**Аукционная документация**

**по площадке, включенной в План размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации и имеющей предварительное**

**технико-экономическое обоснование (парогазовая установка**

**в г. Туркестан) (далее – Первый вид аукционных торгов)**

**Заказчик:** Министерство энергетики Республики Казахстан

**Адрес:** Республика Казахстан 010000, город Нур-Султан, проспект Мәңгілік ел 8, 15 подъезд.

**Телефон:** + 7 (7172) 78-69-81

**Уполномоченный представитель:** Бахтыбаева Гульнара Курмангалиевна

**Телефон:** + 7 (7172) 74-02-94

**Секретарь комиссии:** Тукенов Асет Салимжанович

**Телефон:** + 7 (7172) 74-06-03

**Мобильный телефон:** + 7 701 310 18 19

**Электронная почта:** a.[tukenov@energo.gov.kz](mailto:tukenov@energo.gov.kz)

**Место, срок и время предоставления документов уполномоченному органу:**

**Место:** Министерство энергетики Республики Казахстан

**Адрес:** Республика Казахстан 010000, город Нур-Султан, проспект Мәңгілік ел 8, 15 подъезд, 407 кабинет.

**Срок:** с 1 июня по 15 июня 2022 года

**Время:** с 9.00 до 18.00 часов включительно по времени города Нур-Султан, выходные дни: суббота, воскресенье.

**Организатор аукционных торгов:** Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»

**Представитель:** Шагырбаева Акнур Абиковна

**Телефон:** +7 (7172) 64-91-87, 64-91-88

**Мобильный телефон:** + 7 701 372-88-88

**Электронная почта:** [Shagyrbayeva@korem.kz](mailto:Shagyrbayeva@korem.kz), [koremadm@korem.kz](mailto:koremadm@korem.kz)

**Адрес:** Республика Казахстан, 010000, город Нур-Султан, Есильский район, проспект Мәңгілік Ел, д. 10, Бизнес-центр «Kazyna Tower» 17, 19 этажи.

**Реквизиты:** БИН 040 340 004 109, ИИК KZ0696503F0008175819, в филиале АО «ForteBank» г. Нур-Султан, БИК IRTYKZKA, КБе 16, Свидетельство о постановке на учет по НДС Серия 62001 № 0015108 от 07.08.2012 г.

**Единый закупщик:** Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

**Представитель:** Калимова Асель Нурлановна

**Телефон:** + 7 (7172) 690-509

**Мобильный телефон:** + 7 701 736-59-30

**Электронная почта:** кalimova@kegoc.kz

**Адрес:** Республика Казахстан, город Нур-Султан, проспект Тауелсиздик 59, здание АО «KEGOC», офис 822

**Реквизиты:** БИН 130840019312, ИИК KZ 886018821001044121, в филиале АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKKZKX, Кбе 17, Свидетельство о постановке на учет по НДС Серия 62001 № 0015108 от 07.08.2012 г.

**Перечень аукционных торгов:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Дата проведения торгов** | **Зона ЕЭС РК** | **Тип** |
| 15.07.2022 г. | Южная зона (Туркестанская область) | Парогазовая установка |

**\*** *в состав основного оборудования ПГУ входят: газовые турбины с электрогенератором, котлы утилизаторы, паровые турбины с электрогенератором, байпасная и дымовая трубы.*

Победитель аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации самостоятельно определяет конфигурацию и производителя при условии выполнения требований Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 (далее – Правила) и Графика проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2022 год, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 14 января 2022 года № 17 (далее – График).

Необходимый объем финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах, указываемый в Графике, определяется в объеме, равным 1% от стоимости реализации проекта, определенной в рамках соответствующего предварительного ТЭО.

Срок принятия документов для участия в аукционных торгах от заявителей прекращается за 30 (тридцать) календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов (до 18.00 часов 14.06.2022г.), в соответствии с графиком проведения аукционных торгов, утвержденным уполномоченным органом.

1. **Общие положения**

1. Настоящая аукционная документация разработана на основании разработанного предварительного ТЭО на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в Туркестанской области – парогазовая установка с объемом услуги по поддержанию готовности электрической мощности в объеме 926,5 МВт\*мес и Правил.

В настоящей аукционной документации используются следующие основные понятия:

**1) аукционные торги на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – аукционные торги)** – процесс, организуемый и проводимый организатором аукционных торгов в электронной системе на основе аукциона, направленный на отбор проектов по строительству вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации и определение их индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;

**2) участник аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – участник аукционных торгов)** – юридическое лицо, прошедшее регистрацию в электронной системе организатора аукционных торгов и получившее статус участника;

**3) организатор аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (далее – организатор аукционных торгов)** – Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»;

**4) индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации** – тариф, определенный по итогам аукционных торгов;

**5) комиссия** – комиссия, создаваемая уполномоченным органом из числа не менее 9 человек, состоящая из представителей уполномоченного органа, заинтересованных государственных органов, национальной палаты предпринимателей и аккредитованных объединений субъектов частного предпринимательства, системного оператора, единого закупщика и организатора аукционных торгов, с целью принятия решений, связанных с организацией и проведением аукционных торгов, осуществляемых организатором аукционных торгов;

**6) финансовое обеспечение –** финансовые ресурсы в виде банковской гарантии или резервного аккредитива;

**7) заявитель** – юридическое лицо, планирующее участие в аукционных торгах;

**8) резервный аккредитив** – обязательство банка уплатить в пользу бенефициара по аккредитиву сумму по наступлению случая неисполнения лицом-должником обязательств перед бенефициаром (резервный аккредитив выпускается по системе SWIFT);

**9) торговая сессия** – процесс, в течение которого осуществляется подача заявок участниками аукционных торгов, определение тарифа аукционных торгов, и формируется реестр победителей аукционных торгов;

**10) уполномоченный орган** – Министерство энергетики Республики Казахстан;

**11) услуга по поддержанию готовности электрической мощности** – услуга, оказываемая энергопроизводящими организациями единому закупщику, по поддержанию готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок к несению нагрузки;

**12) договор на оказание услуг по регулированию электрической мощности (далее – договор по регулированию)** – договор, ежегодно заключаемый между системным оператором и победителем аукционных торгов по предоставлению услуги для компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки;

**13) договор покупки электрической мощности** – договор покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемый между единым закупщиком и победителем аукционных торгов, по индивидуальному тарифу на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации;

**14) электронная система** – комплекс организационных, технических, торговых, программных компонентов, обеспечивающих проведение аукционных торгов посредством интернета.

1.2 Секретарь комиссии формирует аукционную документацию и обеспечивает размещение на интернет- ресурсах уполномоченного органа и Организатора аукционных торгов.

1.3 Аукционная документация доступна к получению на сайтах: [www.gov.kz/memleket](http://www.gov.kz/memleket)/entities/energo и www.[korem](https://www.korem.kz/).kz.

1. **Требование к потенциальному участнику аукционных торгов**

**2.1** для участия в аукционных торгах заявитель представляет не позднее, чем за тридцать календарных дней до даты проведения аукционных торгов, уполномоченному органу следующие документы:

1) копия устава;

2) копия справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;

3) копия решения соответствующего органа юридического лица о назначении первого руководителя;

4) доверенность на представителя ***(в случае если представление интересов осуществляет не первый руководитель)***;

5) информация о реквизитах юридического лица ***(банковские реквизиты, адрес, контактные телефоны, электронный адрес)***;

6) финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах ***(оригинал данного документа)***;

7) письмо-подтверждение об ознакомлении заявителя с документацией, размещенной для участия заявителя в аукционных торгах на интернет-ресурсе уполномоченного органа по форме, согласно приложению 1 к аукционной документации;

8) предоставление заявителем в уполномоченный орган договор/соглашение/ меморандум о намерении (оригинал документа), заключенный с производителем генерирующих установок с маневренным режимом генерации, в рамках которого отражается готовность данного производителя, при победе заявителя на аукционных торгах, реализовать соответствующий проект по строительству вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, который обеспечит заявителю, как победителю аукционных торгов, возможность оказывать услугу по поддержанию готовности электрической мощности единому закупщику согласно соответствующему договору покупки электрической мощности, заключаемому по итогам аукционных торгов, а также будет соответствовать техническим, технологическим и эксплуатационным требованиям, указанным в приложении 1 к Правилам, с учетом требований аукционной документации, в том числе по требуемому диапазону регулирования;

9) вновь вводимые в эксплуатацию генерирующие установки с маневренным режимом генерации вводятся с использованием нового генерирующего оборудования (ранее не находившегося в эксплуатации и не устаревшего).

Документы, указанные в настоящем пункте, представляются заявителем в уполномоченный орган в прошитом виде, с пронумерованными страницами и последняя страница заверяется подписью - и печатью (если таковая имеется) заявителя, в запечатанном снаружи в конверте.

Оригинал документа, подтверждающего финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, прикладывается отдельно.

На этих конвертах должны быть указаны наименование и адрес заявителя, не менее двух адресов электронной почты (с функцией подтверждения информации о получении сообщения), контактные данные (мобильные телефоны с приложением WhatsApp и(или) Telegram), индекс и другая необходимая информация, определяющая местонахождение заявителя (с целью возврата пакета документов невскрытыми, если оно будет объявлено «опоздавшим»).

Все поступающие конверты с пакетами документов в адрес уполномоченного органа (его ответственным лицом) после 18:00 часов 14.06.2022г. отклоняются, не вскрываются и возвращаются представившему их заявителю.

Секретарь комиссии:

1) проверяет наличие документального подтверждения полномочий представителя заявителя, оформленного надлежащим образом, на предоставление конверта с пакетом документов;

2) вносит в журнал регистрации лиц, предоставивших конверт с пакетом документации, название и дату проведения аукционных торгов, полное наименование заказчика, и почтовый адрес заказчика, фамилию, имя, отчество секретаря комиссии, полное наименование и почтовый адрес заявителя, его БИН, дата и время регистрации конверта с заявкой на участие в конкурсе.

В журнале регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах указывает заявителей, которым было отказано в регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах, с изложением причины такого отказа.

Журнал регистрации конвертов с пакетом документов на участие в аукционных торгах должен быть прошит, страницы пронумерованы и запарафированы секретарём комиссии.

**2.2** Комиссия вскрывает конверты с пакетом документов в день заседания комиссии и изучает пакеты документов на предмет их полноты, соответствие техническим характеристикам согласно требованию аукционной документации, наличие ошибок в расчетах, наличие необходимых гарантий, всех подписей на документах, а также проверяет правильность оформления.

Рассмотрение пакета документов осуществляется в соответствии с Законом РК «Об электроэнергетике» (далее – Закон), Правилами. Комиссия отклоняет пакет документов в случае несоответствия их требованиям законодательства и аукционной документации, с указанием причины отклонения.

Комиссия рассматривает документы и принимает решение о допуске заявителей не позднее, чем за пятнадцать календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов (до 29.06.2022г.), проверяет документы, представленные заявителями в уполномоченный орган для участия в данных аукционных торгах, на наличие и соответствие требованиям, установленным пунктом 2.1 настоящей аукционной документации.

Секретарь комиссии формирует решение комиссии и обеспечивает размещение на интернет-ресурсе уполномоченного органа.

**2.3** Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах (оригинал документа), представленное заявителем в уполномоченный орган, направляется комиссией единому закупщику после рассмотрения данного документа комиссией.

**2.4** Заявители, чьи представленные документы соответствуют требованиям, установленным пунктом 2.1 настоящей аукционной документации, получают допуск к регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов, что закрепляется соответствующим решением комиссии.

Соответствующее уведомление направляется секретарем комиссии на представленные заявителем адреса электронной почты, указанные в пакете документов.

1. **Содержание аукционной документации по Южной зоне (Туркестанская область) – первый вид аукционных торгов**

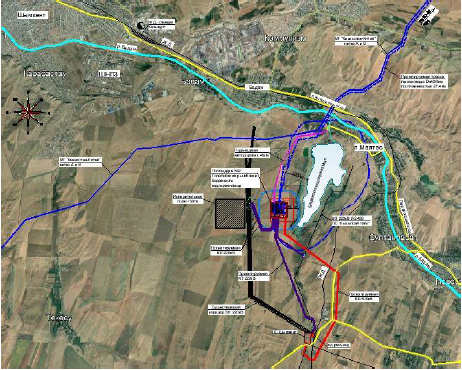
**3.1 Общая характеристика:**

- место размещения строительства ПГУ – Туркестанская область, район Толе би, вблизи Бадамского водохранилища, Юго-Восточная часть г. Шымкент, площадь 100 га.

Выбор наиболее оптимального места строительства генерирующих установок с маневренным режимом генерации производится на основе критериев, учитывающих экологические факторы, выдачу электрической мощности, подъездные пути, газоснабжение, водоснабжение и др.

Площадка для размещения строительства генерирующих установок с маневренным режимом генерации в границах отвода свободна от застройки и составляет 100га.

Площадка на строительства генерирующих установок с маневренным режимом генерации приведена ниже



- прогнозная стоимость реализации проекта: **722 689 млн. тенге с НДС** (с учетом электросетевого строительства);

Ориентировочная стоимость строительства (млн. тенге)

|  |  |
| --- | --- |
| Технико-экономическое обоснование (ТЭО) | 18 374,7 |
| Оборудование | 269 037,4 |
| Строительно-монтажные работы (СМР) | 193 619,3 |
| Затраты заказчика на управление проектом | 697,3 |
| Технический надзор | 1666 |
| Авторский надзор | 714,4 |
| НДС | 58 093,1 |
| Капитализация за период строительства ПГУ (4 года) | 180 487 |
| ИТОГО | 722 689 |
|  |  |

- необходимый объем финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах, указываемый в Графике, определяется в объеме, равным 1% от стоимости реализации проекта, определенной в рамках соответствующего предварительного ТЭО.

- прогнозный индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации: **16 299 800 тенге/МВт\*месяц (без НДС)** (с учетом электросетевого строительства);

- срок покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, равный **пятнадцати годам**;

- объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности: **926,5 МВт\*мес**;

- зона дефицита регулируемой электрической мощности в ЕЭС РК: Южная зона ЕЭС РК (Туркестанская область).

- скорость изменения объема регулировочной электрической мощности - не менее 10 МВт/минут;

- диапазон регулирования для генерирующих установок с маневренным режимом генерации рассчитывается согласно пункту 2 приложения 1 к Правилам. Так, для парогазовой электростанции диапазон регулировочной электрической мощности составляет +/-50% от Р (скорость изменения объема регулировочной электрической мощности 10 МВт/минута).

**Р – переменная база, в МВт, значение которой определяется на каждый час суток по следующей формуле:**

**Р = Рраб – max (Ртехн.мин.;Ртехнол.мин.)**

**Рраб –**значение рабочей электрической мощности генерации электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

**Ртехн.мин. -** значение технического минимума электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

**Ртехнол.мин.** – значение технологического минимум электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

**max (Ртехн.мин.;Ртехнол.мин.) –** наибольшее из значений **Ртехн.мин. и Ртехнол.мин.** в МВт;

**Рраб, Ртехн.мин.,Ртехнол.мин. -** определяются согласно Правилам рынка мощности. Задействование регулировочной электрической мощности производиться на загрузку в пределах рабочей электрической мощности, на разгрузку до наибольшего из значений **Ртехн.мин. и Ртехнол.мин.** электрической станции энергопроизводящей организации.

- основное топливо – газ, резервное топливо - дизтопливо.

- предполагаемый график реализации строительства:

|  | ***2022г.*** | ***2023г.*** | ***2024г.*** | ***2025г.*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Разработка ТЭО, рабочего проекта |  |  |  |  |
| Строительно-монтажные работы |  |  |  |  |
| Ввод в работу |  |  |  |  |

**3.2 Внешние коммуникации**

В таблице сведен укрупненный объем строительства необходимых внешних коммуникаций для проектируемых ПГУ на выбранной площадке.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подключение к газовой сети**  **(газоснабжение)** | **Подключение к эл. сети (схема выдачи мощности)** | **Водообеспечение** | **Канализация** |
| Строительство магистрального газопровода-  отвода Dн 426 мм, протяженностью 27,4 км по маршруту от точки присоединения на 1454 км  УПОУ магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент» | 1) Строительство ОРУ-500 кВ и ОРУ-220 кВ ПГУ-1000;  2) Строительство ВЛ 500 кВ с подключением к ПС-500  Шымкент (10 км);  3) Строительство новых ВЛ 220 кВ от ОРУ-220 ПГУ до ВЛ 220  кВ «ПС Шымкент – ПС Сас-Тюбе», «ПС Шымкент – ПС  Кызылсай тяга» и «ПС Шымкентская – ПС Шымкент» (30 км). | Проектируемые по-настоящему ПредТЭО водозаборные сооружения производительностью 16,80 тыс. м³/сут, 4900,0 тыс. м³/год предусматриваются из сети артезианских скважин, резервуаров запаса воды и насосной станции. | На площадке электростанции предусматриваются следующие системы  водоотведения:  - хозяйственно-бытовая канализация;  - канализация промышленных стоков;  - канализация аварийного слива трансформаторного масла. |

**3.2.1 Газоснабжение ПГУ.**

В качестве основного топлива для ГТУ в составе ПГУ, в соответствии с Техническим заданием, предусматривается газ из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Запрашиваемый объем газа согласован с АО «Национальная компания «QazaqGaz». Для присоединения ПГУ предусматривается строительство магистрального газопровода-отвода Dн 426 мм, протяженностью 27,4 км по маршруту от точки присоединения на 1454 км УПОУ магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в техническом коридоре действующих магистральных газопроводов и сопутствующих им инженерных коммуникаций магистрального газопровода «БГР-ТБА», магистрального газопровода «Газли-Шымкент», магистрального газопровода «Казахстан-Китай» по территории Сайрамского района - 9,2 км, г.Шымкент - 15,7 км и Толебийского района – 2,5 км. Точка подключения определена предварительными Техническими условиями, выданными собственником данной магистральной линии.

Технические параметры поставляемого газа соответствуют заводским требованиям производителей турбинных установок. Газопровод-отвод представляет с собой однониточный стальной газопровод подземной прокладки диаметром 325÷426 мм с глубиной заложения до верха трубы не менее 1,0 м на пахотных и орошаемых землях.

Источником газа для транспортировки по проектируемому газопроводу служит существующий магистральный газопровод "Бейнеу-Бозой-Шымкент". Присоединение газопровода-отвода на АГРС-"ПГУ" к магистральному газопроводу "Бейнеу-Бозой-Шымкент" осуществляется согласно техническим условиям ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент". Началом трассы принята врезка в существующий газопровод "Бейнеу-Шымкент" Dн1067 мм. Давление в точке присоединения по вариантам размещения площадок определены по данным гидравлических расчетов магистрального газопровода "Бейнеу-Бозой-Шымкент" производительностью 15,0 млрд.м3/год.

Координаты точки подключения обозначены как 42°22'07.1"N 69°55'04.9"E, 42.368633, 69.918029)

Предварительная трасса прохождения магистрали газопровода от магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» показана на рисунке. При предварительном выборе трассы учитывались все критерии (рельеф, естественные и искусственные препятствия, соответствие нормативным данным и пр.).



**Рисунок** Предварительная трасса прохождения магистрали газопровода от магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»

**Строительство** **газовой инфраструктуры** планируется осуществить **за счет местного бюджета,** в этой связи в индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации не включены расходы по строительству газовой инфраструктуры.

Оптовая цена на газ для победителя аукционных торгов будет рассчитана согласно подпункту 5) пункта 7 Правил определения предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и предельных цен сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне электронных торговых площадок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 декабря 2014 года № 209.

На следующей стадии проектирования необходимо рассмотреть с АО «Национальная компания «QazaqGaz» выделение объемов газа и подключение ко второму магистральному газопроводу с его строительством для обеспечения подачи резервного топлива – газа с исключением использования дизельного топлива.

**3.2.2 Водные ресурсы**

Источником водоснабжения электростанции определены подземные воды Бадам-Сайрамского месторождения подземных вод, расположенное в среднем течении р. Бадам, в 1,5 км к юго-востоку от г. Шымкента.

Месторождение эксплуатируется с 1965 г., было разведано для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Шымкента с потребностью 484,0 тыс. м³/сут.

Подземные воды пресные, с минерализацией 0,76-0,9 г/л, сульфатно- гидрокарбонатные, натриево-кальциевые.

Бадам-Сайрамское месторождение эксплуатируется двумя водозаборами площадным хозяйственно-питьевым из 13 скважин, расположенным на территории Шымкентского свинцового завода, и линейного промышленного из 19 скважин, расположенного вдоль р. Бадам. Современный водоотбор составляет 90,22 тыс. м³/сут.

Водозаборные сооружения производительностью 16,80 тыс. м³/сут, 4900,0 тыс. м³/год предусматриваются из сети артезианских скважин, резервуаров запаса воды и насосной станции.

На следующей стадии проектирования необходимо выполнить переоценку

запасов подземных вод.

На площадке электростанции рассмотрены следующие системы водоснабжения:

- техническое водоснабжение;

- хозяйственно-питьевое;

- производственно-противопожарное.

На площадке электростанции вода используется на хозяйственно-питьевые нужды, пожаротушение, полив зеленых насаждений и автодорог.

Максимальный расход исходной воды электростанции составит 700,0 м³/час, 4900,0 тыс. м³/год, в том числе:

- 525,0 м³/час – на ВПУ подпитки котлов;

- 120,0 м³/час – на водоподготовку питьевой воды;

- 48,5 м³/час – на восполнение противопожарного запаса воды в

резервуарах в случае пожара;

- 6,5 м³/час – на полив зеленых насаждений и автодорог.

Уточненный общий объем требуемой воды и состав оборудования водообеспечения будет определяться на следующих этапах проектирования.

**3.2.3 Земельный участок и точка подключения к электрическим сетям**

Местонахождение земельного участка: Туркестанская область, район Толе би, вблизи Бадамского водохранилища, Юго-Восточная часть г. Шымкент.

Подключение парогазовой установки одной ВЛ-500 кВ к ОРУ 500 кВ ПС-500 Шымкент и методом «заход-выход» к существующим ВЛ-220 кВ ПС Шымкентская – ПС Шымкент, ПС Шымкент – ПС Кызылсай тяга, ПС Шымкент – ПС Сас-Тобе



Принципиальная схема подключения



**3.3 Потребность в тепловой и электрической энергии**

Потребность ПГУ в топливе определяется мощностью установленных механизмов для производства и отпуска потребителям продукции, а также мощностью токоприемников, обеспечивающих соответствующие условия труда и техники безопасности на производстве.

Потребность ПГУ в тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение определяется по температурному графику на основании расчетов потребности в тепле каждого здания и сооружения в зависимости от его назначения, условий эксплуатации и используемых систем отопления и вентиляции, с учетом потребности проектируемых зданий и сооружений.

**3.4 Соответствие проекта государственным программам, нормативным**

**правовым актам.**

Строительство маневренной электростанции в Туркестанской области соответствует реализации Плана размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденного Министерством энергетики РК.

Заложенные в ПредТЭО мероприятия соответствуют требованиям законодательства Республики Казахстан в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности и обеспечить современный уровень энергоэффективности и энергосбережения, отвечающий последним достижениям науки и техники, для выбираемого типа оборудования.

**3.5 Природно-климатические условия участка строительства:**

Согласно материалам Технического отчета по инженерно-геологическим материалам:

-климатический подрайон - IVA;

-нормативное ветровое давление (IV район) - 77 кг/м2;

-нормативная снеговая нагрузка на грунт (район – I) - 0,8 кПа, 80 кг/м2 (НТП РК 01-01-

3.1(4.1) -2017).

-расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 20,6° С;

-нормативная глубина промерзания грунтов (супесь) - 0,76 м;

-крупнообломочные грунты -0,92м;

-сейсмичность площадки строительства - 7 баллов.

Грунтовые воды на глубине 3,9-4,2 м.

**3.5.1** ПГУ должна обеспечиваться с соблюдением установленных природоохранным законодательством РК ограничений по величинам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

**3.5.2** Разработать предварительную оценку воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями законодательства РК, с получением санитарно-эпидемиологического, радиологического и экологического заключений на земельные участки, а также возможно проведение общественного слушания.

**3.6 Инженерно-геологические условия площадки строительства**

Согласно отчёту об инженерно-геологических изысканиях, составленному в 2021 году ТОО «Инженерные изыскания», г. Шымкент (заказ 5026), до глубины 15,0 м выделены следующие инженерно-геологические элементы:

- почвенно-растительный слой (слабогумуссированная супесь) – 0,20 м;

- (ИГЭ-1) - супесь макропористая с корнями растений твёрдой консистенции с=5 кПа, ɸ=20º, Е=3,11 МПа, ɸ=1,81 г/см3 - 0,9-2,1 м;

-(ИГЭ-2) - галечниковый грунт с супесчаным заполнителем до 35%, с линзами песка мелкого с=0 кПа, ɸ=35º, Е=20 МПа, ɸ=2,10 г/см3 - 0,5-1,7 м;

- (ИГЭ-3) - галечниковый грунт с песчаным заполнителем до 25%, с включением валунов с=0 кПа, ɸ=35º, Е=40.01 МПа, (водонасыщенные) ɸ=2,2 г/см3 - 1,2-12,3 м.

Расчетное сопротивление 600кПа.

Супесь при замачивании обладает просадочными свойствами 1 типа.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 3,9-4,2 м, максимальный уровень в паводковый период - на 2,30 м выше установившегося.

По отношению к бетону марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе грунтовые воды среднеагрессивные.

Грунты по содержанию водорастворимых солей относятся к незасоленным. Грунты по отношению к бетонам марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе обладают сильными агрессивными свойствами, на сульфатостойком цементе не агрессивные. Грунты по содержанию хлоридов являются агрессивными.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 при содержании ионов HCO3 - =1,69-2,24 мг-экв/л в пересчёте на ионы SO4 -- = 959,0-984,0 мг/л на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – среднеагрессивная, на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-2013 –неагрессивная.

**4. Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах**

4.1 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгахвыпускается заявителем в пользу единого закупщика не позднее, чем за тридцать календарных дней до даты проведения аукционных торгов.

4.2 Информация о финансовом обеспечении заявки на участие ваукционных торгах является конфиденциальной и не подлежит разглашению.

4.3 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах должно быть свободно от прав требований третьих лиц, а также от других обязательств участника и (или) победителя аукционных торгов.

4.5 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах является гарантией того, что заявитель, при определении его победителем аукционных торгов, на условиях и в сроки, предусмотренные Правилами, заключит договор покупки электрической мощности с единым закупщиком и внесет подтверждение о наличии финансовых ресурсов для исполнения условий договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности заявки на участие в аукционных торгах, выпускаемых по системе SWIFT:

1) банковская гарантия, оформленная в соответствии с Правилами выдачи банками второго уровня банковских гарантий и поручительств, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14915);

2) резервный аккредитив.

4.7. Банковская гарантия или резервный аккредитив в качестве обеспечения заявки на участие в аукционных торгах предоставляется от банков-резидентов Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте которых не ниже «В» по Standard&Poor’s или «В-» по Fitch или «В3» по Moody’sInvestorsService либо рейтинг родительской организации (которой принадлежит более 50% акций банка-резидента Республики Казахстан) не ниже уровня «BВB» по Standard&Poor’s или «ВВВ» по Fitch или «Ваа2» по Moody’sInvestorsService.

При этом, банковская гарантия или резервный аккредитив банков-нерезидентов Республики Казахстан должны быть подтверждены банками-резидентами путем выпуска гарантии под контр-обязательства нерезидентов.

Банки-нерезиденты Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, которых не ниже «ВВВ» по Standard&Poor’s, «ВВВ» по Fitch «Ваа2» по Moody’sInvestorsService могут выпускать банковскую гарантию или резервный аккредитив без выпуска соответствующих контр-обязательств.

4.8 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах оформляется на срок действия, не менее 120 (ста двадцати) календарных дней с даты проведения аукционных торгов, и является безотзывным.

Допускается продление срока финансового обеспечения заявки на срок внесения обеспечения исполнения условий договора.

4.9. Выпущенное финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах должно пройти процедуру авизования в одном из банков-партнеров единого закупщика.

4.10. Оригинал авизованного финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах передается банком единому закупщику.

4.11. Единый закупщик проводит экспертизу финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах. В случае наличия замечаний, единый закупщик возвращает финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах на доработку авизующему банку.

4.12. Единый закупщик передает Заявителю оригинал финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах путем подписания акта приема-передачи финансового обеспечения на участие в аукционных торгах на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.

4.13. Оригинал документа, подтверждающего финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, прикладывается Заявителем отдельно от документов, указанных в пункте 2.1 настоящей аукционной документации, представляемых заявителем в уполномоченный орган в прошитом виде, с пронумерованными страницами.

4.14 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах (оригинал документа), представленное заявителем в уполномоченный орган, направляется комиссией единому закупщику после рассмотрения данного документа комиссией.

4.15 Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 3 (трех) рабочих дней со дня проведения аукционных торгов при наступлении одного из следующих случаев:

1) участник не стал победителем аукционных торгов в соответствии с итогами аукционных торгов, указанный случай не распространяется на претендента на заключение договора;

При подписании победителем договора и внесения им финансового обеспечения исполнения условий договора, обеспечивается возврат финансового обеспечения заявки претенденту в порядке, предусмотренном Правилами.

2) победитель или следующий претендент аукционных торгов заключил договор покупки электрической мощности и внес необходимый объем финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности.

4.16 Все банковские комиссии и расходы, связанные с финансовым обеспечением заявки на участие в аукционных торгах, в том числе и Банка получателя (бенефициара), оплачивает лицо – должник.

**5. Предоставление заявок на участие в аукционных торгах**

5.1 Организатор аукционных торгов находится по адресу: Республика Казахстан, 010000, город Нур-Султан, Есильский район, проспект Мәңгілік Ел, д. 10, Бизнес-центр «Kazyna Tower» 17, 19 этажи.

5.2 Заявка для регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов, заявителем, получившим допуск к регистрации в электронной системе, формируется на официальном интернет-ресурс организатора аукционных торгов для прохождения онлайн-регистрации https://[gmr.korem.kz](mailto:koremadm@korem.kz).

5.3 Для регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов заявитель обращается на официальный интернет-ресурс организатора аукционных торгов для прохождения онлайн-регистрации и представляет в его адрес в электронном виде следующие документы:

1) копия устава;

2) копия справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица;

3) копия решения соответствующего органа юридического лица о назначении первого руководителя;

4) доверенность на представителя (в случае, если представление интересов осуществляет не первый руководитель);

5) информация о реквизитах юридического лица (банковские реквизиты, адрес, контактные телефоны, электронный адрес).

5.4 После прохождения заявителем регистрации в электронной системе организатора аукционных торгов и оплаты заявителем тарифов на услуги организатора аукционных торгов, организатор аукционных торгов присваивает заявителю статус участника соответствующих аукционных торгов.

5.5 Участник не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты проведения соответствующих аукционных торгов, при изменении реквизитов или списка сотрудников участника, имеющих доступ в электронную систему, уведомляет об этом организатора аукционных торгов.

**6. Содержание заявки в участие в аукционных торгах**

6.1 Аукционные торги проводятся анонимно, дистанционно с использованием сети интернет, посредством интернет-ресурса электронной системы организатора аукционных торгов.

6.2 Аукционные торги проводятся в форме одностороннего аукциона.

6.3 В заявке на участие в аукционных торгах участника содержатся следующие основные сведения:

1) наименование участника;

2) аукционная цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная в национальной валюте Республики Казахстан без НДС;

6.4Участники подают заявки на участие в аукционных торгах в электронную систему в течение торговой сессии, при этом аукционные цены, указываемые в заявках, не должны превышать величину соответствующего предельного аукционного тарифа.

6.5Заявка участника, поданная на участие в аукционных торгах в электронную систему, не подлежит удалению.

6.6 Шаг изменения цены – не менее 10 (десяти) тысяч тенге за 1 (один) МВт в месяц.

6.7Фиксация даты и времени подачи заявок на участие в аукционных торгах в электронной системе осуществляется организатором аукционных торгов с точностью до миллисекунд.

**7. Требование к языку**

7.1Пакет документов, подготовленный заявителем, а также вся корреспонденция и документы, касательно аукционной заявки составляется и представляется на языке, на котором составлена настоящая конкурсная документация. Сопроводительная документация и печатная литература, предоставляемые заявителем, могут быть составлены на другом языке при условии, что к ним будет прилагаться точный (нотариально заверенный) перевод соответствующих разделов на языке аукционной документации, и в этом случае, в целях интерпретации пакета документов, преимущество будут иметь документы, составленные на государственном или русском языке.

**8. Подведение итогов**

8.1 Определение победителя осуществляется путем выбора заявки с наименьшей аукционной ценой, которая становится индивидуальным тарифом на услугу по поддержанию электрической мощности, определенным по итогам данных аукционных торгов.

8.2 По итогам проведенных аукционных торгов организатор аукционных торгов в течение 1 (одного) часа после закрытия торговой сессии отправляет участникам в электронном виде уведомления об итогах прошедших аукционных торгов. Письменные уведомления направляются участникам не позднее 18-00 часов по времени города Нур-Султан следующего рабочего дня.

8.3 Реестр победителей аукционных торгов публикуется на веб-сайте организатора аукционных торгов после проведения последнего вида аукционных торгов, согласно Графику.

8.4 В реестре победителей аукционных торгов для каждого вида аукционных торгов отражается следующая информация:

1) победитель (победители) аукционных торгов;

2) тариф (тарифы), определенный (определенные) по итогам аукционных торгов;

3) объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности, вошедшие в объем отбора в рамках аукционных торгов.

8.5 Организатор аукционных торгов, не позднее 1 (одного) рабочего дня после закрытия соответствующей торговой сессии, формирует и направляет уполномоченному органу итоги соответствующих проведенных аукционных торгов с расшифровкой пошагового проведения данных аукционных торгов и указанием полной информации о всех заявках на участие в аукционных торгах, поданных в рамках данной торговой сессии в электронную систему.

8.6 Уполномоченный орган вправе принять решение о проведении повторных аукционных торгов в течение 30 (тридцати) календарных дней, при объявлении несостоявшимися аукционные торги по следующим причинам:

- количество участников менее двух и суммарный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности заявок на участие в аукционных торгах на продажу не менее 130% объема отбора;

- не устранение технических неполадок на серверном оборудовании или сбои в электронной системе, приведшие к неработоспособности электронной системы организатора аукционных торгов, а также технических неполадок оборудования или каналов связи сети Интернет, явившиеся причиной невозможности доступа к торговой системе;

- длительный (более двух часов) перерыв в электроснабжении торгового зала и (или) серверного оборудования электронной системы.

**9. Порядок заключения договора с единым закупщиком**

9.1 Единый закупщик в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня подведения итогов аукционных торгов направляет победителю аукционных торгов проект договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Договор покупки электрической мощности оформляется в соответствии с типовым договором о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 683 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 12522).

При этом, договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации будет адаптирован в соответствии с Правилами.

9.2 Победитель аукционных торгов в течение тридцати календарных дней со дня получения проекта договора покупки электрической мощности подписывает указанный договор.

9.3 Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки электрической мощности предоставляется победителем аукционных торгов единому закупщику в течение 30 календарных дней после дня подписания договора покупки электрической мощности путем предоставления банковской гарантии, оформленной в соответствии с Правилами выдачи банками второго уровня банковских гарантий и поручительств, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14915) или резервного аккредитива, выпущенных по системе SWIFT.

9.4 Необходимый объем финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности, указываемый в Графике, определяется как произведение удельного значения финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности (в тенге/МВт) и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в МВт), указанного в Графике.

Удельное значение финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности составляет 1 000 000 (один миллион) тенге/МВт.

9.5 После заключения, победителем аукционных торгов, договора по покупке электрической мощности и внесения необходимого объема финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности, финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 3 (трех) рабочих дней со дня проведения соответствующих аукционных торгов.

9.6 При уклонении победителя аукционных торгов от заключения договора покупки электрической мощности и (или) не предоставления необходимого объема финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности в соответствии с Правилами, единый закупщик выставляет требование на оплату по финансовому обеспечению (представленного в виде банковской гарантии или резервного аккредитива), указанного в пункте 4 настоящей аукционной документации.

Деньги, полученные в результате оплаченного требования по банковской гарантии или резервному аккредитиву, зачисляются на специальный счет единого закупщика и (или) направляются единому закупщику.

9.7 Все банковские комиссии и расходы, связанные с финансовым обеспечением исполнения условий договора покупки электрической мощности, в том числе и Банка получателя (бенефициара), оплачивает победитель аукционных торгов.

9.8. Победители аукционных торгов возмещают единому закупщику затраты, понесенные на разработку предварительного ТЭО, на основании которого были проведены аукционные торги, в течение 30 (тридцати) дней с момента включения в реестр победителей аукционных торгов.

**Приложение 1 к аукционной**

**документации по площадкам**

**действующих энергопроизводящих**

**организаций**

**Письмо-подтверждение**

**об ознакомлении заявителя с условиями аукционной документации**

Настоящим (наименование организации, БИН) (далее – Компания) подтверждает, что планирует участие в аукционных торгах на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2022 год по площадкам, включенным в План размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации и имеющих предварительные ТЭО (по первому виду аукционных торгов), проводимых в 2022 году.

В целях подготовки к участию в данных аукционных торгах Компания ознакомлена и согласна с качеством и полнотой аукционной документации, подготовленной на основании разработанного предварительного ТЭО на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации в Туркестанской области – парогазовая установка с объемом услуги по поддержанию готовности электрической мощностью 926,5 МВт\*мес и в соответствии с Правилами организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных Приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 (далее – Правила).

Рассмотрев аукционную документацию по проведению аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2022 год по площадкам, включенным в План размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации и имеющих предварительные ТЭО (по первому виду аукционных торгов),предлагает осуществить строительство в соответствии со следующими техническими, технологическими и эксплуатационными характеристиками, диапазоном регулирования вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, характеризующие условия, указанных в приложениях 1 и 2 к Правилам **(подробное описание проекта с приложением одного из следующих подтверждающих документов: бизнес-плана/предварительного технико-экономического обоснования/ технико-экономического обоснования/иной документ)**:

1.Описание предлагаемого оборудования (по каждому виду оборудования) \_\_\_\_\_\_\_\_

2. Описание технических и технологических характеристик проекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Описание характеристик проекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Описание эксплуатационных характеристик проекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.Описание диапазона регулирования и технические возможности регулирования \_\_

На общую сумму\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
**(цифрами и прописью)**

Настоящее письмо-подтверждение содержит следующие документы:  
 1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 2.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 3.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 4.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 5.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Настоящим Компания обязуется, в случае признания по итогам аукционных торгов нашу компанию

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, **(наименование заявителя)**

победителем, завершить строительство в срок до 2025 года включительно.

Настоящим Компания подтверждает свою готовность в случае признания Компании победителем аукционных торгов в соответствии Правилами возместить единому закупщику в полном объеме затраты понесенные на разработку предварительного ТЭО, в сумме 142 800 000 тенге с НДС на основании которого были проведены аукционные торги, в течение 30 (тридцати) дней с момента включения в реестр победителей аукционных торгов.

Настоящим Компания обязуется, в случае признания по итогам аукционных торгов нашу компанию

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, **(наименование заявителя)**

победителем, внести обеспечение исполнения условий договора на сумму, в соответствии с Графиком и Правилами.

Настоящее письмо-подтверждение является действительным до момента заключения договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.

До момента заключения договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, настоящее письмо-подтверждение вместе с реестром итогов аукционных торгов будет выполнять роль обязательного договора между нами.

   
         \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
      (Подпись, дата)          М.П.          (Должность, Ф.И.О.)  
 

Имеющий все полномочия подписать письмо от имени и по поручению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
               (наименование заявителя, оригинал доверенность на право подписания)