

ПРОЕКТ

методических рекомендаций по оценке мультипликативных эффектов при переводе котельных, работающих на нефти и нефтепродуктах, на приоритетные виды топлива с учетом создания новых рабочих мест в субъекте Российской Федерации, увеличения налоговых поступлений в бюджеты всех уровней Российской Федерации (муниципальный, региональный, федеральный) (пункт 1 Плана)

Общие положения

Цель перевода котельных, работающих на нефти и нефтепродуктах, на приоритетные виды топлива — снижение стоимости теплоснабжения потребителей посредством экономически обоснованного замещения нефти и нефтепродуктов, потребляемых коммунальными котельными, приоритетными видами топлива.

Замещение подразумевает реконструкцию котельной или строительство новой котельной или тепловой электростанции на принципах достижения технологических параметров исходя из применения наилучших доступных технологий (уровень наилучших доступных технологий).

Наилучшая доступная технология — технология производства продукции (товаров), выполнения работ, оказания услуг, определяемая на основе современных достижений науки и техники и наилучшего сочетания критериев достижения целей охраны окружающей среды, при условии наличия технической возможности ее применения.

Приоритетный вид топлива определяется для каждого конкретного проекта по замещению. Приоритетным признается тот вид топлива, который позволяет в долгосрочном периоде по сравнению с текущим вариантом прийти к сокращению бюджетных субсидий, повышению экономической, технологической эффективности системы теплоснабжения с учетом соблюдения требований энергетической и экологической безопасности. Выбор приоритетного вида топлива при реализации проекта по переводу котельной на нефти и нефтепродуктах должен давать наибольший мультипликативный эффект с учетом создания новых рабочих мест в субъекте Российской Федерации, увеличения налоговых поступлений в бюджеты всех уровней Российской Федерации (муниципальный, региональный, федеральный).

Мультипликативный эффект — влияние фактических результатов реализации мероприятий по переводу котельных, работающих на нефти и нефтепродуктах, на приоритетные виды топлива, на другие сферы экономики муниципального образования или субъекта Российской Федерации и на бюджетную сферу.

Ключевые нормативно-правовые акты

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
- Федеральный закон от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 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».
- Постановление Правительства РФ от 03 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации».

Исходные предпосылки при определении мультипликативных эффектов

1. В муниципальном образовании (муниципальных образованиях) эксплуатируется котельная или несколько котельных на нефти или нефтепродуктах.
2. Данная котельная (группа котельных) оказывает регулируемые виды деятельности.

3. Теплоснабжающая организация по данной котельной (группе котельных) получает компенсацию выпадающих доходов, включая разницу между экономически обоснованным тарифом и фактически утвержденным тарифом (субсидия направляется из регионального бюджета);
4. Муниципальному образованию доступны иные виды топлива.

Задача — оценить целесообразность замещения нефти и нефтепродуктов, используемых в муниципальном образовании с целью теплоснабжения, на приоритетные виды топлива с учетом снижения стоимости теплоснабжения потребителей и возникающих мультипликативных эффектов для субъекта Российской Федерации, в котором реализуется данный проект.

Описание процедуры оценки мультипликативных эффектов

Потенциальный инвестор предлагает муниципальному образованию перевести котельную (группу котельных) на иной вид топлива, предоставляет предварительные результаты технико-экономического обоснования инвестиционного проекта с указанием основных параметров долгосрочного регулирования тарифов.

Потенциальный инвестор совместно с муниципальными и региональными органами власти оговаривает параметры надежности и энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также учитывает требования по достижению уровня наилучших доступных технологий. Если проект признан целесообразным и рекомендован к реализации, администрации поселения, городского округа необходимо внести в установленном порядке соответствующие изменения в схему теплоснабжения поселения, городского округа.

Подсчет мультипликативных эффектов от конкретного проекта происходит в сравнении со следующими альтернативами:

1. базовый сценарий (сохранение текущих мощностей);
2. модернизация оборудования котельной (котельных) на нефти или нефтепродуктах с сохранением вида потребляемого топлива и оптимизацией установленной тепловой мощности;
3. замещение нефти или нефтепродуктов природным газом (с учетом оценки капитальных затрат на транспортировку газа до котельной);
4. замещение нефти или нефтепродуктов приоритетным видом топлива, который предлагается инвестором;
5. замещение нефти или нефтепродуктов ближайшей альтернативой по сравнению с предлагаемым инвестором видом топлива (по выбору муниципального образования). Например, выбор может осуществляться между щепой и пеллетами.

Результаты оценки мультипликативных эффектов по рассмотренным вариантам публикуются в открытом доступе в сети Интернет.

Исходные данные

- Тарифы в ценах базового года для разных групп потребителей, получающих тепловую энергию от рассматриваемой котельной (группы котельных), по каждому из рассматриваемых лет не должны превышать базового сценария, а средневзвешенный тариф по всем группам потребителей в ценах базового года должен снижаться по сравнению с базовым сценарием
- Объем спроса по разным группам потребителей является одинаковым как для котельной на нефти или нефтепродуктах, так и для других альтернатив.
- На срок оценки эффектов произведен расчет необходимой валовой выручки и тарифов по разным группам потребителей в ценах базового года для котельной (котельных) на нефти и нефтепродуктах — для базового сценария.
- По каждому из рассматриваемых вариантов приведены оценки по затратам на персонал, по налоговым отчислениям, по объему необходимых субсидий.
- Проведена оценка эффективности инвестиционного проекта по переводу котельных с нефти и нефтепродуктов на приоритетные виды топлива.
- Предложенный инвестиционный проект, а также рассматриваемые альтернативы соответствуют требованиям по повышению надежности, по энергосбережению и повышению энергоэффективности, а также соответствуют заданному уровню наилучших доступных технологий.
- В наличии есть данные о тех производствах по переработке приоритетных видов топлива, которые будут введены на территории региона с учетом планируемой потребности в топливе (сколько топлива будет закуплено у этих производств для рассматриваемого проекта), а также об их финансовых показателях.
- Приведены данные о текущих и прогнозируемых затратах из бюджета и налоговых поступлениях.

Возможные эффекты для субъекта Российской Федерации от замещения

1. Со стороны инвестора, вкладывающего в перевод котельной (чистый приведенный доход).
2. Со стороны производителя приоритетных видов топлива (дополнительная приведенная прибыль).
3. Со стороны занятых на данных котельных и на производстве приоритетных видов топлива (изменение трудовых доходов).

4. Со стороны потребителя (возможна экономия платежей на тепловую энергию).
5. Со стороны бюджетов всех уровней Российской Федерации (возможны новые налоговые поступления, экономия бюджетных средств).

Базовые условия

Ожидаемый результат расчетов: интегральный показатель, в котором учтены мультипликативные выгоды и издержки от перевода с нефтепродуктов на приоритетные виды топлива (чистый положительный или чистый отрицательный эффект). Перевод целесообразен в том случае, если эффект положителен, а также выполняются базовые условия:

- в долгосрочном периоде наблюдается снижение стоимости теплоснабжения для потребителей (по сравнению с текущим вариантом) — снижение средневзвешенного тарифа по всем группам потребителей;
- происходит повышение экономической, технологической эффективности системы теплоснабжения с учетом соблюдения требований энергетической и экологической безопасности.

Сравнение альтернатив происходит на основе учета общих базовых предпосылок, в том числе по периоду рассматриваемых расчетов, по использованию коэффициента дисконтирования (Таблица 1).

Расчет эффектов приводится на тот срок, на который рассчитывается чистая приведенная стоимость (далее — NPV) проекта, то есть все положительные и отрицательные потоки суммируются по годам с учетом ставки дисконтирования, которая берется для оценки NPV проекта по замещению.

Таблица 1

Единые базовые предпосылки для расчетов по всем альтернативам

Параметр	Ед. изм.	Значение
Базовый год	Год	
Срок, на который произведен расчет NPV	Лет	
Коэффициент дисконтирования	%	
Метод регулирования тарифов		
Срок возврата капитала	Лет	

По сравнению с базовым сценарием при замещении средневзвешенный тариф для потребителей должен снижаться, а тарифы для отдельных групп потребителей не должны расти (в постоянных ценах). Планируемый спрос является одинаковым как для базового сценария, так и для рассматриваемых альтернатив по причине того, что тарифы рассчитываются на основе необходимой валовой выручки (Таблица 2).

Таблица 2

Прогноз по изменению спроса и тарифам по группам потребителей рассматриваемой котельной (котельных)

Показатели	Ед. изм.	Факт за 3 последних года (по годам)	Плановые показатели (на срок расчета, по годам)
Общий доход от реализации тепловой энергии потребителям без учета НДС, исходя из утвержденных тарифов	тыс. руб.		
средневзвешенный тариф	руб./Гкал		
полезный отпуск продукции на реализацию потребителям	Гкал		
1 Организации-перепродавцы / энергоснабжающие организации	тыс. руб.		
средневзвешенный тариф (без НДС)	руб./Гкал		
объем	Гкал		
2 Бюджетные потребители	тыс. руб.		
средневзвешенный тариф (без НДС)	руб./Гкал		
объем	Гкал		
3 Население	тыс. руб.		
средневзвешенный тариф (без НДС)	руб./Гкал		
объем	Гкал		
4 Прочие	тыс. руб.		
средневзвешенный тариф (без НДС)	руб./Гкал		
объем	Гкал		

Также для каждой из альтернатив задаются единые требования по показателям надежности и энергоэффективности (Таблица 3).

Таблица 3

Требования по показателям надежности и энергоэффективности

Показатели	Ед. изм.	Факт за 3 последних года	Плановые показатели (на срок расчета, по годам)
Показатели надежности источников тепловой энергии			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Штук прекращений /1 Гкал/ч		
Показатели энергетической эффективности источников тепловой энергии			
удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
коэффициент использования установленной тепловой мощности источника тепловой энергии			
расход электрической энергии на весь объем произведенной тепловой энергии источника тепловой энергии	кВт·ч/Гкал		

Примечание: более подробно — постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения...»

Раздел 1. Увеличение добавленной стоимости

В данном разделе осуществляется оценка возможного увеличения добавленной стоимости и предлагается рассматривать те эффекты, которые окажут влияние на создание добавленной стоимости в муниципальном образовании или субъекте Российской Федерации (в том случае, если проект распространен на несколько муниципальных образований):

- при замещении котельной (котельных) на нефтепродуктах котельной (котельными) на приоритетных видах топлива инвестор планирует получить положительный приведенный экономический эффект;
- в случае замещения развивается производство по переработке местного вида топлива, за счет чего должна появиться дополнительная прибыль; параллельно стоит оценить изменение прибыли поставщиков нефти или нефтепродуктов, если они зарегистрированы в рассматриваемом субъекте Российской Федерации или муниципальном образовании;
- при замещении возможно изменение фонда оплаты труда как для сотрудников, работающих на данной котельной (котельных), так и для занятых на производстве по переработке приоритетных видов топлива.

Прямой эффект при замещении

Во-первых, предлагается рассмотреть прямой эффект для инвестора: указываются результаты проведенного технико-экономического обоснования проекта в части ключевых показателей эффективности инвестиционного проекта (Таблица 4).

Таблица 4

Результаты оценки эффективности инвестиционного проекта

Показатель	Ед. изм.	Значение
Запланированный суммарный объем инвестиций (в ценах базового года)	тыс. руб.	
ЭФФЕКТ ОТ ЗАМЕЩЕНИЯ ДЛЯ ИНВЕСТОРА: ЧИСТАЯ ПРИВЕДЕННАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА (NPV)	тыс. руб.	

Для информации: для расчета дисконтированной необходимой валовой выручки в сфере теплоснабжения рекомендуется воспользоваться вычислительной программой, размещенной на сайте torgi.gov.ru. В программе размещены все необходимые параметры, которые потребуются для расчета НВВ (для оценки выручки, а не затрат).

Косвенный эффект 1 – поставщики топлива

Во-вторых, предлагается рассмотреть изменение прибыли производства по переработке приоритетных видов топлива, а также изменение прибыли поставщиков

нефтепродуктов, если они зарегистрированы в данном муниципальном образовании или субъекте Российской Федерации (Таблица 5).

Таблица 5

Результаты оценки изменения прибыли поставщиков топлива(в пределах субъекта Российской Федерации)

Показатель	Ед. изм.	Значение (дисконтированная сумма на период расчета)
Прибыль до замещения на производстве	тыс. руб.	
Прибыль после замещения на производстве	тыс. руб.	
ИЗМЕНЕНИЕ ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВЕ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ПРИОРИТЕТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	тыс. руб.	
Прибыль поставщиков нефтепродуктов до замещения	тыс. руб.	
Прибыль поставщиков нефтепродуктов после замещения	тыс. руб.	
ИЗМЕНЕНИЕ ПРИБЫЛИ ПОСТАВЩИКОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ	тыс. руб.	

Косвенный эффект 2 – изменение трудовых доходов в регионе

В-третьих, предлагается рассматривать изменение в фонде оплаты труда на котельных и производстве по переработке приоритетных видов топлива, а также изменения ФОТ поставщиков нефтепродуктов (в пределах субъекта Российской Федерации; Таблица 6).

Таблица 6

Результаты оценки изменения ФОТ на котельных, на производстве по переработке приоритетных видов топлива, поставщиков нефтепродуктов

Показатель	Ед. изм.	Значение (дисконтиро ванная сумма на период расчета)
ФОТ до замещения на котельных*	тыс. руб.	
ФОТ после замещения на котельных	тыс. руб.	
Изменение ФОТ на котельных (1)	тыс. руб.	
ФОТ до замещения (переработка приоритетных видов топлива)	тыс. руб.	
ФОТ после замещения (переработка приоритетных видов топлива)	тыс. руб.	
Изменение ФОТ (переработке приоритетных видов топлива) (2)	тыс. руб.	
ФОТ до замещения (поставка нефтепродуктов)	тыс. руб.	
ФОТ после замещения (поставка нефтепродуктов)	тыс. руб.	
Изменение ФОТ (поставка нефтепродуктов) (3)	тыс. руб.	
СУММАРНОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ФОТ (СУММА (1), (2) и (3))	тыс. руб.	
Справочно:		
Численность персонала на котельной до замещения	чел.	
Численность персонала на котельной после замещения	чел.	
Численность персонала (переработка топлива до замещения)	чел.	
Численность персонала (переработка топлива после замещения)	чел.	
Численность персонала (поставка нефтепродуктов до замещения)	чел.	
Численность персонала (поставка нефтепродуктов после замещения)	чел.	

* Сумма расходов на оплату труда основных производственных рабочих, ремонтного персонала, цехового персонала, АУП и прочего персонала, относимых на данную котельную (группу котельных).

Раздел 2. Эффект для потребителей

В данном разделе необходимо оценить эффект для потребителя — как изменятся платежи за тепловую энергию при замещении на котельных нефти и нефтепродуктов на приоритетные виды топлива (актуально в том случае, если после замещения пересматриваются тарифы для одной или более групп потребителей; Таблица 7).

Таблица 7

Оценка эффекта для потребителей от замещения

Показатель	Ед. изм.	Формула	Значение (дисконтированная сумма на период расчета)
ОРГАНИЗАЦИИ-ПЕРЕПРОДАВЦЫ / ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ			
Разница в тарифах для организаций-перепродавцов до и после замещения	руб. / Гкал	Средневзвешенный тариф для населения до замещения «минус» средневзвешенный тариф для населения после замещения	-
Эффект в денежном выражении для организаций-перепродавцов (1)	тыс. руб.	Разница в тарифах для организаций-перепродавцов до и после замещения, умноженная на запланированный объем потребления организациями-перепродавцами	
БЮДЖЕТНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			
Разница в тарифах для бюджетных потребителей до и после замещения	руб. / Гкал	Средневзвешенный тариф для бюджетных потребителей до замещения «минус» средневзвешенный тариф для населения после замещения	-
Эффект в денежном выражении для бюджетных потребителей (2)	тыс. руб.	Разница в тарифах для бюджетных потребителей до и после замещения, умноженная на запланированный объем потребления бюджетными потребителями	
НАСЕЛЕНИЕ			
Разница в тарифах для населения до и после замещения	руб. / Гкал	Средневзвешенный тариф для населения до замещения «минус» средневзвешенный тариф для населения после замещения	-
Эффект в денежном выражении для населения (3)	тыс. руб.	Разница в тарифах для населения до и после замещения, умноженная на запланированный объем потребления населением	
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			
Разница в тарифах для прочих потребителей до и после замещения	руб. / Гкал	Средневзвешенный тариф для прочих потребителей до замещения «минус» средневзвешенный тариф для прочих потребителей после замещения	-
Эффект в денежном выражении для прочих потребителей (4)	тыс. руб.	Разница в тарифах для прочих потребителей до и после замещения, умноженная на запланированный объем потребления прочими потребителями	
СОВОКУПНЫЙ ЭФФЕКТ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ	тыс. руб.	Сумма (1), (2), (3), (4)	

Раздел 3. Эффект для бюджета

В данном разделе необходимо оценить возможные доходы и расходы бюджета Российской Федерации, которые последуют при переходе от котельной на нефти или нефтепродуктах (или от группы таких котельных) на приоритетные виды топлива.

Планируемые изменения в налоговых поступлениях

Со стороны доходов бюджета (налоги):

- разница между налоговыми поступлениями от котельной на нефтепродуктах и от котельной на приоритетных видах топлива (разные ФОТ, разные налоги на имущество, разные налоги на прибыль с учетом возможных налоговых льгот);
- в случае замещения на местные виды топлива развивается производство по переработке местного топлива, создаются дополнительные рабочие места, таким образом происходит прирост налоговых поступлений и поступлений во внебюджетные фонды (в частности, увеличиваются поступления по НДФЛ, налогу на имущество, налогу на прибыль, растут страховые взносы во внебюджетные фонды). Также учитывается возможное сокращение налоговых поступлений от поставщиков нефтепродуктов на данную котельную (в рамках рассматриваемого субъекта Российской Федерации).

В качестве доходов не будет учтена дополнительная *плата за загрязнение окружающей среды* (в случае ее возникновения), т. к. такой учет будет приводить к искажению стимулов (выбор должен быть не только наиболее экономически целесообразным, но и удовлетворительный с точки зрения экологических параметров, энергоэффективности и принципов энергетической безопасности). Также не будут учтены изменения *по акцизам на печное бытовое топливо*. Во-первых, данный вид акциза уплачивается только за те виды топлива, которые вырабатываются из дизельных фракций прямой перегонки и (или) вторичного происхождения, кипящих в интервале температур от 280 до 360 градусов Цельсия, что в случае коммунального теплоснабжения происходит достаточно редко. Во-вторых, акциз от продажи бытового печного топлива поступает в региональный бюджет, но уплачивается по месту приобретения топлива и, таким образом, не попадает в бюджет региона, в котором реализуется проект по замещению нефти и нефтепродуктов приоритетными видами топлива.

I. Налоговые эффекты для котельной (группы котельных) при замещении

В данном подразделе рассчитываются изменения в налоговых поступлениях от котельной на нефтепродуктах и от котельной на приоритетных видах топлива. Будут рассмотрены налоги, указанные в таблице ниже (Таблица 8)

Таблица 8

Влияние на налоговые поступления от котельной (группы котельных) при замещении

Вид налога	Налоги от котельной на нефти или нефтепродуктах (котельных): до замещения (дисконтированная сумма на период расчета)	Налоги от котельной на приоритетных видах топлива (котельных): после замещения (дисконтированная сумма на период расчета)
Налоги, связанные с производством и (или) реализацией продукции от рассматриваемой котельной		
земельный налог		
транспортный налог		
водный налог		
Прочие		
Иные налоги, сборы, платежи организации, относящиеся к котельной		
налог на прибыль		
налог на имущество организаций		
другие налоги		
Страховые взносы (обязательные отчисления), относящиеся к котельной		
НФДЛ (отчисления персонала, относящиеся к котельной)		

В таблице ниже приводится разбивка по уровням бюджета по налоговым поступлениям (Таблица 9).

Таблица 9

Сводная таблица с изменениями налоговых поступлений от котельных при реализации проекта по замещению котельной (группы котельных) с нефти или нефтепродуктов на приоритетные виды топлива (с учетом налоговых льгот при их наличии)

Вид налога	Поступления	Налоги от котельной на нефти или нефтепродуктах (котельных): до замещения (дисконтированная сумма на период расчета)	Налоги от котельной на приоритетных видах топлива (котельных): после замещения (дисконтированная сумма на период расчета)	Эффект от замещения: (2) – (1)
Земельный налог	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Транспортный налог	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Водный налог	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Налог на	В федеральный бюджет			

Вид налога	Поступления	Налоги от котельной на нефти или нефтепродуктах (котельных): до замещения (дисконтированная сумма на период расчета)	Налоги от котельной на приоритетных видах топлива (котельных): после замещения (дисконтированная сумма на период расчета)	Эффект от замещения: (2) – (1)
добавленную стоимость	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Налог на прибыль	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Налог на имущество организаций	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Другие налоги	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
Страховые взносы (сумма)	Внебюджетные фонды			
НДФЛ	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			
ИТОГО	В федеральный бюджет			
	В региональный бюджет			
	В местный бюджет			

II. Налоговые эффекты для производства по переработке приоритетных видов топлива при замещении

В данном подразделе рассчитываются изменения в налоговых поступлениях, которые происходят при развитии производства по переработке приоритетных видов топлива при замещении (Таблица 10).

Таблица 10

Влияние на налоговые поступления от производства по переработке приоритетных видов топлива при замещении, на налоги от поставщиков нефтепродуктов, тыс. руб.

Вид налога	Налоги от переработки приоритетных видов топлива до замещения	Налоги от переработки приоритетных видов топлива после замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов до замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов после замещения
дисконтированная сумма на период расчета				
Налоги, связанные с производством и (или) реализацией продукции				
земельный налог				
транспортный налог				
водный налог				
прочие				
Иные налоги, сборы, платежи				
налог на прибыль				
налог на имущество организаций				

План мероприятий по совершенствованию государственного регулирования по стимулированию снижения потребления нефти и нефтепродуктов в сфере теплоснабжения (пункт 1): предложения Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации

Вид налога	Налоги от переработки приоритетных видов топлива до замещения	Налоги от переработки приоритетных видов топлива после замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов до замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов после замещения
	<i>дисконтированная сумма на период расчета</i>			
другие налоги				
Страховые взносы (обязательные отчисления)				
НДФЛ (отчисления персонала)				

В таблице ниже приводится разбивка по уровням бюджета по налоговым поступлениям (Таблица 11).

Таблица 11

Налоги от производства по переработке приоритетных видов топлива и от поставщиков нефтепродуктов при реализации проекта по замещению нефти или нефтепродуктов на приоритетные виды топлива (с учетом льгот)

Вид налога	Поступления	Налоги от переработки приоритетных видов топлива до замещения	Налоги от переработки и приоритетных видов топлива после замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов до замещения	Налоги от поставщиков нефтепродуктов после замещения	Эффект от замещения: (2)+(4) – (1)-(3)
		(1)	(2)	(3)	(4)	
		<i>дисконтированная сумма на период расчета</i>				
		(1)	(2)	(3)	(4)	
Земельный налог	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Транспортный налог	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Водный налог	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Налог на добавленную стоимость	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Налог на прибыль	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Налог на имущество организаций	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Другие налоги	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
Страховые взносы (сумма)	Внебюджетные фонды					
НДФЛ	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					
ИТОГО	В федеральный бюджет					
	В региональный бюджет					
	В местный бюджет					

Планируемые изменения в субсидиях

Изменения со стороны расходов для бюджета (Таблица 12):

- изменение размера субсидии на компенсацию выпадающих доходов регулируемой организации по данной котельной (котельным) при замещении;
- отмена субсидий в текущий ремонт котельной на нефти или нефтепродуктах;
- возможны субсидии в проект по замещению нефти или нефтепродуктов на приоритетные виды топлива.

Таблица 12

Изменения в объеме субсидий при реализации проекта по замещению котельной (группы котельных) с нефти или нефтепродуктов на приоритетные виды топлива (с учетом возможности сохранения субсидий в новых проектах)

	Виды субсидий	Объем расходов до замещения (дисконтированная сумма на период расчета) (1)	Объем расходов в процессе и после замещения (дисконтированная сумма на период расчета) (2)	Эффект от замещения: (2) – (1)
Субсидии для котельной (группы котельных):				
Из регионального бюджета	Субсидии на компенсацию выпадающих доходов регулируемой организации по данной котельной (котельным)			
	Субсидии на закупку топлива			
	Затраты на модернизацию существующих котельных, текущий ремонт, вклад в уставный капитал и прочее			
	Субсидии на проект по замещению			
Из федерального бюджета	Субсидии, поступившие из федерального бюджета			
Субсидии в развитие в регионе производств по переработке местных видов топлив				
Из регионального бюджета	Субсидии на строительство или развитие производства			
Из федерального бюджета	Субсидии на строительство или развитие производств			
В случае рассмотрения альтернативы на природном газе: субсидии в развитие инфраструктуры (пропорционально объему газа, планируемого к поставкам на котельную)				
Из регионального бюджета	Субсидии на строительство инфраструктуры по транспортировке газа для нужд котельной			
Из федерального бюджета	Субсидии на строительство инфраструктуры по транспортировке газа для нужд котельной			

Интегрированный показатель

В данном разделе рассчитывается интегрированный эффект: сумма эффектов для инвестора, занятых, для производства по переработке приоритетных видов топлива, потребителя, государственного бюджета (эффект для каждой группы может быть как положительным, так и отрицательным; Таблица 13).

Интегрированный показатель рассчитывается **по каждой из рассматриваемых альтернатив** (разница выгод и издержек по альтернативному и базовому вариантам).

Таблица 13

Оценка интегрированного показателя

Эффекты (выгоды – издержки)	На весь период расчетов, тыс. руб. (дисконтированная сумма на период расчета)
Увеличение добавленной стоимости (сумма эффектов для инвестора, занятых, для производства по переработке приоритетных видов топлива) (1)	Сумма по результатам, представленным в таблицах (Таблица 4, Таблица 5, Таблица 6)
Для потребителей (2)	Таблица 7
Для бюджета (всех уровней) (3)	Сумма по изменению налоговых поступлений (Таблица 9, Таблица 11) за вычетом изменений по субсидиям (Таблица 12)
ИТОГО	(1)+(2)+(3)