



**O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI IQTISODIY TARAQQIYOT  
VA KAMBAG‘ALLIKNI QISQARTIRISH VAZIRLIGI HUZURIDAGI  
“LOYIHALAR VA IMPORT KONTRAKTLARINI KOMPLEKS EKSPERTIZA QILISH MARKAZI”  
DAVLAT UNITAR KORXONASI**

2022-yil 26 oktyabr № 45/01-04/2-4343 100084, Toshkent, Amir Temur shoh ko‘chasi, 107-B

**Министерство финансов  
Республики Узбекистан**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по итогам проведения комплексной экспертизы  
проекта закупочной документации по тендеру**

<b>Предмет закупки</b>	Работы по проектированию, поставке и строительству на условиях «под ключ» фотоэлектрической станции (ФЭС) на территории Министерства финансов Республики Узбекистан
<b>Номер и дата заявления заказчика</b>	№ 05/-22-32/10575 от 20.10.2022 г. (рег. № 38531 на сайте expertcenter.uz)
<b>Заказчик</b>	Министерство финансов Республики Узбекистан
<b>Основание для закупки</b>	Протокол видеоселекторного совещания под руководством Президента Республики Узбекистан от 10.06.2022 г. № 48; Годовая программа мероприятий по установке солнечных панелей в Министерстве финансов Республики Узбекистан и её учреждениях, утвержденная Министерством финансов Республики Узбекистан
<b>Источник финансирования</b>	Внебюджетные и кредитные средства (не уточнены)
<b>Заявленная стартовая цена</b>	7 140 000 000,0 сум с учетом НДС
<b>Основание для проведения экспертизы</b>	Закон Республики Узбекистан «О государственных закупках» от 22.04.2021 г. № ЗРУ-684 (далее - Закон), постановления Президента Республики Узбекистан от 08.01.2018 г. № ПП-3464 и от 25.07.2022 г. № ПП-332
<b>Сумма и дата оплаты экспертизы</b>	Оплата не взимается

По итогам проведения комплексной экспертизы проекта закупочной документации по тендеру на закупку комплексных работ по проектированию, поставке и строительству на условиях «под ключ» фотоэлектрической станции (ФЭС) на территории Министерства финансов Республики Узбекистан, ГУП «Центр комплексной экспертизы проектов и импортных контрактов» при Министерстве экономического развития и сокращения бедности Республики Узбекистан (далее – Центр) сообщает следующее.

Ранее по итогам экспертизы данной закупочной документации по тендеру Центром выдано заключение с замечаниями от 05.10.2022 г. № 45/03-07/2-6928, а также в рабочем порядке были направлены замечания для его доработки, которые были приняты во внимание, в частности форма и состав закупочной документации по тендеру приведены в соответствие с требованиями Положения о порядке проведения комплексной экспертизы закупочной документации по тендеру и технического задания на государственную закупку, утверждённого постановлением Президента Республики Узбекистан от 25.07.2022 г. № ПП-332, в том числе для расширения круга потенциальных поставщиков откорректированы технические параметры закупаемых товаров.

Учитывая изложенное, заказчику необходимо провести закупочную процедуру в соответствии с законодательством Республики Узбекистан, с обеспечением привлечения широкого круга субъектов предпринимательства (производителей, поставщиков) для участия их в тендере, путем размещения объявления о проведении тендера на специальном информационном портале, в средствах массовой информации и на официальном веб-сайте Заказчика.

Дополнительно сообщаем, что для обеспечения прозрачности и привлечения наибольшего количества участников при проведении закупочных процедур, после выставления объявления о закупке в специальном информационном портале, просим в течении 3-х календарных дней уведомить Центр (номер лота, ссылка на сайт и т.п.).

Директор

  
М. Аллабергенов


Заместитель директора

  
В. Исмаилов

Начальник управления

  
Б. Мухаммадиев

Начальник отдела

  
В. Файзуллаев

Ведущий специалист

  
З. Кудратов

Ведущий специалист

  
Ш. Муртазов



**«Утверждаю»**  
**Заместитель министра финансов**  
**Республики Узбекистан**

\_\_\_\_\_ **Ж.Абруев**

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ **2022 г.**

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение комплексных работ по проектированию, поставке и строительству  
на условиях «под ключ» фотоэлектрической станции (ФЭС) на территории  
Министерство Финансов Республики Узбекистан

Ташкент 2022г.

№ пп.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	<b>Основание для реализации проекта</b>	<p>Протокол видео селекторного совещания под руководством Президента Республики Узбекистан №48 от 10 июня 2022 года.</p> <p>Утвержденные мероприятия Министерства Финансов Республики Узбекистан и предприятий системы Министерства Финансов по установке энергосберегающих солнечных панелей.</p>
2.	<b>Наименование Заказчика</b>	<p>Министерство Финансов Республики Узбекистан.</p> <p>Реквизиты:  Р/с: 23402000300100001010  МФО: 00014  РКЦ ГУ ЦБ г. Ташкента  Казначейство Министерство Финансов РУз  ИНН: 201122919  Л/с: 401010860262667011311092001  ОКЕД: 84111  Адрес: г. Ташкент, ул. Истиклол 29.</p>
3.	<b>Цель и задачи проекта</b>	Цель проекта – заключается в комплексной организации повышения энергоэффективности и широкого развития по внедрению энергосберегающих технологий.
4.	<b>Место реализации проекта</b>	Здания Министерства Финансов Республики Узбекистан
5.	<b>Номенклатура производимой продукции</b>	Производство фотоэлектрической энергии для обеспечения нужд здания Министерства Финансов Республики Узбекистан.
6.	<b>Производственное кооперирование и инфраструктура объекта</b>	При проектировании обеспечить автоматическое бесперебойное переключение фотоэлектрических и традиционных источников электрического питания с выводом электрической энергии в существующую сеть организации.
7.	<b>Общая расчетная стоимость проекта</b>	<p>Выработка электроэнергии определяется проектом выработка фотоэлектрической энергии осуществляется по факту наличия солнечного излучения, падающего на панели.</p> <p>Стоимость контракта на условиях «под ключ» определяется по результатам тендерного отбора.</p>
8.	<b>Источники финансирования</b>	Внебюджетные средства Министерства Финансов Республики Узбекистан и банковский кредит
9.	<b>Финансирование строительства</b>	Заказчик перечисляет Подрядчику аванс в размере 15% от общей текущей стоимости работ по договору, текущее финансирование ежемесячно в размере 95 % от стоимости выполненных работ, с учетом пропорционального удержания выделенного аванса. Оплата подрядчику оставшихся 5% производится по истечении гарантийного срока
10.	<b>Сроки строительства</b>	Общий срок реализации контракта не должен превышать трёх месяцев (90 календарных дней).
11.	<b>Особые условия строительства</b>	<p>Строительство ФЭС осуществляется в условиях действующего предприятия.</p> <p>Подготовка территории под строительство выполняется за счёт средств Контрактора.</p>

12.	<b>Выделение очередей, пусковых комплексов, этапов строительства. Параллельное проектирование и строительство</b>	Выделение очередей и пусковых комплексов не предусмотрено. Параллельное проектирование не предусматривается
13.	<b>Вид выполняемых работ</b>	В объем контракта на условиях «под ключ» входит: - подготовка исходных данных, выполнение изыскательных, проектных работ и их согласование с уполномоченными органами; - выбор и закупка (по согласованию с Заказчиком) материалов и оборудования для выполнения всего проекта; - выполнение ремонтных, строительных, монтажных, сборочных и пусконаладочных работ. Отчет по результатам инструментального-технического обследования зданий и сооружений Министерства Финансов предоставляется Заказчиком.
14.	<b>Объём выполняемых работ</b>	1. Подготовка данных: - Проведение требуемых инженерно-технических изысканий. Оценка существующего состояния электрической системы на предмет возможной модернизации с учётом ввода в действие фотоэлектрической станции (установка ФЭС с максимальной мощностью на всей полезной площади объекта (на 4879 м <sup>2</sup> и 600м <sup>2</sup> ) до 700 кВт). - Разработка рабочих и эскизных проектов солнечных электростанций (проектирование ФЭС). - Разработка всей необходимой проектной документации, в том числе в части строительных конструкций и усиления существующих конструкций (при необходимости), и ее экспертиза в уполномоченных органах. 2. Модернизация существующей электрической системы (при необходимости) (Информация о существующие электрические системы будет предоставлена). 3. Строительство сетевой (ON-GRID) фотоэлектрической станции на основе выбранного и согласованного с Заказчиком варианта. 4. Подключение ФЭС к существующей электроэнергетической системе Заказчика. 5. Обучение персонала в части эксплуатации ФЭС, гарантийное обслуживание и техническая поддержка - не менее 24 мес.
15.	<b>Требования к проектированию</b>	Необходимую Проектную документацию разработать в соответствии с утверждённым заданием на разработку, структурой и требованиями действующей нормативной документации Республики Узбекистан и на основании согласованных с Заказчиком решений. Контрактору необходимо провести экспертизу и согласование в уполномоченных органах. Предусмотреть установку современного оборудования ведущих передовых производителей в соответствии с Законом о техническом регулировании №ЗРУ-213 от

		<p>23.04.2009г. и другими нормативными актами.</p> <p>Выдачу электрической мощности предусмотреть в соответствии со схемой подключения к единой электроэнергетической системе по согласованию АО «РЭС».</p> <p>Предусмотреть молниезащиту, заземление, освещение, выбор и прокладку кабеля в соответствии с требованиями норм и правил Республики Узбекистан.</p> <p>Требования к качеству и конкурентоспособности продукции принять в соответствии с действующими нормами и правилами Республики Узбекистан.</p> <p>Требования к режиму безопасности и гигиене труда принять в соответствии с нормами и правилами Республики Узбекистан.</p> <p>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций принять в соответствии с требованиями норм и правил Республики Узбекистан.</p> <p>Требования по энергосбережению предусмотреть в соответствии с требованиями законодательства, нормами и правилами Республики Узбекистан.</p> <p>Климатические и физико-геологические условия района строительства принять по КМК 2.01.01</p>
16.	<b>Режим работы ФЭС</b>	<p>Круглогодичный, круглосуточный (автоматическое переключение источников энергии, самодиагностика системы и выдача служебных сообщений, функции автоматического мониторинга, работы системы с архивированием данных, автоматический учёт электрической энергии).</p> <p>Выработка фотоэлектрической энергии осуществляется по факту наличия солнечного излучения, падающего на панели.</p>
17.	<b>Предполагаемые варианты реализации технической части</b>	<p>ФЭС такого типа целесообразно использовать в системах электроснабжения, в которых основное потребление солнечного электричества имеет место днем, а отключения централизованного электроснабжения редкие и недолгие.</p> <p>Достоинствами данной схемы построения ФЭС является возможность применения сетевого и автономного инверторов с минимальным набором опций, широко представленных на рынке многочисленными производителями.</p>
18.	<b>Состав объекта строительства</b>	<p>В состав сетевой фотоэлектрической системы, помимо монокристаллических солнечных панелей, также входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инверторы, преобразующие постоянный ток, генерируемый солнечными панелями, в переменный;</li> <li>- контроллеры максимального отбора мощности с солнечных панелей;</li> <li>- система мониторинга, позволяющая отслеживать параметры рабочего режима солнечной электростанции.</li> <li>- Металлоконструкции для крепления солнечных панелей.</li> </ul> <p>Дополнительно предусмотреть возможность установки следующего оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- автоматическую систему чистки солнечных панелей.</li> </ul>

		(при необходимости)																														
19.	<b>Основные требования к оборудованию</b>	<p>ФЭС должна соответствовать электротехническим стандартам и нормативам Республики Узбекистан. В случае отсутствия применимых стандартов Республики Узбекистан, Подрядчик может руководствоваться эквивалентными Международными стандартами.</p> <p>ФЭС должна оснащаться приборами для проведения оперативного мониторинга отдельных секций (групп) и/или инверторов.</p> <p>Вся ФЭС, включая все ее части, должна соответствовать климатическим условиям эксплуатации в Республике Узбекистан.</p> <p>Все испытания и свойства оборудования должны быть подтверждены соответствующими сертификатами, выданными производителями оборудования.</p> <p style="text-align: center;"><b>Солнечная панель</b></p> <table border="1"> <tr> <td>Тип солнечного элемента</td> <td>двухсторонний монокристалл</td> </tr> <tr> <td>Количество солнечных элементов в панели</td> <td>определить проектом</td> </tr> <tr> <td>Требуемая производительность фотоэлектрической панели в условиях стандартного испытания в соответствии с IEC 61215</td> <td>определить проектом</td> </tr> <tr> <td>Мощность одной панели, Вт</td> <td>определить проектом</td> </tr> <tr> <td>Номинальное напряжение, В</td> <td>определить проектом</td> </tr> <tr> <td>КПД солнечного элемента, %</td> <td>не менее 20</td> </tr> <tr> <td>Температура эксплуатации</td> <td>не менее -25 +65 °С</td> </tr> <tr> <td>Степень защиты панели от проникновения пыли и воды</td> <td>не менее IP66</td> </tr> <tr> <td>Площадь одной панели</td> <td>определить проектом</td> </tr> <tr> <td>Срок службы панели</td> <td>не менее 25 лет</td> </tr> <tr> <td>Сервисная гарантия</td> <td>не менее 24 месяцев с даты завершения монтажных и пусконаладочных работ</td> </tr> <tr> <td>Гарантийный срок на солнечные панели</td> <td>не менее 10 лет с даты поставки</td> </tr> <tr> <td>Гарантийный срок на деградацию солнечных панелей</td> <td>Гарантийная выдаваемая мощность не менее 80% от номинальной мощности по истечении 25 лет</td> </tr> <tr> <td>Учёт выработки активной мощности солнечных панелей</td> <td>Инвертор должен иметь соответствующие функции</td> </tr> <tr> <td>Сертификация солнечной панели</td> <td>требуется</td> </tr> </table>	Тип солнечного элемента	двухсторонний монокристалл	Количество солнечных элементов в панели	определить проектом	Требуемая производительность фотоэлектрической панели в условиях стандартного испытания в соответствии с IEC 61215	определить проектом	Мощность одной панели, Вт	определить проектом	Номинальное напряжение, В	определить проектом	КПД солнечного элемента, %	не менее 20	Температура эксплуатации	не менее -25 +65 °С	Степень защиты панели от проникновения пыли и воды	не менее IP66	Площадь одной панели	определить проектом	Срок службы панели	не менее 25 лет	Сервисная гарантия	не менее 24 месяцев с даты завершения монтажных и пусконаладочных работ	Гарантийный срок на солнечные панели	не менее 10 лет с даты поставки	Гарантийный срок на деградацию солнечных панелей	Гарантийная выдаваемая мощность не менее 80% от номинальной мощности по истечении 25 лет	Учёт выработки активной мощности солнечных панелей	Инвертор должен иметь соответствующие функции	Сертификация солнечной панели	требуется
Тип солнечного элемента	двухсторонний монокристалл																															
Количество солнечных элементов в панели	определить проектом																															
Требуемая производительность фотоэлектрической панели в условиях стандартного испытания в соответствии с IEC 61215	определить проектом																															
Мощность одной панели, Вт	определить проектом																															
Номинальное напряжение, В	определить проектом																															
КПД солнечного элемента, %	не менее 20																															
Температура эксплуатации	не менее -25 +65 °С																															
Степень защиты панели от проникновения пыли и воды	не менее IP66																															
Площадь одной панели	определить проектом																															
Срок службы панели	не менее 25 лет																															
Сервисная гарантия	не менее 24 месяцев с даты завершения монтажных и пусконаладочных работ																															
Гарантийный срок на солнечные панели	не менее 10 лет с даты поставки																															
Гарантийный срок на деградацию солнечных панелей	Гарантийная выдаваемая мощность не менее 80% от номинальной мощности по истечении 25 лет																															
Учёт выработки активной мощности солнечных панелей	Инвертор должен иметь соответствующие функции																															
Сертификация солнечной панели	требуется																															

Все фотоэлектрические модули должны быть одного типа и одного производителя, а также быть использованы, по крайней мере, в трех разных Проектах за последние два года.

Производство фотоэлектрических модулей должны быть сертифицировано в соответствии со следующими нормами:

- ISO 9001 – Системы управления качеством;
- ISO 14001 – Системы управления экологическими мероприятиями.

Фотоэлектрическая станция (ФЭС) должна иметь действующие сертификаты, выданные испытательными учреждениями в соответствии со стандартами IEC/EN, на соответствие следующим требованиям:

- испытание фотоэлектрических модулей на электрическую безопасность в соответствии с IEC/EN 61730;
- требования IEC/EN 61215 (для модулей с кристаллической структурой);
- требования IEC 61215/61646 к долговечности и испытаниям с циклическим воздействием температурой во влажной среде в рабочем состоянии;
- требования IEC 62804 Ред. 1.0 касательно снижения мощности вследствие деградации, вызванной потенциалом PID при температуре 85 °C и относительной влажности 85 %;
- Международный сертификат соответствия;
- Требования IEC 61345 к УФ-испытаниям фотоэлектрических модулей с минимальной иррадиацией 60 кВт·ч/м<sup>2</sup>.

Металлические детали фотоэлектрического модуля, служащие для фиксации модуля на несущей конструкции, должны быть выполнены из алюминия, нержавеющей стали или быть обработаны, в зависимости от обстоятельств, и соответствовать, как минимум, классу коррозии C3, согласно стандарту SS-EN ISO 12944-2. Толщина защитных покрытий должна соответствовать рекомендациями, исходящими из установленного стандарта.

Каждая фотоэлектрическая панель должна иметь уникальную маркировку/обозначение/знак качества, и должна иметь протокол измерения ее параметров. Подрядчик должен документально подтвердить согласие или обязательство изготовителя фотоэлектрических панелей, согласно которому Изготовитель гарантирует выходные параметры фотоэлектрических модулей.

### **Несущие панельные конструкции**

Площадь для размещения несущих панельных конструкций	Согласно площадью кровли
Тип	Неподвижный
Место монтажа	кровля
Несущая способность, выдержки нагрузки кровли	Не более 20 кг на одного м.кв. (уточняется при проектировании)
Наклон/кромка каждой из фотоэлектрических панелей относительно горизонтального уровня	30-36°



соответственно снизит свою мощность, чтобы обеспечить требования, предъявляемые к сети.

Кроме того, инвертор должен иметь устройство, которое может безопасно прерывать ток от фотоэлектрических модулей, поскольку они функционируют, когда на них падает свет, и не могут быть отключены. Без данного устройства отключение кабеля инвертора во время работы может привести к возникновению опасных электрических дуг, которые не гаснут из-за постоянного тока.

Все инверторы должны быть одного типа, одного производителя и должны быть использованы, по крайней мере, в трех разных Проектах за последние два года.

Инверторы должны иметь опцию регулирования реактивной мощности. К инверторам прилагается заверение/заявление производителя касательно эмиссии синусоидального тока.

Инвертор(ы) должны включать в себя: предохранители постоянного тока в инверторе, защиту от замыкания на "землю", сетевую защиту и защиту от перенапряжения категории III.

### **Измерение и регулирование состояния ФЭС**

С помощью системы измерения должна вестись запись электрических переменных/значений и состояния инверторов и/или рядов. Кроме того, с помощью системы должна вестись запись данных метеорологической станции.

Передача между инверторами и системой измерения должна быть выполнена с помощью линии передачи данных RS-485 или аналог, и затем информация передается по интерфейсу Ethernet или аналог, в то время как состояние и метеорологические данные на подчиненных подстанциях передаются посредством цифрового и аналогового ввода и перемещаются в Ethernet.

#### **Требования к отображению показателей**

Система измерения должна отображать фактические результаты измерений и состояние ФЭС в целом. В случае допущения ошибки автоматически создается отчет о дефекте.

#### **Требования к архивированию данных.**

Система измерения должна иметь достаточный объем памяти для сохранения всех данных, по крайней мере, сроком на шесть (6) месяцев, с возможностью восстановления данных и с возможностью запросов, поиска и экспорта в графическом изображении и формате таблиц \*.xls.

**Требования к системе по сохранению данных** выглядят следующим образом:

- сохранение измеренных метеорологических данных;
- данные по производству (производство/генерирование);
- характеристики мощности всех инверторов, а именно, показатели производства дневной выработки, полезной отдачи, общего объема производства;
- система автоматически предупреждает о наличии дефектов отдельных единиц оборудования ФЭС и сообщает о необходимости технического обслуживания отдельных элементов оборудования ФЭС;
- система осуществляет запись всех неполадок в системе и других событиях, занесенных в операционный дневник, запоминая такие события и определяя время их возникновения;

- система обеспечивает экспорт данных в формате \*.xls;
- система делает возможным оценку статистических данных по общему производству/ производству в зависимости от воздействия / световых лучей / энергетической экспозиции и введенных параметров прогноза погоды для возможного последующего предсказания производства.

### **Система проводки и соединения ФЭС**

Система проводки и соединения ФЭС должна включать межсетевое соединение фотоэлектрических панелей, инвертеров, блоков прерывателей и кабельную разводку до центрального распределительного щита. Распределительные щиты принять в соответствии с параметрами ФЭС.

Основная единица фотоэлектрических панелей должна состоять из нескольких фотоэлектрических панелей, соединенных в группу-ряд. Такие ряды будут подсоединяться непосредственно к локальному или центральному инвертору. В случае, если в инверторе используется встроенный предохранитель постоянного тока, промежуточные шкафы переменного тока могут не устанавливаться, если только они не предназначены для мониторинга рядов.

Все инвертеры на выходе переменного тока должны быть защищены соответствующими блоками выключателя и подсоединяться в общую трехфазную систему. Что касается одного общего кабеля вывода для группы инвертеров, вывод должен быть подведен к распределительному щиту в соответствующей трансформаторной подстанции. Группа инвертеров в целом должна иметь возможность отключения вручную от сети переменного тока с помощью дополнительного коммутационного устройства с ручным управлением.

#### **Распределение тока/линии постоянного тока.**

Кабели для сети постоянного тока фотоэлектрических панелей должны быть гибкими, термоустойчивыми, определены производителем как пригодными для использования в фотоэлектрических системах. Кабели, предназначенные для использования, должны отвечать требованиям стандарта огнеупорных материалов IEC 60332.

Укладка кабеля и соединительных проводов должна соответствовать стандартам работ при напряжении до 1000В. Подрядчик должен использовать многожильные луженые медные или алюминиевые провода.

#### **Распределение тока/линия переменного тока 400 В.**

Укладка кабеля между инверторами и трансформаторами должна соответствовать стандартам работ при напряжении 400В, иметь поливинилхлоридную (ПВХ) изоляцию. Размер медных проводников определяется проектом. Кабель следует закрепить на конструкциях или уложить в перфорированный кабеле провод, в лоток. Распределительные щиты должны быть расположены на открытом воздухе, с минимальным классом защиты не менее IP54.

#### **Общие требования к распределению тока/линии тока.**

Кабельные линии должны быть уложены в соответствии с ПУЭ Республики Узбекистан. Пересечения и параллельные

		<p>линии кабелей должны соответствовать ПУЭ Республики Узбекистан.</p> <p><b>Соединительные кабели.</b></p> <p>По требованию Заказчика необходимо, чтобы все соединительные кабели постоянного тока, находящиеся на открытом воздухе, имели минимальный класс защиты IP 66. Переходное сопротивление контакта соединительного кабеля определяется проектом. Минимальный уровень рабочих температур от -20 °С до +65 °С.</p> <p>Соединительные кабели должны быть стойкими к ультрафиолетовому излучению. Соединительные кабели должны иметь сертификат соответствия нормативам эксплуатации в условиях напряжения до 1000 В постоянного тока.</p>
20.	<b>Требование к контролю и порядку сдачи результатов работ</b>	<p>Согласно ШНК, ПУЭ и другими нормативно правовым документами.</p> <p>(см. ШНК 3.01.01-03; ШНК 3.01.04-19 и др. общие правила организации и технологии строительного производства)</p>
21.	<b>Страхования товаров</b>	Требуется
22.	<b>Требования к новизне</b>	Товар должен быть новым, ранее не использованным, не эксплуатируемым, год выпуска не ранее 2022 года.
23.	<b>Требования по количеству, периодичности, сроку, месту и условия поставки</b>	<p>Количество оборудования и материалов (установка ФЭС с максимальной мощностью на всей полезной площади объекта (на 4879 м2 и 600м2) до 700 кВт) определить проектом (Информация о существующие нагрузки будет предоставлена),</p> <p>Срок поставки - не более 3 месяцев после предоплаты,</p> <p>Место поставки - г. Ташкент ул. Истиклол 29, и ул. Янгишахар 11А.</p> <p>Условия поставки согласно Инкотермс DDP г. Ташкент</p>