**ПРОЕКТ**

**З А К О Н**

**РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**«О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии и электроэнергетики»**

Статья 1. Внести изменения и дополнения в следующие законодательные акты Республики Казахстан:

1. В Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 года №375-V (Ведомости Парламента Республики Казахстан, 2015 г., № 20-II, 20-III, cт.112; 2016 г., № 1, ст.4; № 6, ст.45; № 7-II, ст.55; № 8-I, ст.62, 65; № 8-II, ст.72; № 12, ст.87; № 23, ст.118; № 24, ст.124, 126; 2017 г., № 9, ст.21; № 14, ст.50, 51; № 22-III, ст.109; № 23-III, ст.111; № 23-V, ст.113; № 24, ст.115; 2018 г., № 10, ст.32; № 11, ст.37; № 14, ст.44; № 15, ст.46, 49, 50; № 19, ст.62; № 22, ст.82, 83; № 24, ст.94; 2019 г., № 2, ст.6; № 5-6, ст.27; № 7, ст.37, 39; № 8, ст.45):
2. подпункт 2) пункта 1 статьи 124-5 изложить в следующей редакции:

«2) организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов;»;

1. в пункте 5 статьи 246:

часть вторую подпункта 5) изложить в следующей редакции:

«Под экспертизой по местному содержанию понимается:

- оценка местного содержания в индустриально-инновационном проекте субъекта индустриально-инновационной деятельности, претендующего на включение в карту индустриализации;

- оценка местного содержания в объектах по использованию возобновляемых источников энергии;»;

подпункт 7) дополнить частью третьей следующего содержания:

«При определении доли местного содержания в объектах по использованию возобновляемых источников энергии учитываются исключительно основные и вспомогательные устройства, предназначенные для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.».

1. В Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 9 июля 2004 года №588-II (Ведомости Парламента Республики Казахстан, 2004 г., № 17, ст.102; 2006 г., № 3, ст.22; № 7, ст.38; № 13, ст.87; № 24, ст.148; 2007 г., № 19, ст.148; 2008 г., № 15-16, ст.64; № 24, ст.129; 2009 г., № 13-14, ст.62; № 15-16, ст.74; № 18, ст.84; 2010 г., № 5, ст.23; 2011 г., № 1, ст.2; № 5, ст.43; № 11, ст.102; № 12, ст.111; № 16, ст.129; 2012 г., № 3, ст.21; № 12, ст.85; № 14, ст.92; № 15, ст.97; 2013 г., № 4, ст.21; № 14, ст.75; № 15, ст.79; 2014 г., № 10, ст.52; № 12, ст.82; № 19-I, 19-II, ст.96; № 21, ст.122; № 23, ст.143; 2015 г., № 11, ст.57; № 20-IV, ст.113; № 20-VII, ст.117; № 21-II, ст.131; № 23-I, ст.169; 2016 г., № 6, ст.45; № 8-II, ст.70; № 24, ст.124; 2017 г., № 14, ст.54; 2018 г., № 10, ст.32, № 19, ст. 62., № 22, ст.82 ):

1) в статье 1:

в подпункте 6) слова «регулированию и» исключить;

дополнить подпунктом 17-1) следующего содержания:

«17-1) регулировочная электрическая мощность – диапазон (доля) располагаемой электрической мощности, в пределах которого электрическая станция способна работать с заданными параметрами;»;

подпункт 18) изложить в следующей редакции:

«18) вспомогательные услуги - услуги, приобретаемые системным оператором у субъектов оптового рынка электрической энергии для обеспечения необходимых объемов и структуры регулировочных резервов электрической мощности, регулирования активной и реактивной мощностей, по запуску энергосистемы из обесточенного состояния;»;

подпункт 31) изложить в следующей редакции:

«31) услуга по регулированию электрической мощности – услуга, оказываемая системному оператору, энергопередающим, энергоснабжающим организациям и потребителям, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии, по компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки;»;

подпункт 33-1) изложить в следующей редакции:

«33-1) предельный тариф на электрическую энергию – утверждаемая уполномоченным органом каждые семь лет максимальная величина отпускного тарифа (цены) на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, учитывающая затраты на производство электрической энергии, и фиксированную прибыль, в размере семи процентов от затрат на производство электрической энергии, фактически сложившихся в году, предшествующем данному семилетнему периоду;»;

подпункт 50) дополнить словами «, за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей;»;

дополнить подпунктом 51) следующего содержания:

«51) электростанция с маневренным режимом генерации – электростанция, располагающая регулировочной электрической мощностью.»;

2) подпункт 70-9) статьи 5 изложить в следующей редакции:

«70-9) разрабатывает и утверждает методику определения фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию;»;

3) подпункт 4) пункта 10-1 статьи 6 исключить;

4) пункт 1 статьи 9 изложить в следующей редакции:

«1. Проектирование и строительство дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций дополнительно к существующим линиям электропередачи и подстанциям, посредством которых осуществляется передача электрической энергии к потребителям осуществляются в соответствии с требованиями, установленными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Основанием для проектирования и строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи является увеличение потребителем потребляемой им электрической мощности.»;

5) в пункте 1 статьи 10:

подпункт 4) исключить;

в подпункте 13) слова «и обеспечения их готовности к работе» исключить;

6) в статье 12:

абзац первый пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2. Участники производства и передачи электрической энергии, за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей обязаны:»;

подпункт 1) пункта 3 изложить в следующей редакции:

«1) осуществлять реализацию электрической энергии по тарифам, не превышающим соответственно предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на балансирующую электроэнергию, за исключением случаев реализации на спот-торгах (не более десяти процентов от объемов вырабатываемой ими электрической энергии за календарный месяц).

При реализации электрической энергии потребителям к предельным тарифам энергопроизводящих организаций добавляется тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о поддержке возобновляемых источников энергии.»;

7) в пункте 2 статьи 12-1:

часть третью изложить в следующей редакции:

«Предельный тариф на электрическую энергию и предельный тариф на балансирующую электроэнергию утверждаются по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, каждые семь лет, с разбивкой по годам и при необходимости корректируются.»;

дополнить частью четвертой следующего содержания:

«Корректировка производится на основании обращения энергопроизводящей организации в уполномоченный орган в связи с изменением стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров.»;

8) в статье 13:

пункт 1 после слов «всеми субъектами» дополнить словами «оптового и»;

пункт 3-2 дополнить подпунктами 1-1) и 3-2) следующего содержания:

«1-1) реализация (продажа) электрической энергии при отсутствии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, обеспечивающей передачу данных почасового учета по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора;»;

«3-2) отказывать либо уклоняться от заключения договора с отдельными покупателями, а также сокращать объемы производства электрической энергии, в том числе часовые, или прекращать производство электрической энергии, за исключением случаев:

отсутствия технической возможности производства, реализации или выдачи электрической энергии на момент обращения потребителя, подтвержденное системным оператором;

не подтверждения потребителем его платежеспособности на момент обращения;»;

дополнить пунктами 3-5, 3-6, 6-2, 12 и 13 следующего содержания:

«3-5. Энергопроизводящие организации обязаны осуществлять почасовое планирование режима генерации в соответствии с заявками потребителей в пределах технической возможности, определяемой по информации о значениях рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, предоставленной системному оператору на соответствующие сутки планирования.

3-6. Приобретение услуг по регулированию электрической мощности, в том числе из-за пределов Республики Казахстан осуществляется в соответствии с заключенными договорами по договорной цене системным оператором, энергопередающими, энегоснабжающими организациями и потребителями, являющимися субъектами оптового рынка у энергопроизводящих организаций Республики Казахстан, а также у организаций-нерезидентов, к основным видам деятельности которых, относится оказание данной услуги.

Услуга по регулированию электрической мощности используется для компенсации отклонений фактической электрической нагрузки от заявленной при условии соблюдения нулевого сальдо обменной электрической энергии, и не является услугой по поддержанию готовности электрической мощности.

Цена услуги по регулированию электрической мощности устанавливается в соответствии с заключенными двусторонними договорами.»;

«6-2. Потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии обязаны иметь автоматизированные системы коммерческого учета электрической энергии, системы телекоммуникаций, обеспечивающие их унификацию с системами, установленными у системного оператора, и при необходимости региональной электросетевой компании.»;

«12. Энергопередающие организации ежемесячно размещают на своих интернет-ресурсах информацию о пропускной способности собственных линий электропередачи и подстанций.

13. Энергопроизводящие организации ежедневно размещают на своих интернет-ресурсах информацию о законтрактованной и свободной для отпуска в сеть электрической мощности собственных генерирующих установок.»;

9) в статье 15-1:

пункт 1 дополнить подпунктами 6) и 7) следующего содержания:

«6) располагаемый объем регулировочной электрической мощности соответствующей зоны единой электроэнергетической системы Республики Казахстан действующих энергопроизводящих организаций, в соответствии с порядком, установленным уполномоченным органом;

7) требуемый объем регулировочной электрической мощности для каждой зоны единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, определяемый системным оператором в соответствии с порядком установленным уполномоченным органом.»;

дополнить пунктом 9 следующего содержания:

«9. В случае, если в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период прогнозируемый не покрываемый дефицит регулировочной электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон в течение последних трех лет прогноза превышает 100 мегаватт, уполномоченный орган в течение тридцати календарных дней с даты утверждения прогнозного баланса направляет уведомления потребителям, включенным в Реестр, о возникновении прогнозируемого непокрываемого дефицита регулировочной электрической мощности.»;

10) в части первой подпункта 4) пункта 3-1 статьи 15-3 после слов «в соответствии с подпунктами 1), 2)» дополнить цифрой «, 2-1)»;

11) в статье 15-5:

абзац первый пункта 6 изложить в следующей редакции:

«6. В случае, указанном в пунктах 8 и 9 статьи 15-1 настоящего Закона, потребители, включенные в Реестр, обязаны в порядке, определенном уполномоченным органом, участвовать в создании электрической мощности для покрытия дефицита пропорционально их доле пиковой нагрузки к общей пиковой нагрузке в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, рассчитанной на момент возникновения прогнозируемого дефицита, в создании регулировочной электрической мощности путем осуществления одного или нескольких из следующих действий:»

пункт 6 дополнить подпунктом 5) следующего содержания:

«5) строительство регулировочной электрической мощности.»;

в части второй пункта 7 после слов «в создании электрической мощности» и части первой пункта 8 после слов «по созданию электрической мощности» дополнить словами «, в том числе регулировочной электрической мощности,»;

12) главу 4 дополнить статьей 15-7) следующего содержания:

«Статья 15-7. Порядок проведения тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.

1. В случае, указанном в пункте 9 статьи 15-1 настоящего Закона, уполномоченный орган проводит тендер на строительство электростанции с маневренным режимом генерации, вновь вводимой в эксплуатацию, на объем прогнозируемого непокрываемого дефицита регулировочной электрической мощности за вычетом величины электрической мощности, которая будет создана субъектами оптового рынка, включенными в Реестр, в соответствии с договором на создание электрической мощности с уполномоченным органом, предусмотренным пунктом 11 статьи 15-5 настоящего Закона.

2. Место размещения (площадка) для электростанции с маневренным режимом генерации, вновь вводимой в эксплуатацию на тендерной основе, определяется по результатам технико-экономического обоснования, проведенного по заказу уполномоченного органа системным оператором.

3. Уполномоченный орган не позднее трех рабочих дней со дня утверждения тендерной документации, но не менее чем за тридцать календарных дней до окончательной даты представления потенциальными инвесторами документов и материалов для участия в тендере публикует в средствах массовой информации объявление о проведении тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.

4. Пакет тендерной документации на строительство вновь вводимых в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации содержит:

1) требуемые технические, технологические, экологические, эффективные, качественные и эксплуатационные характеристики вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, определяемые в соответствии с порядком, установленным уполномоченным органом;

2) проект договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.

5. В тендере на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации участвуют потенциальные инвесторы, которые представили:

1) копии учредительных документов;

2) документы, подтверждающие наличие финансовых и материальных ресурсов, достаточных для строительства вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, из расчета финансирования за счет собственных средств не менее тридцати процентов от общего объема стоимости станции.

6. Тендерная комиссия подводит итоги тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, в срок не более тридцати календарных дней со дня вскрытия конвертов с тендерными заявками.

При выборе вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, необходимо учитывать следующие условия:

1) диапазон регулирования составляет не менее пятидесяти процентов от установленной мощности;

2) для контррегулирующих гидроэлектростанций, сбалансированность режимов работы, с действующей гидроэлектростанцией, расположенной выше по руслу реки;

3) наименьшее негативное влияние на окружающую среду.

Уполномоченный орган в течение пятнадцати календарных дней со дня подведения итогов тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, направляет проект договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, потенциальному инвестору, признанному победителем тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.

Победитель тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, в течение десяти рабочих дней со дня получения проекта договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, подписывает указанный договор на строительство электростанции с маневренным режимом генерации.

7. Тендер на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, признается несостоявшимся в случаях:

1) наличия менее двух потенциальных инвесторов;

2) несоответствия документов, предоставленных всеми потенциальными инвесторами, пункту 5 настоящей статьи.

В случае признания тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, несостоявшимся уполномоченный орган проводит повторный тендер.

8. В течение сорока пяти календарных дней со дня подведения итогов тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, уполномоченный орган заключает с победителем тендера договор на строительство электростанции с маневренным режимом генерации, в котором определяет срок ввода в эксплуатацию электростанции и ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение принятых победителем тендера обязательств.

9. В течение тридцати календарных дней со дня заключения договора на строительство электростанции с маневренным режимом генерации, системный оператор заключает договор о покупке регулирующей мощности с победителем тендера по индивидуальному тарифу в объеме и на сроки, которые установлены уполномоченным органом.

В случае, если при эксплуатации электростанции с маневренным режимом генерации, диапазон регулирования окажется меньше объема, установленного в договоре о покупке регулирующей мощности, договорной объем снижается до фактической величины регулирования. При этом в случае увеличения регулирующей мощности электростанции с маневренным режимом генерации вправе подать обращение системному оператору на подтверждение первоначального договорного.

10. Договоры, предусмотренные пунктами 8 и 9 настоящей статьи, заключаются на основании типовых договоров.

11. Энергопроизводящие организации и потребители, включенные уполномоченным органом в Реестр, не вправе участвовать в проводимом уполномоченным органом тендере на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.»;

13) статью 17 дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«4. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору купли-продажи электрической энергии, возмещение причиненного этим реального ущерба производит сторона, ответственная за неисполнение обязательства.»;

14) пункты 2, 3 статьи 20 изложить в следующей редакции:

«2. Для предотвращения или ликвидации системных аварий системный оператор задействует резервы любых энергопроизводящих организаций (как на загрузку, так и на разгрузку генерируемой мощности) независимо от формы собственности и автономные источники питания потребителей.

3. При необходимости изменить генерируемую мощность гидроэлектростанций для предотвращения или ликвидации аварийных нарушений системный оператор имеет право оперативно вносить изменения в утвержденные графики расходов воды через гидроузлы для использования регулировочной способности гидроэлектростанций.»;

15) статью 25 дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии должны соответствовать требованию, указанному в пункте 6-2 статьи 13 настоящего Закона, не позднее 1 января 2023 года.».

1. В Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 года №165-IV (Ведомости Парламента Республики Казахстан, 2009 г., № 13-14, ст. 61; 2011 г., № 11, ст. 102; № 12, ст. 111; 2012 г., № 14, ст. 92):
2. в статье 1:

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

«4) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое уполномоченным органом, осуществляющее в порядке, предусмотренном настоящим Законом, централизованную покупку и продажу электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, паводковой электрической энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;»;

подпункт 5) дополнить словами «, за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей;»;

дополнить подпунктом 5-1) следующего содержания:

«5-1) маломасштабный объект по использованию возобновляемых источников энергии (далее – маломасштабный объект) – технические устройства общей установленной мощностью до двухсот киловатт, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации маломасштабного объекта;»;

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

«6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на покупку паводковой электрической энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;»;

подпункт 8-1) изложить в следующей редакции:

«8-1) целевые показатели развития сектора возобновляемых источников энергии – планируемый показатель доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, и паводковой электрической энергии, в общем объеме производства электрической энергии, а также показатели суммарной установленной мощности объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе по видам;»;

дополнить подпунктом 8-2) следующего содержания:

«8-2) целевые субсидии – возмещение государством части затрат, определенным категориям индивидуальных потребителей и нетто-потребителей на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию маломасштабных объектов;»;

подпункты 9) и 9-1) исключить;

дополнить подпунктом 9-3) следующего содержания:

«9-3) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, в объеме согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке установленном настоящим Законом;»;

подпункты 12) и 13) изложить в следующей редакции:

«12) индивидуальный потребитель электрической и (или) тепловой энергии (далее – индивидуальный потребитель) – физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической и (или) тепловой энергии от маломасштабного объекта, принадлежащего ему на праве собственности, работающего в автономном режиме;

13) нетто-потребитель электрической энергии (далее – нетто- потребитель) – физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической энергии от маломасштабного объекта, принадлежащего ему на праве собственности, подключенного к распределительной электрической сети и оборудованного системами раздельного учета объемов потребления электрической энергии из сети и объемов поставки в нее, включая комбинированные установки возобновляемых источников энергии;»;

подпункт 14) дополнить словами «и паводковой электрической энергии.»;

1. подпункт 1-2) пункта 2 статьи 3 изложить в следующей редакции:

«1-2) предоставление мер поддержки индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;»;

1. статью 5 дополнить подпунктами 7-4) и 7-5) следующего содержания:

«7-4) осуществляет государственную финансовую поддержку расчетно-финансовому центру в случае невозможности выполнения им обязательств перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии вследствие недостаточности его доходов от продажи электроэнергии, выработанной объектами по использованию возобновляемых источников энергии;

7-5) утверждает правила предоставления государственной финансовой поддержки расчетно-финансовому центру;»;

1. в статье 6:

подпункт 7) дополнить словами «и реализацией планируемых объектов по использованию возобновляемых источников энергии;»;

дополнить подпунктами 7-1) и 7-2) следующего содержания:

«7-1) разрабатывает и утверждает правила мониторинга и контроля за функционированием маломасштабных объектов;

7-2) разрабатывает и утверждает правила подключения к электрическим сетям и эксплуатации маломасштабных объектов;»;

подпункт 10) изложить в следующей редакции:

«10) разрабатывает и утверждает правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и паводковой электрической энергии, соответствующие типовые формы договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергопроизводящими организациями, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, условными потребителями и квалифицированными условными потребителями;»;

подпункт 10-7) изложить в следующей редакции:

«10-7) разрабатывает и утверждает правила предоставления целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;»;

1. в статье 7:

подпункт 3-2) изложить в следующей редакции:

«3-2) предоставляют целевые субсидии индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;»;

дополнить подпунктами 3-3) и 3-4) следующего содержания:

«3-3) осуществляют мониторинг и контроль за функционированием маломасштабных объектов;

3-4) проводят информационную компанию по популяризации установки (строительства) маломасштабных объектов;»;

1. в статье 7-1:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Энергопередающие организации, к сетям которых подключены объекты по использованию возобновляемых источников энергии, обязаны ежемесячно представлять расчетно-финансовому центру определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии сведения об объемах электрической энергии, поставленной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и паводковой электрической энергии в их сети.»;

подпункт 1) пункта 2 изложить в следующей редакции:

«1) ежегодно заключать договоры с расчетно-финансовым центром на покупку паводковой электрической энергии и электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, в соответствии с типовой формой и оплачивать не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки;»;

в пункте 3:

дополнить подпунктами 1-2) и 1-3) следующего содержания:

«1-2) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций паводковую электрическую энергию, поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по предельному тарифу, утвержденному уполномоченным органом;

1-3) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по специальному тарифу для местного содержания, действующему на дату заключения договора купли-продажи между расчетно-финансовым центром и энергопроизводящей организацией, использующей возобновляемые источники энергии, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона и надбавки, предусмотренной пунктом 5 статьи 8-1 настоящего Закона, и оплачивать не позднее пятнадцати рабочих дней после окончания срока оплаты, установленного для условных потребителей;»;

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

«2) продавать в порядке, установленном настоящим Законом, электрическую энергию, купленную у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и паводковую электрическую энергию, условным потребителям по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии в соответствии с зоной потребления электрической энергии;»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Расчетно-финансовый центр заключает договоры купли-продажи электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, поддержка которых осуществляется в соответствии с настоящим Законом, и включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и осуществляет покупку электрической энергии в течение двадцати лет с даты начала комплексных испытаний, при которых осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан либо с даты окончания срока предоставления акта ввода в эксплуатацию в соответствии с договором купли-продажи, в зависимости от того, что наступит ранее.»;

дополнить пунктом 4-1 следующего содержания:

«4-1. Расчетно-финансовый центр и энергопроизводящие организации, осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, ежегодно до 31 января текущего года заключают договоры купли-продажи паводковой электрической энергии в соответствии с типовой формой, утвержденной уполномоченным органом.»;

часть первую пункта 7 изложить в следующей редакции:

«7. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии реализующие электрическую энергию по специальному тарифу для местного содержания, подают заявку для заключения договора купли-продажи с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, в течение шестидесяти календарных дней после включения их в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии.»;

дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:

«7-1. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие электрическую энергию по специальному тарифу для местного содержания, подают заявку в расчетно-финансовый центр для дальнейшего включения их в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и заключения договора купли-продажи с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии.

К заявке энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, предоставляют следующие материалы и документы:

1) копии правоустанавливающих документов;

2) копии правоустанавливающих документов на земельный участок в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан;

3) копии технических условий на подключение к электрической сети;

4) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в размере десять тысяч тенге на один киловатт установленной мощности, умноженный на установленную мощность объекта по использованию возобновляемых источников энергии;

5) подтверждение от национального института развития в области местного содержания о размере (величине) и структуре местного содержания в проектной документации по форме, согласно правил формирования перечня энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии разработанных и утвержденных уполномоченным органом;

6) информацию об объемах поставляемой электрической энергии.

При этом, уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней со дня получения от расчетно-финансового центра подтверждения включает энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие электрическую энергию по специальному тарифу для местного содержания в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии.»;

пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Все энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного условного потребителя и энергопроизводящие организации, осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии обязаны иметь автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию возобновляемых источников энергии. Автоматизированная система коммерческого учета должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры.»;

дополнить пунктом 9 следующего содержания:

«9. Энергоснабжающие организации, заключившие договор купли-продажи электрической энергии с нетто-потребителями, обязаны ежеквартально представлять уполномоченному органу, определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, сведения об объемах электрической энергии, поставленной маломасштабными объектами нетто-потребителей в электрическую сеть.»;

1. Главу 2 дополнить статьей 7-2 следующего содержания:

«Статья 7-2. Категории индивидуальных потребителей и нетто-потребителей

Индивидуальные потребители и нетто-потребители подразделяются на следующие категории:

1) физические лица, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до двадцати киловатт включительно;

2) крестьянские и фермерские хозяйства, индивидуальные предприниматели и юридические лица, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до ста киловатт включительно, за исключением индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, являющихся субъектами среднего и крупного предпринимательства;

3) индивидуальные предприниматели и юридические лица, являющиеся субъектами среднего и крупного предпринимательства, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до двухсот киловатт включительно.»;

1. в статье 8-1:

заголовок изложить в следующей редакции:

«Статья 8-1. Фиксированный тариф, специальный тариф для местного содержания и аукционная цена»;

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Фиксированные тарифы, специальные тарифы для местного содержания и аукционные цены ежегодно индексируются в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан.»;

дополнить пунктами 4, 5 и 6 следующего содержания:

«4. Специальные тарифы для местного содержания равны средней цене победителей аукционных торгов (по видам возобновляемых источников энергии), определенной по итогам аукционных торгов 2018 года.

Общая суммарная установленная мощность, на которую распространяются специальные тарифы для местного содержания составляет триста мегаватт, но не более пятидесяти мегаватт ежегодно.

5. Для проектов, использующих возобновляемые источники энергии в зависимости от степени использования местного содержания в основных и вспомогательных устройствах, предназначенных для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии предоставляются следующие надбавки к специальному тарифу для местного содержания:

1) тридцатипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при пятидесяти одном проценте местного содержания и более;

2) двадцатипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при уровне местного содержания от сорока одного процента до пятидесяти процентов (включительно) местного содержания;

3) десятипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при уровне местного содержания от тридцати процентов до сорока процентов (включительно).

При этом, национальный институт развития в области местного содержания проводит экспертизу по местному содержанию по итогам положительной государственной экспертизы проектной документации и по итогам реализации проектов строительства объектов по использованию возобновляемых источников энергии до начала отпуска электрической энергии в сеть энергопередающих организаций.

6. В случае, если по итогам реализации проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с результатами экспертизы по местному содержанию национального института развития в области местного содержания степень местного содержания в основных и вспомогательных устройствах, предназначенных для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии составит менее тридцати процентов, договор купли-продажи электрической энергии, заключенный с расчетно-финансовым центром, прекращает свое действие, с выплатой финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в пользу расчетно-финансового центра.»;

1. в статье 9:

подпункт 1) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1) расчетно-финансовому центру по фиксированному тарифу, действующему на дату заключения договора купли-продажи между ней и расчетно-финансовым центром, по специальной цене для местного содержания с учетом надбавки, предусмотренной пунктом 5 статьи 8-1 настоящего Закона, либо по аукционной цене, определенной по итогам аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона;»;

часть первую пункта 2 дополнить словами:

«, с учетом объемов паводковой электрической энергии, производимой и отпускаемой в сеть энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями).»;

подпункт 1) пункта 2-1 изложить в следующей редакции:

«1) фактического показателя доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и паводковой электрической энергии, в общем объеме производства электрической энергии;»;

часть первую пункта 3 изложить в следующей редакции:

«3. В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии от возобновляемых источников энергии и паводковой электрической энергии в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона, окажется меньше или превысит величину, необходимую для возмещения затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии и возмещения затрат на покупку паводковой электрической энергии в текущем квартале, расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет затраты между условными потребителями электрической энергии на следующий квартал.»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и затраты на покупку паводковой электрической энергии, возмещаются покупателями электроэнергии данного условного потребителя пропорционально соответствующей доле объема покупной электрической энергии покупателя по отношению к общему объему отпущенной в сеть электрической энергии.»;

пункт 4-1 дополнить словами «, включая паводковую электрическую энергию, учитываются в цене на продажу электрической энергии потребителю свыше предельного тарифа на электрическую энергию.»;

пункты 9, 10 и 11 исключить;

1. Главу 3 дополнить статьями 9-1, 9-2 и 9-3 следующего содержания:

«Статья 9-1. Меры поддержки индивидуальных потребителей и нетто-потребителей

1. Меры поддержки индивидуальных потребителей и нетто-потребителей включают в себя:

1) предоставление целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;

2) определение условий для подключения нетто-потребителей к сетям энергопередающих организаций и продажи электрической энергии энергоснабжающим организациям.

2. Основанием для получения мер поддержки, указанных в пункте 1 настоящей статьи, является включение индивидуального потребителя или нетто-потребителя в перечень действующих маломасштабных объектов.

Исключение индивидуального потребителя или нетто-потребителя из перечня действующих маломасштабных объектов является основанием для прекращения мер поддержки, указанных в пункте 1 настоящей статьи.

Включение индивидуальных потребителей или нетто-потребителей в перечень действующих маломасштабных объектов и исключение из него осуществляется в соответствии с правилами мониторинга и контроля за функционированием маломасштабных объектов, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.

Статья 9-2. Целевые субсидии индивидуальным потребителям и нетто-потребителям

1. Государство предоставляет целевые субсидии индивидуальным потребителям и нетто-потребителям в следующих размерах:

1) индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, указанным в подпункте 1) статьи 7-2 настоящего Закона в размере до восьмидесяти процентов от размера затрат на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию маломасштабного объекта, но не более предельного размера целевой субсидии;

2) индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, указанным в подпункте 2) статьи 7-2 настоящего Закона в размере сорока процентов от размера затрат на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию, но не более предельного размера целевой субсидии.

Предельные размеры целевых субсидий определены правилами предоставления целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.

2. Индивидуальный потребитель или нетто-потребитель, получивший целевую субсидию:

не вправе осуществлять продажу электрической и (или) тепловой энергии, выработанной на принадлежащем ему маломасштабном объекте, другим потребителям;

не вправе претендовать на повторное получение целевой субсидии как по маломасштабному объекту, по которому получена целевая субсидия, так по любому иному маломасштабному объекту;

обязан самостоятельно обеспечить функционирование маломасштабного объекта в течение не менее пяти лет с момента получения целевой субсидии в соответствии с параметрами производителя оборудования;

в случае исключения из перечня действующих маломасштабных объектов до истечения пяти лет с момента получения целевой субсидии обязан возвратить часть целевой субсидии за минусом периода времени в течение которого он находился в перечне действующих маломасштабных объектов пропорционально.

3. Предоставление целевых субсидий осуществляется в соответствии с правилами предоставления целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.

Статья 9-3. Условия для подключения нетто-потребителей к сетям энергопередающих организаций и продажи электрической энергии энергоснабжающим организациям

1. Энергоснабжающая организация обязана заключить с нетто-потребителем договор купли-продажи электрической энергии в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан, при условии, что общая установленная мощность маломасштабного объекта, принадлежащего нетто-потребителю не превышает разрешенной мощности потребления электрической энергии ранее согласованной данному нетто-потребителю при подключении к сетям энергопередающей организации в качестве потребителя.

2. Энергопередающая организация обязана обеспечить беспрепятственное подключение нетто-потребителя к электрической сети энергопередающей организации в точке, находящейся с его стороны до раздела границ, при условии, что общая установленная мощность маломасштабного объекта, принадлежащего нетто-потребителю не превышает разрешенной мощности потребления электрической энергии ранее согласованной данному нетто-потребителю при подключении к сетям энергопередающей организации в качестве потребителя.

3. Нетто-потребитель оплачивает обслуживающей его энергоснабжающей организации по ее действующему тарифу потребленный им за расчетный период из электрической сети объем электрической энергии за вычетом объема, поставленного им в электрическую сеть за тот же период.

В случае превышения объема электрической энергии, поставленной нетто-потребителем за расчетный период в электрическую сеть, над объемом электрической энергии, потребленной им за тот же период из сети, обслуживающая энергоснабжающая организация оплачивает нетто-потребителю по своему действующему тарифу на продажу за поставленную нетто-потребителем электрическую энергию в объеме вышеуказанного превышения.

Покупка-продажа электроэнергии от нетто-потребителей энергоснабжающей организацией осуществляется в соответствии с правилами купли-продажи электроэнергии от нетто-потребителей, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.»;

1. в пункте 5 статьи 10 после слов «использованию возобновляемых источников энергии» дополнить словами «в том числе маломасштабных объектов».

Статья 2.Настоящий Закон вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

**Президент**

**Республики Казахстан**