

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Название:	Национальный консультант по подготовке анализа рынка электрической и тепловой энергии на предмет выявления прямых и косвенных субсидий.
Место работы:	По месту нахождения/ проживания консультанта
Период:	Июль-октябрь 2021 (46 рабочих дней)
Тип контракта:	Индивидуальный консультант
Название и номер проекта:	Проект #00101058 ПРООН/ГЭФ «Снижение рисков инвестирования в возобновляемые источники энергии в Казахстане»

Описание проекта

Целью проекта является содействие Правительству Республики Казахстан в развитии возобновляемой энергетики и улучшении инвестиционного климата, стимулирование активного внедрения объектов возобновляемой энергетики и увеличение инвестиций в возобновляемые источники энергии.

Проект нацелен как на крупные, так и на малые возобновляемые источники энергии. Долгосрочной целью этого проекта является содействие трансформации энергетического рынка в Казахстане за счет значительного увеличения масштабов использования возобновляемых источников энергии; в сфере производства электроэнергии - от 1,1% (СЭС, ВЭС, малые гидроэлектростанции мощностью до 35 МВт, 2017 г.) до 10% доли возобновляемых источников энергии к 2030 г., что в 10 раз больше в производстве электроэнергии на основе возобновляемых источников энергии.

Цель:

Выявить существующие схемы субсидирования рынка электрической и тепловой энергии для совершенствования системы экономических стимулов к экологичному и эффективному развитию возобновляемой энергетики в Республике Казахстан

Содержание работ:

1. Предоставить отчет о текущей структуре энергетического сектора, включая систему установления тарифов, в том, числе производство и распределение электроэнергии и тепла на уровне страны и по регионам. Эта инвентаризация должна предоставить обзор всех существующих схем, действующих в настоящее время как для субсидирования электроэнергетики (инвентаризация субсидий), так и обзор всех существующих схем, которые в настоящее время используются для обеспечения стимулов для дополнительных инвестиций в возобновляемые источники энергии (инвентаризация стимулов);

2. Изучить существующие схемы субсидирования электроэнергетики, в том числе прямые и косвенные, на уровне генерации, распределения (передачи и продажи) электрической и тепловой энергии в разрезе регионов и страны, включая, но не ограничиваясь, следующие схемы:

Прямые субсидии:

- Субсидии домохозяйствам, потребляющим электроэнергию
- Субсидии на тонну добытого угля
- Операционные субсидии производителям угля

- Субсидии на электроэнергию, потребляемую горнодобывающими компаниями
- Гранты на компенсацию капитальных затрат добывающих производств.

Разделение рисков с государством:

- Скидки из бюджета на счета за электроэнергию
- Государственные страховые резервы угля
- Государственное страхование транспортировки угля
- Государственные гарантии по кредитам, привлеченным в рамках капитальных проектов угледобывающих предприятий

Налоговая льгота:

- Налоговые вычеты домохозяйств на затраты на электроэнергию
- Льготная ставка налога на прибыль для угледобывающих предприятий
- Снижение акцизов на топливо, потребляемое угледобывающими компаниями
- Налоговая субсидия на инвестиции в угледобывающие компании.

Снижение других государственных сборов:

- Сниженная плата за пользование недрами
- Снижены цены на государственные услуги и товары
- Снижены тарифы на использование земельных участков для хранения угля.

Трансферы:

- Установление тарифа на электроэнергию
- Прямые бюджетные трансферты в энергетический сектор (бюджеты всех уровней);
- Экспортно-импортные ограничения на поставки угля
- Монопольные права угледобывающих компаний
- Регулирование заработной платы в добывающем секторе

3. Определить и оценить влияние существующих субсидий и стимулов в секторе - транспортировка топлива (угля) на электростанции и другие виды субсидий, а также анализ влияния стимулов для увеличения возобновляемых источников энергии с учетом системы торговли выбросами в Казахстане;

4. Оценить влияние различных видов преференций и стимулов, если таковые имеются, в угледобывающем секторе на окончательный тариф для потребителя;

5. Рассчитать и оценить затраты на электроэнергию и тепло для конечного пользователя, исключая субсидии по всей цепочке, начиная с производства и заканчивая продажей электроэнергии и тепла, с учетом нормы прибыли по цепочке производства-распределения - продажи в размере 10%;

6. Рассчитать и оценить возможный размер упущенной выгоды по бюджетам всех уровней, при постоянном субсидировании отрасли;

7. Рассчитать и оценить количество субсидий для уязвимых групп населения (переход от общих субсидий: нецелевые субсидии к адресным субсидиям);

8. Провести анализ перекосов на рынке электрической и тепловой энергии и оценить влияние выделенного объема субсидий на дальнейшее развитие ВИЭ со следующим сокращением субсидий: 20%, 30%, 50%, 80%, 0%.

9. Выводы и рекомендации по изменению и совершенствованию практики сокращения субсидий на производство и потребление электроэнергии для создания оптимальной системы экономических стимулов для экологически безопасного и эффективного развития энергетического сектора, для содействия Республике Казахстан по достижению цели в соответствии с Парижским соглашением. Отчет должен включать конкретные рекомендации по изучению различных стимулов, которые могут помочь снизить риски инвестиций в возобновляемые источники энергии и помочь ускорить энергетический переход, а также обсудить преимущества и недостатки каждого варианта. Работа должна быть презентована заинтересованным Министерством (энергетики/финансов/экономики), ассоциациям (промышленным/энергетическим, в том числе ВИЭ);

10. Кроме того, чуть более десяти процентов времени выполнения задания следует потратить на обсуждение с международным консультантом, который будет нанят для проведения обзора механизмов финансовой поддержки проектов NAMA и DREI, а также на предоставление материалов. (при необходимости), а также комментарии и рекомендации к отчету о проверке финансового механизма. Консультанты предоставят подробные комментарии как к проекту, так и к окончательной версии отчета финансового механизма и постараются обеспечить, чтобы их отчет был составлен таким образом, чтобы он дополнял и поддерживал результаты этой работы.

Ожидаемые результаты:

Сроки выполнения задач и оплата будет осуществляться согласно следующей таблице:

№ п/п	Результаты	Срок выполнения (кол-во рабочих дней)	Проверено и одобрено
1.	Форма завершения: отчет о текущей структуре сектора энергетики, системе тарифообразования. Отчет о существующих схемах субсидирования в соответствии с ТЗ -Этапы1,2,3	8 недель с даты начала работ (20 рабочих дней)	ИСТА и Менеджер проекта
2.	Форма завершения расчеты стоимостей и оценка влияний субсидий в соответствии с ТЗ – Этапы 4,5	12 недель с даты начала работ (12 рабочих дней)	ИСТА и Менеджер проекта
3.	Форма завершения отчет с выводами и рекомендациями и расчеты стоимостей прибылей, субсидий и искажений рынка в соответствии с ТЗ – этапы 6,7,8,9	16 недель с даты начала работ (14 рабочих дней)	ИСТА и Менеджер проекта

Непременные условия:

При осуществлении всех видов работ заказчику необходимо обеспечение полной сохранности материалов и готовых продуктов, исключающих создание контрафактной продукции.

Необходимо обеспечение соблюдения законодательства Республики Казахстан в сфере авторского права и смежных прав.

Все права на работу, включая оригиналы документов и их копии могут быть переданы любому 3 лицу по решению Заказчика, при чем такая передача может быть осуществлена напрямую 3 лицу и незамедлительно по факту завершения и принятия всех работ, в соответствии с данным Техническим заданием.

Проект ПРООН оставляет за собой право вносить поправки в Техническое задание (до 20% содержания), но не допускает изменений в общей сути задания на консультационные услуги и стоимости услуг по Соглашению.

Ответственность и подотчетность:

Исполнитель работ несет полную ответственность за достоверность и правомерность предоставляемой информации и за своевременное предоставление отчетов.

- Согласовывает свои действия с менеджером проекта и главным международным техническим советником (ICTA)
- Сотрудничает с экспертной командой проекта.
- Обеспечивает безусловное выполнение требований, оговоренных в контракте и техническом задании.

Отчеты и материалы: должны быть предоставлены на русском языке в письменном и электронном варианте в MS WORD и Excel (2003г. и выше) по формату, принятому ПРООН; используемый шрифт: Times New Roman, 12.

Продолжительность работы: 4 месяца (46 рабочих дней)

Место работы: по месту нахождения/ проживания консультанта

Требуемые навыки, опыт работы исполнителя:

- Наличие высшего экономического/экологического/энергетического образования или в смежных технических областях;
- 10-летний опыт в сфере консультирования и анализа совершенствования систем тарифного регулирования в различных сферах экономики Республики Казахстан;
- Участие как минимум в 5 проектах, связанных с анализом тарифообразования / тарифного регулирования в сфере энергетики / тепловой энергии / транспорта в международных аудиторских компаниях.
- Навыки подачи информации и написания отчетов;
- Наличие свидетельства о профессиональной аттестации связанные с аудитом, если применимо;
- Опыт подготовки аналитических исследований и методических разработок в сфере энергетики.
- Отличное знание и владение русским языком; знание английского будет преимуществом.

Объем ценового предложения и график выплат:

%	Этап работ
30	Результат 1
30	Результат 2
40	Результат 3

Рекомендации к предоставлению предложения

Следующие документы должны быть приложены к Вашему предложению:

- 1) Должным образом заполненное и подписанное письмо заявителя к ПРООН, подтверждающее интерес и готовность для задания индивидуального подрядчика (форма ПРООН); Финансовое предложение должно включать все расходы по контракту,

- с указанием подробной разбивки расходов согласно прилагаемой формы (Приложения 4 – 5).
- 2) Резюме и/или заполненная форма Р11 (форма ПРООН), включающие в себя весь предыдущий опыт и навыки, релевантные для выполнения задания, а также всю необходимую контактную информацию (электронный адрес, телефон и т.д.) и трех профессиональных рекомендателей;
 - 3) Методология, рассказывающая какой подход, будет применен и как будет выполняться задание.
 - 4) Другие документы, подтверждающие опыт работы, экспертизу, образование и навыки (свидетельства о повышении квалификации \ дипломы, награды и т.д.);

Согласовано

Syrym Murgaliyev
Сырым Нургалиев
Менеджер Проекта
Дата: 14-Jun-2021

Abduvakkoj Abdurahmanov
Абдуваккос Абдурахманов
Менеджер Портфеля ГЭФ
Дата: 14-Jun-2021