



**Программа развития
Организации Объединенных Наций
Страна: Кыргызстан
ПРООН-ГЭФ**

Проект: РАЗВИТИЕ МАЛЫХ ГЭС

ИТОГОВЫЙ ОТЧЕТ

**Разработка комплексных рекомендаций и предпочтений для
застройщиков малых ГЭС.**

Эксперт: Казакова Элеонора

г. Бишкек – 2012

Настоящий отчет является продолжением работы по разработке комплексных рекомендаций в области нормативно-правовой базы энергетического сектора Кыргызской Республики, в области возобновляемых источников энергии, и в частности малой гидроэнергетики. В рамках технического задания программы ПРООН/ГЭФ «Развитие малых ГЭС» по разработке преференций для строительства малых гидроэлектростанций и в свете происходящих структурных изменений государственной отраслевой системы управления, на основе анализа законодательства об электроэнергетике, проектов правовых актов об электроэнергетике и правоприменительных актов эксперту необходимо проанализировать договорную систему в электроэнергетике. Необходимо продолжить анализ изменения законодательства с целью оптимизации работы существующих малых ГЭС и проведения необходимых мероприятий по созданию условий для привлечения инвестиций в строительство новых гидроэлектростанций. Данная работа проводится в сотрудничестве с экспертами программы ПРООН/ГЭФ «Развитие малой гидроэнергетики», специалистами Министерства энергетики и промышленности КР и Департамента по регулированию топливно-энергетическим комплексом.

Преамбула

Начиная с эпохи древесного огня, гужевого транспорта, ветряных мельниц и парусного флота, все источники энергии, обеспечивающие развитие человечества были возобновляемыми вплоть до индустриальной революции XIX века. Эта эпоха ознаменовалась активным началом использования не возобновляемых ископаемых видов топлива (угля, нефти, газа, ядерного топлива). Всем известно, что эта революция произвела переворот различных видов человеческой деятельности и иначе структурировала социальные, политические и стратегические взаимоотношения на всей планете.

Сегодня мы достигли предела производственной модели развития, которая была основана на двух предположениях, которые сегодня с уверенностью можно назвать ложными: неисчерпаемый характер традиционных источников энергии и экологические последствия их использования. Так, взрыв атомной бомбы в 1945 г., космическая революция 60-х, атомные катастрофы Чернобыля и Фукусимы однозначно демонстрируют, что жизнь на планете может закончиться после очередной из подобных катастроф. Деятельность человека разумного может либо сохранить, либо уничтожить этот мир. Если мы выбираем устойчивое развитие, то есть равноправный доступ к ресурсам без истощения планеты, то бережливая стратегия в области энергетики базируется, в значительной степени, на возобновляемых источниках энергии. Этот выбор не просто плод воображения на длительный срок, он определяет условия войны или мира для нескольких поколений.

Истощение ископаемых видов топлива, их негативное воздействие на окружающую среду и наше стремление к мирному устойчивому развитию требуют свершения «второй энергетической революции». Это возможно через глобальное развитие возобновляемой энергетики, энергоэффективность и энергосбережение.

Вопрос лишь в том, как это сделать в лучших условиях и в самые ближайшие сроки.

Эти задачи необходимо решить в условиях развития новейших экономических и промышленных технологий, меняющихся систем государственного управления, часто противоречивых социальных требований между индивидуальной свободой и коллективной безопасностью, напрямую зависящих от политического решения социальных вопросов.

С учетом ограниченности гидроресурсов в мире можно предположить, что в период до 2030 года темпы развития гидроэнергетики заметно снизятся, но при этом будет поддерживаться диверсификация малой гидроэнергетики. При темпе роста в 4.5–4.7% производство электроэнергии на малых ГЭС достигнет к 2030 году 770–780 ТВт.ч, что будет составлять более 2% всего производства электроэнергии в мире. Таким образом, можно сказать, что малая гидроэнергетика в обозримой перспективе останется одним из самых важных и конкурентоспособных возобновляемых источников энергии

2. Сравнительные характеристики целесообразности развития МГЭС

Развитие гидроэнергетики имеет долгосрочные экономические преимущества, прежде всего с позиции возможности ее диверсификации, более эффективного и многоцелевого использования гидроэнергетического потенциала не только крупных рек, но и малых. Это направление ускоренно формируется в развитых и развивающихся странах, особенно в сельской местности, в районах, удаленных от энергосистем. Строительство МГЭС имеет широкие перспективы развития в различных регионах мира с трансграничными речными бассейнами. Малая гидроэнергетика свободна от многих недостатков крупных ГЭС и является одним из наиболее экономичных и экологически безопасных способов получения электроэнергии.

Целесообразность строительства малых ГЭС обусловлена следующими факторами:

1. Экономические

- в условиях отсутствия топливной составляющей себестоимость выработки электроэнергии ниже цены классической генерации
- не требует строительства плотин и больших площадей затопления,
- не отвлекает из хозяйственного оборота плодородные земли;
- приближенность к потребителю и отсутствие необходимости прокладки дорогостоящих ЛЭП, в том числе в труднодоступных районах;

- минимальное администрирование со стороны государства
- возможность привлечения средств населения, среднего и малого бизнеса;
- открывает дополнительные возможности для освоения новых территорий;
- более короткие сроки получения электроэнергии.

2. *Технические и технологические*

- не требуется использования большегрузной автотехники, строительства дорог для транспортировки техники и материалов для строительства плотин и т.д.;
- простота в регулировании режимов эксплуатации;
- возможность использования при строительстве МГЭС маломощных транспортных средств.

3. *Экологические*

- отсутствие зон затопления и сохранение естественных земельных угодий (без засоления и эрозии), лесов, флоры и фауны;
- сохранение экологического равновесия;
- сохранение качества влаги, поступающей для коммунальных нужд и орошения.

4. *Социальные*

- электрификация удаленных от основных коммуникаций поселений;
- создание новых рабочих мест и привлечение рабочей силы на освоение новых и более эффективное использование действующих производств;
- улучшение социально-бытовых условий населения.

Первоначально высокие капитальные затраты - самый большой барьер на пути широкомасштабного развития малой гидроэнергетики. Однако, несмотря на этот факт и длительный срок окупаемости, малые ГЭС являются рентабельными из-за их продолжительного срока службы (более 70 лет) и низких затрат на техническое обслуживание.

3. Законодательное регулирование энергетической отрасли Кыргызстана

3.1. Законы и нормативно-правовые акты

Электроэнергетика как отрасль экономики и регулирующее ее законодательство находятся в стадии реформирования и постоянного совершенствования. Правовое регулирование становится все более обширным и подвергается частым дополнениям и изменениям.

Основные принципы функционирования, регулирования, полномочий, обязанностей и взаимоотношений субъектов энергетической отрасли в Кыргызской Республике, а также законодательная основа для привлечения **инвестиций** в этот сектор экономики, отражены в следующих законах и нормативных актах:

1. Закон «Об энергетике»
Подписан Президентом КР, №56 30.10.1996
В новой редакции № от 12.10.2012 г
2. Закон «Об электроэнергетике»
Подписан Президентом КР, №8 23.01.1997
В новой редакции № от 22.07.2012 г
3. Закон «О возобновляемых источниках энергии»
Подписан Президентом КР, № 283 31.12.2008
В новой редакции № от 12.10.2012 г
4. Закон о лицензировании
Подписан Президентом КР, №12 3.03.1997
В новой редакции № от 11.10.2012 г
5. Закон «О естественных и разрешенных монополиях в КР»
Подписан Президентом КР, № 190 30.09.1999
В новой редакции №149 от 08.08.2011
6. Закон «Об инновационной деятельности»,
Подписан Президентом КР, № 128, 26.11.1998
7. Закон «Об ограничении монополистической деятельности в КР»,
Подписан Президентом КР, № 55, 06.03.2003
*В новой редакции закон «О конкуренции»,
Подписан Президентом КР, № 116, 22.07.2011 г.*
8. Закон « О концессиях и концессионных предприятиях»,
Подписан Президентом КР, № 55 N 850-XII, 06.08.1992
9. Закон “О государственно-частном партнерстве»
Подписан Президентом КР, № 154, 11.05.2009 г.
10. Закон «Об энергосбережении»
Подписан Президентом КР, №88 07.07.1998

11. Правила пользования электрической энергией
Приказом МПЭТР №556 22.10.2012
12. Правила рынка электроэнергии
Постановлением ПКР №187 06.04.2000
13. Положение о порядке строительства, приемки и технологического присоединения малых ГЭС к электрическим сетям
Постановлением ПКР №476 28.07.2009

14. Указ Президента КР «О конкретных мерах по развитию малой и средней энергетики в КР» №476 14.10. 2008.
15. Указ Президента КР «Об инициативе прозрачности топливно-энергетического

комплекса КР» от УП N 49 20.07.2011

16. Национальная энергетическая программа КР на 2008-2010 годы и стратегия развития ТЭК до 2025 года

Одобрена постановлением ЖК КР №346-IV 24.04.2008

17. Программа развития малой и средней энергетики в КР до 2012 года
Указом Президента №365 от 14.10.2008

1. Закон «Об инвестициях в КР»

Подписан Президентом КР, № 66 27.03.2003

2. Декрет ВП КР «О защите инвестиций»

Подписан Председателем ВП КР N 23 26.04.10.

3. Конвенция от 28.03.997 г. «О защите прав инвестора»

Ратифицирована Законом КР от 3.03.2000 г. N 48

Принята в соответствии с: Договором о создании Экономического союза от 24.09.1993

Соглашением о сотрудничестве в области инвестиционной деятельности от 24.12.1993

Следует отметить, что многочисленные Программы развития Кыргызстана, являющиеся базовыми векторами развития страны, принимаемые в различных отраслях, и в частности в энергетике, отличаются планированием достаточно затратных проектов, не подтвержденных реальными экономическими показателями развития. Как результат, сроки выполнения поставленных целей и задач меняются от программы к программе, оказываясь на практике не реализованными в большей своей части. Это происходит из-за отсутствия взвешенного подхода и реальной оценки возможностей осуществления этих программ в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Примером «планового» развития малой гидроэнергетики и нетрадиционных источников энергии (НВИЭ) может служить статья 10 «Инвестиционная политика обеспечения развития ТЭК» Национальной энергетической программы КР на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года:

- *Малые ГЭС и НВИЭ.* За период до 2010 года предполагается осуществить техническое перевооружение и восстановление законсервированных малых ГЭС, а также построить в различных районах республики новые малые ГЭС, суммарной мощностью 178 МВт и среднегодовой выработкой 1 млрд. кВтч в год. Для реализации этих мероприятий необходимы инвестиции в объеме 8,36-11,02 млрд. сомов (220-290 млн. долл. США). Для привлечения инвестиций в развитие НВИЭ необходимо использовать возможности увеличения годового производства

промышленными предприятиями республики солнечных коллекторов - до 100-150 тыс. кв.м, ветроагрегатов - до 250 МВт, микро-ГЭС - до 2-2,5 МВт, фотоэлектрических преобразователей до 2-3 МВт в год на общую сумму порядка 520-950 млн. сомов (13-25 млн. долл. США). Планируемый рост тарифов на электроэнергию обеспечит повышение конкурентоспособности и эффективности намечаемых к развитию малых ГЭС и НВИЭ. Ускорение окупаемости инвестиций будет стимулировать привлечение отечественных и зарубежных инвесторов.

* Национальная энергетическая программа КР на 2008-2010 годы и стратегии развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года:

В планах первоочередного строительства и реконструкции объектов малой и средней энергетики до 2012 года в рамках Программы развития малой и средней энергетики до 2012 года, разработанной в 2008 году также предусматривалось строительство 41 МГЭС. Каким волшебным образом должно было осуществиться такое строительство в программе не указано и какие экономические показатели развития экономики страны брались за основу остается неясным.

Ведь согласно той же Национальной энергетической программе КР до 2025 года, статье 10. Инвестиционная политика обеспечения развития ТЭК говорится, о том что

Основными причинами инвестиционного кризиса в ТЭК являются: острый дефицит собственных и заемных финансовых ресурсов; сокращение финансирования капитального строительства из государственного бюджета; отсутствие экономического механизма, стимулирующего предприятия развивать производство за счет собственных средств и привлечения иностранных инвестиций; нарастание дебиторской задолженности энергопотребителей и, как следствие, кризис взаимных платежей между производящей, передающей и распределяющей энергетическими компаниями; нарастание долгов энергетических предприятий по выплате налогов в бюджет страны и по кредитам, в том числе представленным международными финансовыми организациями и частными иностранными инвесторами.

Во избежание подобного расхождения планируемых и реально осуществимых механизмов развития экономики страны государство должно более взвешенно подходить к разработке национальных программ развития, и в целом всей законодательной базы.

В настоящее время процедура разработки и утверждения нормативно-правовых актов обязательно включает проведение так называемого Анализа регулятивного воздействия НПА по установленной методике, утвержденной постановлением Правительства Кыргызской Республики от 20/12/ 2007 года N

603. Согласно этой методике, на этапе разработки нормативного правового акта должна быть сформирована рабочая группа экспертов, состоящая из экономистов, юристов и специалистов в области (сфере) вводимого регулирования, находящихся в штате нормотворческого органа или привлеченных для его разработки, а также представителей бизнес-структур. На этапе обсуждения проекты нормативных правовых актов, непосредственно затрагивающих интересы граждан и юридических лиц, а также проекты нормативных правовых актов, регулирующих предпринимательскую деятельность, в обязательном порядке должны быть опубликованы для общественного обсуждения посредством размещения на официальном сайте нормотворческого органа.

Фактически процедура принятия решения соблюдается, однако, детальный анализ документов, приложенных к законопроекту (в данном случае справка-обоснование), требующих многочисленных консультаций, или даже экспертного заключения, не всегда проводится досконально.

Для разработки национальных и прочих программ развития, различных инвестиционных проектов необходимо единство методологической и информационной базы, что позволяет упорядочить подготовительный процесс, облегчает в дальнейшем мониторинг различных проектов и программ и их конкретную реализацию.

Для развития сферы электроэнергетики необходима разработка новых, адекватных ситуации механизмов управления и регулирования, сочетающих долгосрочные интересы государства и частного бизнеса и регулирующих рынок (рыночные формы и правила) с целью максимальной его открытости, демонаполизации, деbüroкратизации, свободы предпринимательской деятельности, доходности. Лишь при создании таких условий возможно привлечение инвестиций в электроэнергетику.

3.2. Структура управления энергетического сектора Кыргызстана

Решение проблем реформирования электроэнергетики затрагивает многочисленные и, порой, разнонаправленные интересы производителей и потребителей электроэнергии. При решении проблем развития и реформирования электроэнергетической отрасли основополагающую роль играют имеют позиции Президента, Правительства и Жогорку Кенеша.



ФУНКЦИИ

Жогорку Кенеш КР:

- является высшим представительным органом КР, осуществляющим законодательную власть и контрольные функции в пределах своих полномочий с соблюдением принципа разделения государственной власти.
- принимает законы;
- утверждает программу деятельности Правительства, определяет структуру и состав Правительства, за исключением членов Правительства - руководителей государственных органов, ведающих вопросами обороны и национальной безопасности;
- утверждает общегосударственные программы развития Кыргызской Республики, внесенные Правительством;

Правительство КР:

- предоставление и передача имущественных прав и прав на использование водных, минеральных и иных энергетических ресурсов;
- осуществление контроля над эксплуатацией энергетических ресурсов и их содержание;
- создание необходимых условий для привлечения инвестиций в топливно-энергетический комплекс;

- разработку и осуществление Национальной энергетической программы;
- разработку программ по охране окружающей среды от отрицательного воздействия деятельности в области энергетики и топливной промышленности;
- разработку и осуществление программ по энергосбережению;
- проведение общей ценовой политики в топливно-энергетическом комплексе

Государственный фонд по управлению государственным имуществом КР:

- реализация политики управления и распоряжения государственной собственностью и приватизации государственного имущества;
- внесение предложений при разработке программ приватизации государственного имущества, по совершенствованию нормативных правовых актов, регулирующих вопросы приватизации, управления, распоряжения и рационального использования государственного имущества;

Министерство энергетики и промышленности КР:

- стратегическое планирование, оценка и прогнозирование в области ТЭК, а также содействие в разработке новых технологий, ноу-хау в энергетической области, развитию производства, энергоснабжения, содействию развития возобновляемых источников энергии. Энергетическая стратегия по развитию и контроль.

Государственный департамент по регулированию ТЭК :

- осуществляет проведение антимонопольной политики в сфере ТЭК;
- проводит политику демополизации производителей в ТЭК,
- выдает лицензии на следующие виды деятельности: производство, передача, распределение и продажа электрической, тепловой энергии и природного газа, переработка нефти и нефтепродуктов, переработка природного газа, а также строительство электрических станций, подстанций и линий электропередачи, осуществление импорта и экспорта электроэнергии, нефти и газа, разработка угольных месторождений
- разрабатывает и устанавливает механизмы формирования цен и тарифов на товары (работы, услуги) в сфере ТЭК;

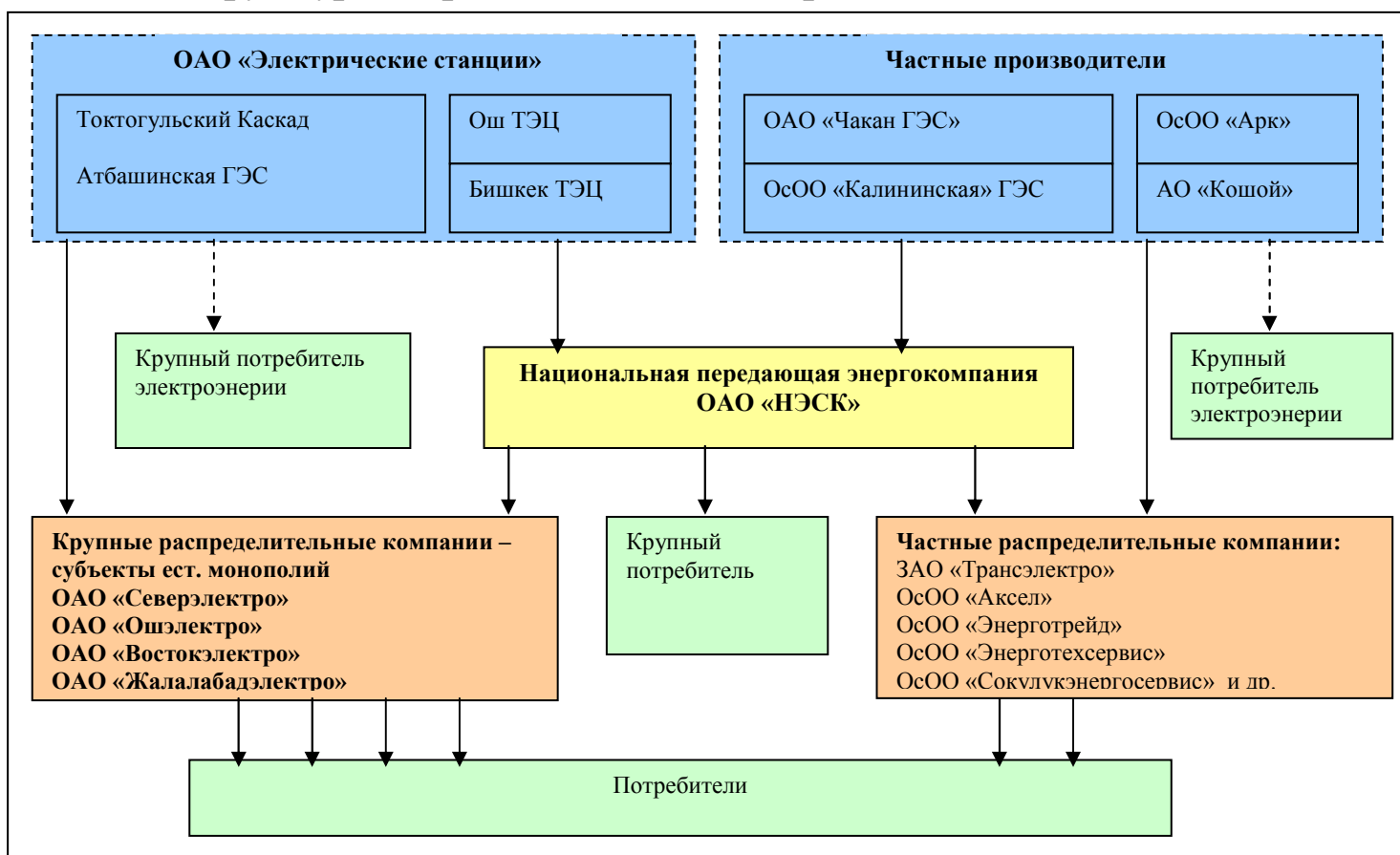
Государственная инспекция по экологической и технической безопасности:

- осуществление государственного надзора и контроля за обеспечением соблюдения норм и требований безопасности жизни и здоровья людей, животного и растительного мира, окружающей среды и предупреждение негативных последствий.

Государственная инспекция по энергетике и газу:

- осуществляет контроль и надзор за обеспечением надежности, безопасности и бесперебойности энергоснабжения при производстве, передаче, распределении и потреблении энергии и природного газа. Снижение потери энергии и меры по энергосбережению.

3.3. Структура энергетического сектора



3.3. Привлечение частных инвестиций в малую гидроэнергетику

Нестабильность и непредсказуемость законодательства является ключевой проблемой для инвесторов, решающих вложить свои средства в строительство новых энергопроизводящих комплексов. Действительно, инвесторы зависят от государственной поддержки, которая должна им позволить обеспечить финансовую защищенность.

Активные инвестиции в отрасль сдерживают также неопределенная разрешительная процедура, в том числе процедуры землеотвода, отсутствие банка проектов и актуальной карты гидропотенциала.

На сегодняшний день ни отечественные, ни иностранные инвесторы пока не очень активны в разработке перспективных проектов развития малых ГЭС еще по ряду причин. Во-первых, в стране нет реальной карты гидропотенциала малых ГЭС. Существуют атласы, которые основываются на комплексных исследованиях «советского периода». Более позднее изучение возможностей малых рек проводилось лишь на отдельных территориях по заказу частных компаний, которые намеревались строить новые станции. Общая же картина, которую сегодня представляют чиновники, может не учитывать ни новых застроек по берегам рек, ни изменений гидрологических параметров, ни последствий паводков или искусственного изменения русла.

Известно, что по категориям потенциал малой гидроэнергетики делится на валовой, технический и экономический.

Валовой потенциал малой гидроэнергетики представляет собой энергетический эквивалент запасов гидравлической энергии, сосредоточенный в источниках потенциала малой гидроэнергетики при полном ее использовании.

Технический потенциал малой гидроэнергетики - это часть валового потенциала, которая может быть использована современными техническими средствами с учетом требований социально-экологического характера .

И, наконец, экономический потенциал – это часть технического потенциала малой гидроэнергетики, использование которой экономически эффективно в современных условиях с учетом требований социально-экологического характера.

Так вот, исходя из реальных экономических условий государство должно быть заинтересовано в прагматичном подходе к развитию отрасли, не оперировать общими потенциальными цифрами, а разработать реальные технически и экономически целесообразные проекты по строительству малых ГЭС, на основе разработанных карт их расположения.

Еще одной проблемой в этом контексте являются потенциальные земельные спекулянты, которые, взяв в долгосрочную аренду или выкупив у местной общины земли вокруг малых ГЭС, ничего там не делают самостоятельно и не дают ничего делать инвесторам. Информация о перспективных створах для строительства малых ГЭС содержит только потенциальные места, точки, в которых, возможно, когда-нибудь будет возведена станция. Но для привлечения в отрасль реальных живых денег,

нужно идти по более радикальному пути. Например, Грузия и Армения, будучи энергодефицитными странами, выделили финансирование и создали сначала карты потенциала, а затем и банки конкретных проектов, которые можно реализовывать.

Именно опыт развития малой гидроэнергетики в Армении показывает, что хорошая законодательная база — один из ключевых факторов, способных катализировать процветание добычи энергии с помощью малой воды. Важным шагом было создание карты гидропотенциала страны и банка конкретных проектов под реализацию. Поскольку после победы в конкурсе инвестор сразу приступает к строительству малой ГЭС с готовым пакетом документов, срок окупаемости станции сокращается до 2–3 лет. Благодаря таким шагам за последние пять лет в Армении появилось более 80 новых гидростанций.

Разные страны за счет строительства и развития небольших гидростанций решают разные задачи. Так, Китай — мировой лидер по количеству МГЭС — с помощью малой воды обеспечивает треть энергопотребления в сельскохозяйственных регионах. А вот в Австрии и Германии потенциал гидроэнергетики гор используют для обеспечения туристической отрасли. На постсоветском пространстве бурно развивают гидроэнергетику в Армении. В этой стране правительство законодательно гарантирует закупку всей выработанной на малых ГЭС электроэнергии по фиксированному тарифу в течение 15 лет после ввода станции в эксплуатацию. Отрасль демонополизирована и контролируется Комиссией по регулированию общественных услуг Республики Армения

Приход стратегических инвесторов в электроэнергетику связан как с общим инвестиционным климатом в стране, так и с персональными предпочтениями или уступками, которые всегда являются предметом торга с властью. Известно, что в мире существует глобальная конкуренция за инвестиции. Кыргызская Республика, вследствие своих небольших размеров, обуславливающего маленький внутренний рынок, отсутствия широкого доступа к международному рынку имеет меньшие конкурентные возможности. Кроме того, известно, что у Кыргызстана низкий рейтинг по международному индексу прозрачности, уровню коррупции, невысокая оценка инвестиционного климата, что значительно осложняет положение.

Однако, все это не помешало проведению в течение последнего десятилетия многочисленных переговоров на уровне руководителей государств и правительств, подписанию всевозможных соглашений и протоколов с потенциальными инвесторами (переговоры с бизнесменами России, Казахстана, Китая), но проблема инвестирования электроэнергетики остается открытой.

Кыргызстан, для активизации использования своих гидроэнергетических ресурсов не имеет другого шанса, как привлечь стратегических инвесторов. Частный сектор в энергетике — явление обычное во многих странах. Частные компании по сравнению с государственными и полугосударственными гораздо ответственнее относятся к собственным обязательствам перед потребителями и более чутко реагируют на их запросы. Кроме того, они не потерпят ни

незаконного подключения, ни расхищения ресурсов и неоплаты за использованную энергию.

Вовлечение частного сектора должно стать частью комплексного, хорошо регулируемого процесса реструктуризации всей отрасли энергетики

3.4. Инвестиционное законодательство Кыргызской Республики

По происхождению инвестиции подразделяются на отечественные и иностранные. Однако, во многих странах Европы нет официального деления инвесторов на отечественных и иностранных, что связано со спецификой законодательства.

С момента обретения независимости и до 2003 г. в Кыргызстане существовало разделение инвестиций на иностранные и отечественные. Принятие 24 сентября 1997 года Закона "Об иностранных инвестициях в Кыргызской Республике" способствовало росту совместных предприятий с разными странами, пик создания которых пришелся на 1998 год, и, главное, способствовало притоку иностранных инвестиций в страну.

В настоящее время в Кыргызской Республике действует закон «Об инвестициях в КР» от 27 марта 2003 г., а также международные Соглашения, вступившие в силу в установленном законодательством КР порядке, которыми закреплен либеральный инвестиционный режим, позволяющий инвесторам получить доступ практически ко всем секторам экономики. Представители иностранных государств имеют право принимать участие в приватизации, покупать акции и ценные бумаги кыргызских компаний. К иностранным инвесторам применяется национальный режим, т.е режим в отношении иностранных инвесторов не должен быть менее благоприятным, нежели в отношении местных инвесторов. В соответствии с законом, Иностранные инвесторы могут полностью или совместно с кыргызским или любым другим иностранным партнером владеть каким-либо предприятием. Постоянные представительства и филиалы также могут быть открыты, но, в отличие от совместных предприятий и иностранных предприятий, они не будут считаться юридическими лицами-резидентами. Только несколько определенных видов экономической деятельности в виде владения сельскохозяйственными землями или разработки природных ресурсов (добыча полезных ископаемых, лесное хозяйство), требует обязательного участия кыргызского партнера и в ряде случаев большая доля должна принадлежать кыргызскому предприятию.

Главными отличительными чертами Закона «Об инвестициях в КР» от 23.03.2007 г. являются:

- а) возможность получения преференций (согласно государственным программам развития, инвесторы в приоритетных секторах экономики и на определенных территориях республики могут получать инвестиционные льготы, отраженные в законодательстве КР);
- б) право инвестора обратиться в международный суд, минуя внутренние процедуры;
- в) неизменность законодательства в течение 10 лет. Если в

инвестиционное законодательство вносятся какие-либо поправки или дополнения, инвестор имеет право выбрать более благоприятные для него условия на 10 лет, начиная со дня внесения этих поправок или дополнений. Данные права не распространяются на случаи изменения Конституции Кыргызской Республики, налогового законодательства, законодательства, относящегося к национальной безопасности, здравоохранению защите окружающей среды;

г) равный режим для иностранных и внутренних инвесторов.

Для решения проблем экономического роста, внедрения новых технологий, обеспечения производства конкурентоспособной продукции необходима комплексная государственная инвестиционная политика, направленная на создание благоприятной инвестиционной обстановки на территории Кыргызстана и отраслях промышленного производства, что существенно увеличит приток инвестиционных ресурсов в экономику и позволит обеспечить реализацию имеющихся в стране возможностей экономического роста

Сущность правоотношений в сфере иностранных инвестиций состоит в создании правовых условий и гарантий инвесторам-собственникам, а также в определении соответствующих организационно-правовых форм инвестирования. Это и является характерной особенностью регулирования инвестиционных отношений - отношений собственности, о чем свидетельствуют национальное и международное право. Именно в национальном праве - как в специальных нормативных актах, например, в законодательстве об инвестициях, так и в нормативных актах общего характера (гражданское, торговое, финансовое, банковское, таможенное законодательство) содержатся нормы, определяющие его правовые формы.

Важную роль в правовой защите иностранных инвестиций играют гарантии от применения всякого рода принудительных мер. В теории и практике международного инвестиционного права выделяется определение таких элементов, как "национализация", "реквизиция", "конфискация" и "экспроприация".

Реализации инвестиционных проектов в партнерстве с государством с обеспечением правовой защиты инвестиций регламентируется также законом Кыргызской Республики «О концессиях и концессионных предприятиях в КР» от 1992 года.

Как и в стране в целом, в электроэнергетике необходимо соблюдать принцип неприкосновенности частной собственности, включая и защиту прав мелких акционеров, которые должны быть надежно защищены от «происков» крупных компаний хорошо отработанным и эффективным законодательством и судебной системой, возможностью решения спорных вопросов в международном арбитражном суде.

Необходимо соблюдать принцип деbüroкратизации инвестиционного процесса в электроэнергетике, уменьшив излишнее вмешательство государства в экономическую деятельность электроэнергетических компаний (что не означает отсутствия государственного контроля над частным бизнесом), а

также сформировать новый механизм государственного регулирования и контроля в этом секторе, адекватный условиям и результатам либерализации в электроэнергетике. Мировой опыт показывает, что участие государства в развитии электроэнергетики, сведенное до разумного минимума, увеличивает ее инвестиционную привлекательность.

Кроме того, регулирование договорных обязательств в сфере электроэнергетики должно, наряду с базовыми договорами на генерацию, передачу и распределение электроэнергии, предусматривать также подписание инвестиционных соглашений, содержащих нормы международного правового регулирования.

3.5. Законодательство в области возобновляемых источников энергии

Развитие и поддержка использования возобновляемых источников в Кыргызской Республике определены законодательно, однако разработка системы еще не завершена.

Для реального развития любой области рынка требуется совокупность нормотворческих, рыночных и административных мероприятий.

Важным событием в отрасли возобновляемой энергетики Кыргызстана стало принятие 31 декабря 2008 года Закона КР № 283 «О возобновляемых источниках энергии». А существенным толчком для развития отрасли ВИЭ станут внесенные в него в 2012 году изменения и дополнения.

Данный Закон регулирует отношения, связанные с использованием возобновляемых источников энергии для производства электро- и теплоэнергии, ее дальнейшим потреблением и иным использованием, а также деятельности, связанной с производством установок, использующих возобновляемые источники энергии.

Согласно принятому законодательному акту производители, использующие ВИЭ, получили целый ряд экономических преференций - право на гарантированное приобретение энергоснабжающими организациями всей предложенной энергии, право на гарантированное подключение к энергетическим сетям установок по использованию возобновляемых источников энергии. В первые 8 лет со дня ввода в эксплуатацию установки, использующей ВИЭ, тарифы на энергию устанавливаются на уровне максимального установленного по республике тарифа с применением повышающих коэффициентов, дифференцированных в зависимости от вида возобновляемых источников энергии. Законом установлены льготы с освобождением от уплаты таможенных пошлин ввозимого и вывозимого технологического оборудования установок, использующих ВИЭ.

Более того, внесенными 10 октября 2012 г. изменениями в законы об «Энергетике» и «О ВИЭ» было отменено лицензирование деятельности, связанной с использованием ВИЭ.

Такие изменения можно назвать скорее «революционными», чем «эволюционными», поскольку в законодательстве по ВИЭ в Кыргызстане еще не существует четких и ясных процедур регулирования отрасли и действенных

механизмов контроля, а подобные кардинальные изменения следует осуществлять взвешенно, опираясь на существующую законодательную базу, реальные экономические возможности, подготавливая к этому всех субъектов энергорынка.

С отменой лицензирования области ВИЭ создалась достаточно противоречивая ситуация. В соответствии с действующим законодательством КР производство, передача, распределение, продажа электрической и тепловой энергии, природного газа, переработка нефти и природного газа; а также строительство электрических станций, подстанций и линий электропередач подлежат обязательному лицензированию, согласно статье 9 закона КР «О лицензировании». При этом, законом КР «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты КР» от 10 октября 2012 года N 170 были внесены изменения в законы КР «Об энергетике» и «О возобновляемых источниках энергии», исключающие лицензирование деятельности, использующей ВИЭ.

Поскольку деятельность в области малых ГЭС включает в себя строительство ГЭС с последующим производством и продажей электрической энергии, а законом КР «О возобновляемых источниках энергии» малые ГЭС мощностью до 30 мВт отнесены к объектам, использующим ВИЭ, следует сделать вывод о том, что процедуры, связанные с указанными видами деятельности для МГЭС не требуют получения лицензий. Ранее законодательством КР предусматривалось освобождение от лицензирования только выработка энергии для собственных нужд, энергоустановками мощностью до 1000 кВт.

Закон КР «Об энергетике»

Статья 4. Государственная собственность на первичные энергетические ресурсы

Все первичные энергетические ресурсы, находящиеся на территории Кыргызской Республики, являются исключительной собственностью государства, и их использование, за исключением использования возобновляемых источников энергии, осуществляется на основании лицензии в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

(В редакции Закона КР от 10 октября 2012 года N 170)

Закон КР "О возобновляемых источниках энергии"

Статья 9. Лицензирование деятельности в области ВИЭ

Деятельность в области ВИЭ подлежит лицензированию в соответствии с законами Кыргызской Республики "Об энергетике" и "О лицензировании". Деятельность в области ВИЭ не подлежит лицензированию, если ВИЭ используются для собственного потребления.

(Утратила силу в соответствии с Законом КР от 10 октября 2012 года N 170)

Положение об отмене лицензий при использовании ВИЭ при этом не коснулось еще одного базового закона - «Об электроэнергетике», который четко оговаривает следующее:

Закон КР «Об электроэнергетике»

Статья 5. Общие положения о лицензиях

Все негосударственные, частные юридические и физические лица не имеют права заниматься производством, передачей, распределением или продажей электрической и тепловой энергии без лицензии, выдаваемой уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по энергетике, за исключением тех лиц, на которых распространяется действие статьи 12_настоящего Закона.

Формы и сроки лицензий, а также порядок и условия их выдачи электроэнергетическим предприятиям определяются в соответствии с положениями Закона Кыргызской Республики "О лицензировании".

Статья 12. Производство электроэнергии для собственных нужд

Юридическим и физическим лицам, желающим производить электроэнергию для собственного пользования, не требуется лицензия на производство. При мощности более 1000 кВт они должны получить у уполномоченного органа по энергетике и местных государственных органов разрешение в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Юридическим и физическим лицам, производящим электроэнергию для собственных нужд, запрещено осуществлять подключение к национальной энергетической сети, а также продажу электроэнергии третьим лицам без соответствующего разрешения.

Кроме того, пункт 14 статьи 3 действующего Положения от 28 июля 2009 года N 476 «О порядке строительства, приемки и технологического присоединения малых гидроэлектростанций к электрическим сетям» определяет следующее:

Акт приемки законченного строительством малой гидроэлектростанции и комплекса электрических сетей, для технологического присоединения, подписанный членами комиссии, образованной согласно пунктам 11 и 12 настоящего Положения, без замечаний, является основанием для выдачи уполномоченным органом по энергетике владельцу малой гидроэлектростанции лицензии на производство и продажу электрической энергии.

Комиссия не рассматривает результаты строительства в случаях, если для исполнения работ привлекалась организация, не имеющая лицензии на выполняемую работу, или персонал, не имеющий соответствующих сертификатов, а также применялись при строительстве материалы и оборудование, подлежащие сертификации.

Напомним, что процедура разработки и утверждения нормативно-правовых актов обязательно включает проведение Анализа регулятивного воздействия НПА по установленной методике, утвержденной постановлением

Правительства Кыргызской Республики от 20/12/ 2007 года N 603. Согласно этой методике, на этапе разработки нормативного правового акта должна быть сформирована рабочая группа экспертов, состоящая из экономистов, юристов и специалистов в области (сфере) вводимого регулирования, находящихся в штате нормотворческого органа или привлеченных для его разработки, а также представителей бизнес- структур. На этапе обсуждения проекты нормативных правовых актов, непосредственно затрагивающих интересы граждан и юридических лиц, а также проекты нормативных правовых актов, регулирующих предпринимательскую деятельность, в обязательном порядке должны быть опубликованы для общественного обсуждения посредством размещения на официальном сайте нормотворческого органа.

Проект внесения изменений в отношении отмены лицензирования деятельности с использованием ВИЭ не представлялся на обсуждение профильным министерством, т.е. министерством энергетики и промышленности КР. Кроме того, даже для самого лицензионного органа в области энергетики – Департамента по регулированию ТЭК при министерстве энергетики и промышленности – данные изменения явились неожиданностью!

Такое положение вещей говорит о серьезных проблемах институционального регулирования отрасли, и в целом, экономики страны.

Непредсказуемость изменений законодательства, несогласованность в проведении реформ является одним из главных факторов риска для привлечения инвестиций.

У любого инвестора, желающего сегодня вложить свои деньги в строительство малых ГЭС возникнет справедливый вопрос: каким правилам следует действовать? что станет альтернативной заменой механизму лицензирования и когда?

- **Возможные альтернативы механизма лицензирования**

Опыт либерализации рынков ряда стран показывает, что с целью развития конкуренции, а также повышения надежности и безопасности эксплуатации нестратегических объектов электроэнергетики (к которой можно отнести малую гидроэнергетику), существующий предварительный разрешительный порядок (лицензирование видов деятельности) должен быть заменен на законодательное установление нормативов безопасности (отраслевых, экологических и прочих) и регулярный мониторинг этих нормативов. Регулятивные, надзорные и другие контрольные органы вместо выдачи лицензии должны следить за фактическим выполнением таких нормативов и, в случае их нарушения - штрафовать нарушителей или требовать прекращения их деятельности в судебном порядке. Нормативы в области безопасности, положения по сертификации и стандартизации в Кыргызской Республике определяются законом «О основах технического регулирования».

Исходя из этого принципа, лица, осуществляющие строительство и ввод в эксплуатацию новых мощностей, использующих ВИЭ должны иметь право

самостоятельно, на договорной основе определять все условия своих (в том числе будущих) отношений по вопросам использования новых мощностей с другими субъектами электроэнергетики, включая и цены договоров, если речь идет о нерегулируемом тарифе.

Возможно, опыт Российской Федерации с отменой лицензий в энергетической сфере может быть использован в Кыргызской Республике в сфере использования ВИЭ.

Несколько лет назад контроль над деятельностью российских предприятий и организаций, оказывающих услуги в энергетической сфере, лежал на Энергонадзоре РФ. С принятием Федерального закона о внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности» от 2 июля 2005 года лицензирование в области электроэнергетики было отменено. В настоящее время вместо отмененных лицензий Энергонадзора территориальные управления Ростехнадзора РФ в сотрудничестве с региональной общественной организацией «Товарищество электротехников» выдает юридическим лицам аттестаты компетентности на определенные виды работ.

Аттестат компетентности — это официальный документ, подтверждающий квалификацию персонала, технологическую оснащенность и организационную готовность предприятия к выполнению работ и услуг в сфере электроэнергетики. Получение аттестата — дело исключительно добровольное. Предприятие любой организационно-правовой формы, в том числе организации с иностранными инвестициями, могут с помощью аттестации подтвердить профессионализм и высокую квалификацию персонала при проведении работ, связанных с электроэнергетикой. Таким образом, данная аттестация напоминает сертификацию на добровольной основе. Аттестат компетентности может послужить преимуществом при участии предприятия в конкурсах и тендерах. Услуги и работы, на которые можно получить аттестат компетентности, определен в классификаторе Энергонадзора РФ.

Аттестат компетентности на определенные виды работ оформляется сроком на три года. Для получения аттестата предприятию необходимо представить документы о государственной регистрации юридического лица, уставе и учредительных документах организации, банковские реквизиты, коды Госкомстата, а также документы, подтверждающие квалификацию сотрудников.

После отмены лицензирования деятельности по оказанию услуг в сфере электроэнергетики, по сути, единственным способом подтверждения квалификации персонала и технического обеспечения организации стал аттестат компетентности, выдаваемый при участии Ростехнадзора РФ. Аттестат компетентности может служить официальной оценкой профессионализма сотрудников, высокого качества работ в области электроэнергетики и технологической оснащенности предприятия.

По аналогии с подобной процедурой, применимой в Российской Федерации, подобные аттестаты компетентности могут выдаваться

Госинспекцией по энергетике и газу при Государственной инспекции по экологической и технической безопасности КР.

После введения в эксплуатацию малых ГЭС или других генерирующих мощностей, использующих ВИЭ, после подписания соответствующих актов приемки генерирующих комплексов, владельцу станции необходимо обратиться в Регулятивный орган для прохождения процедуры квалификации производителя, использующего ВИЭ. (критерии и процедуры квалификации таких производителей с помощью ВИЭ должны устанавливаться нормативно-правовыми актами (НПА) в области энергетики. Требование квалификации должно быть введено законодательно, во-первых, для установления факта производства энергии генератором именно на основе ВИЭ. Во-вторых, должно быть установлено соответствие производителя энергии требованиям, определенным законодателем в качестве обязательных для получения той или иной формы поддержки, закрепленными законом КР «О ВИЭ». После прохождения процедуры и получения соответствующего разрешения у Уполномоченного органа он должен стать участником рынка электроэнергии, чтобы в дальнейшем продавать производимую им энергию. Подобное разрешение, наряду с другими документами, будет являться одним из условий заключения Договора купли-продажи электроэнергии, между производителями, использующими ВИЭ и энергоснабжающими организациями.

В Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 3 июня 2008 г. № 426 «О квалификации генерирующего объекта на основе возобновляемых источников энергии» были установлены критерии, определяющие генерирующие объекты, имеющие право на государственную поддержку. Основным критерием, устанавливающим такой генерирующий объект, названо функционирование на основе исключительно возобновляемых источников или в режиме комбинированного использования возобновляемых и иных источников энергии.

4. Механизмы реализации проектов по строительству малых ГЭС

Механизм реализации экономических стимулов, предоставленных застройщикам малых ГЭС в Кыргызстане в рамках законов «Об энергетике», о «О возобновляемых источниках энергии» должен учитывать отраслевую специфику, конкретные экономические, территориальные и другие условия, вопросы собственности, а также реальность достижения экономического эффекта и требований, связанных с выполнением поставленных задач в рамках программ развития.

Процедура реализации проектов по строительству МГЭС должна быть четко регламентирована и предоставлять равные условия всем участникам сектора ВИЭ.

Если говорить об отраслевой специфике – энергетика в Кыргызской Республике является стратегической областью экономики, развитие которой определяется в соответствии с Национальной энергетической программой КР на 2008-2010 годы и стратегией развития ТЭК до 2025 года. Реформирование отрасли, основные направления и подходы к разгосударствлению и приватизации электроэнергетического комплекса были определены «Программой разгосударствления и приватизации АО «Кыргызэнерго» от 23.04.1997 года. Приватизация малых ГЭС мощностью до 30 МВт, в том числе станций подлежащих восстановлению и реконструкции, предусматривается на время всего периода действия указанной Программы. Принципы, заложенные в программе в отношении приватизации, означают, что энергообъекты мощностью до 30 мВт уже не рассматриваются государством как стратегические.

5. Договорные правоотношения проектов по строительству МГЭС

Говоря о привлечении частного капитала в развитие государственной экономики, ни для кого не секрет, что причина недостаточного финансирования проектов любой отрасли, в том числе энергетике, заключается в том, что баланс рисков и вознаграждения за них недостаточно привлекателен для частных инвесторов.

Вполне закономерно выглядит требование о том, что инвестор должен иметь государственные гарантии стабильности для своих инвестиций. Дело в том, что иностранный капитал должен привлекаться на условиях, которые обеспечивают интересы страны, но при этом важно стремиться к достижению компромисса с инвесторами. В противном случае, как показывает исторический опыт, защита отечественных интересов путем игнорирования запросов партнеров превращается в свою противоположность, фактически блокируя приток капиталов.

Соглашения в схемах государственно-частного партнерства по проектам строительства малых ГЭС должны отражать все предоставляемые законодательством преференции для субъектов, использующих для производства ВИЭ. Проекты, финансируемые частным капиталом, включают всегда иерархию договоров, в которой базовая роль принадлежит Концессионному соглашению, определяющему отношения между правительством принимающей страны в лице его уполномоченных органов и частным застройщиком.

Наряду с концессионным соглашением (соглашением по ГЧП) подписываются также договоры об аренде земельного участка, инвестиционные и кредитные соглашения.

Другой важнейший документ в проектах по производству электроэнергии, в нашем случае установками малых ГЭС — Договор о купле-продаже электроэнергии, устанавливающий отношения между производителем (поставщиком) и покупателем энергии – энергоснабжающей организацией. Такой Договор должен отражать все преференции, гарантированные производителю электроэнергии на МГЭС, предусмотренные законом КР «О возобновляемых источниках энергии» (Приложение №2).

Кроме того, необходимо будет заключить и ряд других соглашений (например об акционировании, строительстве, подключении и пр.).

5.1. Концессионное соглашение

При решении вложить свой капитал в проекты государственной собственности, которые подразумевают заключение концессионных сделок, застройщик (инвестор) будет опираться на действующее законодательство в этой области и выбирать те варианты проектов, которые смогут обеспечить их максимальную доходность при гарантиях снижения рисков.

Как указывалось выше, заключение концессионного соглашения будет необходимым в том случае, если объект строительства малой гидроэнергетики будет расположено на земельном участке, принадлежащем государству. При этом финансово-экономическая модель концессионного соглашения, объектом которого будет создание (строительство) МГЭС до 30 мВт должна учитывать, специфику отрасли ВИЭ и фактическую приватизацию объектов в рамках указанной мощности.

Содержание и условия Договора концессии подробно описываются в проекте новой редакции закона «О концессиях в КР». Учитывая определенную специфику отрасли, в содержании концессионных договоров по созданию генерирующих объектов малой мощности рекомендуется отражать принципы финансово-экономической модели ВОО (Build, Own, Operate - строительство - владение - эксплуатация/управление).

На рассмотрение: ***Проект типового Концессионного соглашения по строительству малой гидроэлектростанции Приложение №1.***

5.2. Договоре купли-продажи электроэнергии

Проекты договорных форм на рынке электрической энергии после реализации строительства гидроэлектростанции, можно подразделить на договоры

а) Связанные с реализацией (приобретением) электрической энергии:

В зависимости от условий Договор купли-продажи (поставки) электроэнергии может быть разовый, годовой, долгосрочный.

В соответствии с положениями закона КР « О Возобновляемых источниках энергии», электроэнергия производимая установками, использующими ВИЭ гарантированно покупается распределительными компаниями по установленному тарифу в течении 8 лет. Исходя из этого, Договор купли-продажи электроэнергии, выработанный с использованием установок МГЭС, будет долгосрочным, в соответствии с действующим законом.

Что касается двустороннего Договора на куплю-продажу электроэнергии между частными хозяйствующими субъектами, такой Договор носит менее императивную форму и является краткосрочным. Цена на электроэнергию в данных договорах является свободной (договорной).

На рассмотрение: Проект Типового договора купли-продажи электрической энергии между электропроизводящей организацией, использующей установки малых ГЭС и энергоснабжающей организацией. Приложение №2.

5. Особенности тарифной политики сектора малой гидроэнергетики

В настоящее время тарифную политику в энергетическом секторе разрабатывает и реализует Департамент по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики и промышленности КР, после их утверждения Жогорку Кенешем КР, в соответствии с положениями, закрепленными законом КР «Об электроэнергетике».

Закон «Об электроэнергетике»

Статья 21. Тарифы

Уполномоченный орган по энергетике устанавливает тарифы с согласия Жогорку Кенеша Кыргызской Республики в соответствии со следующими принципами:

цены должны отражать полную стоимость производства, передачи и распределения тепловой или электроэнергии, включая затраты на производство и техническое обслуживание, возмещение капитальных затрат,

привлечение инвестиций и процентную ставку возврата;

изменение цен не должно вызвать внезапных экономических трудностей у производителей или потребителей;

запрещается дискриминация по установлению тарифов по предоставлению энергетических услуг и электроэнергии, включая их качество;

все потребители одинаковой группы с одинаковыми характеристиками потребления, обслуживаемые одним распределяющим предприятием, должны получать равные тарифы и обслуживание;

тарифы для каждой группы потребителей энергии отражают полную стоимость предоставляемых электроэнергии и энергетических услуг;

субсидии из одной группы потребителей в другую запрещены;

тарифы устанавливаются таким образом, чтобы отразить разницу в стоимости предоставляемых электроэнергии и энергетических услуг в разное время года и разное время суток, а также различных видов и качества энергетических услуг или электроэнергии, когда у потребителей будет возможность выбора.

При формировании годового бюджета каждая энергетическая компания составляет бизнес-план, включающий предлагаемый бюджет по категориям затрат, и направляет его на утверждение в Министерство энергетики. При определении себестоимости электроэнергии Департамент по регулированию ТЭК рассматривает объем затрат, необходимый для удовлетворения нужд по эксплуатации и содержанию, и предусматривает определенную сумму капиталовложений и прибыли от основной деятельности. Кроме того, принципиальным фактором при расчете тарифов, является платежеспособность потребителей. По итогам рассмотрения интересов энергокомпаний по всем видам предоставляемых услуг с одной стороны и потребителей с другой, правительству и парламенту для окончательного утверждения представляется рекомендуемый уровень тарифов, отражающий полную себестоимость электроэнергии.

Очевидно, что при необходимости учета платежеспособности потребителей, прямой зависимости экономической модели тарифов от социальной составляющей, практически невозможно сегодня в Кыргызстане установить тот уровень тарифов, который бы отражал все категории затрат энергетических компаний, приведенные в статье 12 закона «Об электроэнергетике».

Необходимо сказать, что на сегодняшний день в Кыргызстане отсутствует единый законодательный акт о ценах. Понятие цены (тарифа) представлено в ряде актов, определяющих порядок ценового регулирования отдельных видов товаров, работ, услуг. В энергетической отрасли понятие тарифа представлено в законе «Об электроэнергетике», в «Правилах пользования электрической энергией» и других документах. При этом отсутствует как таковое понятия регулируемого и нерегулируемого тарифа. В определенной степени это понятие изложено только в «Правилах пользования электроэнергией» от 22.08.2012 г. Но в достаточно запутанной и противоречащей самой себе по смыслу формулировке.

ППЭЭ

Независимый поставщик - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности, управлении и (или) хозяйственном ведении электрические сети и (или) станции, и (или) гарантирующий исполнение своих обязательств путем внесения депозита на расчетный счет уполномоченного банка в размере оплаты услуг по передаче электроэнергии в расчетный период и осуществляющий поставку (продажу) электроэнергии по нерегулируемой цене Свободным потребителям через электросети Электропередающей и (или) Электроснабжающей организаций и имеющий лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

Нерегулируемый тариф - договорная цена на электроэнергию, поставляемую на рынок Независимым поставщиком, объемы которой и минимальная цена на которую устанавливается Уполномоченным органом и которая покупается Свободным потребителем.

В данной интерпретации с одной стороны нерегулируемый тариф – это договорная цена, при этом, минимальная цена на неё устанавливается Уполномоченным органом.

Новая редакция Правил пользования электроэнергией была утверждена в августе 2012 года, как и многие другие НПА, но многие термины и понятия так и не приведены на новом этапе в основе своей в соответствие с рыночной терминологией, хотя обязательно должны быть технически и экономически корректны.

Известно, что в зависимости от роли государства в ценообразовании цены могут быть регулируемые и нерегулируемые (свободными).

Под свободной ценой понимают цену, складывающуюся на товарном рынке без государственного воздействия на нее. Свободная цена колеблется вокруг стоимости товара в зависимости от спроса и предложения и, как правило, включает два элемента: себестоимость и прибыль. Цена является инструментом коммерческой политики предпринимателя, поэтому выбор организацией методов и правил свободного ценообразования предопределяется основными целями ее коммерческой политики. Такими целями могут быть ускорение темпов роста, прибыли или объема продаж. Выбранные цели определяют политику и стратегию ценообразования.

Выделяют два альтернативных подхода к свободному ценообразованию:

- затратный подход, принимающий в качестве отправной точки формирования цены фактические затраты организации на производство и сбыт товаров;
- ценностный подход, предполагающий установление цен таким образом, чтобы это обеспечивало для компании получение большей прибыли за счет достижения выгодного соотношения цены товара и произведенных затрат.

Если рассматривать либерализацию принципов функционирования субъектов малой энергетики, то неоспоримым принципом ценообразования в их деятельности будет принцип свободных цен, регулировать которые будет рынок, а не регулятивный орган. Задачей уполномоченного регулятивного органа в данном случае является контроль соблюдения антимонопольного законодательства.

Другой вопрос, если государство, в лице субъектов естественных монополий, обязуется покупать электроэнергию, выработанную от маломощных (от 100 кВт до 30 мВт) энергопроизводящих установок, тариф на такую электроэнергию будет устанавливаться антимонопольным органом (сегодня это Департамент по регулированию ТЭК).

Именно так и выглядит на сегодня законодательно установленный тариф на энергию, выработанную генераторами, использующими ВИЭ.

При этом, тариф этот является единым для всех субъектов малой генерации, независимо от конкретной мощности установок, вида установленного оборудования и, как следствие, разного объема затрат и себестоимости произведенной электроэнергии. Единый установленный тариф позволяет каждому независимому производителю регулировать свои затраты и величину прибыли в рамках единого тарифа в течение 8-летнего периода. Надбавки в виде установленного коэффициента позволяют ускорить процесс возврата инвестиций, вложенных на строительство объекта. Государство же, при подобной схеме, получает равное количество налоговых поступлений. от разных производителей, имеющих разную себестоимость на произведенную электроэнергию, но имеющих один и тот же объем выработки.

В соответствии с законом КР «О возобновляемых источниках энергии» «по истечении периода окупаемости проекта тарифы на электроэнергию, вырабатываемую с использованием ВИЭ, устанавливаются Правительством Кыргызской Республики для каждой станции индивидуально на основании расчетов, учитывающих обоснованные затраты на выработку электроэнергии и элемент справедливой прибыли. Вновь установленные тарифы на производимую электроэнергию с использованием ВИЭ ежегодно подлежат индексации в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики».

Такой подход противоречит принципу единых правил для разных производителей, имеющих разную себестоимость на единицу произведенной продукции (на 1кВт*ч), которое было установлено на период окупаемости. Выходит, что в течение 8 лет государство не интересуется, чем обоснованы затраты на выработку электроэнергии у разных производителей, какова их внутренняя политика осуществления затрат, а понятие справедливой прибыли, возникает только после определенного периода.

Возникает вопрос – каковы критерии обоснованных затрат для частных компаний, использующих свои собственные денежные средства, не зависящие

от республиканского бюджета. Известно, что существует понятие методологии расчета тарифов на электроэнергию из расчета её себестоимости, которая включает в себя затраты на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание электропроизводящего комплекса, сырье и материалы, фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, налоги и сборы, амортизацию активов, обслуживание долга, капитальные вложения и рентабельность.

Но, методики расчета тарифов на базе технико-экономических показателей компаний, также должны в основе своей учитывать источник денежных средств, статус энергетических компаний – частные производители или субъекты регулируемых монополий).

В любом случае, вряд ли окажется справедливым ежегодный перерасчет тарифа на электроэнергию, вырабатываемую установками малой генерации, учитывая свободный принцип распределения затрат внутри каждой независимой компании, всякий раз расчет такого тарифа уполномоченным органом будет ограничиваться рамками существующих на рынке тарифов и искусственным ограничением той или иной статей затрат на выработку.

Кроме того, устанавливаемые ежегодно тарифы, не могут подлежать индексации, как указано в статье закона «О ВИЭ», так как инфляция и изменение курса валют уже изначально должны отражаться в устанавливаемом тарифе. Индексация может применяться только в случае долгосрочного тарифа в целях его актуализации к ежегодным изменениям макро-экономических показателей развития государства.

Таким образом, после периода окупаемости проектов строительства МГЭС, целесообразным будет оставить принцип единого тарифа на выработанную электроэнергию, с использованием ВИЭ, возможно без применения повышающего коэффициента, возможно на уровне максимального тарифа и, в данном, случае с применением ежегодной индексации.

Приложение №1.
К отчету эксперта Казаковой Э.
по проекту ПРООН «Развитие малых ГЭС»
ПРОЕКТ

КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ.

г. Бишкек
20__ г..

« ____ » _____

Правительство Кыргызской Республики от имени Кыргызской Республики, с одной стороны, именуемое в дальнейшем «Концедент» в лице _____ и

_____ в лице _____, действующего на основании _____, именуемое в дальнейшем «Концессионер», с другой,

именуемые также Сторонами, в соответствии с решением Концедента о заключении настоящего Соглашения на основании ___ от "___" ___ 20__ г. № ___ заключили настоящее Соглашение (далее по тексту «Соглашение») о нижеследующем.

ПРЕАМБУЛА

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Целью настоящего Соглашения является развитие и использование возобновляемых источников энергии, усовершенствование энергетической структуры, диверсификация энергоресурсов, улучшение социального положения населения, обеспечение энергетической безопасности Кыргызской Республики, охраны окружающей среды и устойчивого развития экономики.

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Стороны осуществляют свою деятельность в соответствии с законами Кыргызской Республики «О концессии», «Об инвестициях» «Об электроэнергетике», «Об Энергетике», «О Возобновляемых источниках энергии», и другими нормативно-правовыми актами и международными соглашениями

Стороны договорились о нижеследующем:

I. Предмет Соглашения.

1. Концессионер обязуется за свой счет создать производственный комплекс – гидроэлектростанцию (ГЭС), состав и описание которой приведены в разделе IV Соглашения (далее – «Объект Соглашения»), право собственности на который будет принадлежать Концессионеру, и осуществлять деятельность по производству и продаже электрической энергии с использованием Объекта Соглашения, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный настоящим Соглашением, права владения и пользования Земельным участком и другими необходимыми правами связанными со строительством и эксплуатацией ГЭС, указанным в разделе II Соглашения для осуществления указанной в Соглашении деятельности.

II. Заверения Концедента.

1. На момент подписания Соглашения Концедент заверяет Концессионера в том, что:

(а) Концедент обладает необходимой правоспособностью и всеми должными полномочиями для того, чтобы подписать Соглашение и выполнять свои обязательства по Соглашению.

(b) все требуемые одобрения и согласования, необходимые для заключения Концедентом Соглашения и осуществления действий, предусмотренных Соглашением, были даны или получены, и сохраняют полную юридическую силу и действие;

(c) Концедент является собственником всех имущественных и иных прав и оснований в отношении Объекта Соглашения, а также имеет право предоставить Концессионеру Концессию Прав на Объект Соглашения;

(d) Концессия сохраняет полную юридическую силу и действие на условиях, изложенных в настоящем Соглашении, и никакое иное юридическое лицо не обладает каким-либо правом на Объект Соглашения или какую-либо долю в нем.

III. Заверения Концессионера.

1. На момент подписания Соглашения, Концессионер заверяет Концедента в том, что:

(а) Концессионер учрежден и является юридическим лицом, осуществляющим деятельность в соответствии с законами Кыргызской Республики;

(b) Концессионер обладает необходимой правоспособностью и всеми полномочиями на подписание Соглашения и выполнение своих обязательств по Соглашению.

IV. Объект Соглашения.

1. Объектом Соглашения является малая гидроэлектростанция (МГЭС), которая подлежит созданию, согласно разработанному Концессионером Проекту, утвержденному уполномоченными органами Кыргызской Республики.
2. Земельный участок, принадлежит Концеденту на правах собственности на основании «государственного акта о праве пользования земельным участком», гос. № _____.
3. Концедент гарантирует, что земельный участок передается Концессионеру свободным от прав третьих лиц и иных ограничений прав Концедента.
4. Концедент обязуется передать Концессионеру, а Концессионер обязуется принять земельный участок, а также права владения и пользования указанным объектом не позднее 10 календарных дней, с момента подписания настоящего Соглашения на срок 50 лет (либо бессрочно)
5. Концедент передает Земельный участок на основании подписанного Сторонами Акта передачи земельного участка (Приложение №1), где будет описание Земельного участка, в том числе, его кадастровый номер, местоположение, площадь, описание границ, выписка из государственного земельного кадастра и т.п.
6. Концедент передает Концессионеру по перечню согласно Приложению №1 к Соглашению документы, относящиеся к передаваемому Земельному участку.
7. Обязанность Концедента по передаче Концессионеру прав владения и пользования Земельным участком считается исполненной со дня государственной регистрации указанных прав Концессионера.
8. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прав Концессионера на владение и пользование Земельным участком в течение 10 (десять) дней с момента подписания Соглашения.
9. Государственная регистрация прав, указанных в пункте 4 Соглашения, осуществляется за счет Концессионера.

V. Создание Объекта Соглашения.

1. Концессионер обязан создать Объект Соглашения, состав, описание и технико-экономические показатели которого установлены в Приложении №2 к Соглашению, в срок, указанный в пункте ___ раздела VIII Соглашения.
2. Концессионер вправе привлекать к выполнению работ по созданию Объекта Соглашения третьих лиц, за действия которых он отвечает как за свои собственные.
3. Концессионер за свой счет разрабатывает и согласовывает с уполномоченными органами Кыргызской Республики, проектную документацию, необходимую для создания Объекта Соглашения, в срок, указанный в п. ___ раздела VIII Соглашения.
4. Концессионер обязан осуществить инвестиции в создание Объекта Соглашения в объемах и формах, указанных в Приложении №2 к Соглашению.

5. При обнаружении Концессионером независящих от Сторон обстоятельств, делающих невозможным создание и ввод в эксплуатацию Объекта Соглашения в сроки, установленные настоящим Соглашением, и (или) использование (эксплуатацию) Объекта Соглашения, Концессионер обязуется немедленно уведомить Концедента об указанных обстоятельствах в целях согласования дальнейших действий Сторон по исполнению настоящего Соглашения.

6. Концессионер обязан ввести Объект Соглашения в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

7. Концессионер обязан обеспечить сдачу в эксплуатацию Объекта Соглашения с технико-экономическими показателями, указанными в приложении к Соглашению, в срок, указанный в пункте ___ раздела VIII Соглашения.

8. Концессионер обязан приступить к использованию (эксплуатации) объекта Соглашения в срок, указанный в пункте ___ раздела VIII Соглашения.

9. Завершение Концессионером работ по созданию Объекта Соглашения оформляется подписываемым Сторонами документом об исполнении Концессионером своих обязательств по созданию Объекта Соглашения.

10. Концедент обязуется обеспечить Концессионеру необходимые условия для выполнения работ по созданию Объекта Соглашения, в том числе принять необходимые меры по обеспечению свободного доступа Концессионера и уполномоченных им лиц к Объекту Соглашения.

11. Концедент обязуется оказывать Концессионеру содействие при выполнении работ по созданию Объекта Соглашения путем осуществления следующих действий:

- при получении всех необходимых лицензионных разрешений при строительстве и эксплуатации Объекта Соглашения;
- при импортных поставках строительного, энергетического и технологического оборудования и других материалов, необходимых для строительства Объекта Соглашения, а также процедур прохождения таможенного оформления с фискальными органами Кыргызской Республики.

VI. Порядок предоставления Концессионеру Земельного участка

1. Концедент обязуется заключить с Концессионером договор аренды Земельного участка, на котором будет расположен Объект Соглашения и который необходим для осуществления Концессионером деятельности по Соглашению, в течение 10 (десять) календарных дней с даты подписания Соглашения.

2. Арендная плата за переданный Земельный участок устанавливается в размере суммы налогового платежа, установленной законодательством Кыргызской Республики.

3. Договор аренды, Земельного участка заключается на срок, указанный в пункте ___ Раздела VIII Соглашения.

4. Договор аренды земельного участка подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке и вступает в силу с момента данной регистрации.

5. Государственная регистрация указанного договора осуществляется за счет Концессионера.

6. Концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды Земельного участка другим лицам и сдавать земельный участок в субаренду.

7. Прекращение Соглашения является основанием для прекращения договора аренды Земельного участка.

8. Концессионер вправе возводить на Земельном участке, находящемся на праве собственности Концедента, объекты недвижимого имущества, не входящие в состав Объекта Соглашения, но предназначенные для использования при осуществлении Концессионером деятельности по Соглашению.

VII. Владение, пользование и распоряжение объектами имущества, предоставляемых Концессионеру.

1. Концедент обязан предоставить Концессионеру права владения и пользования Земельным участком.

2. Концессионер обязан использовать (эксплуатировать) Земельный участок и Объект Соглашения в установленном настоящим Соглашением порядке в целях осуществления деятельности, указанной в пункте 1 раздела I Соглашения.

3. Концессионер обязан поддерживать объект Соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на его содержание.

4. Продукция и доходы, полученные Концессионером в результате осуществления деятельности по Соглашению, являются собственностью Концессионера.

5. Имущество, созданное или приобретенное Концессионером при исполнении Соглашения и не являющееся Объектом Соглашения является собственностью Концессионера, за исключением Объектов имущества, передаваемых в собственность Концедента согласно Приложению № 2 Соглашения.

6. Концессионер обязан учитывать Объект Соглашения на своем балансе и производить соответствующее начисление амортизации.

VIII. Порядок передачи Концессионером Концеденту объектов имущества.

1. Концессионер обязан передать Концеденту, а Концедент обязан принять объект Соглашения в срок, указанный в п.5 Раздела XI Соглашения.

2. Передаваемый Концессионером Объект Соглашения должен находиться в надлежащем технико-эксплуатационном состоянии и быть пригодным для

осуществления деятельности, указанной в пункте 1 раздела I Соглашения, и не должен быть обременен правами третьих лиц.

3. Передача Концессионером Концеденту Объекта Соглашения, осуществляется на основании Акта передачи, подписываемому Сторонами.

4. Концессионер оставляет за собой право передачи Концеденту технических документов на Объект Соглашения, так как документы являются собственностью Концессионера.

5. Обязанность Концессионера по передаче Объекта Соглашения и объектов недвижимого имущества, входящих в состав объекта имущества считается исполненной с момента подписания Сторонами акта о передаче Объекта Соглашения и государственной регистрации прекращения прав Концессионера на владение и пользование указанными объектами.

6. Прекращение прав Концессионера на владение и пользование объектами недвижимого имущества, входящими в состав Объекта Соглашения, и объектов недвижимого имущества, входящих в состав иного имущества, подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Кыргызской Республики порядке.

7. Государственная регистрация прекращения указанных прав Концессионера осуществляется за счет Концедента.

8. Стороны обязуются осуществить действия, необходимые для государственной регистрации прекращения указанных прав Концессионера, в течение 10 (десять) календарных дней с даты прекращения Соглашения.

IX. Порядок осуществления Концессионером деятельности по Соглашению.

1. Концессионер обязан на условиях, предусмотренных Соглашением, осуществлять деятельность, указанную в пункте 1 раздела I Соглашения.

2. Концессионер обязан осуществлять связанную с использованием Объекта Соглашения деятельность, в пределах территории, указанной в Приложении №1 к Соглашению – территория обслуживания.

3. Концессионер имеет право самостоятельно осуществлять деятельность, указанную в пункте 1 раздела I Соглашения, за пределами территории обслуживания. 4. Концессионер обязан осуществлять деятельность, указанную в пункте 1 раздела I Соглашения, в соответствии с требованиями, установленными законодательством Кыргызской Республики, включая:

а) требования к передаче имущественных и иных прав, необходимых для создания, эксплуатации Объекта Соглашения и иного имущества;

б) требования к обеспечению аварийно-спасательных работ на Объекте Соглашения и иного имущества;

в) гарантии беспрепятственного доступа на Объект Соглашения представителей государственных органов, обеспечивающих надзор и контроль за деятельностью по созданию и эксплуатации Объекта Соглашения и иного имущества.

5. Концессионер имеет право осуществлять деятельность, указанную в пункте 1 раздела I Соглашения, с момента ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения и до окончания срока, указанного в пункте ___ Раздела XI Соглашения.

6. Помимо деятельности, указанной в пункте 1 раздела I Соглашения, Концессионер с использованием Объекта Соглашения имеет право осуществлять иную другую деятельность, не наносящую вред основной деятельности Объекта Соглашения.

7. Концессионер имеет право исполнять Соглашение, включая осуществление деятельности, предусмотренной пунктом 1 раздела I Соглашения, своими силами и (или) с привлечением других лиц. При этом Концессионер несет ответственность за действия других лиц как за свои собственные.

Х. Вопросы операционной деятельности.

1. Концедент предоставляет Концессионеру гарантии невмешательства и производственной и экономической независимости при осуществлении им деятельности, предусмотренной п.1 Раздела I настоящего Соглашения.

2. Концессионер имеет право на владение, продление и получение таких лицензий, согласий, разрешений и одобрений, которые периодически необходимы или целесообразны для реализации деятельности предусмотренной п.1 Раздела I Соглашения.

3. Концедент настоящим соглашается с тем, что никакие операции Концессионера не подлежат остановке, за исключением тех случаев, когда это предусмотрено решением судебных органов в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Если какое-либо распоряжение регулирующего органа о приостановлении работ будет оспорено, такое приостановление работ будет отсрочено до завершения процедуры разрешения споров, при условии, однако, что ничто в Соглашении не будет ограничивать возможности Концессионера по принятию мер, необходимых для предотвращения причинения неизбежного вреда здоровью или безопасности людей или неизбежного существенного ущерба окружающей среде.

4. В дальнейшем Концессионер будет иметь гарантированный доступ в зону создания и эксплуатации Объекта Соглашения, включая все необходимые земельные участки, а также доступ к системам Водного фонда, Энергосистемы и другим инфраструктурам Кыргызской Республики.

5. Концессионер будет обеспечивать милицейскую охрану и услуги других правоохранительных ведомств, а также другие гражданские услуги в рабочей зоне Объекта Соглашения и вокруг нее в соответствии с Законодательством и в целях поддержания общественного порядка и безопасности.

6. Концессионер имеет право на беспопшлинный ввоз в Кыргызскую Республику любых основных средств, включая оборудование, используемое в основной деятельности, сырье и другие материалы, необходимые для осуществления деятельности по созданию и эксплуатации Объекта Соглашения.

7. Концессионер вправе нанимать на работу иностранных граждан, которые имеют право на въезд и перемещение по территории Кыргызской Республики, получение зарплаты в иностранной валюте и вывоз своего заработка на родину.

XI. Сроки по Соглашению.

1. Срок действия Концессии составляет 50 лет (либо бессрочно) со дня подписания Соглашения (во избежание сомнений, с _____ года), если только по окончании этого срока Стороны не договорятся в письменной форме о продлении Концессии.

2. Действие Соглашения не может быть прекращено до истечения вышеуказанного срока, если только Концессионер официально не заявит о завершении эксплуатации Объекта Соглашения и готовности передать Объект Соглашения Концеденту.

3. Срок ввода в эксплуатацию Объекта Соглашения – _____ г.

4. Срок использования (эксплуатации) Концессионером Объекта Соглашения - с _____ 20____ г. по _____ 20____ г.

5. Срок передачи Концессионером Объекта Соглашения и приема его Концедентом один месяц со дня окончания эксплуатации по Соглашению.

XII. Плата по Соглашению.

1. Концессионная плата вносится Концессионером однократно в сумме (_____) долларов США или в кыргызских сомах эквивалентно указанной сумме на расчетный счет Концедента на следующих условиях:

- данная плата - единовременная и не будет повторно выплачиваться Концедентом ни под каким предлогом;
- плата производится только после подписания обеими Сторонами данного Соглашения;

XIII. Исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности.

1. Концеденту принадлежат исключительные права на следующие результаты интеллектуальной деятельности, полученные Концессионером за свой счет при исполнении Соглашения:

2. Регистрация прав Концедента на указанные результаты интеллектуальной деятельности осуществляется в порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.

3. Концессионеру принадлежат исключительные права на следующие результаты интеллектуальной деятельности, полученные Концессионером за свой счет при исполнении Соглашения: разработанная проектная документация на объект соглашения.

XIV. Порядок осуществления Концедентом контроля над соблюдением Концессионером условий Соглашения.

1. Права и обязанности Концедента осуществляются уполномоченными им органами в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления. Концедент уведомляет Концессионера об органах, уполномоченных осуществлять от его имени права и обязанности по Соглашению, в разумный срок до начала осуществления указанными органами возложенных на них полномочий.

2. Концедент осуществляет контроль над соблюдением Концессионером условий Соглашения, в том числе обязательств по осуществлению деятельности, указанной в пункте 1 раздела I Соглашения, обязательств по использованию (эксплуатации) Объекта Соглашения в соответствии с целями, установленными Соглашением, сроков исполнения обязательств, указанных в разделе VII Соглашения.

3. Концессионер обязан обеспечить представителям уполномоченных органов Концедента, осуществляющим контроль над исполнением Концессионером условий Соглашения, беспрепятственный доступ на Объект Соглашения, а также к документации, относящейся к осуществлению деятельности, указанной в пункте 1 раздела I Соглашения.

4. Концедент не вправе вмешиваться в осуществление хозяйственной деятельности Концессионера.

5. Представители уполномоченных Концедентом органов не вправе разглашать сведения, отнесенные Соглашением к сведениям конфиденциального характера или являющиеся коммерческой тайной.

6. При обнаружении Концедентом в ходе осуществления контроля над деятельностью Концессионера нарушений, которые могут существенно повлиять на соблюдение Концессионером условий Соглашения, Концедент обязан сообщить об этом Концессионеру в течение 5 календарных дней с даты обнаружения указанных нарушений.

7. Стороны обязаны своевременно предоставлять друг другу информацию, необходимую для исполнения обязанностей по Соглашению, и незамедлительно уведомлять друг друга о наступлении существенных событий, способных повлиять на надлежащее исполнение указанных обязанностей.

XV. Ответственность Сторон.

1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Соглашению Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Кыргызской Республики и Соглашением.

2. Концессионер несет ответственность перед Концедентом за допущенное при создании Объекта Соглашения нарушение требований, установленных Соглашением, требований технических регламентов, проектной документации, иных обязательных требований к качеству Объекта Соглашения.

2. Концессионер несет перед Концедентом ответственность за качество работ по созданию Объекта Соглашения в течение 1 года со дня передачи Объекта Соглашения Концеденту.

3. Концессионер обязан уплатить Концеденту в соответствующий бюджет неустойку в виде денежных средств в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концессионером обязательств, установленных условиями настоящего Соглашения, в том числе в случае нарушения сроков исполнения обязательств, указанных в разделе VIII Соглашения, в размере 25% от средств, вложенных в Объект Соглашения в виде концессионной платы согласно п. 1 Разделу XII Соглашения.

4. Концедент обязан уплатить Концессионеру неустойку в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Концедентом обязательств, установленных условиями настоящего Соглашения, в том числе в случае нарушения сроков исполнения указанных обязательств, в двойном размере от вложенных средств в Объект Соглашения.

5. Сторона вправе не приступать к исполнению своих обязанностей по Соглашению или приостановить их исполнение с уведомлением другой Стороны в случае, когда нарушение другой Стороной своих обязанностей по Соглашению препятствует исполнению указанных обязанностей.

XVI. Порядок взаимодействия Сторон при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (Форс-мажор).

1. Стороны признают, что термин «Форс-мажор» вводится для того, чтобы приостановить выполнение потерпевшей Стороной всех, либо части своих обязательств, предусмотренных в настоящем Договоре.

2. Термин «Форс-мажор» должен подразумевать любой случай, событие, либо цепь событий или случаев, которые по своей сути не входят в разумные рамки контроля Стороной, которые приходится на дату вступления в силу данного Договора или во время его действия, а также те, которые существенным образом меняют, либо неблагоприятно влияют на выполнение потерпевшей Стороной своих обязательств, предусмотренных в Договоре, при условии, однако, что такое существенное и неблагоприятное воздействие потерпевшая Сторона не смогла бы полностью или частично предотвратить, преодолеть или исправить путем проявления должного старания и разумной осторожности. При этом необходимо понимать и заранее согласовать, что под разумной осторожностью имеются в виду соответствующие документы и виды деятельности по защите Объекта Договора от несчастного случая, которые бы разумно предусматривали

вероятность возникновения такого случая, возможные последствия такого случая и эффективность мер защиты.

3. Форс-мажор должен включать, но не ограничивать, каждое из ниже перечисленных случаев и событий, если они отвечают вышеперечисленным требованиям:

а) политические события, которые происходят внутри, либо непосредственно вовлекают Кыргызскую Республику, включая, но не ограничиваясь :

(i) любой случай войны (объявленной или необъявленной), вторжения, вооруженного конфликта или действий иностранного противника, блокады, положения эмбарго, революции, бунта, гражданских волнений, террористического акта или кампании или саботажа;

(ii) забастовки, изменения в управлении или снижении темпа работы как вида забастовок, которые распространяются за пределы Объекта Договора, широко распространенные либо же, которые имеют политическую окраску, такие как, например, (но не ограничиваясь данным примером), действия рабочих, связанные с, либо направленные против политической власти Кыргызской Республики либо те, которые направлены против Сторон. как часть более обширных действий рабочих против Сторон или сооружений, находящихся во владении, либо под руководством иностранных представителей;

(iii) общенациональный дефицит воды, что препятствует достаточному поступлению воды на установки, используемые ПОСТАВЩИКОМ

(iv) Изменения в Законодательстве ;

(v) Не подающиеся контролю случаи, включая, но не ограничиваясь этим :

(а) молнии, пожар, землетрясения, наводнения или любое другое повреждение как результат воздействия воды, бури, циклона либо смерча;

(б) пожар, взрыв либо химическое заражение ;

4. В случае наступления какого-либо из событий, указанных выше, Стороны для этого обязаны сформировать совместную комиссию на паритетных основах с целью установления существования форс-мажорных обстоятельств и количества электрической энергии, выраженного в кВтч, которое не было поставлено или принято в связи с форс-мажо

5. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору вследствие форс-мажорных обстоятельств, обязана:

а) в письменной форме известить о наступлении и предполагаемом сроке действия обстоятельств непреодолимой силы другую Сторону в срок не позднее 48 часов со дня наступления указанных обстоятельств и предоставить необходимые подтверждения их наступления;

б) предпринять необходимые зависящие от нее и доступные ей действия для уменьшения последствий действия обстоятельств непреодолимой силы, устранения препятствий к выполнению обязательства и возобновления выполнения своих обязательств в полном объеме в соответствии с Договором;

в) уведомить другую Сторону о возобновлении выполнения своих обязательств согласно настоящему Договору;

6. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание,

освобождающее ее от ответственности за неисполнение обязательств по Договору (при условии, что само отсутствие уведомления произошло не из-за форс-мажорных обстоятельств). При наличии обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы либо соразмерно времени, необходимого для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются свыше 10 дней подряд, либо сроки, требующиеся для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств непреодолимой силы, превышают 15 дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения договора.

7. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы Сторона, не выполнившая (ненадлежащим образом выполнившая) свои обязательства, должна возобновить исполнение обязательств как можно быстрее с момента прекращения действия этих обстоятельств.

XVII. Изменение Соглашения.

- 1.Соглашение может быть изменено по согласию Сторон. Изменение Соглашения осуществляется в письменной форме, подписанной всеми Сторонами.
- 2.Основанием для изменения условий Соглашения является существенное изменение обстоятельств, из которых Стороны исходили при заключении Соглашения.
- 3.В Соглашение по требованию Концессионера вносятся изменения или дополнения в случае установления законодательством Кыргызской Республики, норм, ухудшающих положение Концессионера таким образом, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Соглашения.
4. В случае внесения изменений или дополнений в законодательство Кыргызской Республики, регулирующих отношения Сторон, включая инвестиционное, налоговое законодательство, за исключением законов Кыргызской Республики, связанных с вопросами национальной безопасности, здравоохранения и защиты окружающей среды, Концессионер в течение срока предусмотренного п.1 Раздела X Соглашения имеет право выбора наиболее благоприятных условий.
- 5.В целях внесения изменений в условия Соглашения одна из Сторон направляет другой Стороне соответствующее предложение с обоснованием предлагаемых изменений. Эта другая Сторона в течение 10 календарных дней от

даты получения указанного предложения рассматривает его и принимает решение о согласии или об отказе внести изменения в условия Соглашения.

XVIII. Прекращение Соглашения.

1.Соглашение прекращается:

- а) по истечении срока его действия;
- б) по соглашению Сторон;
- в) на основании судебного решения о его досрочном расторжении.

2.Соглашение может быть расторгнуто досрочно на основании решения суда по требованию одной из Сторон в случае существенного нарушения другой Стороной условий Соглашения, существенного изменения обстоятельств, из которых Стороны исходили при его заключении, а также по иным основаниям, предусмотренным законами Кыргызской Республики.

3.К существенным нарушениям Концессионером условий Соглашения относятся:

- нарушение сроков исполнения обязательств, установленных пунктом 3 Раздела XI Соглашения, более чем на 6 (шесть) месяцев.

XVIV. Разрешение споров.

1.Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по Соглашению или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.

2.В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 10 календарных дней от даты ее получения.

3.В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой.

4. Все Конфликты, возникшие по данному Соглашению и вытекающие из него, которые не могут быть разрешены в порядке, указанном выше Стороны соглашаются разрешить в Международном Третейском суде при Торгово-Промышленной Палате Кыргызской Республики

5. Арбитражное разбирательство по соглашению Сторон должно проходить при участии одного арбитра. Язык арбитражного разбирательства– русский. Применимое право – законодательство Кыргызской Республики.

XX. Заключительные положения.

1..Если одна из Сторон не отреагирует на несоблюдение одного из положений Соглашения, то это не будет означать принятия повторного нарушения того же или другого положения данного документа.

2.Языком применения Соглашения определен русский. При этом Концедент признает, однако, что Концессионер опирается на английскую версию данного документа при составлении данного Соглашения, а также обязан разрешать

разногласия, связанные с языком или толкованием по мере необходимости в соответствии с механизмом разрешения Конфликтов, отмеченного в п.5 Раздела XIV Соглашения.

3.Соглашение регулируется законодательством, действующим в Кыргызской Республике.

4.Соглашение содержит полное соглашение между Сторонами по вопросам данного документа, он доминирует над всеми предыдущими соглашениями и операциями между Сторонами по вопросам данного документа, он может быть изменен только при наличии письменных документов, подписанных уполномоченными представителями каждой Стороны.

5.Если какое-либо из положений Соглашения будет неожиданно признано недействительным каким-либо компетентным органом власти в целом или частично, то остальные положения и пункты Соглашения не потеряют своей законной силы. Стороны должны будут провести обсуждение с целью принятия альтернативных решений, которые будут справедливыми и разумными.

6.Каждая Сторона подтверждает, что при заключении Соглашения, она руководствуется и опирается только на те положения, гарантии и прочие условия, которые ясно представлены в данном документе, а также, что все положения, гарантии и прочие условия, исходящие от законодательных актов или общего закона в данной ситуации исключаются в максимально дозированной степени.

В ПОДТВЕРЖДЕНИИ ЧЕГО, Стороны подписывают и получают данное Соглашение в двух оригиналах с выше указанной датой.

XXI. Адреса и реквизиты Сторон.

Концедент
Концессионер

Подписи Сторон:

От Концедента

От Концессионера

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1.
К отчету эксперта Казаковой Э.
по проекту ПРООН «Развитие малых ГЭС»

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
купли-продажи электрической энергии
между электропроизводящей организацией, использующей установки
малых ГЭС и энергоснабжающей организацией

г. Бишкек
20__ г.

“ _____ ” _____

Электропроизводящая организация _____, именуемая в дальнейшем «ПОСТАВЩИК», в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Энергоснабжающая организация _____, именуемая в дальнейшем «ПОКУПАТЕЛЬ», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе – СТОРОНЫ, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ПРЕАМБУЛА

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Целью настоящего Договора является развитие и использование возобновляемых источников энергии, усовершенствование энергетической структуры, диверсификация энергоресурсов, улучшение социального положения населения, обеспечение энергетической безопасности Кыргызской Республики, охраны окружающей среды и устойчивого развития экономики.

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ПОСТАВЩИК является субъектом малой гидроэнергетики, владельцем лицензии на производство электрической энергии за № _____, зарегистрированным в министерстве юстиции Кыргызской Республики

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ПОКУПАТЕЛЬ, Энергоснабжающая организация включенная в Реестр субъектов естественных монополий, осуществляющая оптовую покупку электрической энергии и мощности на рынке электрической энергии Кыргызской Республики, на территории _____ области

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Стороны согласны, что ПОСТАВЩИК отвечает за поставку электрической энергии, а ПОКУПАТЕЛЬ за принятие и оплату электрической энергии, в соответствии с законами «Об электроэнергетике», «Об Энергетике», «О Возобновляемых источниках энергии», «Об инвестициях» и другими нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики

Стороны договорились о нижеследующем:

ЧАСТЬ 1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям:

- **Поставщик** – Электропроизводящая организация, использующая установки МГЭС

- **Покупатель** - Электроснабжающая организация

- **Электропроизводящая организация, использующая установки МГЭС** – любое государственное, частное, физическое или юридическое лицо, - осуществляющее деятельность по производству и поставке электрической энергии и мощности, владеющее гидроэнергетическими установками малой мощности (от 100кВт до 30МВ), которые находятся в его управлении или полном хозяйственном ведении и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству

- **Электроснабжающая организация** – юридическое или физическое лицо, осуществляющее деятельность по распределению и (или) продаже электрической энергии и мощности по регулируемому тарифу, владеющее электрическими сетями или которые находятся в его управлении или полном хозяйственном ведении и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

- **Электропередающая организация** – физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям и (или) РУ электрических станций, которые находятся в его собственности, по регулируемым тарифам и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно действующему законодательству.

- **Гидроэлектростанция; ГЭС** - комплекс сооружений и оборудования, преобразующих Гравитационную энергию воды в электрическую энергию

- **Малая гидроэлектростанция; малая ГЭС; МГЭС** - ГЭС с установленной мощностью от 100 до 30000 кВт.

- **Передача электроэнергии** – услуга по транспортировке электрической

энергии по передающим электрическим сетям до границы собственности СТОРОН электрической энергии, поставленной в сети электропередающей организации ПОСТАВЩИКОМ.

- **Договор на куплю-продажу электрической энергии** – Договор, заключаемый между ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ на куплю-продажу электрической энергии.

- **Объем электроэнергии** – физическое количество электрической энергии, переданное на границе собственности СТОРОН и определяемое по показаниям расчетных средств учета.

- **Технические потери** – это технологический расход электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

- **Система финансовых расчетов** – система, через которую вносятся и получаются платежи за электроэнергию для осуществления расчетов в соответствии с нормативными актами.

- **Расчетный период** - это период, указанный в настоящем Договоре, за который производится оплата за покупку электроэнергии.

- **Уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики в области энергетики** – государственный орган Кыргызской Республики, уполномоченный Правительством для осуществления контроля и регулирования отношений в области энергетики.

- **Расчетные средства учета** – учет выработанной, а также отпущенной электроэнергии для денежного расчета за нее. Расчетные средства учета устанавливаются на границе раздела сети (по балансовой принадлежности).

- **Контрольные средства учета** – технический учет электроэнергии для контроля расхода электроэнергии. Используются ближайшие по схеме средства учета электрической энергии.

- **Граница балансовой принадлежности** – точка подключения электрических сетей, принадлежащих различным собственникам, которая определяется границей собственности СТОРОН.

- **Автоматизированное информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ)** – система, состоящая из комплекса специализированных, метрологически аттестованных технических средств, программных средств, средств связи и соответствующего персонала, позволяющих производить в автоматизированном режиме коммерческий учет (КУ) электроэнергии, передачу данных КУ, их обработку, включая оценку достоверности, возможность обмена данными.

Существенное нарушение - существенным нарушением признается нарушение Договора одной из СТОРОН, влекущее для другой СТОРОНЫ такой ущерб, что она в значительной степени лишается того, на что была вправе рассчитывать при заключении договора.

ЧАСТЬ II. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. УСЛОВИЯ, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЕ ВСТУПЛЕНИЮ В СИЛУ ДОГОВОРА

1.1. Каждое из перечисленных ниже событий является «предварительным условием» для заключения настоящего Договора:

1.1.1 Заверения ПОСТАВЩИКА:

а) ПОСТАВЩИК учрежден и является юридическим лицом, осуществляющим деятельность в соответствии с законами Кыргызской Республики;

б) ПОСТАВЩИК обладает необходимой правоспособностью и всеми полномочиями на подписание Договора и выполнение своих обязательств по настоящему Договору.

в) ПОСТАВЩИК обладает всей разрешительной документацией, подтверждающей, что все электроустановки ПОСТАВЩИКА готовы к коммерческой эксплуатации на дату начала коммерческой эксплуатации каждой установки в соответствии с существующим законодательством КР в области строительства электроустановок и их ввода в эксплуатацию;

ПОСТАВЩИК обладает *Разрешением* на производство и продажу электрической энергии, выданным уполномоченным государственным органом в сфере энергетики в соответствии с действующим законодательством Кыргызской Республики, а также обладает необходимой правоспособностью и всеми должными полномочиями для того, чтобы подписать настоящий Договор и выполнять свои обязательства по поставке (продаже) электрической энергии.

1.1.2. Заверения ПОКУПАТЕЛЯ:

а) ПОКУПАТЕЛЬ обладает необходимой правоспособностью и всеми должными полномочиями для того, чтобы подписать настоящий Договор и выполнять свои обязательства по Договору.

Статья 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Настоящим договором регулируются права, обязанности и ответственность

Сторон при осуществлении купли-продажи электрической энергии, произведенной ПОСТАВЩИКОМ с использованием МГЭС, а также другие вопросы, связанные с передачей электроэнергии через присоединенную электрическую сеть от ПОСТАВЩИКА ПОКУПАТЕЛЮ.

2.2. В соответствии с условиями настоящего Договора ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять поставку электроэнергии произведенную с использованием МГЭС ПОКУПАТЕЛЮ, а ПОКУПАТЕЛЬ обязуется покупать в полном объеме электрическую энергию, производимую

ПОСТАВЩИКОМ, по тарифу на электроэнергию, который устанавливается в соответствии с абзацем 10 статьи 12 Закона КР «О возобновляемых источниках энергии».

Статья 3. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3.1. ПОСТАВЩИК осуществляет отпуск электрической энергии на границу собственности – распределительное устройство (РУ) ___кВ _____, а ПОКУПАТЕЛЬ принимает электрическую энергию на присоединениях электрической сети, в точках оснащенных расчетными средствами учета электроэнергии, являющихся границей собственности по Приложению №1.

3.2. ПОСТАВЩИК представляет ПОКУПАТЕЛЮ планируемые объемы передаваемой электроэнергии на предстоящий год с разбивкой по кварталам по Приложению №2, которое ежегодно до 1 ноября подлежит пересмотру.

3.3. Порядок диспетчерского управления определяется Типовым положением «О взаимоотношении персонала Электропередающей организации и Распределительными организациями по оперативному обслуживанию оборудования», регламентирующим действия оперативного персонала СТОРОН, согласно Приложению №5.

3.4. СТОРОНЫ строго соблюдают оперативную дисциплину, требования инструкций, указаний, положений и иных нормативно-технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики.

Статья 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. ПОСТАВЩИК обязуется:

4.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии на границу собственности - РУ станции с качеством, отвечающим требованиям ГОСТ 13109-97 "Требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения частотой 50 Гц +(-) 0,4 Гц и уровнем напряжения +(-) 5%. Показатели качества электроэнергии устанавливаются по показаниям приборов, устанавливаемых на границе собственности ПОСТАВЩИКА и Электропередающей организации и регистрирующие показатели качества.

4.1.2. Обеспечить отпуск электроэнергии в объемах и в сроки, определенные приложением №2.

4.1.3. Предоставлять ПОКУПАТЕЛЮ счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

4.2. ПОСТАВЩИК имеет право:

4.2.1. Беспрепятственного доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к электрическим установкам, средствам измерения ПОКУПАТЕЛЯ и (или) третьих лиц для осуществления контроля над соблюдением условий настоящего Договора, в том числе:

- а) контроля и учета количества и качества поставляемой энергии в присутствии представителя ПОКУПАТЕЛЯ;
- б) контроля установленных режимов поставки энергии;
- 4.2.2. Полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку энергии ПОКУПАТЕЛЮ в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и (или) действующим законодательством. При этом ПОСТАВЩИК в обязательном порядке уведомляет ПОКУПАТЕЛЯ о плановом отключении не менее чем за 3 дня. Если в 3-х дневный срок после получения уведомления ПОКУПАТЕЛЬ не согласует предложенное время перерыва в подаче электроэнергии, ПОСТАВЩИК имеет право самостоятельно установить это время с повторным уведомлением ПОКУПАТЕЛЯ не менее чем за 24 часа до отключения

4.2.3. Прекращать поставку электроэнергии полностью или частично:

- за не допуск представителей Электроснабжающей организации к приборам учета электроэнергии (мощности), установленных в электроустановках ПОКУПАТЕЛЯ;

- за снижение показателей качества электроэнергии по вине ПОКУПАТЕЛЯ до значений, нарушающих требования, установленные в нормативно-технических документах Кыргызской Республики.

4.3. ПОКУПАТЕЛЬ имеет право:

4.3.1. Изменять плановый объем покупки энергии в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, при условии возмещения ПОКУПАТЕЛЕМ расходов, понесенных ПОСТАВЩИКОМ в связи с обеспечением подачи энергии в не обусловленном настоящим Договором количестве.

4.3.2. Исполнять обязательства по оплате энергии ранее сроков, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется:

4.4.1. Выдерживать величину потребления электрической энергии в объемах, указанных в Приложении №2, согласованном с ПОСТАВЩИКОМ.

4.4.2. Осуществлять ПОСТАВЩИКУ платежи за полученную электроэнергию по тарифу, определенному в соответствии со статьей 12 Закона КР «О возобновляемых источниках энергии», в сроки, предусмотренные Статьей 8 Закона «О возобновляемых источниках энергии» и в соответствии с порядком финансовых расчетов, установленных настоящим Договором.

4.4.3. Гарантировать беспрепятственный прием выработанного ПОСТАВЩИКОМ объема энергии в свои сети, исключив таким образом «запирание мощности» в отношении реализуемой энергии ПОСТАВЩИКА.

4.4.4. При возникновении аварийных ситуаций, влекущих за собой отключение энергооборудования присоединений, обеспечивающих прием энергии, ПОКУПАТЕЛЬ должен произвести соответствующие переключения в распределительных устройствах с применением резервной схемы подключения присоединений, обеспечивающих соответствующие перетоки энергии, либо принять все меры по скорейшей ликвидации аварий и восстановлению нормальной схемы работы энергооборудования. Перерывы в обеспечении приема выработанного ПОСТАВЩИКОМ объема энергии сверх допустимых значений должны быть оформлены соответствующим Актом, подписанным представителями всех Сторон, который будет являться основанием для возмещения упущенной выгоды от недопоставки электроэнергии, в соответствии со статьей 16 Закона КР «О возобновляемых источниках энергии».

4.4.5. Направлять ПОСТАВЩИКУ на согласование график ремонта энергооборудования, установленного на границе собственности, вывод которого в ремонт может привести к прерыванию приема предусмотренного договором объема энергии. При этом ПОКУПАТЕЛЕМ должны быть представлены согласованные с ПОСТАВЩИКОМ варианты применения резервных схем подключения присоединений, обеспечивающих отпуск энергии ПОСТАВЩИКА в сети ПОКУПАТЕЛЯ. В случае отсутствия возможности использования резервных схем, должны быть проработаны и согласованы варианты сброса нагрузки и снижения выработки энергии ПОСТАВЩИКОМ до минимально допустимых значений на время производства плановых ремонтов оборудования.

4.4.6. Взять обязательства по соблюдению режимов диспетчерского управления и оперативной дисциплины, требований инструкций, указаний, положений и иных нормативно-технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики. При этом порядок диспетчерского управления должен определяться соответствующим положением по оперативному обслуживанию в сетях, согласованным всеми сторонами.

Статья 5. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным периодом по настоящему Договору устанавливается один календарный месяц.

5.2. Объем, полученной электроэнергии ПОКУПАТЕЛЕМ, определяется комиссионно, либо на основе полученных данных автоматизированных систем

контроля учета электроэнергии (АСКУЭ) на границе раздела ПОСТАВЩИКА и ПОКУПАТЕЛЯ, и/или на границе собственности ПОКУПАТЕЛЯ с электропередающей организацией (если такая необходимость обусловлена схемой электроснабжения). Наиболее рациональными датой и временем для снятия показаний приборов учета является установленное ранее в энергосистеме Кыргызской Республики время 24-00 часов последнего дня отчетного месяца. Месячный объем перетоков энергии должен оформляться соответствующим Актом, подписываться ПОКУПАТЕЛЕМ и ПОСТАВЩИКОМ. Данные Акты будут являться основанием для проведения финансовых расчетов между ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ

5.3. Подписанные Акты объемов электроэнергии между ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ, электропередающей организацией и ПОКУПАТЕЛЕМ (если такая необходимость обусловлена схемой электроснабжения), являются основанием для составления баланса передачи электроэнергии, которая является основанием для проведения финансовых расчетов между сторонами.

5.4. При вводе уполномоченным государственным органом по энергетике новых тарифов на отпускаемую электроэнергию на территории Кыргызской Республики, представители от ПОСТАВЩИКА и ПОКУПАТЕЛЯ, ПОКУПАТЕЛЯ и Электропередающей организации (если такая необходимость обусловлена схемой электроснабжения), производят комиссионное снятие показаний счетчиков, либо фиксацию необходимых данных на основе автоматизированной системы контроля учета электроэнергии (АСКУЭ), составляют двухсторонний Акт аналогично п.5.2. настоящего Договора, в целях проведения корректировки тарифа, определенного статьей 12 закона КР «О возобновляемых источниках энергии».

5.5. Расчетные средства учета должны соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок, действующих на территории КР.

5.6. Все электрические цепи расчетных средств учета, установленные на границах собственности и используемые в расчетах между ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ, а также сборки зажимов, коммутационные аппараты трансформаторов тока и напряжения были комиссионно опломбированы пломбами представителей каждой из сторон.

5.7. В случае необходимости перестановки, ремонта, замены, изменения параметров приборов учета, установленных на границе собственности и используемых в расчетах между ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ, необходимо произвести вышеуказанные работы только при проведении предварительного согласования и получения согласия обеих сторон.

5.8. При обнаружении неисправностей в работе приборов учета, установленных на границе собственности и используемых в расчетах необходимо немедленно информировать об этом другую сторону, а для расчета

фактического объема энергии, отпущенной Покупателю ПОСТАВЩИКОМ в данном случае, использовать ближайшие по схеме приборы учета, установленные на данном присоединении на время устранения выявленных неисправностей.

5.9. При отсутствии в данном случае ближайших приборов учета на данном присоединении количество энергии, переданное в сети ПОКУПАТЕЛЯ должно определяться по присоединенной мощности энергопринимающих устройств, подключенных к указанным точкам поставки электроэнергии, и количеству часов в расчетном периоде, либо по иной схеме расчетов, согласованной ПОСТАВЩИКОМ и ПОКУПАТЕЛЕМ.

5.10. В случае временного выхода из эксплуатации или утраты расчетного средства измерений, определение объемов потребленной электрической энергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период года, ближайшего к текущему, в котором определение объемов потребления для Покупателя электрической энергии осуществлялось на основании средств измерений с учетом темпов изменения объемов потребления электрической энергии по сравнению с указанным годом по следующей формуле.

$$W_{\text{расч}} = W_{\text{предш}} * k,$$

где:

$W_{\text{расч}}$ – количество потребленной электроэнергии в текущем расчетном периоде, кВт•ч;

$W_{\text{предш}}$ – количество потребленной электроэнергии в предшествующем расчетном периоде текущего года, кВт•ч;

k – коэффициент, равный $k = W1 / W2$, (где: $W1$ – количество потребленной электроэнергии в расчетном месяце аналогичного периода предыдущего года, кВт•ч; $W2$ – количество потребленной электроэнергии в месяце предшествующем расчетному аналогичного периода предыдущего года, кВт•ч.).

При отсутствии статистических данных применяется порядок определения объемов потребленной электрической энергии в соответствии с п. 5.9. настоящего Договора.

Статья 6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

6.1. Тариф на электроэнергию, отпускаемую ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ, устанавливается в соответствии с абзацем 10 статьи 12 Закона

КР «О возобновляемых источниках энергии». В соответствии с законодательством уполномоченный государственный орган по энергетике должен своим Постановлением утвердить данный тариф, после чего будет возможным его применение при расчетах.

6.2. . В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт о введении новых тарифов на территории Кыргызской Республики, Стороны с момента введения его (их) в действие, при осуществлении расчетов по Договору обязаны внести корректировку расчета цены по настоящему Договору.

6.3. На основании Акта передачи электроэнергии, подписанного всеми заинтересованными сторонами, ПОСТАВЩИК выставляет ПОКУПАТЕЛЮ счет-фактуру установленного образца для расчета.

6.5. Окончательный расчет за расчетный период производится ПОКУПАТЕЛЕМ на основании счета-фактуры, выставленного ПОСТАВЩИКОМ в течение 5-ти банковских дней, с даты предоставления счета-фактуры.

6.6. За неоплату счета к моменту наступления срока оплаты по нему ПОСТАВЩИК начисляет ПОКУПАТЕЛЮ пеню по неоплаченным суммам, начиная с даты наступления срока платежа до даты совершения платежа. На любые просроченные суммы ПОСТАВЩИК вправе требовать от ПОКУПАТЕЛЯ уплаты пени денежными средствами в размере 0,1% от неоплаченной суммы за каждый просроченный день.

6.7. В случае выявления каких-либо технических ошибок при расчете и необходимости внесения исправлений в выставленные счета-фактуры за расчетный период, Стороны вносят эти изменения в последующий расчетный период.

6.8. В случае, когда ПОКУПАТЕЛЬ оспаривает правильность выставленного счета, он уведомляет ПОСТАВЩИКА в течение 5-ти банковских дней, с даты получения счета и предоставляет ПОСТАВЩИКУ письменное заявление с изложением возражений. При этом ПОКУПАТЕЛЬ обязан в указанные выше сроки оплатить не оспоренную часть счета.

6.9. По истечении каждого отчетного периода (квартала) Стороны обязуются в течение 10 дней подписать акт сверки взаиморасчетов с разногласиями или без таковых.

Статья 7. ПРАВА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. ПОСТАВЩИК не несет ответственности за перерывы в поставках электроэнергии ПОКУПАТЕЛЮ, вызванные отключениями в электрических сетях Передающей организации, включая отключения вызванные действиями

системной автоматики по причине нарушения работы электрических сетей и станций энергосистем государств, входящих в ОЭС Средней Азии и Казахстана.

7.2. При существенных нарушениях условий настоящего Договора и в случае неправильных действий персонала или работы оборудования ПОКУПАТЕЛЯ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за перерывы поставок электроэнергии и объемы ее недоотпуска.

7.3. Порядок применения графиков ограничения отключения и временных ограничений в потреблении электрической энергии при дефиците электроэнергии и мощности определяются в соответствии с «Правилom о порядке разработки и применения графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии(мощности) и использования противоаварийной автоматики».

Статья 8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Не в ущерб императивным нормам законодательства сведения, ставшие известными Сторонам в процессе исполнения Договора, являются конфиденциальными. Стороны не в праве разглашать третьим лицам содержание Договора, сведения, касающиеся цели и предмета Договора, хода его исполнения и полученный результат, если эти сведения не могут быть получены из открытых источников. Стороны обязуются не предоставлять третьим лицам какие-либо сведения, а также любую информацию и данные, предоставленные каждой из Сторон в связи с исполнением Договора без предварительного согласования объема и содержания такой информации с другой Стороной.

8.2. Стороны Договора вправе определить исчерпывающий перечень информации, являющейся конфиденциальной.

8.3. В случае если разглашение одной из Сторон содержания Договора, сведений, касающихся предмета Договора, хода его исполнения и полученного результата, либо иной конфиденциальной информации, обусловленной Договором, нанесло ущерб другой Стороне, нарушившая Сторона обязана возместить ущерб в полном объеме. Размер ущерба и способы его возмещения определяются в соответствии с действующим законодательством.

8.4. Конфиденциальность действует в течение всего срока действия Договора и распространяется на период пять лет с даты его прекращения.

Статья 9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны признают, что термин «Форс-мажор» вводится для того, чтобы приостановить выполнение потерпевшей Стороной всех, либо части своих обязательств, предусмотренных в настоящем Договоре.

9.2. Термин «Форс-мажор» должен подразумевать любой случай, событие, либо цепь событий или случаев, которые по своей сути не входят в разумные рамки контроля Стороной, которые приходится на дату вступления в силу данного Договора или во время его действия, а также те, которые существенным образом меняют, либо неблагоприятно влияют на выполнение потерпевшей Стороной своих обязательств, предусмотренных в Договоре, при условии, однако, что такое существенное и неблагоприятное воздействие потерпевшая Сторона не смогла бы полностью или частично предотвратить, преодолеть или исправить путем проявления должного старания и разумной осторожности. При этом необходимо понимать и заранее согласовать, что под разумной осторожностью имеются в виду соответствующие документы и виды деятельности по защите Объекта Договора от несчастного случая, которые бы разумно предусматривали вероятность возникновения такого случая, возможные последствия такого случая и эффективность мер защиты.

9.3. Форс-мажор должен включать, но не ограничивать, каждое из ниже перечисленных случаев и событий, если они отвечают вышеперечисленным требованиям:

а) политические события, которые происходят внутри, либо непосредственно вовлекают Кыргызскую Республику, включая, но не ограничиваясь :

(vi) любой случай войны (объявленной или необъявленной), вторжения, вооруженного конфликта или действий иностранного противника, блокады, положения эмбарго, революции, бунта, гражданских волнений, террористического акта или кампании или саботажа;

(vii) забастовки, изменения в управлении или снижении темпа работы как вида забастовок, которые распространяются за пределы Объекта Договора, широко распространенные либо же, которые имеют политическую окраску, такие как, например, (но не ограничиваясь данным примером), действия рабочих, связанные с, либо направленные против политической власти Кыргызской Республики либо те, которые направлены против Сторон. как часть более обширных действий рабочих против Сторон или сооружений, находящихся во владении, либо под руководством иностранных представителей;

(viii) общенациональный дефицит воды, что препятствует достаточному поступлению воды на установки, используемые ПОСТАВЩИКОМ

(ix) Изменения в Законодательстве ;

(x) Не подающиеся контролю случаи, включая, но не ограничиваясь этим :

(а) молнии, пожар, землетрясения, наводнения или любое другое повреждение как результат воздействия воды, бури, циклона либо смерча;

(б) пожар, взрыв либо химическое заражение ;

9.4. В случае наступления какого-либо из событий, указанных выше, Стороны для этого обязаны сформировать совместную комиссию на паритетных основах с целью установления существования форс-мажорных обстоятельств и количества электрической энергии, выраженного в кВтч, которое не было поставлено или принято в связи с форс-мажором.

9.5. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои

обязательства по настоящему договору вследствие форс-мажорных

обстоятельств,
обязана:

а) в письменной форме известить о наступлении и предполагаемом сроке

действия обстоятельств непреодолимой силы другую Сторону в срок не позднее 3-х дней со дня наступления указанных обстоятельств и предоставить необходимые подтверждения их наступления;

б) предпринять необходимые зависящие от нее и доступные ей действия

для уменьшения последствий действия обстоятельств непреодолимой силы, устранения препятствий к выполнению обязательства и возобновления выполнения своих обязательств в полном объеме в соответствии с Договором;

в) уведомить другую Сторону о возобновлении выполнения своих обязательств

согласно настоящему Договору;

9.6. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает

Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее ее от ответственности за неисполнение обязательств по Договору

(при условии, что само отсутствие уведомления произошло не из-за форс-мажорных

обстоятельств). При наличии обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения

Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение

которого действуют обстоятельства непреодолимой силы либо соразмерно времени,

необходимого для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются

свыше 10 дней подряд, либо сроки, требующиеся для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств непреодолимой силы, превышают 15

дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых

альтернативных способов исполнения договора.

9.7. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы Сторона,

не выполнившая (ненадлежащим образом выполнившая) свои обязательства, должна

возобновить исполнение обязательств как можно быстрее с момента прекращения

действия этих обстоятельств.

Статья 10. ЮРИДИЧЕСКАЯ СИЛА ДОГОВОРА

10.1. Договор имеет обязательную силу для общепринятых правопреемников

Сторон, вследствие изменения юридического статуса Сторон настоящего Договора, при условии, что правопреемники Сторон отвечают требованиям, необходимым для приобретения статуса ПОСТАВЩИКА, ПОКУПАТЕЛЯ.

10.2. Стороны соглашаются, что Сторона, которая имеет намерение инициировать изменение статуса в соответствии с законодательством о юридическом статусе субъектов хозяйственной деятельности, должна уведомить другую Сторону о своем намерении в течении десяти (10) дней с даты принятия решения об изменении своего юридического статуса.

10.3. Сторона, проводящая изменение своего юридического статуса, обязуется официальной регистрации изменения юридического статуса, выданные немедленно представить другой Стороне настоящего Договора документы об компетентным органом (Министерством юстиции КР).

10.4. Правопреемник Стороны настоящего Договора и другая Сторона обязуются согласовать необходимые положения настоящего Договора, исходя из вступившего в силу изменения юридического статуса в соответствии с законодательством, как только это является осуществимым.

Статья 11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.

11.2. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по Договору, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 10 календарных дней от даты ее получения.

11.3. В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой.

11.4. Все Конфликты, возникшие по настоящему Договору и вытекающие из него, которые не могут быть разрешены в порядке, указанном выше Стороны соглашаются разрешить в Международном Третейском суде при Торгово-Промышленной Палате Кыргызской Республики.

11.5. Арбитражное разбирательство по соглашению Сторон должно проходить при участии одного арбитра. Язык арбитражного разбирательства – русский. Применимое право – законодательство Кыргызской Республики.

Статья 12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ

12.1. Договор (на дату подписания) представляет собой исчерпывающий Договор Сторон по затронутым в нем вопросам и отменяет все предыдущие договоренности между ними, письменные и/или устные, если таковые были достигнуты ранее.

12.2. Все приложения, протоколы разногласий, протоколы согласования

разногласий, письма о согласовании разногласий, изменения и дополнения в письменной форме к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

12.3. Договор вступает в силу с 20 г. Договор заключается сроком на 8 (восемь) лет. Срок действия настоящего Договора считается равным сроку действия фиксированного тарифа, утвержденного для ПОСТАВЩИКА, в соответствии со статьей 8 Закона КР «О возобновляемых источниках энергии».

12.3. Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Договору и не исполненных к моменту прекращения действия.

12.4. Договор прекращается:

- а) по истечении срока его действия;
- б) по соглашению Сторон;
- в) на основании судебного решения о его досрочном расторжении;
- г) расторжение договора в связи с заключением договора купли продажи с потребителями по условиям предусмотренным в пункте 12. 6 настоящего договора.

12.5. Договор может быть расторгнут досрочно на основании решения суда по требованию одной из Сторон в случае существенного нарушения другой Стороной условий Соглашения, существенного изменения обстоятельств, из которых Стороны исходили при его заключении, а также по иным основаниям, предусмотренным законами Кыргызской Республики.

3. К существенным нарушениям настоящего Договора относятся:

- нарушение сроков исполнения обязательств, установленных в настоящем Договоре, в течение 6 (шести) и более месяцев.

12.6. ПОСТАВЩИК имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор до истечения его срока действия в связи с заключением прямых договоров купли-продажи с потребителями, путем предоставления письменного уведомления ПОКУПАТЕЛЮ за один месяц вперед до начала следующего календарного месяца.

Статья 13. ОСОБЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Название электропроизводящего комплекса малой гидроэлектростанции (МГЭС) ПОСТАВЩИКА, схематический план месторасположения МГЭС,

технические характеристики МГЭС описаны в приложениях Части III настоящего Договора.

13.2. ПОСТАВЩИК обязан известить ПОКУПАТЕЛЯ о любых изменениях технических характеристик установок электропроизводящего комплекса МГЭС, которые могут повлечь за собой существенные изменения исполнения обязательств Сторонами настоящего Договора, в установленные настоящим Договором сроки.

Статья 14. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

14.1. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой и необходимой частью и должны быть подписаны полномочными представителями сторон.

При этом, в случае расхождений в смысле и составе текстов настоящего Договора и приложений к нему, приоритетом пользуются положения документов, датированных более поздним числом.

№1 «Граница собственности СТОРОН и перечень средств расчетного учета электроэнергии»;

№2 «Объемы электрической энергии, передаваемой ПОСТАВЩИКОМ в электрические сети ПОКУПАТЕЛЯ»;

№3 «Акт выработки электрической энергии ПОСТАВЩИКА за _____ месяц 20__ года»;

№4 Типовое положение «О взаимоотношении персонала Электропередающей организации и Распределительными организациями по оперативному обслуживанию оборудования»;

№5 Постановление государственного уполномоченного органа об утверждении тарифа на продажу электрической энергии от ПОСТАВЩИКА ПОКУПАТЕЛЮ

№6 Название и схематический план месторасположения МГЭС

№7 Технические характеристики МГЭС

14.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны первыми лицами Сторон, имеющими право на совершение подобных действий, оформлены в соответствии с действующими учредительными документами, либо подписаны другими лицами Сторон, имеющими доверенности на совершение подобных действий, оформленными в соответствии с действующим законодательством.

14.3. Если какое-либо из положений данного Договора будет признано недействительным каким-либо компетентным органом власти в целом или частично, то остальные положения и пункты данного Договора не потеряют

своей законной силы. Стороны должны будут провести обсуждение с целью принятия альтернативных решений, которые будут справедливыми и разумными.

14.4. В случае изменения реквизитов СТОРОНЫ обязаны уведомить друг друга в трехдневный срок обо всех изменениях, в противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, относятся на виновную СТОРОНУ.

14.5. В случае изменения юридического статуса любой из СТОРОН (в частности, реорганизация, ликвидация, изменение организационно-правовой формы и др.) она обязана уведомить об этом другую СТОРОНУ в течение 10 дней с момента изменения.

14.6. Ни одна из СТОРОН не может без письменного согласия другой СТОРОНЫ производить уступку прав требования сторонним организациям.

14.7. Текст Договора выполнен на русском языке в двух одинаковых экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. СТОРОНЫ подписывают оба экземпляра.

Статья 15. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК:

ПОКУПАТЕЛЬ :

ЧАСТЬ III

ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ КУПЛИ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ МЕЖДУ ЭЛЕКТРОПРОИЗВОДЯЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, ИСПОЛЬЗУЮЩЕЙ УСТАНОВКИ МАЛЫХ ГЭС И ЭЛЕКТРОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Граница собственности сторон и перечень средств расчетного учета электроэнергии
для учета электроэнергии, получаемой ПОКУПАТЕЛЕМ от ПОСТАВЩИКА

№ № п/п	ПС, диспетч. наименов ание присоед.	Граница собствен ности сторон	Место уста новки рас четного средства учета	Место установк и контр. средства учета э/э	Счетчики			Трансформат оры тока	Трансф. Напряж е-ние	Расч коэф фици ент	Примеча ние	
					Но мер	Тип	Кл. точн					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
							Кл. точн	К тр.	Кл.точ н	К трансф		

Примечание: В случае, если присоединение не оснащено расчетными средствами учета, или они установлены не на границе собственности Сторон в графе 10 указывается порядок расчета потребленной электроэнергии на этом присоединении.

ПОСТАВЩИК:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Приложение №
2
к Договору купли-продажи № _____ от
_____ 20____ г.

**Объемы электрической энергии, передаваемые ПОСТАВЩИКОМ в
сети ПОКУПАТЕЛЯ**

на 20____
год

20____ год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
Объем электроэнергии, кВт*ч.													
Итого за квартал													

ПОСТАВЩИК

ПОКУПАТЕЛЬ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Договору N _____
от _____ 20__ г.

**Акт выработки электрической энергии
ПОСТАВЩИКА**

за _____ месяц 20__ года»;

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору N _____
от _____ 20__ г.

Типовое положение

**«О взаимоотношении персонала
Электровырабатывающей организации и
Распределительными организациями по
оперативному обслуживанию оборудования»**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Договору N _____
от _____ 20__ г.

**Постановление государственного
уполномоченного органа об утверждении тарифа на
продажу электрической энергии от ПОСТАВЩИКА
ПОКУПАТЕЛЮ**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Договору N _____
от _____ 20__ г.

**Название и схематический план
месторасположения МГЭС**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Договору N _____
от _____ 20__ г.

Технические характеристики МГЭС