

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**585** О Программе развития гидроэнергетики на 2016 — 2020 годы

Во исполнение 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», в целях обеспечения экономии углеводородных ресурсов посредством дальнейшей глубокой диверсификации топливного баланса республики, технического и технологического перевооружения существующих и создания новых генерирующих мощностей в гидроэнергетике на базе использования современных энергоэффективных технологий, с учетом передовых достижений мировой практики, Кабинет Министров **постановляет:**

1. Одобрить разработанную Министерством экономики, Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и АО «Узбекэнерго» Программу развития гидроэнергетики на 2016 — 2020 годы, предусматривающую:

строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций в системе АО «Узбекэнерго» на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016 — 2020 годы согласно приложению № 1;

строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сельского и водного хозяйства на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016 — 2020 годы согласно приложению № 2.

2. Возложить на руководителей АО «Узбекэнерго» и Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан персональную ответственность за своевременное и качественное исполнение параметров Программы развития гидроэнергетики на 2016 — 2020 годы и обеспечение разработки проектной документации на основе научно и технически обоснованных изыскательских работ, с учетом передовых достижений мировой практики в области внедрения современных ресурсосберегающих технологических решений.

3. Принять к сведению, что на АО «Узбекэнерго» и Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, а также их предприятия в рамках реализации Программы развития гидроэнергетики на 2016 — 2020 годы, распространяется действие пункта 6 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».

4. Установить, что:

средства от реализации электрической энергии, вырабатываемой на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, направляются на модернизацию действующих и строительство новых гидроэлектростанций в порядке реинвестирования;

оплата за электрическую энергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, производится по тарифу, рассчитанному по системе Объединения «Узсувэнерго», но не более 75 процентов от конечного тарифа для потребителей, без налога на добавленную стоимость.

5. Министерству экономики, Министерству внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан ежегодно при формировании Инвестиционной программы Республики Узбекистан включать в нее в установленном порядке инвестиционные проекты, предусмотренные одобренной настоящим постановлением Программой.

6. Министерством и ведомствам в месячный срок привести свои нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова.

**Премьер-министр
Республики Узбекистан**

Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,
16 ноября 2015 г.,
№ 331

СТРОИТЕЛЬСТВО
новых и модернизация действующих гидроэлектростанций в системе АО «Узбекэнерго» на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016 — 2020 годы

млн долл.

№ п/п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии, млн кВт ч	Сроки реализации проектов	Прогнозная стоимость*			Источники финансирования*
					всего	собственные средства	заемные средства	
	Всего по АО «Узбекэнерго»	943,49	3 573,6		576,61	200,35	376,26	
	<i>строительство новых ГЭС</i>	<i>23,5</i>	<i>116,9</i>		<i>69,5</i>	<i>32,1</i>	<i>37,4</i>	
1.	Строительство ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте	8 МВт	35,4	2016 — 2018 гг.	21,7	10	11,7	Собственные и заемные средства
2.	Строительство Нанайской ГЭС на реке Аксарай	2 МВт	10	2016-2017 гг.	7,3	3,4	3,9	Собственные и заемные средства
3.	Строительство Тамшущской ГЭС на реке Акдарья-Аксу	11 МВт	57	2019-2020 гг.	33	15,2	17,8	Собственные и заемные средства
4.	Строительство Дектарской ГЭС на реке Танхизыдаря	2,5 МВт	14,5	2017 — 2019 гг.	7,5	3,5	4	Собственные и заемные средства
	<i>модернизация действующих ГЭС</i>	<i>919,99</i>	<i>3456,65</i>		<i>507,11</i>	<i>168,25</i>	<i>338,86</i>	
1.	Модернизация гидрогенераторов Чарвакской ГЭС с заменой рабочих колес	увеличение установленной мощности ГЭС до 665,5 МВт	2067	2012 — 2016 гг.	53,79	18,79	35	Собственные средства, Фонд реконструкции и развития
2.	Модернизация Фархадской ГЭС	увеличение установленной мощности ГЭС до 127 МВт	557,6	2015 — 2017 гг.	131,02	65,37	65,65	Собственные средства, Исламский банк развития
3.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-14)	увеличение установленной мощности ГЭС до 15 МВт	90,7	2015 — 2017 гг.	37,4	13,02	24,38	Собственные средства, Исламский банк развития
4.	Модернизация УП «Каскад Кадирьинских ГЭС» (ГЭС-3)	увеличение установленной мощности ГЭС до 15,34 МВт	124	2015 — 2017 гг.	53,1	7,96	45,14	Собственные средства, Исламский банк развития

млн долл.

№ п/п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии, млн кВт ч	Сроки реализации проектов	Прогнозная стоимость*			Источники финансирования*
					всего	собственные средства	заемные средства	
5.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-1)	увеличение установленной мощности ГЭС до 6 МВт	40,71	2016-2017 гг.	28,5	9	19,5	Собственные и заемные средства
6.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-9)	увеличение установленной мощности ГЭС до 16,6 МВт	102,2	2017-2017 гг.	39,77	8,84	30,93	Собственные средства, Исламский банк развития
7.	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-10)	увеличение установленной мощности ГЭС до 29 МВт	213,8	2018 — 2020 гг.	42,1	11,25	30,85	Собственные и заемные средства
8.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-2Б)	увеличение установленной мощности ГЭС до 26,6 МВт	139,6	2017 — 2019 гг.	43,34	11	32,34	Собственные и заемные средства
9.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ЮФК-1)	увеличение установленной мощности ГЭС до 2,3 МВт	17,64	2016 — 2018 гг.	13,56	4,26	9,3	Собственные средства, Международная ассоциация развития
10.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС (ЮФК-2)	увеличение установленной мощности ГЭС до 7,05 МВт	55,1	2019 — 2017 гг.	20,53	5,56	14,97	Собственные средства, Исламский банк развития
11.	Модернизация ГЭС Пайток на Большом Ферганском канале	увеличение установленной мощности ГЭС до 9,6 МВт	48,3	2016 — 2019 гг.	44	13,2	30,8	Собственные и заемные средства

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 16 ноября 2015 года № 331

Ст. 585

СТРОИТЕЛЬСТВО

новых и модернизация действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сельского и водного хозяйства на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016 — 2020 годы

млн. долл.

№ п/п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии, млн кВт ч	Сроки реализации проектов	Прогнозная стоимость*			Источники финансирования*
					всего	собственные средства	заемные средства	
	Всего по Минсельводхоз	535,9	1 679,8		312,8	277,81	34,99	
	<i>строительство новых ГЭС</i>	<i>70,9</i>	<i>273,8</i>		<i>174,1</i>	<i>139,11</i>	<i>34,99</i>	
1.	Строительство малой ГЭС при Тюябугузском водохранилище	12,5 МВт	41,8	2015 — 2018 гг.	16,5	11,69	4,81	Собственные и заемные средства
2.	Строительство Каскада малых ГЭС на Большом Ферганском канале	10,2 МВт	68,4	2016 — 2019 гг.	36,7	19,12	17,58	Собственные и заемные средства
3.	Строительство Камчикской малой ГЭС на реке Ахангаран	18 МВт	58,9	2017 — 2019 гг.	44,7	32,1	12,6	Собственные и заемные средства
4.	Строительство Шаударской малой ГЭС на канале Даргом	7,2 МВт	37,6	2017 — 2019 гг.	25,6	25,6	—	Собственные средства
5.	Строительство Зарчобской малой ГЭС-1 на реке Туполангдаря	23 МВт	67,1	2018 — 2020 гг.	50,6	50,6	—	Собственные средства
	<i>модернизация действующих ГЭС</i>	<i>465</i>	<i>1 406</i>		<i>138,7</i>	<i>138,7</i>		
1.	Модернизация Андижанской ГЭС-1	увеличение установленной мощности ГЭС до 140 МВт	500	2016 — 2019 гг.	6,2	6,2	—	Собственные средства
2.	Модернизация Туямуюнской ГЭС	увеличение установленной мощности ГЭС до 150 МВт	500	2016 — 2019 гг.	9,8	9,8	—	Собственные средства
3.	Модернизация Туполангского гидроузла (компонент № 1)	увеличение объема водохранилища до 380 млн куб. м	—	2013 — 2016 гг.	36	36	—	Собственные средства

— 128 —

№ 46 (702)

млн долл.

№ п/п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии, млн кВт ч	Сроки реализации проектов	Прогнозная стоимость*			Источники финансирования*
					всего	собственные средства	заемные средства	
4.	Модернизация Туполангской ГЭС (компонент № 2)	увеличение установленной мощности ГЭС до 175 МВт	406	2015 — 2018 гг.	86,7	86,7	—	Собственные средства

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