказом Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (

вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. В случае необходимости, уполномоченный орган запрашивает у производителя нефтепродуктов дополнительную информацию в письменной форме, необходимую для рассмотрения инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 13 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. В случае отсутствия замечаний, уполномоченный орган утверждает инвестиционную программу.

Сноска. Пункт 14 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

15. При наличии замечаний уполномоченный орган в течение двадцати календарных дней возвращает инвестиционную программу производителю нефтепродуктов на доработку с указанием обоснованных замечаний.

Сноска. Пункт 15 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 16. Производитель нефтепродуктов дорабатывает с учетом замечаний проект инвестиционной программы и направляет его на повторное рассмотрение в уполномоченный орган.
- 17. Срок повторного рассмотрения инвестиционной программы уполномоченным органом не превышает пятнадцати календарных дней.

Сноска. Пункт 17 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 4. Порядок представления отчетности о реализации инвестиционных программ

Сноска. Заголовок главы 4 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18. Производитель нефтепродуктов при реализации инвестиционных программ представляет в уполномоченный орган ежеквартально, не позднее пятнадцатого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в произвольном письменном виде отчетность о реализации технологической части инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 18 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

- 19. Производители нефтепродуктов представляют в уполномоченный орган отчетность в произвольном виде, содержащий следующие сведения:
- 1) информацию о введенных за отчетный период технологических установках .
- 2) информацию об изменениях качественных характеристик продукции в результате реализации инвестиционной программы.
- 20. Уполномоченный орган письменно запрашивает у производителя нефтепродуктов дополнительную информацию, необходимую для рассмотрения отчета о реализации инвестиционной программы.

Сноска. Пункт 20 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

21. Каждый лист представляемых документов парафируется руководителем производителя нефтепродуктов либо лицом, исполняющим его обязанности с приложением подтверждающих документов, а финансовые документы - главным бухгалтером.

Приложение 1 к Правилам разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации

Сноска. Текст в правом верхнем углу приложения 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Содержание инвестиционной программы

Содержание инвестиционной программы (далее - Содержание) отвечают следующей структуре:

- 1. Краткая характеристика производителя нефтепродуктов:
- 1) название юридического лица;
- 2) организационно-правовая форма, дата государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;
 - 3) руководитель юридического лица;
 - 4) адрес юридического лица, телефон, факс, электронная почта;
 - 5) краткое описание основных направлений деятельности юридического лица основные производственные показатели. Краткий отчет о

финансово-хозяйственной деятельности производителя нефтепродуктов за последний отчетный период.

- 2. Краткая характеристика инвестиционной программы:
- 1) название проекта;
- 2) основные цели проекта;
- 3) непосредственные участники проекта;
- 4) место реализации проекта (область, район);
- 5) краткое содержание: предполагаемая к выпуску продукция, краткое описание товара или услуг с указанием возможного спектра модификаций, назначения и области применения.
 - 3. Характер предполагаемого проекта:

создание нового, реконструкция или расширение действующего предприятия; наличие технической документации по проекту (технико-экономическое обоснование, проектно-сметная документация, копии договоров и контрактов на строительно-монтажные работы и поставку оборудования, копии документов, подтверждающих права на земельный участок, копии договоров на аренду зданий и сооружений).

4. Особые условия реализации и ограничения по проекту:

наличие лицензий (если вид деятельности относится к лицензируемым), патентов, разрешений, наличие экспортных и импортных квот, ограничения и рекомендации по рынкам сбыта и сырья, водо- энергоснабжению, транспорту, связи, возможности утилизации отходов, потребности в иностранной рабочей силе, требования к экологической чистоте технологических процессов.

- 5. Стоимость реализации проекта, источники финансирования:
- 1) собственные средства;
- 2) заемные средства (кредиты или привлеченные средства хозяйствующих субъектов) и/или грант;
- 3) сроки реализации проекта (месяцев (лет) с момента осуществления инвестиций).
 - 6. Технический раздел инвестиционной программы: краткое описание технологии проекта.
 - 7. Обоснование выбора технологического решения:
- 1) обоснование выбора местоположения и размера (масштаба) проекта (удобство месторасположения для поставщиков и рынков);
 - 2) сопутствующая инфраструктура и транспортные возможности;
- 3) возможности использования или реконструкции существующих помещений;
 - 4) факторы, определяющие объем производства товаров (услуг) по проекту;

- 5) сравнительный анализ альтернативных решений по техническим и стоимостным характеристикам (технический уровень и стоимость предлагаемых для производства товаров, услуг в сопоставлении с аналогами, ссылки на источник информации) в соответствии таблицей 1 по форме согласно приложению к настоящему Содержанию;
- 6) степень рациональности использования сырьевых ресурсов: степень переработки сырья;
 - 7) рецикличность производства (переработка отходов);
 - 8) использование местного сырья;
- 9) график реализации проекта в соответствии таблицей 2 по форме согласно приложению к настоящему Содержанию.
 - 8. Коммерческий раздел инвестиционной программы:
- 1) поставки сырья и оборудования: анализ рынка сырья (отечественного и импортного);
 - 2) перечень видов используемого сырья;
 - 3) доступность и уровень цен с учетом транспортных расходов.
 - 9. Выбор производителей поставщиков оборудования:
- 1) перечень необходимого оборудования и основные технические требования к нему;
 - 2) новизна оборудования и технологии на мировом и местном рынках;
- 3) стоимость оборудования с учетом транспортных расходов, монтажных и пусконаладочных работ;
 - 4) наличие ремонтной базы (в случае необходимости);
 - 5) источники снабжения запасными частями или расходными материалами.
 - 10. Маркетинг:
- 1) перечень видов и объемы выпускаемых товаров или оказываемых услуг в соответствии таблицей 3 по форме согласно приложению к настоящему Содержанию;
- 2) прогнозирование рынков сбыта с учетом действующих ограничений (квоты, лицензии и другие) (емкость рынка);
- 3) потенциальный платежеспособный спрос на внутреннем и внешнем рынках, степень его удовлетворения в настоящее время;
- 4) каналы сбыта с указанием в какие регионы, каким потребителям, в какие страны за рубежом предполагается поставка;
- 5) имеются ли на рынке аналогичные, взаимозаменяемые или взаимодополняемые товары, услуги, оценка будущего роста их производства, динамика импорта и/или экспорта товаров за последние несколько лет, объем и цены, основные конкуренты и их удельный вес на рынке;

- 6) прогноз рынка в результате возможных изменений социально-экономической ситуации.
 - 11. Документы, подтверждающие возможность сбыта:
- 1) нотариально заверенные копии контрактов на поставку товаров или протоколов о намерениях;
 - 2) прогнозные оценки уровня цен на товары или на оказываемые услуги;
 - 3) факторы коммерческого риска и основные маркетинговые мероприятия.
- 12. Организационный раздел инвестиционной программы (привлекаемые организации):
 - 1) проектоустроитель;
 - 2) производители оборудования;
 - 3) поставщики оборудования;
 - 4) финансирующая организация;
 - 5) посредники;
- 6) распределение обязанностей и ответственности в процессе реализации проекта между его участниками;
- 7) организационная структура и системы менеджмента и контроля качества товаров.
 - 13. Социальный раздел инвестиционной программы:
- 1) потребности проекта в трудовых ресурсах (необходимая численность и квалификация):

наличие кадров с необходимой квалификацией; потребность в привлечении квалифицированной помощи, в том числе импорт;

- 2) влияние проекта на занятость и повышение образовательного уровня населения.
 - 14. Финансовый раздел инвестиционный программы:
- 1) оценка инвестиций: полные инвестиционные издержки (инвестиции в основной и оборотный капитал);
- 2) финансирование проекта и структура инвестиций (оценка общего объема инвестиций: достаточность средств для реализации проекта, структура инвестиций, схема и условия финансирования, предполагаемое использование прибыли);
- 3) влияние реализации инвестиционной программы на стоимость услуг по переработке нефти и газового конденсата;
 - 4) оценка рисков:

виды рисков;

степень риска (ставка дисконта).

15. Финансовый анализ и финансовая модель проекта:

- 1) расчет моделей без учета инвестиционных преференций и с учетом соответствующих инвестиционных преференций;
- 2) определить чистый дисконтированный доход (NPV) за жизненный цикл проекта;
 - 3) внутреннюю норму доходности (IRR) за жизненный цикл проекта;
 - 4) срок окупаемости проекта (простой и дисконтированный);
 - 5) простую норму прибыли (рентабельность) на каждый год жизни проекта;
- 6) уплачиваемые налоги, таможенные пошлины и платежи в бюджет по видам;
- 7) сводный расчет бюджетной эффективности по всем видам уплачиваемых налогов.
 - 16. Экологический раздел инвестиционной программы:

соответствие технологии проекта стандартам и нормативам по воздействию на окружающую среду.

- 17. Экономический раздел инвестиционной программы:
- 1) соответствие проекта потребностям экономики страны (программам развития, другим программным документам);
- 2) увеличение выпуска продовольственных товаров и непродовольственных товаров народного потребления;
- 3) импортозамещение (соответствие принятым программам импортозамещения);
 - 4) увеличение экспорта;
 - 5) создание новых рабочих мест;
 - 6) повышение уровня образования и квалификации населения;
 - 7) освоение передовых технологий, "ноу-хау";
 - 8) эффект мультипликатора от реализации проекта;
- 9) организация производства соответствующего международным стандартам систем качества.

Приложение к Содержанию инвестиционной программы

форма

Таблица 1

Сравнительный анализ альтернативных решений по техническим и стоимостным характеристикам

Наименование показателей	Значение показателей				
	Предлагаемый образец	Аналоги			
1.					
2.					

Таблица 2

График реализации проекта

Период реализации Наимен мероприятий					Плановы (показате					
ование меропри ятия	ГОД I кв	II KB.	III KB.	IV KB.	Техниче Ед. ские		Ед.	Сумма инвести ций	Ед.	Источни к инвести ций
1.										
2.										

Таблица 3

Перечень видов и объемы выпускаемых товаров или оказываемых услуг

	Объем		Признак продукц		
Наименование товаров	производства в стоимостном выражении (тысяч тенге)	Объем производства в натуральном выражении	Существующая	Новая	Примечание
1.					
2.					

Приложение 2 к Правилам разработки и утверждения инвестиционных программ, а также представления отчетности об их реализации

Сноска. Текст в правом верхнем углу приложения 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.07.2019 № 242 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования). форма

Отчет об исполнении инвестиционной программы

•	-	ителя нефтепродуктов)
наимен	нование инвестицио	оннои программы
(с указ	анием периода дей	ствия)
кем ут	верждена	
(дата, 1	номер приказа)	
	Период	Плановые параметры (показатели) мероприятия,

№ п/п	Наимен ование меропр	мероприятий			объекта предусмотренных утвержденной инвестиционной программой					
	иятия	I кв	II кв	III кв	IV кв	Ед. изм	Технич еские параме тры	Ед.	Сумма инвести ций	Ед.

Продолжение таблицы

	, фактически енных утверж,		Причины				
Ед.	Технически е параметры	Ед.	Сумма инвестиций	Ед.	Источник инвестиций	Отклонение	отклонения

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан