

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН  
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОГРАММЫ ПО УВЕЛИЧЕНИЮ ДОБЫЧИ  
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ НА 2017 — 2021 ГОДЫ**

**[Извлечение]**

В целях обеспечения стабильного удовлетворения потребности населения и экономики страны в углеводородах, устойчивого развития и повышения производственного и экспортного потенциала нефтегазовой отрасли, дальнейшего поддержания и увеличения объемов добычи углеводородов путем ускоренного строительства скважин и объектов на перспективных площадях и месторождениях, а также их обустройства за счет привлечения иностранных инвестиций и современных технологий:

1. Принять к сведению, что:

НХК «Узбекнефтегаз» совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами разработана Программа по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017 — 2021 годы (далее — Программа) для поддержания и дальнейшего увеличения объемов добычи углеводородов на нефтегазовых и газоконденсатных месторождениях Устюртского, Бухаро-Хивинского, Сурхандарьинского и Ферганского регионов;

между НХК «Узбекнефтегаз» и АО «Газпромбанк» достигнута договоренность о софинансировании Программы на взаимно согласованных условиях;

НХК «Узбекнефтегаз» и компанией «Gas Project Development Central Asia AG» — аффилированной компанией ПАО «Газпром» (Россия) создано Совместное предприятие «Natural Gas Stream» в форме общества с ограниченной ответственностью (далее — совместное предприятие) в рамках реализации инвестиционного проекта «Проведение геологоразведочных работ на инвестиционных блоках Сечанкуль, Акджар и Чимбай, а также разработка месторождения Урга, Акчалакской и Чандырской группы», осуществляемого в соответствии с [постановлением](#) Президента Республики Узбекистан от 22 сентября 2016 года № ПП-2607;

реализация Программы осуществляется НХК «Узбекнефтегаз» за счет собственных средств в национальной валюте, а также с привлечением совместного предприятия для организации выполнения работ по Программе и их финансирования в части затрат, определенных в иностранной валюте;

проведение конкурсных торгов на приобретение товаров, работ и услуг осуществляется совместным предприятием согласно внутреннему положению с участием представителей НХК «Узбекнефтегаз» в составе конкурсной комиссии.

2. Утвердить Программу по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017 — 2021 годы, включающую:

комплексные мероприятия по строительству и обустройству нефтегазовых месторождений на 2017 — 2021 годы согласно [приложению № 1](#);

Кабинету Министров Республики Узбекистан установить строгий контроль за ходом реализации Программы, целевым и эффективным использованием привлекаемых кредитов, с внесением при необходимости уточнений и корректировок в параметры Программы.

*См. предыдущую редакцию.*

Возложить на руководителей АО «Узбекнефтегаз» (А. Султанов) и АО «Узнефтегаздобыча» Д. Хакбердиев) персональную ответственность за своевременное и

качественное исполнение основных параметров Программы, включая выполнение планов мероприятий, утверждаемых в рамках бизнес-планов по реализации Программы.

*(абзац четвертый пункта 2 в редакции Указа Президента Республики Узбекистан от 17 октября 2017 года № УП-5207 — Национальная база данных законодательства, 2017 г.)*

3. НХК «Узбекнефтегаз» в двухмесячный срок внести на утверждение проект постановления Кабинета Министров, предусматривающий:

механизм реализации Программы с четким разграничением ответственности НХК «Узбекнефтегаз» и совместного предприятия;

объемы и стоимость выполняемых работ, включая условия привлечения иностранных кредитов, объемы природного газа, реализуемого организациями НХК «Узбекнефтегаз» совместному предприятию для дальнейшего экспорта в 2017 году;

порядок определения, согласования и утверждения ежегодных объемов и стоимости выполняемых работ, включая условия привлечения иностранных кредитов, объемы природного газа, реализуемого организациями НХК «Узбекнефтегаз» совместному предприятию для дальнейшего экспорта, с 2018 года до полного погашения кредитов и процентов по ним, а также затрат, связанных с реализацией Программы.

4. Принять к сведению, что в соответствии с законодательством при исчислении обязательной продажи части валютной выручки в иностранной валюте, полученной совместным предприятием от экспорта природного газа, выручка уменьшается на:

сумму средств, направляемых по текущим платежам на погашение основного долга по валютным кредитам на новое строительство, модернизацию и технологическое обновление действующих производств, на период до полного погашения основного долга;

величину расходов по таможенным процедурам за пределами Республики Узбекистан, транспортировке, страхованию, экспедированию грузов, комиссионных вознаграждений, сумму платежей по процентам за кредиты иностранных банков и уполномоченных банков Республики Узбекистан, в том числе по процентам гарантов (кроме процентов по просроченным и отсроченным ссудам), произведенных в иностранной валюте, в соответствии с контрактами.

5. Согласиться с предложениями НХК «Узбекнефтегаз» в рамках реализации Программы:

о привлечении имеющихся мощностей, оборудования и специальной техники организаций НХК «Узбекнефтегаз» для выполнения мероприятий Программы, предусмотрев их модернизацию и доукомплектование.

*См. предыдущую редакцию.*

7. Разрешить АО «Узбекнефтегаз», его структурным подразделениям, совместному предприятию и финансирующему банку, в порядке исключения, в рамках реализации Программы;

*(абзац первый пункта 7 в редакции Указа Президента Республики Узбекистан от 17 октября 2017 года № УП-5207 — Национальная база данных законодательства, 2017 г.)*

разрабатывать проектную документацию для строительства объектов в одностадийном порядке — на основании рабочих проектов;

осуществлять параллельное строительство в срок до 1 января 2018 года и дальнейшую эксплуатацию объектов в соответствии с требованиями международных норм и стандартов по проектированию, инженерным работам, техническому обслуживанию, охране здоровья, технике безопасности и защите окружающей среды;

*См. предыдущую редакцию.*

передавать завершённые строительством объекты организациям АО «Узбекнефтегаз» согласно условиям заключаемых трехсторонних контрактов.

*(абзац четвертый пункта 7 в редакции [Указа Президента Республики Узбекистан от 17 октября 2017 года № УП-5207](#) — Национальная база данных законодательства, 2017 г.)*

*См. [предыдущую редакцию](#).*

9. Министерству иностранных дел Республики Узбекистан по заявкам совместного предприятия, подтверждаемым АО «Узбекнефтегаз», обеспечить оформление въездных виз иностранным специалистам, принимающим участие в реализации Программы, без взимания консульских и иных сборов.

*(пункт 9 в редакции [Указа Президента Республики Узбекистан от 17 октября 2017 года № УП-5207](#) — Национальная база данных законодательства, 2017 г.)*

*См. [предыдущую редакцию](#).*

10. Министерству внутренних дел Республики Узбекистан по заявкам совместного предприятия, подтверждаемым АО «Узбекнефтегаз», обеспечить оформление, выдачу и продление многократных виз, а также временную прописку и продление временной прописки по месту временного проживания иностранным специалистам, участвующим в реализации Программы, без уплаты государственной пошлины.

*(пункт 10 в редакции [Указа Президента Республики Узбекистан от 17 октября 2017 года № УП-5207](#) — Национальная база данных законодательства, 2017 г.)*

11. Министерству труда Республики Узбекистан обеспечить в установленном порядке выдачу совместному предприятию разрешения на привлечение в Республику Узбекистан, при отсутствии местных специалистов, иностранной рабочей силы по профильным специальностям, а также по заявкам совместного предприятия — выдачу (продление) подтверждений иностранным гражданам на право трудовой деятельности на территории Республики Узбекистан.

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

**Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ**

г. Ташкент,  
9 марта 2017 г.,  
№ ПП-2822

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к [постановлению](#) Президента Республики Узбекистан от 9 марта 2017 года № ПП-2822

**Комплексные мероприятия по строительству и обустройству нефтегазовых месторождений на 2017 — 2021 годы**

*(млн.  
долларов)*

№	Мероприятия	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Всего за 2017—2021 гг.
<b>I. Добыча природного газа и газового конденсата</b>								
1.1.		шт.	141	107	94	82	78	502

	Строительство и ввод новых скважин из бурения, с учетом доукомплектации и модернизации буровых установок	общая стоимость	730,3	496,7	300,3	239,6	208,9	1 975,8
1.2.	Капитальный ремонт скважин, с учетом доукомплектации и модернизации установок для капитального ремонта скважин	шт.	84	80	66	86	104	420
		общая стоимость	19,3	10,3	7,2	8,8	12,2	57,9
1.3.	Обустройство скважин (шлейфы, задвижки, устья скважин, блок входных ниток и другие)	длина, км	404,0	333,0	431,0	397,0	408,0	1 973,0
		общая стоимость	99,2	75,6	63,4	57,8	62,5	358,5
1.4.	Строительство технологических установок (установка комплексной подготовки газа, сероочистные установки, установка по производству бензина из метанола (MTG) и другие)	объект	2	3	1			6
		общая стоимость	132,2	142,2	25,0			299,4
1.5.	Строительство дожимных компрессорных станций	объект	1	1			1	3
		общая стоимость	65,0	52,0			53,7	170,7
1.6.	Строительство новых газопроводов (промысловые и межпромысловые)	длина, км	234,0	86,0	55,0	50,0	45,0	470,0
		общая стоимость	72,9	52,2	7,0	7,0	6,3	145
1.7.	Строительство блочно-модульных газогенераторных установок	шт.		1	1		2	4
		общая стоимость		5,2	5,2		10,3	20,7
1.8.	Строительство блочно-модульных устьевых компрессорных установок	шт.	1	5			4	10
		общая стоимость	1,7	13,2			6,6	21,5
<b>ИТОГО:</b>		<b>общая стоимость</b>	<b>1 120,6</b>	<b>847,4</b>	<b>408,0</b>	<b>313,2</b>	<b>360,5</b>	<b>3 049,7</b>
<b>II. Добыча нефти</b>								
2.1.	Строительство и ввод новых скважин из бурения, с учетом доукомплектации и модернизации буровых установок	шт.	12	36	51	59	58	216
		общая стоимость	66,7	169,8	157,3	180,1	166,7	740,5
2.2.		шт.	98	66	80	68	52	364

	Капитальный ремонт скважин, с учетом доукомплектации и модернизации установок для капитального ремонта скважин	общая стоимость	20,1	12,1	15,2	13,2	9,6	70,2
2.3.	Обустройство скважин (шлейфы, задвижки, устья скважин, блок входных ниток и другие)	км	31,0	39,0	54,0	64,0	63,0	251,0
		общая стоимость	8,0	6,7	9,7	11,7	11,3	47,4
2.4.	Строительство технологических установок (установка по подготовки нефти и сборные пункты нефти)	объект	1	1	1			3
		общая стоимость	0,02	0,02	0,02			0,05
<b>ИТОГО:</b>		<b>общая стоимость</b>	<b>94,8</b>	<b>188,7</b>	<b>182,2</b>	<b>205,0</b>	<b>187,6</b>	<b>858,2</b>
<b>ВСЕГО:</b>		<b>общая стоимость</b>	<b>1215,3</b>	<b>1 036,1</b>	<b>590,2</b>	<b>518,2</b>	<b>548,0</b>	<b>3 907,9</b>

Примечание. Объемы и стоимость работ будут уточняться в ходе реализации Программы и по результатам проведения конкурсных торгов.