



## **О‘ЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI PREZIDENTINING QARORI**

2022 yil « 3 » февраля

№ ПП–113

### **О мерах по реализации проекта «Трансформация электроэнергетического сектора и устойчивая передача электроэнергии» с участием Всемирного банка, а также по развитию и повышению эффективности системы магистральных электрических сетей республики**

В целях развития системы магистральных электрических сетей республики, повышения ее надежности и безопасности, предотвращения системных аварий, а также устойчивого обеспечения электрической энергией отраслей экономики и населения:

#### **1. Принять к сведению, что:**

а) Советом директоров Всемирного банка 25 июня 2021 года согласовано финансирование инвестиционных проектов за счет льготного кредита в размере 330 млн долларов США и кредита, не предусматривающего льготы, в размере 50 млн долларов США Международной ассоциации развития, льготного кредита в размере 43 млн долларов США и грантовых средств в размере 4 млн долларов США Зеленого климатического фонда следующих компонентов проекта «Трансформация электроэнергетического сектора и устойчивая передача электроэнергии» (далее – проекты Всемирного банка):

«Внедрение программно-аппаратного комплекса диспетчерского управления и сбора данных (SCADA)»;

«Модернизация и реконструкция подстанций магистральных электрических сетей с участием Всемирного банка (Фаза II)»;

«Строительство новой подстанции 500 кВ «Кольцевая» и воздушных линий электропередачи напряжением 220, 500 кВ»;

«Внедрение Автоматизированной системы управления ресурсами (ERP) АО «Национальные электрические сети Узбекистана»;

б) 6 октября 2021 года подписано Мандатное письмо между АО «Национальные электрические сети Узбекистана» (далее – НЭСУ) и Европейским банком реконструкции и развития о выделении корпоративного кредита без государственной гарантии для финансирования инвестиционного проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Сарымай (Хорезмская область) – Джангельды (Бухарская область) протяженностью 130 км».

**2.** Утвердить основные технико-экономические показатели следующих инвестиционных проектов, направленных на обеспечение стабильной и устойчивой работы Единой энергетической системы, сокращение рисков, связанных с человеческим фактором в процессе оперативно-диспетчерского управления, предотвращение системных аварий и снижение затрат на транспортировку электрической энергии путем сокращения технологических расходов:

«Внедрение программно-аппаратного комплекса диспетчерского управления и сбора данных (SCADA)» согласно приложению № 1;

«Модернизация и реконструкция подстанций магистральных электрических сетей с участием Всемирного банка (Фаза II)» согласно приложению № 2.

При этом принять к сведению, что:

за счет внедрения единой электроэнергетической системы, в том числе современной, автоматизированной системы оперативного управления перетоками электрической энергии по электрическим сетям, обеспечивается бесперебойная и устойчивая работа энергетической системы;

путем замены физически и морально устаревшего электрического оборудования и оснащения на 22 подстанциях на новое, в том числе установки 20 комплектов новых силовых трансформаторов и автотрансформаторов на 10 подстанциях, увеличиваются мощности подстанций до 912,7 МВА;

затраты на капитальный ремонт оборудования и снижение потребляемого трансформаторами объема электроэнергии на собственные нужды сокращаются в среднем на 14,2 млн долларов США в год.

**3.** Министерству финансов совместно с Министерством инвестиций и внешней торговли и НЭСУ в срок до **1 марта 2022 года** обеспечить подписание заемного соглашения со Всемирным банком по финансированию проекта «Трансформация электроэнергетического сектора и устойчивая передача электроэнергии».

**4.** Уполномочить министра финансов подписать в установленном порядке от имени Республики Узбекистан соглашения о перекредитовании между Республикой Узбекистан и НЭСУ по использованию и своевременному возврату кредитов международных финансовых институтов.

**5.** Разрешить, по согласованию с Министерством инвестиций и внешней торговли, Министерством финансов, Министерством энергетики и кредиторами направлять сэкономленные средства по кредитам международных финансовых институтов, привлеченным в рамках проектов, указанных в приложении № 3, на финансирование других инвестиционных проектов НЭСУ.

**6.** Министерству энергетики в **недельный срок** внести на утверждение в Кабинет Министров меры по повышению эффективности инвестиционных проектов, реализуемых НЭСУ.

**7.** Государственному комитету по экологии и охране окружающей среды обеспечить в установленном порядке государственную экологическую экспертизу проектной документации и соблюдение требований законодательства об охране природы при реализации проектов.

**8.** Согласиться с предложением Министерства энергетики, Министерства финансов и Агентства по управлению государственными активами о передаче распределительных устройств напряжением 110–500 кВ, находящихся в распоряжении предприятий АО «Тепловые электрические станции» и АО «Узбекгидроэнерго», в ведение НЭСУ по балансовой (остаточной) стоимости вместе со штатными единицами, указанных в приложении № 4.

При этом имущество и имущественные права хозяйственных обществ, передаваемые от одной организации к другой в соответствии с настоящим пунктом, не являются объектом налогообложения по всем видам налогообложения.

Кабинету Министров в **десятидневный срок** утвердить «Дорожную карту» по реализации этих предложений.

**9. Возложить персональную ответственность на:**

министра энергетики Султанова А.С. – за обеспечение системного контроля за строительными работами по проекту, а также проведение регулярного анализа выполненных работ в рамках проекта и своевременное устранение выявленных недостатков;

председателя АО «Национальные электрические сети Узбекистана» Исакулова Д.А. – за качественную разработку проектной документации, своевременное и качественное выполнение строительных работ.

**10. Обсуждение** хода исполнения настоящего постановления, осуществление координации и контроля за деятельностью ведомств, ответственных за его исполнение, возложить на заместителя Премьер-министра Кучкарова Д.А.

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

**Президент  
Республики Узбекистан**



**Ш. Мирзиёев**

город Ташкент

Приложение № 1  
к постановлению Президента Республики Узбекистан  
от 3 февраля 2022 года № ПП-113

**Основные технико-экономические показатели инвестиционного проекта  
«Внедрение программно-аппаратного комплекса диспетчерского управления  
и сбора данных (SCADA)»**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Всего*	В том числе:		
				собственные средства АО «Национальные электрические сети Узбекистана»	кредит Всемирного банка	вклад Республики Узбекистан ***
<b>1</b>	<b>Общая стоимость проекта, в том числе:*</b>	тыс. долл. США в экв.	<b>125 000</b>	<b>6 000</b>	<b>115 000</b>	<b>4 000</b>
1.1	монтажные работы: SCADA/EMS	тыс. долл. США в экв.	<b>12 745</b>	-	<b>12 745</b>	-
1.2	телекоммуникационные сети	тыс. долл. США в экв.	<b>86 631</b>	-	<b>86 631</b>	-
1.3	RTU и адаптационные работы	тыс. долл. США в экв.	<b>14 844</b>	-	<b>14 844</b>	-
1.4	тренинги и обучение	тыс. долл. США экв.	<b>780</b>	-	<b>780</b>	-
1.4	налоговые и таможенные льготы	тыс. долл. США в экв.	<b>4 000</b>	-	-	<b>4 000</b>
1.5	финансовые расходы в инвестиционный период:**	тыс. долл. США в экв.	<b>6 000</b>	<b>6 000</b>	-	-

**Примечания:**

*\*) Окончательная стоимость инвестиционного проекта определяется по результатам конкурса на разработку проектно-сметной документации и поставку товаров (работ и услуг).*

*\*\*\*) Финансовые затраты могут варьироваться в зависимости от суммы и даты фактического использования кредита.*

*\*\*\*) Налоговые и таможенные льготы, учитываемые в качестве вклада Республики Узбекистан.*

**Основные технико-экономические показатели инвестиционного проекта  
«Модернизация и реконструкция подстанций магистральных электрических  
сетей с участием Всемирного банка» (Фаза II)**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Всего*	В том числе		
				собственные средства АО «Национальные электрические сети Узбекистана»	кредит Всемирного банка	вклад Республики Узбекистан ***
1	<b>Общая стоимость проекта, в том числе:*</b>	тыс. долл. США в экв.	<b>174 839,3</b>	<b>10 032,6</b>	<b>150 160,0</b>	<b>14 646,7</b>
1.1	<b>строительно-монтажные работы:</b> в иностранной валюте в национальной валюте	тыс. долл. США в экв.	<b>27 850,2</b> 27 850,2 -	- - -	<b>27 850,2</b> 27 850,2 -	- - -
1.2	<b>машины и оборудование:</b> в иностранной валюте в национальной валюте	тыс. долл. США в экв.	<b>122 309,8</b> 122 309,8 -	- - -	<b>122 309,8</b> 122 309,8 -	- - -
1.2.1	в том числе: на развитие инновационных технологий	тыс. долл. США в экв.	4 365,7	-	4 365,7	-
1.3	<b>прочие затраты:</b> в иностранной валюте в национальной валюте	тыс. долл. США в экв.	<b>1 965,4</b> 1 965,4 -	<b>1 965,4</b> 1 965,4 -	- - -	- - -
1.4	<b>налоговые и таможенные льготы</b> в иностранной валюте в национальной валюте	тыс. долл. США в экв.	<b>14 646,7</b> 14 646,7 -	- - -	- - -	<b>14 646,7</b> 14 646,7 -
1.5	<b>финансовые расходы в инвестиционный период:**</b> в иностранной валюте в национальной валюте	тыс. долл. США в экв.	<b>8 067,2</b> 8 067,2 -	<b>8 067,2</b> 8 067,2 -	- - -	- - -
2.	<b>Мощность проекта</b>	Модернизация 22 подстанций магистральных сетей, увеличение мощностей до 912,7 МВА				

**Примечания:**

\*) Окончательная стоимость инвестиционного проекта определяется по результатам конкурса на разработку проектно-сметной документации и поставку товаров (работ и услуг).

\*\*) Финансовые затраты могут варьироваться в зависимости от суммы и даты фактического использования кредита.

\*\*\*) Налоговые и таможенные льготы.

### ПЕРЕЧЕНЬ

кредитов международных финансовых институтов, привлеченных для финансирования инвестиционных проектов  
АО «Национальные электрические сети Узбекистана» и по которым ожидается экономия средств

млн долл. США

№	Наименование проекта	Мощность проекта	Наименование МФИ	Кредитный договор/заемное соглашение		
				дата и номер	общая стоимость	из них, ожидаемая экономия средств
1.	«Строительство линии электропередачи 220 кВ в габарите 500 кВ протяженностью 177 км от Навоийской ТЭС до переключательного пункта 220 кВ «Бесопан»	ВЛ-220 кВ 177 км	Европейский банк реконструкции и развития	20.11.2019 г. № 50691	80,285	25,4*
2.	«Строительство подстанции «Мурунтау» 500/220 кВ с двумя автотрансформаторами по 3x167 МВА»	500/220 кВ 3x167 МВА	Европейский банк реконструкции и развития	08.10.2018 г. № 50117	82,5	29,3*
3.	«Восстановление высоковольтной линии электропередачи Гузар – Регар (Л-507) 500 кВ на территории республики» и «Строительство в Сырдарьинской ТЭС воздушной линии 220 кВ и подстанции «Зафаробод» 220кВ».	ВЛ-500 кВ 64 км, ВЛ-220 кВ 2x140 км	Азиатский банк развития	12.11.2015 г. № 3285-UZB	150	31,8

4.	«Модернизация и реконструкция подстанций магистральных электрических сетей (Фаза I)»	Модернизация оборудования на 22 подстанциях на 220 и 500 кВ	Всемирный банк	20.09.2017 г. МАР № 5917-UZ, МАР № 5916-UZ, МБРР № 8664-UZ	150	25
----	--	---	----------------	--	-----	----

*\* Примечание: вышеуказанные показатели получены в результате маркетингового анализа и будут определены по итогам тендерных торгов.*



Приложение № 4  
к постановлению Президента Республики Узбекистан  
от 3 февраля 2022 года № ПП–113

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**открытых распределительных устройств напряжением 110–500 кВ,**  
**находящихся в ведении предприятий АО «Тепловые электрические**  
**станции» и АО «Узбекгидроэнерго», передаваемых**  
**АО «Национальные электрические сети Узбекистана» по балансовой**  
**(остаточной) стоимости**

№	Наименование электростанции	Напряжение открытого распределительного устройства (кВ)
<b>Тепловые электрические станции</b>		
1.	Сырдарьинская ТЭС	500/220
2.	Ново-Ангренская ТЭС	500/220
3.	Ташкентская ТЭС	500/220/110
4.	Навоийская ТЭС	220/110
5.	Талимарджанская ТЭС	500/220
6.	Туракурганская ТЭС	220
7.	Тахиаташская ТЭС	220/110
8.	Ангренская ТЭС	220/110/35
9.	Мубарекская ТЭЦ	220
<b>Гидроэлектростанции</b>		
10.	Чарвакская ГЭС	220
11.	Тупалангская, Зарчоб ГЭС-1,2	220/110
12.	Хаджикентская ГЭС	110

