

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**416 О Программе мер по дальнейшему развитию гидро-
энергетики на 2017 — 2021 годы**

В целях последовательного увеличения использования возобновляемых источников энергии, создания на этой основе новых экологически чистых генерирующих мощностей, обеспечения технического и технологического перевооружения существующих гидроэлектростанций на базе использования современных технологий, эффективного управления водными ресурсами с учетом интенсивного освоения передового международного опыта, а также повышения сбалансированности энергетических ресурсов и обеспечения на этой основе наиболее полного удовлетворения потребности предприятий и населения в электрической энергии:

1. Определить приоритетными направлениями дальнейшего развития гидроэнергетики в республике:

последовательное создание новых и модернизацию действующих генерирующих мощностей в электроэнергетике за счет широкого использования возобновляемых экологически чистых источников энергии;

внедрение современных и всесторонне обоснованных научно-технических решений в области проектирования и строительства крупных, средних, малых и микро-гидроэлектростанций и на этой основе увеличение доли гидроэнергетических мощностей в структуре энергетического баланса республики;

обеспечение всемерного стимулирования бережного отношения к водному потенциалу республики, сохранение имеющейся флоры и фауны при строительстве гидротехнических сооружений, а также эффективного управления водными ресурсами;

выполнение принятых обязательств и соблюдение ратифицированных международных договоров в области охраны и использования трансграничных водотоков и международных озер.

2. Одобрить разработанную Министерством экономики, Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, АО «Узбекэнерго» Программу мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017 — 2021 годы, включающую:

целевые параметры Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики согласно приложению № 1;

перечень инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе АО «Узбекэнерго» на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 2;

перечень инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сель-

ского и водного хозяйства Республики Узбекистан на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 3;

перспективные инвестиционные проекты по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 4.

Возложить на руководителей АО «Узбекэнерго», Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, других предприятий и организаций — ответственных исполнителей персональную ответственность за своевременную и качественную реализацию целевых параметров и инвестиционных проектов, предусмотренных Программой, и обеспечение разработки проектной документации на базе оптимальных научно-технически обоснованных решений и изыскательских работ, с учетом передовых достижений в области внедрения современных ресурсосберегающих технологий.

3. Министерству экономики Республики Узбекистан совместно с АО «Узбекэнерго», Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и другими заинтересованными структурами в месячный срок внести на утверждение в Кабинет Министров Республики Узбекистан сетевые графики реализации инвестиционных проектов, предусмотрев в них:

конкретные сроки разработки и проведения экспертизы проектной документации, проведение прямых переговоров с поставщиками оборудования по выбору передовых технологий, отвечающих современным международным стандартам и требованиям, в части выполнения строительно-монтажных работ и ввода мощностей в эксплуатацию в установленные сроки, согласно приложениям №№ 2 и 3 к настоящему постановлению;

разработку предварительных технико-экономических обоснований, проведение предпроектных технических проработок и инженерных изысканий с целью уточнения технико-экономических параметров объектов, предназначенных для дальнейшего освоения гидроэнергетического потенциала республики, согласно приложению № 4.

4. Разрешить АО «Узбекэнерго» и Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан осуществлять подготовку инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации существующих гидроэлектростанций, включенных в приложения №№ 2 и 3, в одностадийном порядке с разработкой технико-экономических обоснований, проведением прямых переговоров, заключением контрактов с международно-признанными поставщиками оборудования и комплектующих, а также последующим проведением экспертизы контрактов в установленном порядке.

5. Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям осуществлять тщательную экспертизу технико-экономических обоснований инвестиционных проектов, включенных в приложения №№ 2-3 к настоящему постановлению, на предмет соответствия параметров поставляемого оборудования современным технологическим требованиям, в том числе уровню мировых цен.

6. Принять к сведению, что на АО «Узбекэнерго» и Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, а также их организации

в рамках реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017 — 2021 годы, распространяется действие пункта 5 постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года № ПП–2343 «О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015 — 2019 годы».

7. Освободить сроком до 1 января 2022 года от таможенных платежей (за исключением сборов за таможенное оформление) оборудование, сырье и материалы, комплектующие, приборы, запасные части, технологическую документацию, не производимые в республике, ввозимые в рамках реализации инвестиционных проектов, одобренных настоящим постановлением, по перечням, утверждаемым Кабинетом Министров Республики Узбекистан по согласованию с Комиссией по критическому анализу объема и структуры импорта товаров (работ, услуг), углублению локализации производства импортозамещающей продукции, образованной распоряжением Президента Республики Узбекистан от 6 апреля 2017 года № Р–4891.

8. Хокимиятам Кашкадарьинской, Самаркандской, Сурхандарьинской и Ташкентской областей по согласованию с Государственным комитетом Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды обеспечивать своевременный отвод земельных участков под строительство гидроэлектростанций, предусмотренных настоящим постановлением.

9. Министерству экономики и Министерству финансов Республики Узбекистан при формировании ежегодных программ развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы предусматривать в пределах выделяемых бюджетных ассигнований, средства Государственному комитету Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам на проведение геологических, геофизических, инженерно-геологических, гидрогеологических и сейсмологических изысканий в рамках строительства новых гидроэлектростанций АО «Узбекэнерго», предусмотренных в приложении № 2.

10. Республиканскому дорожному фонду при Кабинете Министров Республики Узбекистан обеспечивать выделение, по обоснованным расчетам, Государственному комитету Республики Узбекистан по автомобильным дорогам средств для финансирования работ по обустройству мостов и строительству подъездных дорог к участкам проведения изыскательских работ в рамках строительства новых гидроэлектростанций АО «Узбекэнерго» в Ташкентской области.

11. Установить, что на период реализации Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017 — 2021 годы:

средства от реализации электрической энергии, вырабатываемой на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, за вычетом затрат на содержание действующих гидроэлектростанций, направляются на строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций, предусмотренных приложением № 3, в порядке реинвестирования и исключаются из налогооблагаемой базы по налогу на прибыль юридических лиц;

оплата за электрическую энергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, производится по тарифам, формируемым по системе Объединения «Узсувэнерго», в размере 85 процентов от конечного тарифа для потребителей, с учетом налога на добавленную стоимость.

12. Министерству экономики Республики Узбекистан, Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям ежегодно при формировании Инвестиционной программы Республики Узбекистан включать в установленном порядке в нее инвестиционные проекты, предусмотренные приложениями №№ 2 и 3 к настоящему постановлению, с уточнением объемов и источников их финансирования.

13. Министерству экономики, Министерству финансов, Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

14. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова и заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан — министра сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан З.Т. Мирзаева.

**Президент
Республики Узбекистан**

Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,
2 мая 2017 г.,
№ ПП-2947

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Президента Республики
Узбекистан от 2 мая 2017 года № ПП–2947

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики

№ п/п	Наименование	Генерирующая мощность в 2016 г. (факт)	Прогноз ввода генерирующих мощностей						МВт	
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2025 г.	Темп роста к 2016 г. (к началу производства), %	
1.	Всего	1 793,9	1 838,9	1 854,6	1 951,6	2 176,4	2 395,8	3 037,8	2021 г. 133,6	2025 г. 1,7р.
	в том числе:									
	АО «Узбекэнерго»	1 352,9	1 397,9	1 413,6	1 440,6	1 497,4	1 670,2	2 312,2	123,5	1,7р.
	Министерство сельского и водного хозяйства	441,0	441,0	441,0	511,0	679,0	725,6	725,6	1,6р.	1,6р.
	из общего объема:									
1.1.	за счет строительства новых гидроэлектростанций	-	-	-	72,0	123,3	342,7	984,7	4,8р.	13,7р.
	в том числе:									
	АО «Узбекэнерго»	-	-	-	2,0	30,3	203,1	845,1	101,6р.	422,6р.
	Министерство сельского и водного хозяйства	-	-	-	70,0	93,0	139,6	139,6	2,0р.	2,0р.
1.2.	за счет модернизации действующих гидроэлектростанций	1 793,9	1 838,9	1 854,6	1 879,6	2 053,1	2 053,1	2 053,1	114,4	114,4
	в том числе:									
	АО «Узбекэнерго»	1 352,9	1 397,9	1 413,6	1 438,6	1 467,1	1 467,1	1 467,1	108,4	108,4
	Министерство сельского и водного хозяйства	441,0	441,0	441,0	441,0	586,0	586,0	586,0	132,9	132,9

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Президента Республики
Узбекистан от 2 мая 2017 года № ПП-2947

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе
АО «Узбекэнерго» на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Всего (22 проекта)	1 765,0	5 678,3		2 237,6	1 363,9	873,8	
	в том числе:							
	новое строительство (11 проектов)	845,1	2 221,6		1 730,5	1 195,6	534,9	
	модернизация (11 проектов)	919,9	3 456,7		507,1	168,3	338,9	
I.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (11 проектов)	845,1	2 221,6		1 730,5	1 195,6	534,9	
1.	Строительство Нижнеаткальской ГЭС на реке Чаткал в Бостанлыкском районе Ташкентской области	100,0	350,0	2017 — 2023 гг.	180,0	126,0	54,0	Эксимбанк КНР
2.	Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области	404,0	900,0	2017 — 2024 гг.	810,0	570,0	240,0	Эксимбанк КНР
3.	Строительство Муллаалаской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области	240,0	580,0	2018 — 2025 гг.	480,0	336,0	144,0	Эксимбанк КНР
4.	Строительство ГЭС Камолот на Чирчик — Бозеуйском тракте в городе Чирчике Ташкентской области	8,0	35,4	2016 — 2020 гг.	21,7	10,0	11,7	Азиатский банк развития
5.	Строительство Иргайлыксайской ГЭС на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области	13,6	58,7	2017 — 2021 гг.	34,0	24,0	10,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
6.	Строительство Нижнекокуйской ГЭС на реке Коксу (1 очередь) в Бостанлыкском районе Ташкентской области	6,0	20,0	2018 — 2022 гг.	12,0	6,0	6,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций

экв. млн. долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты		
7.	Строительство ГЭС Нило I на реке Сангардакдарья в Сариясийском районе Сурхандарьинской области	28,0	96,0	2018 — 2024 гг.	70,0	49,0	21,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций	
8.	Строительство ГЭС Нило II на реке Сангардакдарья в Сариясийском районе Сурхандарьинской области	30,0	100,0	2017 — 2022 гг.	75,0	52,5	22,5	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций	
9.	Строительство Тамушской ГЭС на реке Акдарья-Акуеу в Шахрисабзском районе Кашкадарьинской области	11,0	57,0	2017 — 2020 гг.	33,0	15,2	17,8	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций	
10.	Строительство Нанайской ГЭС на реке Аксарсай в Бостанлыкском районе Ташкентской области	2,0	10,0	2016 — 2019 гг.	7,3	3,4	3,9	прорабатывается	
11.	Строительство Дектарской ГЭС на реке Танхизыдакдарья в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинской области	2,5	14,5	2017 — 2020 гг.	7,5	3,5	4,0	Азиатский банк развития	
II.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (11 проектов)	919,9	3 456,7		507,1	168,3	338,9		
12.	Модернизация гидрогенераторов Чарвакской ГЭС с заменой рабочих колес в Бостанлыкском районе Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 665,5 МВт	2 067,0	2012 — 2017 гг.	53,8	18,8	35,0	35,0 млн. долл. финансируется за счет средств ФРРУЗ	
13.	Модернизация УП «Фархадская ГЭС» (Фаза I) в городе Ширине Сырдарьинской области	увеличение мощности ГЭС до 127 МВт	557,6	2016 — 2019 гг.	131,0	65,4	65,7	Исламский банк развития	
14.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозуйских ГЭС» (ГЭС-14), (Фаза I) в Зангиатинском районе Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 15 МВт	90,7	2016 — 2018 гг.	37,4	13,0	24,4	Исламский банк развития	
15.	Модернизация УП «Каскад Кадирынских ГЭС» (ГЭС-3), (Фаза 2) в Кибрайском районе Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 15,34 МВт	124,0	2017 — 2019 гг.	53,1	8,0	45,1	Исламский банк развития	
16.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-1) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 6 МВт	40,7	2017 — 2019 гг.	28,5	9,0	19,5	Азиатский банк развития	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
17.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-9), (Фаза 2) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 16,6 МВт	102,2	2017 — 2019 г.	39,8	8,8	30,9	Исламский банк развития
18.	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-10), (Фаза 3) в городе Чирчике Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 29 МВт	213,8	2017 — 2020 гг.	42,1	11,3	30,9	Азиатский банк развития
19.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-2Б), (Фаза 3) в городе Самарканде Самаркандской области	увеличение мощности ГЭС до 26,6 МВт	139,6	2017 — 2020 гг.	43,3	11,0	32,3	Азиатский банк развития
20.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ЮФК-1) в Асакинском районе Анджанской области	увеличение мощности ГЭС до 2,2 МВт	17,6	2016 — 2018 гг.	13,6	4,3	9,3	Международная ассоциация развития
21.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ЮФК-2), (Фаза 2) в Асакинском районе Анджанской области	увеличение мощности ГЭС до 7,05 МВт	55,1	2017 — 2020 гг.	20,5	5,6	15,0	Исламский банк развития
22.	Модернизация ГЭС Пайток на Большом Ферганском канале в Пахтабадском районе Анджанской области	увеличение мощности ГЭС до 9,6 МВт	48,3	2017 — 2020 гг.	44,0	13,2	30,8	прорабатывается

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ТЭО проектов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Президента Республики
Узбекистан от 2 мая 2017 года № ПП–2947

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе
Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан на естественных водотоках и водохозяйственных
объектах республики

Экв. млн. долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)		Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
							собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Всего (10 проектов)	604,6		1 901,2		411,0	276,3	134,8	
	в том числе:								
	новое строительство (7 проектов)	139,6		495,2		308,3	173,6	134,8	
	модернизация (3 проекта)	465,0		1 406,0		102,7	102,7	-	
I.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (7 проектов)	139,6		495,2		308,3	173,6	134,8	
1.	Строительство малой ГЭС при Туябутузском водохранилище в Урта- Чирчикском районе, Ташкентская область	12,0		41,8	2017 — 2019 гг.	16,3	12,0	4,4	Эксимбанк КНР
2.	Строительство Каскада МГЭС на Большом Ферганском канале в Учкурганском районе, Наманганская область	12,0		72,8	2017 — 2019 гг.	31,0	22,3	8,7	Эксимбанк КНР
3.	Строительство Камчикской МГЭС на реке Ахангаран в Папском районе, Наманганская область	18,0		58,9	2018 — 2021 гг.	44,7	32,1	12,6	Эксимбанк КНР
4.	Строительство Шаударской МГЭС на канале Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	7,2		37,6	2018 — 2021 гг.	25,6	9,0	16,6	Эксимбанк КНР
5.	Строительство Каскада Зарчобских МГЭС (МГЭС 1, 2, 3) на реке Тупаланг в Сариасийском районе, Сурхандарьинская область	69,0		201,3	2017 — 2020 гг.	138,8	62,9	75,9	Эксимбанк КНР
6.	Строительство МГЭС при Сардобинском водохранилище в Сардобинском районе, Сырдарьинская область	15,0		52,0	2019 — 2021 гг.	29,6	20,6	9,0	Эксимбанк КНР

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты		
7.	Строительство МГЭС на Пикете 135 + 50 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	6,4	30,8	2019 — 2021 гг.	22,4	14,7	7,7		Эксимбанк КНР
II.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (3 проекта)	465,0	1 406,0		102,7	102,7			
8.	Модернизация Андижанской ГЭС-1 при Андижанском водохранилище в городе Ханабаде, Андижанская область	140,0	500,0	2016 — 2019 гг.	7,3	7,3	-		-
9.	Модернизация Туямуонской ГЭС при Туямуонском водохранилище в Хазарастском районе, Хорезмская область	150,0	500,0	2016 — 2019 гг.	8,7	8,7	-		-
10.	Модернизация Туполангской ГЭС (компонент № 2) при Туполангском водохранилище в Сарийском районе, Сурхандарьинская область	175,0	406,0	2016 — 2020 гг.	86,7	86,7	-		-

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ТЭО проектов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Президента Республики
Узбекистан от 2 мая 2017 года № ПП–2947

ПЕРЕЧЕНЬ
перспективных инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций
на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
I	Всего (42 проекта) в том числе:	1 225,3	4 991,1	1 692,8	843,5	849,3	
	новое строительство (24 проекта)	637,3	2 046,4	1 223,8	702,8	521,0	
	модернизация (18 проектов)	588,0	2 944,7	469,0	140,7	328,3	
	Всего по АО «Узбекэнерго» (32 проекта) из них:	1 148,8	4 624,1	1 437,8	735,9	701,9	
1.1.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (14 проектов)	560,8	1 679,4	968,8	595,2	373,6	
1.	Строительство Ходжикентской ГАЭС (гидроаккумулятирующая электрическая станция) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	200,0	400,0	320,0	160,0	160,0	2022 — 2026 гг.
2.	Строительство Верхнепескеевской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	200,0	540,0	200,0	140,0	60,0	2023 — 2028 гг.
3.	Строительство Акбулакской ГЭС на реке Акбулак в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	60,0	260,0	160,0	100,0	60,0	2022 — 2026 гг.
4.	Строительство Хумсанской ГЭС-1 на реке Угам в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	13,6	63,2	34,0	24,0	10,0	2022 — 2025 гг.
5.	Строительство Хумсанской ГЭС-2 на реке Угам в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	13,6	63,1	34,0	24,0	10,0	2026 — 2029 гг.
6.	Строительство Чапасуйской ГЭС на реке Аксу в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	11,9	61,0	35,7	25,0	10,7	2021 — 2024 гг.
7.	Строительство Рабатской ГЭС на реке Аксу в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	11,9	51,0	35,7	25,0	10,7	2025 — 2028 гг.
8.	Строительство Ташбулакской ГЭС на реке Танхизыдырья в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,8	21,8	11,4	6,4	5,0	2021 — 2023 гг.

экв. млн. долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
9.	Строительство Шурджинской ГЭС на реке Танхизыдарья в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,8	21,8	11,4	6,4	5,0	2023 — 2025 гг.
10.	Строительство Хитайской ГЭС на реке Танхизыдарья в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,0	17,5	9,0	6,0	3,0	2026 — 2028 гг.
11.	Строительство Каратутской ГЭС на реке Танхизыдарья в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,0	17,5	9,0	6,0	3,0	2028 — 2030 гг.
12.	Строительство Сулайской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе, Кашкадарьинская область	7,7	44,6	23,1	15,4	7,7	2022 — 2024 гг.
13.	Строительство Самакской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе, Кашкадарьинская область	6,5	37,9	19,5	13,0	6,5	2026 — 2028 гг.
14.	Строительство Кинетузарской ГЭС на реке Сангардакдарья в Денауском районе, Сурхандарьинская область	22,0	80,0	66,0	44,0	22,0	2028 — 2030 гг.
1.2.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (18 проектов)	588,0	2 944,7	469,0	140,7	328,3	
15.	Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчиких ГЭС» (ГЭС-27) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 175 МВт	638,0	45,8	13,7	32,1	2018 — 2022 гг.
16.	Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчиких ГЭС» (ГЭС-28) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 130 МВт	462,0	39,6	11,9	27,7	2020 — 2025 гг.
17.	Модернизация УП «Каскад Чирчиких ГЭС» (ГЭС-7) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 85,5 МВт	513,6	46,8	14,0	32,8	2019 — 2023 гг.
18.	Модернизация УП «Каскад Чирчиких ГЭС» (ГЭС-8) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 73,4 МВт	421,2	42,8	12,8	30,0	2021 — 2025 гг.
19.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-11) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 11 МВт	106,4	10,6	3,2	7,4	2019 — 2022 гг.
20.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-12) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 12,7 МВт	109,2	10,9	3,3	7,6	2022 — 2025 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
21.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-4) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 6,8 МВт	45,0	28,6	8,6	20,0	2021 — 2024 гг.
22.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-1Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 3,1 МВт	61,9	15,8	4,7	11,1	2021 — 2023 гг.
23.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-5А) в Асакинском районе, Андижанская область	увеличение мощности ГЭС до 12 МВт	46,5	22,4	6,7	15,7	2022 — 2024 гг.
24.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-19) в Янгиольском районе, Ташкентская область,	увеличение мощности ГЭС до 12 МВт	46,4	31,0	9,3	21,7	2021 — 2023 гг.
25.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-23) в Янгиольском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 17,6 МВт	100,0	36,0	10,8	25,2	2022 — 2025 гг.
26.	Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-15) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 9,15 МВт	94,8	17,3	5,2	12,1	2026 — 2028 гг.
27.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-21) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 3,8 МВт	23,4	23,0	6,9	16,1	2025 — 2027 гг.
28.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-3Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 6,55 МВт	82,1	16,9	5,1	11,8	2028 — 2030 гг.
29.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-5Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 8,95 МВт	110,9	19,2	5,8	13,4	2025 — 2027 гг.
30.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-6А) в Асакинском районе, Андижанская область	увеличение мощности ГЭС до 8,20 МВт	32,3	15,7	4,7	11,0	2024 — 2026 гг.
31.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-18) в Янгиольском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 7,5 МВт	25,0	25,0	7,5	17,5	2026 — 2028 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
32.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозуйских ГЭС» (ГЭС-22) в Чиназском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 4,7 МВт	26,0	21,6	6,5	15,1	2028 — 2030 гг.
II.	Всего по Минсельхозу (10 проектов)	76,5	367,0	255,0	107,6	147,4	
	из них:						
2.1.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (10 проектов)	76,5	367,0	255,0	107,6	147,4	
33.	Строительство МГЭС на Пикете 102 + 00 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	5,2	29,5	22,3	10,2	12,1	2024 — 2026 гг.
34.	Строительство МГЭС на Сичанкульском сбросе в Миришкорском районе, Кашкадарьинская область	24,2	77,4	53,2	26,6	26,6	2022 — 2024 гг.
35.	Строительство МГЭС на Пикете 39 + 19 канала Даргом в Самаркандском районе, Самаркандская область	4,0	22,8	17,2	7,9	9,3	2025-2026 гг.
36.	Строительство МГЭС на Пикете 58 + 28 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	4,3	24,3	18,4	8,4	10,0	2027-2028 гг.
37.	Строительство МГЭС на Пикете 88 + 17 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	4,3	24,3	18,4	8,4	10,0	2028-2029 гг.
38.	Строительство Багшамальской МГЭС № 1 на канале Даргом в Тайлакском районе, Самаркандская область	6,0	34,0	20,8	7,0	13,8	2025-2026 гг.
39.	Строительство Багшамальской МГЭС № 2 на канале Даргом в Тайлакском районе, Самаркандская область	6,0	33,0	21,9	8,1	13,8	2026-2027 гг.
40.	Строительство Багшамальской МГЭС № 3 на канале Даргом в Тайлакском районе, Самаркандская область	6,0	33,0	22,9	9,1	13,8	2028-2029 гг.
41.	Строительство Талигулинской МГЭС №2 на канале Даргом в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	5,5	28,7	19,8	7,1	12,7	2027-2028 гг.
42.	Строительство Талигулинской МГЭС № 4 на канале Даргом в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	11,0	60,0	40,1	14,8	25,3	2026-2027 гг.

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ПТЭО/ТЭО проектов.