



## **O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI PREZIDENTINING QARORI**

---

2021 yil «10» декабры

№ ПП–44

### **О дополнительных мерах по дальнейшему развитию гидроэнергетики**

В целях дальнейшего расширения охвата использования имеющегося гидроэнергетического потенциала естественных и искусственных водотоков и возобновляемых источников энергии страны в производстве электроэнергии, а также создания благоприятных условий для привлечения в сферу частных инвестиций и развития на данной основе мощностей по производству новой экологически чистой энергии:

**1.** Определить основными важными направлениями дальнейшего развития гидроэнергетики и рационального использования имеющегося гидроэнергетического потенциала республики:

доведение в 2030 году мощности гидроэлектростанций республики до 3 416 МВт путем последовательного ускорения создания новых мощностей и поэтапной модернизации действующих производственных мощностей за счет широкого использования экологически чистых источников энергии в электроэнергетической отрасли;

широкое привлечение частного сектора и населения к производству электрической энергии с использованием естественных водотоков, их государственную поддержку и стимулирование, обеспечение гарантированного подключения их к единой электроэнергетической системе, создание системы гарантированной закупки произведенной электрической энергии.

**2. Утвердить** разработанную Министерством энергетики, Министерством экономического развития и сокращения бедности, Министерством водного хозяйства, Государственным комитетом геологии и минеральным ресурсам, Центром гидрометеорологической службы, АО «Узбекгидроэнерго» и иными заинтересованными министерствами и ведомствами Программу дополнительных мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2021–2030 годы (далее – Программа), включающую:

Целевые параметры дальнейшего развития гидроэнергетики и повышения уровня использования гидроэнергетического потенциала на 2021–2030 годы согласно приложению № 1;

Перечень инвестиционных проектов, включенных в Инвестиционную программу Республики Узбекистан на 2021–2023 годы и реализуемых в 2022–2026 годах, согласно приложению № 2;

Перечень инвестиционных проектов, направленных на повышение уровня использования имеющегося гидроэнергетического потенциала, создание новых и модернизацию действующих мощностей гидроэлектростанций на 2024–2030 годы, согласно приложению № 3;

Перечень проектов, предлагающих строительство малых гидроэлектростанций с участием частного сектора, согласно приложению № 4;

Перечень оборудования, комплектующих и запасных частей, необходимых для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации на основе кооперации в 2022–2025 годах, согласно приложению № 5.

Уполномочить Кабинет Министров вносить, при необходимости, корректировки, дополнения и изменения в приложения №№ 2–4 к настоящему постановлению с сохранением общих параметров и показателей Программы.

**3. Принять к сведению, что:**

финансовые отчеты АО «Узбекгидроэнерго» за 2018–2020 годы подготовлены на основе Международных стандартов финансовой отчетности (IFRS), по финансовым отчетам за 2019–2020 годы получены положительные заключения международной консалтинговой организации «PwC» (Pricewaterhouse Coopers);

международным рейтинговым агентством «Fitch Ratings» в 2020 году присвоен международный кредитный рейтинг «В+» («Положительный»), который в октябре 2021 года повышен до уровня «ВВ-» («Стабильный»);

в целях финансового оздоровления, повышения операционной эффективности, разработки среднесрочной и долгосрочной стратегий развития АО «Узбекгидроэнерго» привлечена международная консалтинговая компания «McKinsey&Company».

4. АО «Узбекгидроэнерго» совместно с Министерством финансов, Министерством энергетики и Министерством экономического развития и сокращения бедности в двухмесячный срок внести в Кабинет Министров «Дорожную карту» по дальнейшему повышению операционной эффективности и внедрению современных методов корпоративного управления в АО «Узбекгидроэнерго» на основе итогового заключения международной консалтинговой компании «McKinsey&Company».

5. Министерству энергетики исходя из зарубежного опыта в трехмесячный срок представить в Кабинет Министров предложения о внесении изменений и дополнений в законодательство, предусматривающих:

включение гидроэлектростанций установленной мощностью до 0,5 МВт в классификацию микрогидроэлектростанций, гидроэлектростанций установленной мощностью до 5 МВт – малых, гидроэлектростанций установленной мощностью до 30 МВт – средних, гидроэлектростанций установленной мощностью более 30 МВт – крупных и определение данных гидроэлектростанций возобновляемыми источниками энергии;

строительство микро- и малых гидроэлектростанций (не предусматривая строительства водосборных сооружений) частными инвесторами (инициаторами), проявившими инициативу, на основе государственно-частного партнерства и рыночных принципов.

6. Установить, что:

а) начиная с 1 января 2022 года электрическая энергия, производимая гидроэлектростанциями в составе АО «Узбекгидроэнерго», закупается с учетом налога на добавленную стоимость органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) гарантированной закупки электрической энергии, у:

гидроэлектростанций, работающих на водотоках, – в размере 70 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

регулирующих гидроэлектростанций, связанных с режимом электроэнергетической системы, регулируемых диспетчером, – в размере 100 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

гидроаккумулирующих электростанций – в размере 150 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

б) гарантированная закупка органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) закупки электрической энергии, излишков электрической энергии, произведенной для собственных нужд, у вводимых в эксплуатацию новых солнечных, ветровых и биогазовых электростанций (за исключением мощностей промышленного масштаба 1 МВт и более) и гидроэлектростанций установленной мощностью до 5 МВт, осуществляется в размере 80 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

в) частные инвесторы (инициаторы) имеют право на прямую поставку юридическим и физическим лицам электрической энергии, произведенной на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях установленной мощностью до 1 МВт, а также гидроэлектростанциях установленной мощностью до 5 МВт без подключения к единой электроэнергетической системе, путем строительства локальной сети на договорной основе по согласованным ценам;

г) средства, поступившие от реализации электрической энергии, произведенной на гидроэлектростанциях АО «Узбекгидроэнерго», за вычетом привлеченных кредитных средств и расходов на содержание действующих гидроэлектростанций, путем реинвестирования направляются на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных Программой.

**7.** Министерству энергетики совместно с АО «Узбекгидроэнерго», Министерством финансов, Министерством инвестиций и внешней торговли, а также иными заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок разработать и внести на утверждение в Кабинет Министров:

перечень проектов и площадей с возможностью строительства частными инвесторами (предпринимателями) 200 микрогидроэлектростанций;  
порядок строительства частными инвесторами (предпринимателями) и эксплуатации малых гидроэлектростанций, а также механизмы поощрения частных инвесторов.

**8.** Министерству энергетики совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в трехмесячный срок внести в Кабинет Министров предложения об изменениях и дополнениях в акты законодательства, вытекающих из настоящего постановления.

**9.** Возложить персональную ответственность на:

заместителя министра инвестиций и внешней торговли Вафаева Ш.А. – за установление строгого контроля своевременной и полной реализации мер, определенных настоящим постановлением, обеспечение своевременного освоения привлекаемых средств международных финансовых институтов и организаций, поиск потенциальных инвесторов, а также привлечение прямых инвестиций на реализацию инвестиционных проектов, определенных Программой;

заместителя министра экономического развития и сокращения бедности Абдиназарова Б.К. – за локализацию и поэтапную организацию путем промышленной кооперации производства оборудования и комплектующих, необходимых для строительства и эксплуатации гидроэлектростанций, а также привлечение средств «зеленого» финансирования в рамках Стратегии по переходу Республики Узбекистан на «зеленую» экономику при финансировании перспективных проектов, предусмотренных настоящим постановлением;

председателя правления АО «Узбекгидроэнерго» Сангинова А.А. – за своевременную разработку предпроектной документации инвестиционных проектов, предусмотренных Программой, а также обеспечение ввода их в эксплуатацию в установленные сроки.

**10.** Возложить на министра энергетики Султанова А.С. и председателя правления АО «Узбекгидроэнерго» Сангинова А.А. персональную ответственность за эффективную организацию исполнения настоящего постановления.

Обсуждение хода исполнения настоящего постановления, осуществление координации и контроля за деятельностью ведомств, ответственных за его исполнение, возложить на заместителей Премьер-министра Республики Узбекистан Кучкарова Д.А. и Умурзакова С.У.

О результативности осуществляемых мер информировать  
Президента Республики Узбекистан по итогам каждого квартала.

**Президент  
Республики Узбекистан**



**Ш. Мирзиёев**

город Ташкент

**Целевые параметры дальнейшего развития гидроэнергетики и повышения уровня использования гидроэнергетического потенциала на 2021–2030 годы**

МВт

| № | Наименование                             | Генерирующая мощность по итогам 2020 г. (по факту) | Прогноз генерирующих мощностей, вводимых в эксплуатацию * |                |                |                |                |                |                | Темп роста к 2021 г. (к началу производства), % |              |
|---|--|--|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---|--------------|
|   |  |  | 2021 г.   | 2022 г.        | 2023 г.        | 2024 г.        | 2025 г.        | 2026 г.        | 2030 г.        | 2026 г.   | 2030 г.      |
|   | <b>Всего</b>                             | <b>2 004,5</b>                                     | <b>2 051,9</b>  | <b>2 224,6</b> | <b>2 232,0</b> | <b>2 377,9</b> | <b>2 381,9</b> | <b>2 835,7</b> | <b>3 416,6</b> | <b>138,2</b>                                    | <b>166,5</b> |
|   | <i>в том числе:</i>                      |  |   |                |                |                |                |                |                |   |              |
| 1 | имеющаяся мощность на начало года        | 2 004,5  | 2 004,5   | 2 051,9        | 2 224,6        | 2 232,0        | 2 377,9        | 2 381,9        | 3 088,5        | 118,8   | 154,1        |
| 2 | за счет строительства новых мощностей    |  | 46,4  | 21,0           | 7,4            | 145,9          | 4,0            | 453,8          | 328,1          | 9,8 раз   | 7,1 раз      |
| 3 | за счет модернизации имеющихся мощностей |  | 1,0   | 151,7          |                |                |                |                |                |   |              |

\*) Объемы и сроки по вводимым мощностям будут уточнены на основании разработанного и утвержденного ТЭО.

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
инвестиционных проектов, включенных в Инвестиционную программу Республики Узбекистан на 2021–2023 годы и реализуемых в 2022–2026 годах

| №  | Наименование проектов  | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Расчетная стоимость проекта (млн долл.) | в том числе источники финансирования: |                    | Иностранный партнер / кредитор |
|----|--|--------------------------|---|--|---|------------------|---|---------------------------------------|--------------------|--------------------------------|
|    |  |                          |   |  |   |                  |   | собственные средства                  | кредитные средства |                                |
|    | <b>ВСЕГО</b>   | <b>837,9</b>             | <b>742,1</b>                              | <b>2 700,3</b>                                     | <b>2 353,0</b>  |                  | <b>1 419,3</b>                          | <b>990,0</b>                          | <b>429,3</b>       |                                |
|    | <b>I. Проекты, вводимые в эксплуатацию в 2022 года</b>                         | <b>257,6</b>             | <b>173,0</b>                              | <b>969,4</b>                                       | <b>635,7</b>  |                  | <b>186,8</b>                            | <b>68,0</b>                           | <b>118,8</b>       |                                |
| 1  | Строительство Шаударской ГЭС на канале Даргом Самаркандской области            | 7,2                      | 7,2                                       | 37,8   | 37,8  | 2020-2022 гг.    | 14,9                                    | 2,8                                   | 12,1               | Эксимбанк КНР                  |
| 2  | Строительство ГЭС на ПК 135+50 канала Даргом                                   | 7,4                      | 7,4                                       | 34,3   | 34,3  | 2020-2022 гг.    | 15,7                                    | 3,0                                   | 12,7               | Эксимбанк КНР                  |
| 3  | Строительство ГЭС на Пикете 102+00 канала Даргом                               | 6,4                      | 6,4                                       | 32,5   | 32,5  | 2020-2022 гг.    | 19,1                                    | 4,1                                   | 15,0               | "ВЭБ. РФ"                      |
| 4  | Модернизация УП «Туполангской ГЭС»   | 175,0                    | 145,0                                     | 467,0  | 357,0   | 2019-2022 гг.    | 84,4                                    | 46,1                                  | 38,3               | "ВЭБ. РФ"                      |
| 5  | Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-1)                               | 6,0                      | 2,0                                       | 44,4   | 29,4  | 2020-2022 гг.    | 12,4                                    | 2,9                                   | 9,5                | Эксимбанк КНР                  |
| 6  | Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-10)                               | 29,0                     |   | 213,8  | 53,8  | 2020-2022 гг.    | 18,5                                    | 4,1                                   | 14,4               | Эксимбанк КНР                  |
| 7  | Модернизация УП «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-2Б)                            | 26,6                     | 5,0                                       | 139,6  | 90,9  | 2020-2022 гг.    | 21,7                                    | 4,9                                   | 16,8               | Эксимбанк КНР                  |
|    | <b>II. Переходящие проекты</b>   | <b>500,0</b>             | <b>500,0</b>                              | <b>1 333,1</b>                                     | <b>1 333,1</b>  |                  | <b>1 026,3</b>                          | <b>836,9</b>                          | <b>189,4</b>       |                                |
| 8  | Строительство Нижнечаткальской ГЭС на реке Чаткал                              | 76,0                     | 76,0                                      | 282,0  | 282,0   | 2020-2024 гг.    | 143,0                                   | 99,6                                  | 43,4               | "ВЭБ. РФ"                      |
| 9  | Повышение безопасного функционирования Чарвакской ГЭС                          | объект                   |   |  |   | 2020-2023 гг.    | 14,2                                    | 3,8                                   | 10,4               | ФАР                            |
| 10 | Строительство Рабатской, Чаппасуйской и Тамшушской ГЭС                         | 24,0                     | 24,0                                      | 105,1  | 105,1   | 2020-2024 гг.    | 69,5                                    | 9,5                                   | 60,0               | АБР                            |
| 11 | Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем                                      | 400,0                    | 400,0                                     | 946,0  | 946,0   | 2018-2026 гг.    | 799,6                                   | 724,0                                 | 75,6               | "ВЭБ. РФ"                      |
|    | <b>III. Новые проекты, реализуемые в 2022 году</b>                             | <b>45,9</b>              | <b>45,9</b>                               | <b>270,5</b>                                       | <b>270,5</b>  |                  | <b>123,7</b>                            | <b>70,9</b>                           | <b>52,8</b>        |                                |
| 12 | Строительство каскада ГЭС на Большом Андижанском канале в Наманганской области | 23,0                     | 23,0                                      | 172,5  | 172,5   | 2022-2024 гг.    | 67,9                                    | 42,7                                  | 25,2               | определяется                   |
| 13 | Строительство ГЭС ЮФК-3 на Южном Ферганском канале в Андижанской области       | 6,9                      | 6,9                                       | 33,0   | 33,0  | 2021-2024 гг.    | 19,1                                    | 4,2                                   | 14,9               | "ВЭБ. РФ"                      |
| 14 | Строительство Зарчобской ГЭС 3 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области *   | 16,0                     | 16,0                                      | 65,0   | 65,0  | 2022-2024 гг.    | 36,7                                    | 24,0                                  | 12,7               | определяется                   |



от 10.12.2021 г.

| №  | Наименование проектов   | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Расчетная стоимость проекта (млн долл.) | в том числе источники финансирования: |                    | Иностранный партнер / кредитор |
|----|---|--------------------------|---|--|---|------------------|---|---------------------------------------|--------------------|--------------------------------|
|    |   |                          |   |  |   |                  |   | собственные средства                  | кредитные средства |                                |
|    | <b>IV. Перспективные инвестиционные проекты по строительству малых гидроэлектростанций *</b>    | <b>34,4</b>              | <b>23,2</b>                               | <b>127,3</b>                                       | <b>113,7</b>  |                  | <b>82,5</b>                             | <b>14,2</b>                           | <b>68,3</b>        |                                |
| 15 | Строительство ГЭС Пайток в Андижанской области  | 5,0                      | 5,0                                       | 21,0   | 21,0  | 2022-2024 гг.    | 17,7                                    | 1,0                                   | 16,7               | определяется                   |
| 16 | Строительство каскада Камчикских ГЭС на реке Ахангаран в Папском районе Наманганской области    | 18,2                     | 18,2                                      | 72,4   | 72,4  | 2022-2026 гг.    | 41,8                                    | 12,5                                  | 29,3               | определяется                   |
| 17 | Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-19) в Янгиюльском районе Ташкентской области | 11,2                     |   | 33,9   | 20,3  | 2022-2024 гг.    | 23,0                                    | 0,7                                   | 22,3               | определяется                   |

\*) Стоимость, сроки реализации и источники финансирования проектов подлежат уточнению на основании разработки и утверждения ТЭО.

### ПЕРЕЧЕНЬ

инвестиционных проектов, направленных на повышение уровня использования имеющегося гидроэнергетического потенциала, создание новых и модернизацию действующих мощностей гидроэлектростанций на 2024–2030 годы

| №   | Наименование проектов  | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|---|--|--------------------------|---|--|---|------------------|---|
| <b>ВСЕГО</b>  |  | <b>1 100,6</b>           | <b>589,1</b>                              | <b>4 239,6</b>                                     | <b>2 168,0</b>  |                  | <b>1 340,6</b>                                |
| <b>I. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство крупных гидроэлектростанций (свыше 30 МВт)</b> |  |                          |   |  |   |                  |   |
| 1   | Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем   | 140,0                    | 140,0                                     | 397,5  | 397,5   | 2023-2027 гг.    | 215,0   |
| 2   | Строительство Кштутской ГЭС на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области  | 50,0                     | 50,0                                      | 200,0  | 200,0   | 2024-2028 гг.    | 100,0   |
| 3   | Строительство Ходжикентской ГАЭС (гидроаккумулирующая электростанция) в Бостанлыкском районе Ташкентской области | 200,0                    | 200,0                                     | 400,0  | 400,0   | 2026-2030 гг.    | 320,0   |
| 4   | Строительство Верхнепскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области                       | 100,0                    | 100,0                                     | 270,0  | 270,0   | 2026-2030 гг.    | 200,0   |
| <b>Всего</b>  |  | <b>490,0</b>             | <b>490,0</b>                              | <b>1 267,5</b>                                     | <b>1 267,5</b>  |                  | <b>835,0</b>                                  |
| <b>II. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство средних гидроэлектростанций (5-30 МВт)</b>    |  |                          |   |  |   |                  |   |
| 5   | Строительство Мзотской ГЭС на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области   | 25,0                     | 25,0                                      | 100,0  | 100,0   | 2024-2028 гг.    | 54,6  |
| 6   | Строительство ГЭС при Зарчобской ГЭС №1 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области                              | 6,4                      | 6,4                                       | 24,0   | 24,0  | 2025-2028 гг.    | 13,0  |
| 7   | Строительство ГЭС при Зарчобской ГЭС №2 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области                              | 5,0                      | 5,0                                       | 21,0   | 21,0  | 2025-2028 гг.    | 10,0  |
| 8   | Строительство Нижнекоксайской ГЭС на реке Коксу в Бостанлыкском районе Ташкентской области                       | 6,0                      | 6,0                                       | 33,9   | 33,9  | 2025-2028 гг.    | 12,0  |

| №   | Наименование проектов   | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|---|---|--------------------------|---|--|---|------------------|---|
| 9   | Строительство ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе Кашкадарьинской области           | 5,0                      | 5,0                                       | 21,9   | 21,9  | 2025-2028 гг.    | 10,0  |
| 10  | Строительство Сувлисайской ГЭС на реке Кызылдарья   | 5,0                      | 5,0                                       | 21,9   | 21,9  | 2025-2028 гг.    | 10,0  |
| 11  | Строительство Самакской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе Кашкадарьинской области | 5,0                      | 5,0                                       | 21,9   | 21,9  | 2025-2028 гг.    | 10,0  |
| 12  | Строительство ГЭС на Сичанкульском сбросе в Миришкорском районе Кашкадарьинской области     | 9,7                      | 9,7                                       | 62,2   | 62,2  | 2027-2030 гг.    | 18,3  |
| 13  | Строительство ГЭС на реке Денгизкул в Бухарской области                                     | 12,1                     | 12,1                                      | 76,8   | 76,8  | 2027-2030 гг.    | 17,2  |
| 14  | Строительство Дукентсайской ГЭС на реке Дукентсай   | 6,3                      | 6,3                                       | 21,7   | 21,7  | 2028-2030 гг.    | 12,6  |
|   | <b>Всего</b>  | <b>85,5</b>              | <b>85,5</b>                               | <b>405,3</b>                                       | <b>405,3</b>  |                  | <b>167,8</b>                                  |
| <b>III. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство малых и микрогидроэлектростанций</b> |   |                          |   |  |   |                  |   |
| 15  | Строительство ГЭС на водохранилище Хисарак в Кашкадарьинской области                        | 2,5                      | 2,5                                       | 11,0   | 11,0  | 2023-2024 гг.    | 3,0   |
| 16  | Строительство ГЭС на водохранилище Ахангаран в Ташкентской области                          | 1,5                      | 1,5                                       | 9,3  | 9,3   | 2023-2024 гг.    | 3,0   |
| 17  | Строительство Шахимарданской ГЭС № 1 на реке Куксу в Ферганском районе Ферганской области   | 1,1                      | 1,1                                       | 6,5  | 6,5   | 2022-2023 гг.    | 2,4   |
| 18  | Строительство Шахимарданской ГЭС № 2 на реке Куксу в Ферганском районе Ферганской области   | 1,1                      | 1,1                                       | 6,5  | 6,5   | 2022-2023 гг.    | 2,4   |
| 19  | Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-5а)                                 | 0,8                      | 0,8                                       | 4,6  | 4,6   | 2025-2026 гг.    | 1,8   |
| 20  | Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-6а)                                 | 0,8                      | 0,8                                       | 4,6  | 4,6   | 2025-2026 гг.    | 1,7   |
| 21  | Строительство ГЭС на канале Янгиарик в Уйчийском районе Наманганской области                | 0,2                      | 0,2                                       | 1,0  | 1,0   | 2022-2023 гг.    | 0,5   |
| 22  | Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-1)                                  | 0,1                      | 0,1                                       | 1,5  | 1,5   | 2025-2026 гг.    | 0,5   |

| №  | Наименование проектов                                      | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|--|--|--------------------------|---|--|---|------------------|---|
| 23   | Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-2) | 0,1                      | 0,1                                       | 1,5  | 1,5   | 2025-2026 гг.    | 0,5   |
|  | <b>Всего</b>   | <b>8,3</b>               | <b>8,2</b>                                | <b>46,5</b>  | <b>46,5</b>   |                  | <b>15,8</b>                                   |
| <b>IV. Инвестиционные проекты, по которым планируется модернизация имеющихся мощностей</b> |  |                          |   |  |   |                  |   |
| 24   | Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчикских ГЭС» (ГЭС-28)      | 120,0                    |   | 466,6  | 66,6  | 2026-2028 гг.    | 35,0  |
| 25   | Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-7)            | 84,0                     |   | 484,1  | 84,1  | 2026-2028 гг.    | 40,0  |
| 26   | Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-18)     | 7,5                      | 0,5                                       | 25,0   | 12,9  | 2026-2028 гг.    | 18,0  |
| 27   | Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-22)     | 4,7                      | 0,3                                       | 26,0   | 1,1   | 2026-2028 гг.    | 10,0  |
| 28   | Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-23)     | 17,6                     |   | 100,0  | 32,0  | 2026-2028 гг.    | 36,0  |
| 29   | Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-15)          | 10,2                     | 1,2                                       | 72,1   | 16,4  | 2026-2028 гг.    | 15,0  |
| 30   | Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-21)          | 3,7                      | 0,1                                       | 26,8   | 8,0   | 2026-2028 гг.    | 10,0  |
| 31   | Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-12)          | 12,7                     | 1,5                                       | 109,2  | 40,8  | 2027-2029 гг.    | 25,0  |
| 32   | Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-4)           | 6,8                      | 0,4                                       | 45,0   | 3,8   | 2027-2029 гг.    | 18,0  |
| 33   | Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-8)            | 73,4                     | 1,4                                       | 421,2  | 31,2  | 2027-2029 гг.    | 45,0  |
| 34   | Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчикских ГЭС» (ГЭС-27)      | 165,0                    |   | 638,0  | 138,0   | 2028-2030 гг.    | 50,0  |
| 35   | Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-11)          | 11,2                     |   | 106,4  | 13,9  | 2028-2030 гг.    | 20,0  |
|  | <b>Всего</b>   | <b>516,8</b>             | <b>5,4</b>                                | <b>2 520,4</b>                                     | <b>448,7</b>  |                  | <b>322,0</b>                                  |

| №  | Наименование проектов  | Проектная мощность (МВт) | в том числе дополнительная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|--|--|--------------------------|---|--|---|------------------|---|
| <b>V. Инвестиционные проекты по повышению безопасности функционирования водохранилищ</b> |  |                          |   |  |   |                  |   |
| 36   | Поэтапное повышение безопасности функционирования водохранилищ в структуре АО "Узбекгидроэнерго" | объект                   |   | объект   |   | 2021-2024 гг.    | определится на основании проекта              |
|  | <b>Всего</b>   |                          |   |  |   |                  |   |

\*) В параметры проектов будут внесены уточнения на основе разработанного и утвержденного ТЭО (рабочих проектов).

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**проектов, предлагающих строительство малых гидроэлектростанций с участием частного сектора**

| №  | Наименование проектов  | Проектная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|----|--|--------------------------|--|------------------|---|
|    | <b>ВСЕГО</b>   | <b>33,8</b>              | <b>156,2</b>                                       |                  | <b>74,3</b>                                   |
| 1  | Строительство ГЭС на реке Корабау в Бостанлыкском районе Ташкентской области                   | 3,7                      | 16,3   | 2022-2026 гг.    | 7,4   |
| 2  | Строительство ГЭС на реке Бадаксой в Бостанлыкском районе Ташкентской области                  | 1,2                      | 6,5  | 2022-2026 гг.    | 2,4   |
| 3  | Строительство Хумсанской ГЭС № 1 на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области       | 1,0                      | 6,0  | 2022-2026 гг.    | 2,5   |
| 4  | Строительство Хумсанской ГЭС № 2 на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области       | 1,0                      | 6,0  | 2022-2026 гг.    | 2,5   |
| 5  | Строительство ГЭС на реке Аксакота в Бостанлыкском районе Ташкентской области                  | 1,0                      | 5,6  | 2022-2026 гг.    | 2,5   |
| 6  | Строительство Касансайской ГЭС №1 на реке Касансай в Касансайском районе Наманганской области  | 2,4                      | 10,5   | 2022-2026 гг.    | 5,5   |
| 7  | Строительство ГЭС на реке Кашкадарья в Китабском районе Кашкадарьинской области                | 2,0                      | 8,8  | 2022-2026 гг.    | 5,2   |
| 8  | Строительство ГЭС на реке Корадаря в Шахрисабзском районе Кашкадарьинской области              | 2,5                      | 11,0   | 2022-2026 гг.    | 5,7   |
| 9  | Строительство ГЭС на Чирчик-Бозсуйском тракте в Чиназском районе Ташкентской области           | 2,5                      | 11,8   | 2022-2026 гг.    | 5,0   |
| 10 | Строительство ГЭС на Чирчик-Бозсуйском тракте в Янгиюльском районе Ташкентской области         | 1,5                      | 6,9  | 2022-2026 гг.    | 3,0   |
| 11 | Строительство ГЭС на реке Урунгах в Бостанлыкском районе Ташкентской области                   | 1,4                      | 7,1  | 2022-2026 гг.    | 2,8   |
| 12 | Строительство ГЭС на коллекторе канала Истара в Кизирикском районе Сурхандарьинской области    | 2,0                      | 10,0   | 2022-2026 гг.    | 4,7   |
| 13 | Строительство ГЭС № 1 на канале Хазарбог в Денауском районе Сурхандарьинской области           | 2,0                      | 7,2  | 2022-2026 гг.    | 4,1   |
| 14 | Строительство ГЭС № 2 на канале Хазарбог в Денауском районе Сурхандарьинской области           | 2,0                      | 7,2  | 2022-2026 гг.    | 4,1   |
| 15 | Строительство ГЭС на реке Аксарай в Бостанлыкском районе Ташкентской области                   | 1,2                      | 5,3  | 2022-2026 гг.    | 2,4   |
| 16 | Строительство ГЭС на канале Кумкурган в Кумкурганском районе Сурхандарьинской области          | 1,0                      | 4,0  | 2022-2026 гг.    | 2,1   |
| 17 | Строительство Касансайской ГЭС № 2 на реке Касансай в Касансайском районе Наманганской области | 2,8                      | 12,4   | 2022-2026 гг.    | 6,5   |
| 18 | Строительство ГЭС на реке Далверзин в городе Бекабад Ташкентской области                       | 1,0                      | 6,4  | 2022-2026 гг.    | 2,5   |
| 19 | Строительство ГЭС на реке Коракизой в Бостанлыкском районе Ташкентской области                 | 0,7                      | 3,6  | 2022-2026 гг.    | 1,8   |
| 20 | Строительство Чартакской ГЭС №3 на реке Чартаксай Чартакского района Наманганской области      | 0,3                      | 1,2  | 2022-2026 гг.    | 0,5   |

от 10.12.2021 г.

| №  | Наименование проектов  | Проектная мощность (МВт) | Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч) | Сроки реализации | Предварительная стоимость проекта (млн долл.) |
|----|--|--------------------------|--|------------------|---|
| 21 | Строительство Чартакской ГЭС № 2 на реке Чартаксай Чартакского района Наманганской области | 0,3                      | 1,2  | 2022-2026 гг.    | 0,5   |
| 22 | Строительство ГЭС на реке Намангансой в Наманганской области                               | 0,2                      | 1,4  | 2022-2026 гг.    | 0,7   |

\*) В параметры проектов будут внесены уточнения на основании разработанной и утвержденной проектной документации.

\*\*) В случае отсутствия заинтересованности частных инвесторов в реализации проектов данные проекты будут реализованы со стороны АО «Узбекгидроэнерго».

### ПЕРЕЧЕНЬ

**оборудования, комплектующих и запасных частей на основе кооперации, необходимых для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации на основе кооперации в 2022–2025 годах**

| №   | Код ТН ВЭД    | Наименование товаров       |
|---|---------------|----------------------------|
| <b>I этап. Оборудование, комплектующие и запасные части, необходимые для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, производимые в 2021–2023 годах</b>   |               |                            |
| 1   | 7305 31 000 0 | Турбинный водовод          |
| 2   | 8481 80 990 7 | Водозакрывающее устройство |
| 3   | 7308 90 980 9 | Сородерживающая решетка    |
| 4   | 8410 11 000 0 | Спиральная камера          |
| 5   | 8428 90 900 0 | Винтоподъемное устройство  |
| 6   | 7305 31 000 0 | Исходящая конусная труба   |
| <b>II этап. Оборудование, комплектующие и запасные части на основе кооперации, необходимые для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации в 2022–2024 годах с привлечением иностранных и местных производителей</b> |               |                            |
| 7   | 8501 62 000 0 | Нижняя крестовина          |
| 8   | 8501 62 000 0 | Верхняя крестовина         |
| 9   | 8410 11 000 0 | Компенсатор                |
| 10  | 8501 62 000 0 | Статор                     |
| 11  | 8410 11 000 0 | Вал турбины                |
| 12  | 8410 11 000 0 | Восстановительная покрывка |
| 13  | 8410 11 000 0 | Направительная лопатка     |
| 14  | 8410 11 000 0 | ТВС фланцы                 |

