Приложение № 1

к Постановлению Правительства

№409 от 16 июня 2015 г.

**ДОРОЖНАЯ КАРТА**

**ДЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА**

**РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА**

1. **СПЕЦИФИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ**
2. Целью Дорожной карты для электроэнергетического сектора Республики Молдова является создание нормативной, институциональной и организационной базы в электроэнергетическом секторе, а также обеспечение безопасности поставок электрической энергии вследствие выполнения специфических целей, предусмотренных в Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года, утвержденной Постановлением Правительства № 102 от 5 февраля 2013 г. (в дальнейшем – *Энергетическая стратегия*).
3. Дорожная карта для электроэнергетического сектора определяет пакеты работ, специфические задачи и действия, распределяет обязанности между ключевыми заинтересованными сторонами, устанавливает сроки, связанные с предлагаемыми действиями, оценивает виды затрат и определяет ориентировочную стоимость наиболее важных инвестиционных проектов. Дорожная карта для электроэнергетического сектора, определяет процесс оценки, отчетности и механизмы мониторинга прогресса в рамках процесса внедрения намеченных работ.
4. Успешное внедрение Дорожной карты для электроэнергетического сектора приведет к реализации следующих специфических задач:
5. разработка и принятие нормативной базы в электроэнергетическом секторе Республики Молдова в соответствии с законодательством Европейского Союза, в частности, с положениями энергетических пакетов II и III;
6. укрепление институциональной и организационной базы в электроэнергетическом секторе, а также развитие рынка электрической энергии;
7. повышение энергетической безопасности в электроэнергетическом секторе путем:
8. внедрения асинхронных проектов межсистемных линий связи с Европейским Союзом (Румыния) и синхронных проектов с Украиной;
9. укрепления внутренних сетей передачи электроэнергии;
10. подключение к Европейской сети системных операторов передачи электроэнергии (ENTSO-E);
11. приобретение системным оператором передачи электроэнергетического сектора наилучших европейских практик в области электрической энергии и т.д.
12. Показатели прогресса для электроэнергетического сектора были установлены в Энергетической стратегии.
13. **ХАРАКТЕРИСТИКА ПАКЕТОВ РАБОТ**

**Пакет работ 1: Разработка нормативной базы для электроэнергетического сектора**

1. Завершение переложения энергетического пакета II и внедрение энергетического пакета III в Республике Молдова являются важнейшими действиями по обеспечению эффективного и конкурентоспособного функционирования электроэнергетического сектора в соответствии с законодательством Европейского союза.
2. Закон №124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии (повторное опубликование: Официальный монитор Республики Молдова, 2014 г., № 127-133, ст. 311), с последующими изменениями и дополнениями, перелагает Энергетический пакет II. Данный закон создает базу, необходимую для применения Директивы 2003/54/ЕС Европейского парламента и Совета от 26 июня 2003 года об общих правилах внутреннего рынка электрической энергии и отмене Директивы 96/92/ЕС, а также Директивы 2005/89/ЕС Европейского парламента и Совета от 18 января 2006 года о мерах по обеспечению безопасности электроснабжения и привлечению инвестиций в инфраструктуру.
3. Энергетический пакет III в электроэнергетическом секторе включает переложение Директивы 2009/72/EC Европейского парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общепринятых нормах для внутреннего рынка электрической энергии и отмене Директивы 2003/54/ЕС и Регламента (ЕС) № 714/2009 Европейского парламента и Совета от 13 июля 2009 года об условиях доступа к сети для трансграничного обмена электроэнергией и отмене Регламента (ЕС) № 1228/2003.
4. Для внедрения положений Директивы 2009/72/ЕС и Регламента № 714/2009 будет разработан новый проект закона об электроэнергии.
5. Действия по разработке нормативной базы электроэнергетического сектора для внедрения Энергетического пакета III представлены в таблице 1.

**Таблица 1**

**Действия по разработке нормативной базы**

**электроэнергетического сектора**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Действия** | **Нормативно-правовой акт, перенятый из законодательства Европейского союза** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответствен-ный орган и**  **партнеры** | **Стоимость,**  **млн. леев** |
|  | Согласование и завершение проекта нового закона об электроэнергии | Директива 2009/72/ЕС Европейского парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общепринятых нормах для внутреннего рынка электрической энергии и отмене Директивы 2003/54/ЕС | II квартал  2015 года | Согласованный проект закона | Министерство экономики | Техническая помощь, предоставлен-ная  Агентством Соединенных Штатов Америки по междуна-  родному развитию |
|  | Одобрение нового проекта закона об электроэнергии | - | III квартал 2015 года | Одобренный  закон | Правительство Республики Молдова | - |
|  | Разработка и утверждение Положения Национального агентства по регулированию в энергетике об условиях доступа к сети для трансграничного обмена электроэнергией | Регламент (ЕС)  №714/2009 Европейского парламента и Совета от 13 июля 2009 года об условиях доступа к сети для трансграничного обмена электроэнергией и отмене Регламента (ЕС) № 21228/2003 | В течение года от даты опубликования в Офици-альном мониторе Республики Молдова нового закона об электро-энергии | Завершенное и утвержденное Положение | Национальное агентство по регулированию в энергетике, Министерство экономики | Техническая поддержка |
| 4. | Разработка и утверждение вторичного законодательства в области электроэнергии | Регламент (ЕС, Euratom) № 617/2010 Совета от 24 июня 2010 года об информировании Комиссии о проектах инвестиций в энергетическую инфраструктуру в рамках Европейского союза и отмене Регламента (ЕС) № 735/96 | IV квартал 2016 года | Утвержденное вторичное законодательство | Министерство экономики, Национальное агентство по регулированию в энергетике | Техническая поддержка |

**Пакет работ 2: Укрепление институциональной и организационной базы в электроэнергетическом секторе. Развитие рынка электроэнергии**

1. Республика Молдова приступит к внедрению эффективных институциональных и операциональных рыночных механизмов в электроэнергетическом секторе с лицензированными игроками рынка, зарегистрированными в качестве участников рынка, полностью ответственными за свои ежедневные операции на рынке, согласно торговым договоренностям (двусторонним и/или участие в спотовом рынке).
2. В соответствии с Соглашением о создании Энергетического сообщества, либерализация энергетического рынка Молдовы устанавливается с 1 января 2015 года (D/2009/03/MC С-Еn). Для того, чтобы Республика Молдова была готова выполнять требования либерализованного рынка, будет создана институциональная база, а после ее завершения существующая система и оперативный персонал должны пройти процесс адаптации практического обучения.
3. Для облегчения либерализации электроэнергетического рынка Правительство Республики Молдова назначит оператора рынка электрической энергии и центрального поставщика электрической энергии (на начальном этапе возможно назначение тех же самых предприятий) и распорядится о создании централизованного рынка электроэнергии.
4. Совместно с операторами систем передачи электроэнергии операторы рынка электрической энергии будут поставлять рыночные механизмы и эффективные продукты для содействия прозрачному и ликвидному сбыту энергии согласно различным условиям и отрезкам времени (публичные/электронные торги двусторонних договоров, рынок на следующий день, рынок внутридневной торговли, балансирующий рынок и т.д.).
5. В настоящее время в Республике Молдова нет реальной конкуренции в энергетическом секторе. Она может появиться только вследствие официального и реального открытия централизованного рынка электрической энергии, что позволит вхождение новых участников. В процессе вхождения на рынок новых компаний, иностранные участники захотят, чтобы на зарождающемся рынке были доступны продукты, схожие с теми, которыми они пользуются на внутреннем рынке электрической энергии в Европейском союзе.
6. Предлагаемые действия по укреплению институциональной и организационной базы в электроэнергетическом секторе, а также по развитию рынка электроэнергии в Республике Молдова представлены в таблице 2.

**Таблица 2**

**Предлагаемые действия по укреплению институциональной и организационной базы, а также по развитию рынка в области электрической энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственное учреждение и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
|  | Правовое разделение деятельности по распределению от деятельности поставкам электроэнергии | 1 января 2015 г. (Согласно Закону об электроэнергии) | Разделенная деятельность по распределению и поставке | ИГП «RED Union Fenosa» АО  АО «RED Nord»  АО «RED Nord-Vest» | - |
|  | Завершение функционального, юридического и бухгалтерского разделения деятельности по распределению и поставке электрической энергии | II квартал  2015 года | Завершение разделения деятельности по распределению и поставке | Операторы распределительных сетей | - |
|  | Заключение договоров на закупку электрической энергии с целью покрытия технологических расходов и потерь электроэнергии в электросетях | II квартал  2015 года | Заключенные договора на закупку электроэнергии | Операторы сети | - |
|  | Регулирование тарифов на услуги по транспортировке и на услуги по распределению на основании заявки операторов сети | III квартал  2015 года | Пересмотренные тарифы | Национальное агентство по регулированию в энергетике | - |
|  | Сертификация операторов передающей сети и системы | I квартал  2016 г. г. | Сертифицированный оператор системы и передачи электроэнергии | ГП «Moldelectrica»,  Национальное агентство по регулированию в энергетике | - |
|  | Назначение центрального поставщика электрической энергии | I квартал  2016 года | Назначенный центральный поставщик электроэнергии | Правительство Республики Молдова | Будет определена в дальнейшем |
|  | Назначение оператора рынка электрической энергии и создание централизованного рынка электрической энергии (функции оператора рынка электрической энергии и поставщика центральной электрической энергии могут быть возложены на одни и те же предприятия) | I квартал  2016 года | Назначенный оператор рынка электроэнергии | Правительство Республики Молдова | Будет определена в дальнейшем |
|  | Подготовка и представление доклада по мониторингу безопасности снабжения энергией | IV квартал 2015 года | Представленный отчет | Министерство экономики | - |

**Пакет работ 3: Внедрение инвестиционных проектов в энергетическую инфраструктуру**

1. Данный пакет работ включает внедрение основных инвестиционных проектов в электроэнергетический сектор:
2. **Представление приоритетных проектов инфраструктуры с Европейским союзом (Румыния) в области электрической энергии**
3. С целью согласования ближайших приоритетов Республики Молдова и Румынии о сотрудничестве в области электрической энергии в период с 2012 по 2015 годы проводились молдо-румынские консультации по вопросам энергетики. Проблема электрической энергии обсуждалась на различных уровнях с учетом требований Республики Молдова о пересмотре приоритетов, касающихся межсистемных сетей между Республикой Молдова и Румынией, в зависимости от результатов технико-экономического обоснования для подключения к ENTSO-E совместно с Украиной и технико-экономического обоснования для асинхронных межсистемных сетей.
4. Энергетическая стратегия предусматривает возможность развития проектов взаимоподключения в асинхронном режиме к системе ENTSO-E путем строительства станции «back-to-back» (в дальнейшем – BtB), сохраняя при этом возможность действовать в синхронном режиме с энергетической системой Украины.
5. Реализация инвестиционных проектов, описанных ниже, обеспечит более высокий уровень энергетической безопасности Республики Молдова и интеграцию в европейский энергетический рынок.
6. Предлагается следующий концепт предоставления приоритета инвестиционным проектам, которые могут быть реализованы в относительно короткие сроки и с оптимальными расходами.
7. **Станция back-to-back (BtB) Вулкэнешть + воздушная линия электропередачи (ЛЭП) 330 кВ Вулкэнешть – Кишинэу»:**
8. мощность конвектора: 500 МВт;
9. намеченный период реализации проекта (включая проектно-технические работы, строительство, установку-монтаж): 1,5 – 2 года;
10. стоимость проекта: около 140 млн. евро.
11. Правительство Республики Молдова запросило помощь Европейского банка реконструкции и развития для разработки технико-экономического обоснования. Для разработки технического проекта установки станции BtB и строительства воздушной линии электропередачи необходима финансовая поддержка партнеров по развитию и международных финансовых организаций.
12. Действия по внедрению проекта «Станция back-to-back (BtB) Вулканешть + ЛЭП 330 кВ Вулкэнешть – Кишинэу» представлены в таблице 3.

Таблица 3

**Действия, предлагаемые для проекта «Станция Back-to-Back (BtB) Вулкэнешть + ЛЭП 330 кВ Вулкэнешть - Кишинэу»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственное учреждение и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
|  | Назначение технического консультанта для разработки технико-экономического обоснования | II квартал  2015 года | Назначенный технический консультант | Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Организация подразделения по внедрению проекта | II квартал  2015 года | Организованное подразделение по внедрению | Европейский банк реконструкции и развития | Будет определена в дальнейшем |
|  | Завершение предварительной разработки технико-экономического обоснования | IV квартал  2015 года | Разработанное предварительное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант | Будет определена в дальнейшем |
|  | Завершение разработки технико-экономического обоснования, включая анализ социальных и экологических последствий | II квартал  2016 года | Завершение технико-экономического обоснования | Министерство экономики,  консультант | Будет определена в дальнейшем |
|  | Проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду и получение природоохранного разрешения (на основании Закона № 86 от 29 мая 2014 года об оценке воздействия на окружающую среду) | II квартал  2016 года | Полученное природоохранное разрешение | Министерство экономики,  Министерство окружающей среды | - |
|  | Разработка базового технического проекта | IV квартал 2016 года | Разработанный технический проект | Подразделение по внедрению проекта, Министерство экономики | Будет определена в дальнейшем |
|  | Получение разрешений на строительство и осуществление процедур, связанных с приобретением земельных участков | IV квартал 2016 года | Полученные разрешения  Выполненные процедуры | Подразделение по внедрению проекта, Министерство экономики | - |
|  | Выполнение процедур по утверждению проекта | IV квартал 2016 года | Завершённые процедуры по утверждению проекта | Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Подписание Соглашения о финансировании между Правительством Республики Молдова и Европейским банком реконструкции и развития | IV квартал 2016 года | Подписанное соглашение о финансировании | Правительство Республики Молдова, Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Отбор и заключение договоров между генеральным подрядчиком и консультантом по надзору за выполнением работ | I квартал  2017 года | Заключенный с генеральным подрядчиком и консультантом договор | Правительство Республики Молдова,  ГП «Moldelectrica» | - |
|  | Выполнение работ по строительству воздушной линии электропередачи и установки станции BтB | I квартал  2019 года | Завершенное строительство воздушной линии электропередачи и станции BтB | Генеральный подрядчик | 2660,00  (140,00 млн. Евро) |
|  | Сдача в эксплуатацию | II квартал  2019 года | Сдача в эксплуатацию воздушной линии электропередачи и станции BтB | Генеральный подрядчик,  консультант по надзору за выполнением работ | - |

1. **Станция Back-to-Back + линия электропередачи Яссы (Румыния) - Унгень-Стрэшень**:
   1. отрезок Стрэшень – Унгень – Яссы (первый этап): около 120 км;
   2. мощность конвектора: около 500 МВт;
   3. период оценки реализации проекта (включая работы по техническому проектированию воздушной линии электропередачи, подстанции мощностью 330/400 кВ и станции BтB, строительству, установке-монтажу): 4 года;
   4. стоимость проекта: около 106 млн. евро (без электрической подстанции мощностью 330/400 кВ): около 36 млн. евро, отрезок линии Стрэшень - Унгень – Яссы (исходя из стоимости 1 км ЛЭП 330 кВ - 300.000 евро); около 70 млн. евро – конвектор BtB.
2. Правительство Республики Молдова запросило помощь Европейского банка реконструкции и развития для разработки технико-экономического обоснования. Для разработки технического проекта, установки станции BtB и строительства воздушной линий электропередачи необходима финансовая поддержка партнеров по развитию и международных финансовых организаций. Реализация проекта обусловлена соответствующим усилением сети передачи электроэнергии из Румынии.
3. Пакет действий по внедрению проекта «Станция back-to-back + Линия Яссы (Румыния) – Унгень – Стрэшень» представлены в таблице 4.

**Таблица 4**

**Действия, предлагаемые для проекта «Станция back-to-back** **+ линия Яссы (Румыния) – Унгень – Стрэшень»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственное учреждение и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
|  | Назначение технического консультанта по разработке технико-экономического обоснования | II квартал  2015 года | Назначенный консультант | Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Завершение предварительной разработки технико-экономического обоснования | II квартал  2016 года | Завершенное предварительное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант | Будет определено в дальнейшем |
|  | Завершение разработки технико-экономического обоснования, включая анализ социальных и экологических последствий | IV квартал  2016 года | Завершенное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант | Будет определено в дальнейшем |
|  | Проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду и получение природоохранного разрешения (на основании Закона об оценке воздействия на окружающую среду) | I квартал  2017 года | Полученное природоохранное разрешение | Министерство экономики,  Министерство окружающей среды | - |
|  | Разработка базового технического проекта | III квартал  2017 года | Разработанный технический проект | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | Будет определено в дальнейшем |
|  | Получение разрешений на строительство и осуществление процедур, связанных с закупкой земельных участков | IV квартал  2017 года | Полученные разрешения, выполненные процедуры | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | - |
|  | Выполнение процедур по утверждению проекта | IV квартал  2017 года | Завершенные процедуры по утверждению проекта | Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Подписание Соглашения о финансировании между Правительством Республики Молдова и Европейским банком реконструкции и развития | IV квартал  2017 года | Подписанное Соглашение о финансировании | Правительство Республики Молдова,  Европейский банк реконструкции и развития | - |
|  | Отбор и заключение договоров между генеральным подрядчиком и консультантом по надзору за выполнением работ | I квартал  2018 года | Заключенные договора с генеральным подрядчиком и консультантом | Правительство Республики Молдова,  ГП «Moldelectrica» | - |
|  | Выполнение работ по строительству воздушной линии электропередачи и установке станции BtB | III квартал  2021 года | Завершенное строительство воздушной линии электропередачи и станции BtB | Генеральный подрядчик (партнер) | 2014,00  (106,00 млн. евро) |
|  | Сдача в эксплуатацию | IV квартал  2021 года | Сдача в эксплуатацию воздушной линии электропередачи и станции BtB | Генеральный подрядчик, консультант по надзору за выполнением работ | - |

1. **Станция back-to-bac**k **+ Линия (ЛЭП) 400 кВ Бэлць – Сучава (Румыния):**
2. расстояние - 139 км: 90 км - Румыния, 49 км – на территории Республики Молдова;
3. мощность конвектора: 500 МВт;
4. намеченный период реализации проекта (включая работы по техническому проектированию, строительству, установке–монтажу): 3 года;
5. стоимость проекта: около 131,2 млн. евро (технико-экономическое обоснование 2010 года): общая стоимость воздушной линии 400 кВ на территории Румынии + 50% стоимости BtB – 68,6 млн. евро; общая стоимость воздушной линии 400 кВ на территории Республики Молдова + 50% стоимости BtB – 62,6 млн. евро.
6. 18 февраля 2011 года был подписан Меморандум о взаимопонимании между ГП «Moldelectrica» и КО «Transelectrica» о строительстве линии (ЛЭП) 400 кВ Бэлць – Сучава, финансирование разработки технико-экономического обоснования для которой взял на себя Европейский банк реконструкции и развития. Технико-экономическое обоснование было разработано в 2010 году, а в 2014 году Министерство экономики обратилось к Европейскому банку реконструкции и развития с запросом обновить документ, исходя из условий текущих цен на электроэнергию в Румынии и Украине. Для разработки технического проекта, установки станции BtB и строительства воздушной линий электропередачи необходима финансовая поддержка партнеров по развитию и международных финансовых организаций. Реализация проекта зависит от соответствующего укрепления сети передачи электроэнергии из Румынии.
7. Пакет действий, предлагаемых для внедрения проекта «Back-to-back (BtB) + Линия (ЛЭП) 400 кВ Бэлць – Сучава (Румыния)», представлен в таблице 5.

**Таблица 5 Действия, предлагаемые для проекта «Станция back-to-back +**

**Линия (ЛЭП) 400 кВ Бэлць – Сучава (Румыния)»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственный орган и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
|  | Назначение технического консультанта по разработке технико-экономического обоснования | II квартал 2015 года | Назначенный консультант | Европейский банк реконструкции и развития | - |
| 2. | Обновление технико-экономического обоснования, включая анализ социального воздействия на окружающую среду | IV квартал 2016 года | Обновленное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант | Будет определена в дальнейшем |
| 3. | Проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду и получение природоохранного разрешения (на основании Закона об оценке воздействия на окружающую среду) | I квартал 2017 года | Полученное природоохранное разрешение | Министерство экономики,  Министерство окружающей среды | - |
| 4. | Разработка базового технического проекта | III квартал 2017 года | Разработанный технический проект | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | Будет определена в дальнейшем |
| 5. | Получение разрешений на строительство и осуществление процедур, связанных с закупкой земельных участков | IV квартал 2017 года | Полученные разрешения,  выполненные процедуры | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | - |
| 6. | Выполнение процедур по утверждению проекта | IV квартал 2017 года | Завершенные процедуры по утверждению проекта | Европейский банк реконструкции и развития | - |
| 7. | Подписание Соглашения о финансировании между Правительством Республики Молдова и Европейским банк реконструкции и развития | IV квартал 2017 года | Подписанное Соглашение о финансировании | Правительство Республики Молдова, Европейский банк реконструкции и развития |  |
| 8. | Отбор и заключение договора с генеральным подрядчиком и консультантом по надзору за выполнением работ | I квартал 2018 года | Подписанный договор с генеральным подрядчиком и консультантом | Правительство Республики Молдова,  ГП «Moldelectrica» | - |
| 9. | Выполнение работ по строительству и монтажу воздушной линии электропередачи и установке станции BtB | III квартал 2020 года | Построенные воздушные линии электропередачи и станция BtB | Генеральный подрядчик | 2493,00  (131,2 млн. евро) |
| 10. | Сдача в эксплуатацию | IV квартал 2020 года | Сдача в эксплуатацию воздушной линии электропередачи и станции BtB | Генеральный подрядчик, консультант по надзору за выполнением работ |  |

1. **Представление приоритетного проекта инфраструктуры с Украиной (договаривающаяся сторона Договора об Энергетическом сообществе) в области электрической энергии**
2. В настоящее время сложность межсистемной связи Республика Молдова – Украина ограничивает импорт и транзит электроэнергии.
3. С целью усиления потенциала межсистемной связи Республика Молдова – Украина необходимо строительство второй воздушной линии электропередачи 330 кВ Бэлць – Новоднестровск протяженностью 123 км (87 км на территории Республики Молдова), технико-экономическое обоснование для которой завершено молдавской стороной. Стоимость проекта оценивается в 28,5 млн. евро.
4. Министерство экономики подготовило информацию для подписания Меморандума о взаимопонимании по строительству линии межсистемной связи 330 кВ Бэлць – Новоднестровск вследствие Протокола решения XIII молдо-украинской Межправительственной комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству, заседание которой состоялось 10-11 ноября 2011 года в Кишинэу. Протокол решения передан украинской стороне. Реализация проекта зависит от соответствующего укрепления сети передачи электроэнергии из Украины.
5. Пакет действий по внедрению инвестиционного проекта инфраструктуры с Украиной в области электрической энергии представлен в таблице 6.

**Таблица 6**

**Действия, предлагаемые для проекта «Воздушная линия электропередачи 330 кВ Бэлць – Новоднестровск»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственный орган и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
| **1.** | Подписание Меморандума о взаимопонимании по строительству воздушной линии электропередачи | I квартал 2016 года | Подписанный Меморандум о взаимопонимании | Министерство экономики | - |
| **2.** | Определение источников финансирования для технико-экономического обоснования, техническое проектирование и строительство воздушной линии электропередачи | I квартал 2016 года | Установленные источники финансирования, млн.леев/евро | Правительство Республики Молдова, доноры,  международные финансовые организации | - |
| **3.** | Разработка предварительного технико-экономического обоснования | II квартал 2016 года | Разработанное предварительное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант по надзору за выполнением работ | Будет определена в дальнейшем |
| 4. | Разработка технико-экономического обоснования, включая анализ социального воздействия на окружающую среду | IV квартал 2016 года | Разработанное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант по надзору за выполнением работ | Будет определена в дальнейшем |
| 5. | Начало процедуры оценки воздействия на окружающую среду и получение природоохранного разрешения (согласно Закону об оценке воздействия на окружающую среду) | I квартал 2017 года | Полученное природоохранное разрешение | Министерство экономики,  Министерство окружающей среды | - |
| 6. | Разработка базового технического проекта | III квартал 2017 года | Разработанный технический проект | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | Будет определена в дальнейшем |
| 7. | Получение разрешений на строительство и осуществление процедур, связанных с закупкой земельных участков | IV квартал 2017 года | Полученные разрешения,  осуществленные процедуры | Министерство экономики,  подразделение по внедрению проекта | - |
| 8. | Отбор и подписание договоров с генеральным подрядчиком и консультантом по техническому надзору | I квартал 2018 года | Договора, заключенные с генеральным подрядчиком и консультантом | Правительство Республики Молдова,  ГП «Moldelectrica» | - |
| 9. | Выполнение работ по строительству воздушной линии электропередачи | III квартал 2021 года | Построенная воздушная линия электропередачи | Генеральный подрядчик | 542,0  (28,5 млн. евро) |
| 10. | Сдача в эксплуатацию | IV квартал 2021 года | Воздушная линия электропередачи, сданная в эксплуатацию | Генеральный подрядчик,  консультант по надзору за выполнением работ | - |

**Пакет работ 4: Другие меры, предлагаемые для электроэнергетического сектора**

1. Данный пакет работ включает дополнительные действия по улучшению безопасности поставок электроэнергии в Республику Молдова (таблица 7):
2. подключение к ENTSO-E как элемент интеграции в европейский рынок электропередачи;
3. консолидация и восстановление внутренних сетей передачи электроэнергии, что приведет к повышению энергетической эффективности сети ГП „Moldelectrica”, закреплению стабильности поставок энергии и улучшению операционной деятельности компании;
4. приравнивание деятельности электроэнергетического сектора к уровню международных стандартов и передовых технологий, применяемых в Европейском союзе и т.д.

**Таблица 7**

**Дополнительные действия в области обеспечения поставок электрической энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Действия** | **Срок** | **Показатели достижений** | **Ответственный орган и партнеры** | **Стоимость, млн. леев** |
|  | Разработка технико-экономического обоснования совместное подключение Республики Молдова и Украины к ENTSO-E | IV квартал 2015 года | Разработанное технико-экономическое обоснование | Министерство экономики,  консультант по надзору за выполнением работ | 133,00  (7,0 млн. евро) |
|  | Утверждение решения о выборе технической альтернативы совместного подключения Республики Молдова и Украины к ENTSO-E | IV квартал 2016 года | Утвержденное решение | Министерство экономики | - |
|  | Присоединение Республики Молдова к системе  ENTSO-E | - | Выполненное подключение | Министерство экономики | Будет определена в дальнейшем |
|  | Восстановление внутренних сетей передачи электроэнергии | IV квартал 2017 года | Реабилитированные внутренние линии передачи электроэнергии, км | ГП «Moldelectrica» | 747,00  (39,3 млн. евро) |
|  | Внедрение интеллигентных электрических сетей | 2030 ггод | Внедренные интеллигентные сети | Министерство экономики,  ГП «Moldelectrica» | Будет определена в дальнейшем |

**III. ПРОЦЕДУРЫ ОЦЕНКИ И ОТЧЕТНОСТИ**

1. Комитет по надзору №1 несет ответственность за согласование и оценку внедрения Дорожной карты в энергетической области.
2. Создание Комитета по надзору №1 и утверждение его состава осуществляет Министерство экономики в качестве председателя комитета.
3. Членство будет присвоено всем ключевым учреждениям в энергетической области с компетенциями в сфере электрической энергии, которые делегируют по одному представителю в состав Комитета по надзору:
4. Министерство экономики (председатель);
5. Государственная канцелярия;
6. Национальное агентство по регулированию в энергетике;
7. Министерство финансов;
8. Министерство окружающей среды;
9. Агентство по энергоэффективности;
10. ГП «Moldelectrica»;
11. АО «СЕТ-2»;
12. Академия наук Молдовы/Институт энергетики;
13. Технический университет Молдовы;
14. неправительственные организации;
15. другие члены (профильные ассоциации и т.д.).
16. Наблюдателями в Комитете по надзору №1 будут представители сообщества доноров (например, Делегация Европейского союза в Молдове, Посольство Швеции в качестве донора-координатора и т.д.) и международные финансовые учреждения (например, Европейский банк реконструкции и развития, Всемирный банк, Европейский инвестиционный банк и т.д.).
17. Комитет по надзору будет созываться раз в полгода и в случае необходимости.
18. Указанный Комитет по надзору, в качестве органом отчетности, будет ежеквартально разрабатывать и представлять отчеты о деятельности.
19. Отчет будет представляться Министерству экономики, которое, в свою очередь, представит его Правительству Республики Молдова.