**НОМЕР ГРАНТА E1010 -TJ**

**Соглашение о финансировании**

**(Дополнительное финансирование Программы финансового оздоровления энергетического предприятия)**

**между**

**РЕСПУБЛИКОЙ ТАДЖИКИСТАН**

**и**

**МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИЕЙ РАЗВИТИ**

**НОМЕР ГРАНТА E1010 -TJ**

СОГЛАШЕНИЕ О ФИНАНСИРОВАНИИ

СОГЛАШЕНИЕ, от даты подписания, заключенное между РЕСПУБЛИКОЙ ТАДЖИКИСТАН (“Получатель”) и МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИЕЙ РАЗВИТИЯ (“Ассоциация”). Получатель и Ассоциация договорились о нижеследующем:

**СТАТЬЯ I – ОБЩИЕ УСЛОВИЯ; ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

* 1. Общие условия (как указано в Приложении к данному Соглашению) применимы к настоящему Соглашению и составляют его часть.
	2. Если иное не требуется по контексту, терминам, в написании которых использованы заглавные буквы в этом Соглашении, присвоено значение, используемое в Общих условиях, или в Дополнении к данному Соглашению.

**СТАТЬЯ II —ФИНАНСИРОВАНИЕ**

* 1. Ассоциация согласна предоставить Получателю грантовые средства, которые следует рассматривать в качестве Льготного финансирования для целей Общих Условий, в сумме, эквивалентной пятидесяти девяти миллионам пятьсот тысячам Специальных Прав Заимствования (СПЗ 59,500,000) (“Финансирование”), для оказания помощи в финансировании Программы, описанной в Приложении 1 к данному Соглашению («Программа»).
	2. Получатель вправе снимать поступления от Финансирования в соответствии с Разделом IV Приложения 2 к настоящему Соглашению. Все снятия со Счета финансирования должны быть зачислены Ассоциацией на счет, указанный Получателем, в приемлемом для Ассоциации коммерческом банке.
	3. Максимальный размер комиссии за резервирование, установленный для Получателя, составляет половину одного процента от неснятого остатка средств финансирования (1/2 от 1%) в год.

2.04. Датами выплат являются 15 апреля и 15 октября каждого года.

2.05. Валютой платежей является Доллар США.

**СТАТЬЯ III — ПРОГРАММА**

* 1. Получатель заявляет о своей приверженности целям Программы. С этой целью Получатель обязуется реализовать Программу через МЭВР и Минфин и обусловить, чтобы ОАХК "Барки Тоджик" «ШИБ» и «ШТБ» выполнили части Программы в соответствии с положениями Статьи V Общих условий и Приложения 2 к настоящему Соглашению.

**СТАТЬЯ IV — ВСТУПЛЕНИЕ В СИЛУ; ПРЕКРАЩЕНИЕ**

4.01. Дополнительное Условие для Вступления в Силу настоящего Соглашения предусматривают следующее: Субсидиарное соглашение было пересмотрено и заключено от имени Получателя и ОАХК "Барки Тоджик" и условия коммерческой задолженности БТ удовлетворяют требования Ассоциации.

4.02. Крайний срок для вступления в силу данного Соглашения составляет сто восемьдесят дней (180) дней после Даты Подписания.

4.03. Для целей Раздела 10.05 (б) Общих Условий, обязательства Получателя по данному Соглашению (помимо обязательств по выплатам) будут прекращены по истечению двадцати лет (20) после Даты Подписания.

**СТАТЬЯ VI — ПРЕДСТАВИТЕЛЬ; АДРЕСА**

5.01. Представителем Получателя является Министерство финансов.

5.02. Для целей Раздела 11.01 Общих Условий:

 (a) Адрес Получателя:

Министерство Финансов

Проспект Академиков Раджабовых 3

Душанбе, 734025

Республика Таджикистан

 (b) Адрес электронной почты Получателя:

Факс:

(992-372) 213329

 5.03. Для целей Раздела 11.01 Общих положений:

(a) Адрес Ассоциации:

 Международная Ассоциация Развития

 1818 H Street, N.W.

Вашингтон, О.К. 20433

 Соединенные Штаты Америки

 (b) Адрес электронной почты Ассоциации:

 Телекс: Факс:

 248423 (MCI) 1-202-477-6391

СТОРОНЫ ДОГОВОРИЛИСЬ на Дату Подписания.

**РЕСПУБЛИКА ТАДЖИКИСТАН**

 **В лице**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/s1/

**Уполномоченный представитель**

**ФИО: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/n1/

**Должность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/t1/

**Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/d1/

 **МЕЖДУНАРОДНАЯ АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ**

 **В лице**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/s2/

**Уполномоченный представитель**

**ФИО: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/n2/

**Должность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/t2/

**Дата: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/d2/

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**

**Описание Программы**

 Целями Программы являются улучшение финансовой жизнеспособности, повышение надежности электроснабжения и совершенствование системы управления в ОАХК «Барки Тоджик», ОАО «Шабакахои Интиколи Барк» и ОАО «Шабакахои Таксимоти Барк».

Программа, которая является частью программы реформ Получателя в энергетическом секторе, состоит из следующих мероприятий:

**Область результатов 1: Достижение финансовой устойчивости ОАХК "Барки Тоджик"**

1. Тарифы для конечных пользователей достигли уровня окупаемости.
2. Пересмотр субсидиарных соглашений между Министерством финансов РТ и ОАХК "Барки Тоджик".

**Область результатов 2: Обеспечение надежности поставок электроэнергии**

1. Надлежащие поставки электроэнергии от независимого поставщика электроэнергии Сангтуда-1
2. Своевременное восстановление и модернизация основных активов ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» по передаче и распределению электроэнергии.

**Область результатов 3: Совершенствование управления и повышение прозрачности в ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ»**

1. Внедрение в ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» передовой практики в области корпоративного управления.
2. Использование технически, экономически и финансово обоснованных принципов для принятия инвестиционных решений в отношении генерации, передачи и распределения.
3. Повышение прозрачности операционной и финансовой деятельности ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ».

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2**

**Выполнение Программы**

**Section I. Механизмы реализации**

**A. Учреждения Программы**

Получатель несет ответственность за общую реализацию, мониторинг и оценку Программы и должен поддерживать на протяжении всей реализации Программы посредством Минфина, МЭВР, или других соответствующих министерств и ведомств или их структурных подразделений Получателя, где каждый такой субъект наделен техническими, социальными и экологическими, фидуциарными и другими соответствующими обязанностями, полномочиями, возможностями, персоналом и ресурсами, связанными с Программой.

Получатель обязуется, и обеспечит выполнение, со стороны ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» Плана действий по реализации Программы в соответствии с графиком и другими обязательствами, изложенными в таком плане, способом, удовлетворительным для Ассоциации, и за исключением случаев, когда Ассоциация соглашается на иное, обязуется не назначать, изменять, отзывать или отменять какое-либо положение Плана действий по реализации Программы.

**B. Субсидиарное Соглашение**

1. Для содействия в реализации Программы, Получатель обязуется предоставить [часть] поступлений от Финансирования в распоряжение Организации, реализующей программу в соответствии с Субсидиарным соглашением между Получателем и Организацией, реализующей программу в соответствии с положениями и условиями, утвержденных Ассоциацией («Субсидиарное соглашение»).
2. Получатель обязан осуществлять свои права в соответствии с Субсидиарным соглашением таким образом, чтобы защитить интересы Получателя и Ассоциации, и достичь целей Финансирования. За исключением случаев, когда Ассоциация соглашается на иное, Получатель не должен возлагать обязанности, изменять, отменять или отказываться от Субсидиарного соглашения или любого его положения.

**Раздел II. Исключенные виды деятельности**

Получатель должен обеспечить, чтобы Программа исключала любые виды деятельности, которые:

A. по мнению Ассоциации, могут оказать значительное неблагоприятное воздействие, которое является чувствительным, разнообразным или беспрецедентным для окружающей среды и / или пострадавших людей; или

B. связаны с закупкой: (1) работ, стоимость которых оценивается в 10 000 000 долларов США или более на контракт; (2) товаров, оценочная стоимость которых составляет 30 000 000 долларов США или более за контракт; (3) не консалтинговых услуг, стоимость которых оценивается в 30 000 000 долларов США или более за контракт; или (4) консультационных услуг, стоимость которых оценивается в 3 000 000 долларов США или более за контракт.

**Раздел III. Мониторинг программы, отчетность и оценка**

 Получатель обязуется представлять Ассоциации каждый Отчет по Программе не позднее чем через сорок пять (45) дней после окончания каждого календарного семестра, охватывающий календарный семестр.

**Раздел IV. Снятие средств финансирования**

**A. Общие условия**

1. Не ограничиваясь положениями Статьи II Общих условий и в соответствии с Письмом о выплатах и финансовой информации, Получатель вправе снимать поступления Финансирования для финансирования расходов в рамках Программы (включая налоги) исходя из результатов («Результаты, привязанные к выплатам» или «РПВ»), достигнутых Получателем, в сравнении с конкретными индикаторами («Индикаторы, привязанные к Выплатам» или «ИПВ»); все, как указано в таблице в пункте 2 настоящей части A.

2. В нижеследующей таблице указана каждая категория снятия поступлений от Финансирования (включая Индикаторы, привязанные к Выплатам, если применимо) («Категория»), Результаты, привязанные к выплатам для каждой Категории (если применимо), а также распределение сумм Финансирования для каждой категории:

| **Категория****(в том числе Индикаторы, привязанные к выплатам, где это применимо)** | **Результат, привязанный к выплатам (где это применимо)** | **Сумма выделенного финансирования****(выражена в СПЗ)** |
| --- | --- | --- |
| (1) **ИПВ 1**: Достижение самоокупаемого тарифа для конечных пользователей | **РПВ 1.1**: К 30 ноября 2022 года, Получатель утвердил повышение среднего тарифа для конечных пользователей ОАХК "Барки Тоджик" как минимум на 12 (двенадцать) процентов  | 6,970,000 |
|  | **РПВ 1.2**: К 30 октября 2022 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 3,660,000 |
|  | **РПВ 1.3**: К 31 декабря 2023 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 2,190,000 |
|  | **РПВ 1.4**: К 31 декабря 2024 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 1,470,000 |
|  | **РПВ 1.5**: К 31 декабря 2025 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 1,100,000 |
|  | **РПВ** **1.6**: К 31 декабря 2026 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 910,000 |
|  | **РПВ** **1.7**: К 30 сентября 2022 года, (a) утверждение правительством страны-Получателя удовлетворительного для Ассоциации Документа по тарифам на электроэнергию, содержащего расчетный тариф с полным возмещением затрат и план корректировки тарифов для достижения полного возмещения затрат к концу 2025 года; и (b) создание в AMC надлежащим образом укомплектованного сотрудниками Отдела по тарифам  | 2,690,000 |
|  | **РПВ** **1.8**: К 31 декабря 2027 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 190,000 |
|  | **РПВ** **1.9**: К 31 декабря 2028 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 190,000 |
|  | **РПВ** **1.10**: К 31 декабря 2029 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 190,000 |
|  | **РПВ** **1.11**: К 31 декабря 2030 года, по крайней мере, ежегодная корректировка тарифов на генерацию, передачу, распределение и тарифов для конечных пользователей в соответствии с новой тарифной методологией и в соответствии с целями, утвержденными в Документе по тарифам на электроэнергию. | 190,000 |
| (2) **ИПВ 2**: Пересмотр субсидиарных соглашений между Минфином и ОАХК "Барки Тоджик" | **РПВ 2.1**: К 30 октября 2020 года, Получатель конвертирует в долевую собственность ОАХК "Барки Тоджик" остаток основной суммы непогашенных обязательств и процентов, подлежащих уплате со стороны ОАХК "Барки Тоджик" для десяти (10) займов в рамках Субсидиарных соглашений Группы 1. | 5,803,000 |
|  | **РПВ 2.2**: К 30 октября 2020 года, условия любого нового финансирования, полученного ОАХК "Барки Тоджик" от Минфина, будут согласованы с условиями соответствующих правовых соглашений между Получателем и финансирующими сторонами. | 1,450,000 |
|  | **РПВ 2.3**: К 31 декабря 2020 года, the Получатель конвертирует в долевую собственность ОАХК "Барки Тоджик" остаток основной суммы непогашенных обязательств и процентов, подлежащих уплате со стороны ОАХК "Барки Тоджик" в рамках дополнительных четырех (4) Субсидиарных соглашений Группы 1. | 1,742,000 |
|  | **РПВ 2.4**: К 31 декабря 2020 года, the BT Наблюдательный совет ОАХК "Барки Тоджик" принимает официальное решение запретить ОАХК "Барки Тоджик" получать новое финансирование от Минфина, если условия такого финансирования не соответствуют условиям, отраженным в правовых документах, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами. | 3,337,000 |
|  | **РПВ 2.5**: К 31 декабря 2020 года, условия любого нового финансирования, полученного ОАХК "Барки Тоджик" от Минфина, соответствуют условиям, отраженным в соответствующих правовых документах, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами. | 1,450,00 |
|  | **РПВ 2.6**: К 30 сентября 2022 года, (a) Минфин и ОАХК "Барки Тоджик" пересмотрят условия как минимум для десяти (10) займов в рамках Субсидиарных соглашений Группы 2, чтобы привести их в соответствие с условиями соответствующих правовых соглашений, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами; и (b) Получатель конвертирует в капитал разницу между первоначальной и пересмотренной процентной ставкой, подлежащей выплате Минфину со стороны ОАХК "Барки Тоджик" по каждому из десяти (10) займов по Субсидиарным соглашениям Группы 2, при условии, что пересмотренные условия каждого такого займа действовали с момента вступления в силу соответствующих Субсидиарных соглашений Группы 2. | 4,810,000 |
|  | **РПВ 2.7**: К 30 сентября 2022 года, условия любого нового финансирования, полученного ОАХК "Барки Тоджик" от Минфина, соответствуют условиям, отраженным в соответствующих правовых документах, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами. | 1,760,00 |
|  | **РПВ 2.8**: К 30 сентября 2022 года: (a) Минфин и ОАХК "Барки Тоджик" пересмотрят условия для девяти (9) займов в рамках Субсидиарных соглашений Группы 2, чтобы привести их в соответствие с условиями соответствующих правовых соглашений, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами; и (b) Получатель конвертирует в капитал разницу между первоначальной и пересмотренной процентной ставкой, подлежащей выплате Минфину по каждому из девяти (9) займов по Субсидиарным соглашениям Группы 2, при условии, что пересмотренные условия каждого такого займа действовали с момента вступления в силу соответствующих Субсидиарных соглашений Группы 2. | 4,810,000 |
|  | **РПВ 2.9**: К 31 декабря 2021 года условия любого нового финансирования, полученного ОАХК "Барки Тоджик" от Минфина, соответствуют условиям, отраженным в соответствующих правовых документах, подписанных между Получателем и финансирующими сторонами. | 1,020,000 |
| (3) **ИПВ 3**: Сокращение дефицита наличных средств ОАХК "Барки Тоджик" | **РПВ 3.1**: К 31 декабря 2022 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 14 млрд. Сомони. | 2,910,000 |
|  | **РПВ 3.2**: К 31 декабря 2023 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 16 млрд. Сомони. | 4,530,000 |
|  | **РПВ 3.3**: К 31 декабря 2024 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 16 млрд. Сомони.  | 4,130,000 |
|  | **РПВ 3.4**: К 31 декабря 2025 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 16 млрд. Сомони.  | 4,530,000 |
|  | **РПВ 3.5**: К 31 декабря 2026 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 15 млрд. Сомони. | 7,580,000 |
|  | **РПВ 3.6**: К 31 декабря 2027 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 13 млрд. Сомони. | 5,550,000 |
|  | **РПВ 3.7**: К 31 декабря 2028 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 11 млрд. Сомони.  | 1,490,000 |
|  | **РПВ 3.8**: К 31 декабря 2029 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 7 млрд. Сомони. | 1,490,000 |
|  | **РПВ 3.9**: К 31 декабря 2030 года, дефицит наличных средств в секторе электроэнергетики не превышает 2 млрд. Сомони.  | 1,490,000 |
| (4) **ИПВ 5**: Электроэнергия в достаточном объеме поступает в ОАХК "Барки Тоджик" от Сангтуда-1  | **РПВ 5.1**: К 30 июня 2020 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1000 ГВт-ч. | 2,176,000 |
|  | **РПВ 5.2**: К 31 декабря 2020 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 800 ГВт-ч.  | 2,176,000 |
|  | **РПВ 5.3**: К 30 июня 2021 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1000 ГВт-ч.  | 2,176,000 |
|  | **РПВ 5.4**: К 31 декабря 2021 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 800 ГВт-ч.  | 2,176,000 |
|  | **РПВ 5.5**: К 31 декабря 2022 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 1,820,000 |
|  | **РПВ 5.6**: К 31 декабря 2023 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 1,100,000 |
|  | **РПВ 5.7**: К 31 декабря 2024 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 1,100,000 |
|  | **РПВ 5.8**: К 31 декабря 2025 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 950,000 |
|  | **РПВ 5.9**: К 31 декабря 2026 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
|  | **РПВ 5.10**: К 31 декабря 2027 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
|  | **РПВ 5.11**: К 31 декабря 2028 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
|  | **РПВ 5.12**: К 31 декабря 2028 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
|  | **РПВ 5.13**: К 31 декабря 2029 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
|  | **РПВ 5.14**: К 31 декабря 2030 года ОАХК "Барки Тоджик" получит не менее 1,800 ГВт-ч. нового назначенного поставщика.  | 150,000 |
| (5) **ИПВ 7**: Использование технически, экономически и финансово обоснованных принципов для принятия инвестиционных решений Получателем в отношении генерации, передачи и распределения  | **РПВ 7.1**: К 30 октября 2021 года МЭВР завершает обновление «ПРГМ» | 3,570,000 |
|  | **РПВ 7.2**: К 28 февраля 2023 года МЭВР утверждает обновленный «ПРГМ» | 4,070,000 |
|  | **РПВ 7.3**: К 31 декабря 2023 года, Получатель принимает инвестиционные решения в отношении новых генерирующих мощностей в соответствии с обновленным «ПРГМ», а планы развития сетей передачи и распределения, основанные на «ПРГМ», разрабатываются со стороны ОАХК "Барки Тоджик" и утверждаются со стороны МЭВР. | 3,130,000 |
|  | **РПВ 7.4**: К 31 декабря 2024 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 950,000 |
|  | **РПВ 7.5**: К 31 декабря 2025 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 510,000 |
|  | **РПВ 7.6**: К 31 декабря 2026 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 510,000 |
|  | **РПВ 7.7**: К 31 декабря 2027 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 150,000 |
|  | **РПВ 7.8**: К 31 декабря 2028 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 70,000 |
|  | **РПВ 7.9**: К 31 декабря 2029 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 70,000 |
|  | **РПВ 7.10**: К 31 декабря 2030 года, новые генерирующие мощности, а также проекты по передаче и распределению, инициированные со стороны ОАХК "Барки Тоджик" или Правительством Получателя, соответствуют принятым планам. | 70,000 |
| (6) **ИПВ 8**: Внедрение в ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» передовой практики в области корпоративного управления | **РПВ 8.1:** К 31 декабря 2020 года наблюдательные советы функционируют, а специализированные комитеты (по аудиту и компенсации) учреждены в генерирующих, передающих и распределительных компаниях ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» где такие специализированные комитеты состоят из членов наблюдательных советов и возглавляются независимыми членами наблюдательного совета. | 3,270,000 |
|  | **РПВ 8.2**: К 30 июня 2022 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты. | 4,000,000 |
|  | **РПВ 8.3**: К 31 декабря 2022 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 3,050,000 |
|  | **РПВ 8.4**: К 31 декабря 2023 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 1,520,000 |
|  | **РПВ 8.5**: К 31 декабря 2024 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 800,000 |
|  | **РПВ 8.6**: К 31 декабря 2025 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 440,000 |
|  | **РПВ 8.7**: К 31 декабря 2026 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 440,000 |
|  | **РПВ 8.8**: К 31 декабря 2027 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 70,000 |
|  | **РПВ 8.9**: К 31 декабря 2028 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 70,000 |
|  | **РПВ 8.10**: К 31 декабря 2029 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 70,000 |
|  | **РПВ 8.11**: К 31 декабря 2030 года функционируют наблюдательные советы и специализированные комитеты.  | 70,000 |
| (7) **ИПВ 9**: Улучшение операционной и финансовой прозрачности ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» | **РПВ 9.1**: К 31 декабря 2020 года, ОАХК "Барки Тоджик" публикует на своем веб-сайте основные ежеквартальные операционные данные и неаудированные финансовые отчеты за 2019 год. | 798,000 |
|  | **РПВ 9.2**: К 31 декабря 2021 года, ОАХК "Барки Тоджик" публикует на своем веб-сайте основные ежеквартальные операционные данные и неаудированные финансовые отчеты за 2020 год. | 725,000 |
|  | **РПВ 9.3**: К 31 декабря 2022 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и неаудированные финансовые отчеты за 2021 год. | 1,020,000 |
|  | **РПВ 9.4**: К 31 декабря 2023 года, ОАХК "Барки Тоджик"", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2022 год. | 800,000 |
|  | **РПВ 9.5**: К 31 декабря 2024 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2023 год. | 440,000 |
|  | **РПВ 9.6**: К 31 декабря 2025 года, ОАХК "Барки Тоджик"", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2024 год. | 400,000 |
|  | **РПВ 9.7**: К 31 декабря 2026 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2025 год. | 40,000 |
|  | **РПВ 9.8**: К 31 декабря 2027 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2026 год. | 40,000 |
|  | **РПВ 9.9**: К 31 декабря 2028 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2027 год. | 40,000 |
|  | **РПВ 9.10**: К 31 декабря 2029 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2028 год. | 40,000 |
|  | **РПВ 9.11**: К 31 декабря 2030 года, ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» публикуют на своих веб-сайтах основные ежеквартальные операционные данные и не-аудированные финансовые отчеты за 2029 год. | 40,000 |
| (8) **ИПВ 10**: Снижение затрат сектора энергетики | **РПВ 10.1**: К 31 декабря 2022 года ОАХК "Барки Тоджик" прекращает закупки мазута для нужд теплоэлектростанций и котельных централизованного теплоснабжения. | 5,950,000 |
|  | **РПВ 10.2**: К 31 декабря 2023 года ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» сократят расходы на материалы не менее чем на 10 процентов каждый по сравнению с базовым уровнем 2021 года.  | 5,210,000 |
|  | **РПВ 10.3**: К 31 декабря 2024 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2023 года, с поправкой на годовую инфляцию 2024 года.  | 2,230,000 |
|  | **РПВ 10.4**: К 31 декабря 2025 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2024 года, с поправкой на годовую инфляцию 2025 года.  | 740,000 |
|  | **РПВ 10.5**: К 31 декабря 2026 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2025 года, с поправкой на годовую инфляцию 2026 года.  | 740,000 |
|  | **РПВ 10.7**: К 31 декабря 2028 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2027 года, с поправкой на годовую инфляцию 2028 года.  | 370,000 |
|  | **РПВ 10.8**: К 31 декабря 2029 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2028 года, с поправкой на годовую инфляцию 2029 года.  | 370,000 |
|  | **РПВ 10.9**: К 31 декабря 2030 года затраты на материалы ОАХК "Барки Тоджик", ОАО «ШИБ» и ОАО «ШТБ» не превышают уровень 2029 года, с поправкой на годовую инфляцию 2030 года.  | 370,000 |
| (9) **ИПВ 11**: Улучшение установления приоритетности, предсказуемости и прозрачности движения денежных средств в секторе энергетики | **РПВ** **11.1**: К 30 сентября 2022 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств, включая выплаты по гарантированному государством долгу | 3,720,000 |
|  | **РПВ** **11.2**: К 31 декабря 2022 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств, включая выплаты по гарантированному государством долгу | 2,980,000 |
|  | **РПВ** **11.3**: К 30 июня 2023 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 2,230,000 |
|  | **РПВ** **11.4**: К 31 декабря 2023 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 2,230,000 |
|  | **РПВ** **11.5**: К 30 июня 2024 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 740,000 |
|  | **РПВ** **11.6**: К 31 декабря 2024 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 740,000 |
|  | **РПВ** **11.7**: К 31 декабря 2025 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 370,000 |
|  | **РПВ** **11.8**: К 31 декабря 2026 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств.  | 370,000 |
|  | **РПВ** **11.9**: К 31 декабря 2027 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью существующих обязательств. | 370,000 |
|  | **РПВ** **11.10**: К 31 декабря 2028 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью. | 370,000 |
|  | **РПВ** **11.11**: К 31 декабря 2029 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью. | 370,000 |
|  | **РПВ** **11.12**: К 31 декабря 2030 года: (a) сбор доходов сектора электроэнергетики от внутреннего рынка и их распределение осуществляется в соответствии с Правилами Счета условного депонирования; и (b) расходы с других счетов ОАХК "Барки Тоджик" осуществляются по приоритетности в соответствии со стоимостью.  | 361,000 |

**B. Условия снятия средств; Период снятия средств**

1. Несмотря на положения Части A данного Раздела, невозможно снятие средств:

(a) на основе РПВ, достигнутых до Даты подписания; и / или

(b) для любого РПВ в любой категории, до тех пор, пока Получатель не предоставит Ассоциации, подтверждение того, что РПВ был достигнут.

1. [Несмотря на положения части B.1[(b)] настоящего Раздела, Получатель может снять сумму аванса в размере не более СПЗ14,825,000 при условии, что если РПВ, по мнению Ассоциации, не достигнуты[[1]](#footnote-2) (или достигнуты лишь частично) к Дате закрытия, Получатель должен возместить такой аванс (или часть такого аванса, как определено Ассоциацией) Ассоциации, незамедлительно после уведомления со стороны Ассоциации. Если иное не согласовано с Получателем, Ассоциация аннулирует возвращенную ей сумму. Любое дальнейшее снятие средств, запрашиваемое в качестве аванса по любой категории, допускается только на таких условиях, которые Ассоциация укажет путем уведомления Получателя.

3. Несмотря на положения части B.1 (b) настоящего Раздела, если какой-либо из РПВ, относящихся к категории (1) по (9) не был достигнут к дате, к которой должен быть достигнут упомянутый РПВ, Ассоциация вправе, после уведомления Получателя: (a) перераспределить все или часть поступлений от Финансирования, которые были выделены упомянутому РПВ, на любой другой РПВ; и / или (b) аннулировать все или часть поступлений от Финансирования, которые были распределены для указанного РПВ.

4. Датой Закрытия является 31 августа 2031 года.

**Раздел V. Другие обязательства**

**A. Штрафы и пени ОАХК "Барки Тоджик"**

Получатель обязуется не позднее 30 сентября 2022 года конвертировать в собственный капитал штрафы или пени ОАХК "Барки Тоджик", причитающиеся Минфину, за обслуживание просроченной задолженности в рамках Субсидиарных соглашений Группы 1, Субсидиарных соглашений Группы 2 и Субсидиарных соглашений Группы 3, и после этого Минфину обязуется не налагать новые штрафы или пени в отношении обязательств ОАХК "Барки Тоджик" по обслуживанию долга перед Минфином в рамках вышеупомянутых Соглашений, которые не полностью отражены в утвержденных тарифах на электроэнергию ОАХК "Барки Тоджик".

**B. Обслуживание задолженности ОАХК "Барки Тоджик"**

1. За исключением случаев, когда Банк соглашается на иное, ОАХК "Барки Тоджик" не примет на себя какие-либо долгосрочные долговые обязательства, если рациональный прогноз своих доходов и расходов ОАХК "Барки Тоджик" не покажет, что его расчетный чистый доход ОАХК "Барки Тоджик" за каждый финансовый год в течение срока задолженности будет равен как минимум, расчетным требованиям по обслуживанию долгосрочной задолженности ОАХК "Барки Тоджик" в таком году на всю сумму задолженности ОАХК "Барки Тоджик", включая кредиты, которые будут получены.
2. Термин «долг» означает любую задолженность ОАХК "Барки Тоджик" со сроком погашения более чем один год после даты ее первоначального возникновения. Долговые обязательства считаются принятыми: (а) в рамках кредитного договора или соглашения, или иного документа, предусматривающего такую задолженность или изменение его условий оплаты на дату такого контракта, соглашения или документа; и (б) в соответствии с соглашением о предоставлении гарантии, на дату заключения соглашения, предусматривающего такую гарантию.
3. Термин «чистый доход» означает разницу между суммой доходов от всех источников, связанных с операциями и чистыми доходами от неосновной деятельности; и сумма всех расходов, связанных с операциями, включая управление, надлежащее содержание, налоги и платежи, вместо налогов, но за исключением резерва на амортизацию, прочие денежные операционные расходы и проценты, и другие платежи по долговым обязательствам.
4. Термин «чистый доход от неосновной деятельности» означает разницу между доходами от всех источников, кроме тех, которые связаны с операциями; и расходами, включая налоги и платежи вместо налогов, понесенные в ходе генерации доходов.
5. Термин «требования по обслуживанию долгосрочной задолженности» означает общую сумму выплат, а также проценты и другие расходы по долгосрочной задолженности.
6. Термин «обоснованный прогноз» означает прогноз, подготовленный ОАХК "Барки Тоджик" не ранее, чем через двенадцать (12) месяцев до принятия соответствующих долговых обязательств, который, принимаются Банком и Получателем как разумные и, о чем Ассоциация уведомляет Получателя об их приемлемости, в случае если с момента такого уведомление не происходит ни одно событие, которое имеет или может в будущем иметь, существенное негативное влияние на финансовое положение или будущие результаты операционной деятельности ОАХК "Барки Тоджик".
7. Во всех случаях, когда для целей настоящего Раздела будет необходимо оценить задолженность к оплате в другой валюте, с точки зрения валюты Получателя, такая оценка должна проводиться на основе преобладающего законного валютного курса, при котором другая валюта, во время такой оценки, доступна для целей обслуживания задолженности, или, в случае отсутствия такого курса, на основе курса валюты, приемлемого для Банка.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

**ДОПОЛНЕНИЕ К ДОКУМЕНТУ**

1. «Расходы, учтённые по методу начисления» означают: (a) прямые производственные затраты, включающие в себя покупную электроэнергию, материалы, заработную плату и связанные с этим расходы, подоходный налог и другие прямые затраты; (б) затраты по продаже, включающие заработную плату и связанные с этим расходы, инвентарь, расходы на обслуживание и другие затраты по продаже; (c) общие и административные расходы, включающие заработную плату и связанные с этим расходы, накладные расходы, связанные с профессией, комиссионные за банковские услуги, штрафы и пени и налоги, кроме налога на прибыль; и (d) расходы, связанные с обязательствами, состоящими из торговой кредиторской задолженности, текущей части основной суммы по долгосрочной задолженности, основной суммы по краткосрочной задолженности, процентов к уплате и штрафов за обслуживание просроченной задолженности.
2. «Руководство по антикоррупционной политике» означает, для целей пункта 5 Приложения к Общим условиям, «Руководство по предотвращению и борьбе с мошенничеством и коррупцией при финансировании Программы для достижения результатов» от 1 февраля 2012 года, и пересмотренного 10 июля 2015 г.
3. «АМК» означает Антимонопольный комитет Получателя при Правительстве Республики Таджикистан, созданный в соответствии с Постановлением Правительства (№227 от 3 мая 2019 года) или любым его правопреемником.
4. «БТ» или «Учреждение исполнитель программы» означает *ОАХК "Барки Тоджик"* государственную национальную энергетическую компанию Республики Таджикистан организационно-правовая форма, которой – это открытое акционерное общество. ОАХК "Барки Тоджик" создана и действует в соответствии с Уставом Открытой акционерной холдинговой компании "Барки Тоджик", утвержденным Правительством Республики Таджикистан (№537 от 31 октября 2008 года) или любым другим правопреемником, приемлемым для Ассоциации.
5. «Категория» означает категорию, указанную в таблице в разделе IV.A.2 Приложения 2 к настоящему Соглашению.
6. «Дефицит наличных средств» означает разницу между денежным доходом ОАХК "Барки Тоджик" за год и всеми расходами, учтёнными по методу начисления (прямые, коммерческие, общие и административные расходы, расходы на обслуживание долга и прочие обязательства).
7. «Денежный доход» означает денежные средства, полученные ОАХК "Барки Тоджик" от продажи электроэнергии местным потребителям, и денежные средства, полученные от экспорта электроэнергии.
8. «Индикатор, привязанный к выплате» или «ИПВ» в отношении данной категории означает индикатор, относящийся к указанной категории, как это указано в таблице в разделе IV.A.2 Приложения 2 к настоящему Соглашению.
9. «Результат, привязанный к выплате» или «РПВ» в отношении данной Категории означает результат в рамках указанной Категории, как указано в таблице в Разделе IV.A.2 Приложения 2 к настоящему Соглашению, на основе достижения которого сумма Финансирования, выделенная на указанный результат, может быть снята в соответствии с положениями указанного Раздела IV.
10. "Сектор электроэнергетики" означает Открытую акционерную холдинговую компанию Получателя "Барки Тоджик", Открытое акционерное общество "Шабакахои Интиколи Барк" и Открытое акционерное общество "Шабакахо Интиколи Барк" или их правопреемников.
11. "Документ по тарифам на электроэнергию" означает официальный документ Получателя о тарифной политике, содержащий расчет уровня тарифов на электроэнергию с учетом возмещения затрат и динамику планируемого повышения тарифов на электроэнергию на определенный период времени.
12. "Правила Счета условного депонирования" означает официальные правила Получателя по созданию, использованию и управлению специальным банковским счетом, который будет создан в соответствии с требованиями Постановления Правительства Таджикистана № 500 от 25 ноября 2021 года и Постановления Правительства Таджикистана № 208 от 27 апреля 2022 года для сбора и распределения доходов от продажи электроэнергии на внутренний рынок электроэнергии.
13. «Общие условия» означает “Общие условия по предоставлению финансирования Международной Ассоциацией Развития для финансирования Программ для достижения результатов” от 14 декабря 2018 года.
14. «ПРГМ» означает План расширения генерирующих мощностей Получателя, (официальное название "План действий по реализации приоритетных проектов в секторе энергетики Республики Таджикистан на период 2015-2020 годов"), утвержденный Постановлением №427 Правительства Республики Таджикистан от 2 июля 2015 года.
15. “Субсидиарные соглашения Группы 1" означает юридические соглашения между Министерством финансов и ОАХК "Барки Тоджик", в соответствии с которыми ОАХК "Барки Тоджик" получила от Минфина на кредитной основе финансовые ресурсы, предоставленные финансирующими сторонами Получателю в качестве грантов.
16. "Субсидиарные соглашения Группы 2" означает юридические соглашения между Министерством финансов и ОАХК "Барки Тоджик", в соответствии с которыми ОАХК "Барки Тоджик" получила от Минфина финансовые ресурсы в виде займов на условиях, отличающихся от условий соответствующих кредитных соглашений между Получателем и финансирующими сторонами.
17. "Субсидиарные соглашения Группы 3" означает юридические соглашения между Министерством финансов и ОАХК "Барки Тоджик", в соответствии с которыми ОАХК "Барки Тоджик" получила финансовые ресурсы от Минфина на условиях, предоставленные Получателю в виде грантов и займов на условиях, аналогичных условиям соответствующих правовых соглашений.
18. МЭВР означает Министерство энергетики и водных ресурсов Получателя или любого его правопреемника.
19. «Минфин» означает Министерство финансов Получателя или любого его правопреемника.
20. «План действий по реализации Программы» означает план Получателя от 27 ноября 2019 года упомянутый в Разделе А.2 Приложения 2 к настоящему Соглашению, в который время от времени могут вноситься поправки и изменения с согласия Ассоциации.
21. ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» означает независимого производителя электроэнергии, созданного в качестве Российско-таджикского акционерного общества «Сангтудинская ГЭС-1» и зарегистрированного Министерством юстиции Получателя 2 марта 2005 г. (Регистрационный № 001-1739), или любым его правопреемником.
22. "ШИБ" означает "Шабакахои Интиколи Барк", государственную национальную компанию по передаче электроэнергии Получателя, открытое акционерное общество, созданное и действующее в соответствии с Уставом открытого акционерного общества "Шабакахои Интиколи Барк", утвержденным постановлением Правительства Таджикистана № 330 от 22 июня 2019 года, или любого его правопреемника, приемлемого для Ассоциации.
23. "ШТБ" означает "Шабакахои Таксимоти Барк", государственную национальную компанию по распределению электроэнергии Получателя, открытое акционерное общество, созданное и действующее в соответствии с Уставом открытого акционерного общества "Шабакахои Интиколи Барк", утвержденным постановлением Правительства Таджикистана № 330 от 22 июня 2019 года, или любого его правопреемника, приемлемого для Ассоциации.
24. «Дата подписания» означает более позднюю дату (из двух), когда Получатель и Ассоциация подписали настоящее Соглашение. Такое определение применяется ко всем ссылкам на «дату подписания Соглашения о финансировании» в Разделе Общие условия.
25. «Субсидиарное соглашение» означает соглашение, которое должно быть заключено между Получателем и ОАХК "Барки Тоджик", как это указано в Приложении 2, Разделе I, Части C настоящего Соглашения, в которое время от времени могут вноситься поправки и изменения с согласия Ассоциации.
1. Если предусматривается возврат части аванса (а не всей авансовой суммы) за частичное завершение работ, метод определения суммы, подлежащей возврату, должен быть отражен в Соглашении. [↑](#footnote-ref-2)