



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

№ 165-Н/К

23.04.2025

Астана қаласы

город Астана

**Об утверждении тендерной
документации на строительство
генерирующих установок, вновь
вводимых в эксплуатацию**

В соответствии с пунктом 18 Правил проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №110 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10535), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить тендерную документацию согласно приложению к настоящему приказу.
2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в течение 3 (три) рабочих дней разместить настоящий приказ на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Е. Аккенжонов

Утверждена
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от «23» 04 2025 года
№ 165 - Н/К

Тендерная документация

Заказчик: Министерство энергетики Республики Казахстан

Адрес: Республика Казахстан 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19, Блок А

Телефон: +7 (7172) 78-97-53, + 77087587287.

Электронная почта: b.zarlyk@energo.gov.kz

Глава 1. Общие положения

1. Датой проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию по проекту строительства конденсационной электростанции в г. Экибастуз определено - « » 2025 г.

2. Зона Единой Энергетической Системы Республики Казахстан является – Северная зона Единой Электроэнергетической Системы Республика Казахстан, г. Экибастуз (пос. Солнечный).

3. Тип генерирующей установки, вновь вводимой в эксплуатацию является - конденсационная электростанция (угольная) установленной электрической мощностью не менее 2 640 МВт.

4. Техническими параметрами предприятия после реализации проекта являются следующее:

№	Наименование	ед. изм.	проект
1.	Установленная мощность	МВт	2 640
2.	Располагаемая мощность	МВт	2 640
3.	Собственные нужды	МВт	до 8%

5. Победитель тендера самостоятельно определяет конфигурацию и производителя генерирующей установки согласно условиям выполнения следующих технических требований:

- 1) тендерной документации;
- 2) строительных норм Республики Казахстан и Свода Правил Республики Казахстан стратегических объектов Республики Казахстан;
- 3) других нормативно правовых актов Республики Казахстан;
- 4) в части воздействия на окружающую среду (экологии) в проекте согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3» по строительству конденсационной электростанции, предусмотреть обязательное внедрение наилучших доступных техник (НДТ) с соблюдением пороговых уровней выбросов (ПУВ) для пыли, NOx, SOx, CO в атмосферный воздух при сжигании твердого топлива для новых и вновь строящихся установок согласно Справочника по наилучшим доступным техникам Заключение по наилучшим доступным техникам (НДТ) «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утвержденное Постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161, а также другие нормы и правила в соответствии с требованиями нового Экологического кодекса Республики Казахстан;

5) Схемы выдачи мощности электростанции согласованной с Системным оператором.

6. Победитель тендера обязуется спроектировать, построить, профинансировать, эксплуатировать, обслуживать угольную конденсационную электростанцию мощностью 2 640 МВт в г. Экибастуз Республики Казахстан.

7. Победитель тендера совместно с уполномоченным органом в сфере электроэнергетики подписывает договор, согласно приложению 1 к настоящей тендерной документации.

8. Заявка на участие в тендере включает в себя следующие документы:

1) заявление, оформленное по форме согласно приложению 2 к настоящей тендерной документации;

2) копии учредительных документов;

3) финансовое обеспечение заявки на участие в тендере выпущенная по системе SWIFT в пользу единого закупщика (**оригинал документа**) согласно Приложению 3 к настоящей тендерной документацией. Объем обеспечения определяется в размере, равном 1% от стоимости реализации проекта, установленной на основании соответствующего предварительного ТЭО.

Заявитель вправе выбрать вид финансового обеспечения заявки на участие в тендере — банковскую гарантию, оформленную в соответствии с Правилами выдачи банковских гарантий и поручительств, утверждёнными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2017 года № 21 (зарегистрированы в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14915), резервный аккредитив, выпущенный по системе SWIFT.

Банковская гарантия или резервный аккредитив в качестве обеспечения заявки на участие в тендере предоставляется от банков-резидентов Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте которых не ниже «B» по Standard&Poor's или «B-» по Fitch или «B3» по Moody'sInvestorsService либо рейтинг родительской организации (которой принадлежит более 50% акций банка-резидента Республики Казахстан) не ниже уровня «BBB» по Standard&Poor's или «BBB» по Fitch или «Baa2» по Moody'sInvestorsService.

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

Банки-нерезиденты Республики Казахстан, долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, которых не ниже «BBB» по Standard&Poor's, «BBB» по Fitch «Baa2» по Moody'sInvestorsService выпускают банковскую гарантию или резервный аккредитив без выпуска соответствующих контр-обязательств.

Финансовое обеспечение заявки на участие в тендере, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня наступления одного из следующих случаев:

а) участник не стал победителем тендера и направил письмо единому закупщику с просьбой освобождения (освобождения) финансового обеспечения на участие в тендере;

б) победитель в течение 50 (пятидесяти) календарных дней со дня подведения итогов тендера заключил договоры на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, на основании Типового договора на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 108 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10536) с уполномоченным органом, а также с единым закупщиком на основании Типового договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с победителем тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 683 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12522) и внесет финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки электрической мощности согласно Правилам проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 110.

В случае неисполнения победителем тендера условий, указанного в подпункте б) настоящей тендерной документации, единый закупщик выставляет требование на оплату по соответствующей банковской гарантии или резервному аккредитиву – в размере 100% от суммы финансового обеспечения на участие в тендере.

4) Предоставление документов, подтверждающих опыт работы на рынке приобретаемых работ, услуг и (или) в определенной отрасли.

Заявка на участие в тендере представляется заявителем в прошитом виде, с пронумерованными страницами, и последняя страница заверяется его подписью.

Если заявка на участие в тендере представляется не первым руководителем заявителя, заявитель представляет доверенность на представителя заявителя.

Глава 2. Описание и требуемые технические, качественные и эксплуатационные характеристики генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию

1) тип генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;	Паровые турбины конденсационного типа
2) вид основного и резервного топлива для генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;	Топливом на конденсационной электростанции определено: основное - Экибастузский уголь марки «КСН», растопочное - Мазут марки «М-100».
3) точка подключения к электрической сети и местоположение (координаты) площадки для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, с указанием требуемой даты (месяц, год) их ввода в эксплуатацию;	Выдача мощности генераторов № 1, 2, 3, 4 осуществляется на напряжении 500 кВ. Схема выдачи мощности ЭГРЭС-3 должна включать: - сооружение ОРУ 500 кВ на Экибастузской ГРЭС-3 по типовой схеме No500-17 (полуторная); Точка подключения: - две ВЛ 500кВ к ОРУ 500кВ ПС 1150кВ Екібастұз, - одна ВЛ 500кВ к ОРУ 500кВ ПС 500кВ Нұра (дополнительно будет уточнено в ходе проектирования). Местоположение: Павлодарская область, поселок Солнечный.
4) описание существующей и планируемой к созданию инфраструктуры на (и возле) площадки для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»;	«Схема выдачи мощности конденсационной электростанции мощностью 2640 МВт» в городе Экибастуз согласовано АО «KEGOC», предполагающая присоединение конденсационной электростанции к следующим ВЛ 500 кВ: - двумя ВЛ 500кВ к ОРУ 500кВ ПС 1150кВ Екібастұз, - одной ВЛ 500кВ к ОРУ 500кВ ПС 500кВ Нұра (дополнительно будет уточнено в ходе проектирования).

<p>5) условия обеспечения строительства внешней инженерной инфраструктуры до объекта строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»;</p>	<p>Развитая внешняя инфраструктура площадки ЭГРЭС-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличие близ расположенного источника первичного энергоресурса – Экибастузского месторождения с большими запасами угля; - освоенная площадка ЭГРЭС-2, на которой планировалось установить восемь энергоблоков электрической мощностью по 500 МВт каждый; - недоиспользуемая социальная сфера в пристанционном посёлке «Солнечный»; - действующие общестанционные вспомогательные производства, часть из которых была рассчитана для удовлетворения как нужд ЭГРЭС-2, так и для планируемой к строительству такой же по мощности и составу основного оборудования ЭГРЭС-3, площадка которой примыкает к площадке ЭГРЭС-2: – приемоотправочная железнодорожная станция; – озеро-охладитель с подводящим и отводящим каналами; – химводоочистка подпитки энергоблоков и подпитки теплосети; – золоотвал на озере Карасор (рассчитан на приём золы от трёх ГРЭС - действующих №1, 2 и планировавшейся ранее №3)
<p>6) требуемая электрическая мощность отпуска в сеть генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;</p>	<p>- электрическая мощность – не менее 2 640 МВт;</p>
<p>8) требуемый удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (в номинальном режиме);</p>	<p>до 280 г/кВтч</p>
<p>10) требуемые удельные выбросы азота (NO_x);</p>	<p>80-125 мг/Нм³</p>
<p>11) требуемые удельные выбросы серы (SO_x);</p>	<p>25-110 мг/Нм³</p>
<p>12) требуемые удельные выбросы твердых частиц (пыль);</p>	<p>≥300–1 000 - 35-60 мг/Нм³ ≥1 000 - 35-70 мг/Нм³</p>
<p>13) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»;</p>	<p>2 429 МВт*месяц</p>
<p>14) общий объем стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»;</p>	<p>Общая сметная стоимость строительства 3 033 035, 68 млн. тенге</p>
<p>15) значение 1 (одного) процента от общего объема стоимости генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно</p>	<p>30 330,36 млн. тенге</p>

заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»;	
16) максимально допустимый индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;	Согласно формуле: $\text{Возврат в год} = 3\,033\,035,68 \text{ млн. тенге} / 15 \text{ лет} = 202\,202,38 \text{ млн тенге}$ $\text{Индивидуальный тариф} = 202\,202,38 \text{ млн тенге} / 2\,429 \text{ МВт} = 83,25 \text{ млн.тенге}$ $83\,245,11 \text{ тыс тенге} / 12 \text{ мес} = 6\,937,09 \text{ тыс тенге за 1 МВт/мес}$
17) исходные данные для расчета максимально допустимого индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;	Стоимость проекта - 3 033 035, 68 млн. тенге; Срок возвращения инвестиций - 15 лет; Объем услуги – 2 429 МВт*месяц.
18) срок (продолжительность) строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, согласно заключению СИ-63-2023-ПЗ ПредТЭО «Строительство ГРЭС 3»	2025-2032 гг с даты подписания договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности*

*Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности заключается Единым закупщиком с победителем тендера и 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 за № 12522), с учетом требований «Правил проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию» утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2022 года №312.

Взаимоотношения между Единым закупщиком и победителем тендера по договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности регулируются посредством использования механизмов рынка электрической мощности, определяемых в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

**Проект договора на строительство генерирующих установок,
вновь вводимых в эксплуатацию**

_____ «__» _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

(наименование юридического лица, резидентство, дата создания, справка о регистрации, дата и номер, кем зарегистрировано или Ф.И.О. физического лица, гражданство, резидентство, номер и дата документа, удостоверяющего личность)
именуемое (-ый, -ая) в дальнейшем «Инвестор» в лице

(должность, Ф.И.О. лица, подписывающего договор)
действующего на основании _____

(устава, положения, доверенности № ____ от «__» _____ 20__ г.)

и _____
(уполномоченный государственный орган Республики Казахстан, осуществляющий руководство в области электроэнергетики)
в лице _____

(должность, Ф.И.О.) _____

именуемый в дальнейшем «Заказчик», по итогам проведенного Заказчиком

«__» _____ 20__ г. № ____ тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию (далее – тендер), заключили настоящий Договор о нижеследующем.

Глава 1. Предмет договора

Инвестор обязуется построить за счет собственных средств конденсационную электростанцию мощностью 2 640 МВт в г. Экибастуз (далее – Энергетический комплекс) и ввести в эксплуатацию Энергетический комплекс в соответствии с проектной документацией, разработанной согласно требуемых технических, качественных и эксплуатационных характеристик генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, СНиП и условиям настоящего Договора.

Заказчик обязуется в рамках своих полномочий оказывать Инвестору содействие в решении проблем и вопросов, возникших при проектировании, строительстве энергетического комплекса.

Глава 2. Сроки

1. Дата начала строительства Энергетического комплекса – через _____ дней после подписания настоящего Договора.
2. Дата ввода в эксплуатацию Энергетического комплекса: «__» _____ 20__ г.
3. Срок продолжительности строительства Энергетического комплекса может быть изменен дополнительным соглашением Сторон.

Глава 3. Сумма договора

4. Стоимость строительства Энергетического комплекса определена по результатам тендера и составляет _____ тенге (далее – сумма Договора).

5. Сумма Договора является фиксированной и может быть изменена только дополнительным соглашением, утвержденным обеими сторонами, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Глава 4. Права и обязанности Инвестора

7. Инвестор вправе:

- 1) вносить Заказчику предложения по всем вопросам строительства Энергетического комплекса;
- 2) заключать договоры с подрядными организациями на выполнение работ по настоящему Договору.

8. Инвестор обязан:

- 1) при уступке прав требований третьему лицу по настоящему Договору предварительно получить письменное согласие Заказчика;
- 2) выполнить работы в соответствии с проектной документацией, СНиП в указанные в настоящем Договоре сроки;
- 3) в течение всего времени выполнения работ соблюдать требования законодательства Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
- 4) письменно информировать Заказчика в течение пяти рабочих дней о заключении договора подряда с подрядными организациями. В информации должны излагаться предмет договора подряда, наименование и адрес подрядных организаций;
- 5) в письменном виде известить Заказчика о возникновении факторов, которые могут повлиять на сроки окончания строительства не позднее 3 (трех) рабочих дней после того, как Инвестору стало известно о них;
- 6) предоставлять Заказчику по его запросу информацию о ходе выполнения работ по настоящему Договору.

Глава 5. Права Заказчика

9. Заказчик вправе:

- 1) осуществлять мониторинг за ходом строительства и качеством выполненных строительно-монтажных работ, соблюдением сроков их выполнения;
- 2) для проведения мониторинга иметь свободный доступ во временные строения Инвестора и его подрядных организаций, склады, на рабочую территорию строительства.

Глава 6. Сдача и приемка Энергетического комплекса

10. Приемка завершеного строительством Энергетического комплекса осуществляется после выполнения Сторонами всех обязательств, предусмотренных настоящим Договором, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Инвестор уведомляет Заказчика о готовности к сдаче в эксплуатацию Энергетического комплекса за 30 рабочих дней.

12. Предварительная приемка Энергетического комплекса производится в течение 10 рабочих дней с даты, указанной в письменном извещении от Инвестора о готовности к сдаче в эксплуатацию Энергетического комплекса.

13. После окончания строительства Стороны подписывают акт по выполнению условий настоящего Договора.

Глава 7. Форс – мажор

14. Обстоятельства непреодолимой силы определяются в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

15. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

16. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами по настоящему Договору, в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы, будет существовать свыше шести месяцев, то Стороны будут иметь право пересмотреть или расторгнуть настоящий Договор.

Глава 8. Гарантии качества

17. Инвестор гарантирует:

- 1) надлежащее качество используемых материалов, конструкций, оборудования и систем, соответствие их проектным спецификациям, национальным стандартам и техническим условиям, обеспеченность их соответствующими сертификатами, техническими паспортами и другими документами, удостоверяющими их качество;
- 2) качество выполнения работ в соответствии с проектной документацией и действующими нормами, техническими условиями и СНиП;
- 3) своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при предварительной приемке Энергетического комплекса.

Глава 9. Ответственность сторон

18. В случае нарушения на Энергетическом комплексе правил техники безопасности труда, Инвестор несет полную материальную ответственность за все убытки, возникающие в результате таких нарушений.

19. Инвестор несет ответственность, предусмотренную законодательством Республики Казахстан, за несоблюдение правил техники безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

20. Инвестор обеспечивает работников всеми средствами безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Глава 10. Расторжение договора

22. Настоящий Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке, по соглашению Сторон либо в судебном порядке.

23. Если при исполнении настоящего Договора станет очевидным, что Инвестор не приступает к выполнению настоящего Договора в течение 180 календарных дней по истечении срока, предусмотренного настоящим Договором, Заказчик вправе в одностороннем порядке без обращения в суд расторгнуть настоящий Договор и поручить выполнение работы третьему лицу.

Глава 11. Конфиденциальность

24. Стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством Республики Казахстан, за несоблюдение сохранности любой информации (данных), оговоренной Сторонами договором, а также любой информации (данных), ставшей известной Сторонам в процессе выполнения настоящего Договора.

Глава 12. Порядок разрешения споров

25. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, по возможности разрешаются путем переговоров между сторонами.

26. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, стороны передают их на рассмотрение в судебные органы в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Глава 13. Заключительные положения

27. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

28. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам, без письменного согласия другой Стороны.

29. После подписания настоящего Договора все предварительные договоренности, обсуждения и корреспонденции между сторонами касательно настоящего Договора теряют силу.

30. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обязательства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к настоящему Договору.

31. Во всем, что прямо не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

32. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу для каждой из Сторон. В случае, если Инвестором выступает иностранное лицо, Договор составляется на казахском и на приемлемом для сторон языке.

Глава 14. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Инвестор	Заказчик
(наименование юридического лица или физического лица по виду договора)	(уполномоченный государственный орган Республики Казахстан, осуществляющий руководство в области электроэнергетики)
(страна местонахождения)	(страна местонахождения)
(город, почтовое отделение, улица, номер дома и офиса, номер факса, телефона)	(город, почтовое отделение, улица, номер дома и офиса, номер факса, телефона)
(номер расчетного или валютного счета, наименование обслуживающего банка, микро финансовая организация, индивидуальный идентификационный номер, код назначения платежа)	(номер расчетного или валютного счета, наименование обслуживающего банка, микро финансовая организация, индивидуальный идентификационный номер, код назначения платежа)
(должность, Фамилия Имя Отчество (при его наличии) лица, подписывающего договор, подпись, бизнес идентификационный номер, если лицо физическое, то его индивидуальный идентификационный номер)	(должность, Фамилия Имя Отчество (при его наличии) лица, подписывающего договор, подпись, бизнес идентификационный номер)

Заявление

Настоящим, _____

(указать полное наименование организации)

заявляет о своем намерении принять участие в тендере на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию (далее – тендер), указанном в объявлении Министерства энергетики Республики Казахстан от «___» _____ 20__ года.

Ознакомившись с:

1) вышеуказанным объявлением о проведении тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;

2) Правилами проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 110 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10535);

3) тендерной документацией на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию;

4) требованиями Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике», также Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612), вносим следующее предложение на тендер:

Мы готовы построить новую генерирующую установку (ранее не находившуюся в эксплуатации) согласно требуемых технических, качественных, эксплуатационных и экологических характеристик, определяемых Экологическим Кодексом Республики Казахстан, генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, при цене на услугу по поддержанию готовности электрической мощности в размере* _____ тысяч тенге за 1 мегаватт в месяц и объеме услуги по поддержанию готовности электрической мощности отпуска в сеть _____ мегаватт в месяц.

Приложение:

1) копии учредительных документов, на _____ листах;

2) Оригинал финансового обеспечения заявки на участие в тендере выпущенная по системе SWIFT в пользу единого закупщика. Объем обеспечения определяется в размере, равном 1% от стоимости реализации проекта, установленной на соответствующего предварительного ТЭО для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, в размере ** _____, на _____ листах.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя)_____
(подпись)

Примечание:

* цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указываемая в заявке на участие в тендере, указывается с точностью до целых в значении, не превышающем индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанного в тендерной документации;

** объем обеспечения определяется в размере, равном 1% от стоимости реализации проекта, установленной на соответствующего предварительного ТЭО для строительства генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию.

**Форма банковской гарантии/резервного аккредитива выпускается по системе SWIFT
(форма финансового обеспечения заявки на участие в тендере)**Наименование банка _____
(наименование и реквизиты банка)Кому _____
(наименование расчетно-финансового центра, БИН)Гарантийное обязательство № _____
« _____ » _____ Г.

(местонахождение)

(дата)

Мы _____ были _____ проинформированы, _____ что _____

(наименование участника тендера, БИН (для резидентов) либо аналог (для нерезидентов))

в дальнейшем «Заявитель», принимает участие в тендере на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, организуемых Министерством энергетики Республики Казахстан и в случае признания победителем _____ тендера, проводимых _____

_____ в _____ сроки, _____ установленные _____
(дата тендера)

законодательством Республики Казахстан, заключит договоры на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, на основании Типового договора на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 108 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10536) с Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – Договор 1), на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности с победителем тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию на основании Типового договора, утвержденного приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 683 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12522) с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – Договор 2), именуемым в дальнейшем «Бенефициар» и предоставит Бенефициару финансовое обеспечение исполнения условий договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии с пунктом 45 Правил проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 110 (далее – Правила).

Внесение Заявителем финансового обеспечения заявки на участие в тендере в виде банковской гарантии (резервного аккредитива) предусмотрено Тендерной документацией.

В связи с этим мы _____ настоящим берем на себя _____
(наименование банка)

безотзывное обязательство выплатить Бенефициару сумму, равную _____

_____ (сумма в тенге в цифрах и прописью,

по получении первого письменного требования Бенефициара на оплату с указанием суммы взыскания, сопровождаемое письменным заявлением о том, что Заявитель при признании его

победителем тендера, уклонился от заключения Договора 1 и Договора 2 и (или) не предоставил Бенефициару финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в соответствии с пунктом 45 Правил.

Требование Бенефициара на оплату и Заявление должны быть представлены нам через банк Бенефициара посредством аутентифицированного SWIFT сообщения либо на бумажном носителе с сопроводительным письмом Банка Бенефициара, подтверждающего, что лицо, подписавшее Требование и Заявление уполномочено подписывать от имени Бенефициара.

Данное гарантийное обязательство вступает в силу с даты проведения тендера, указанных выше.

Данное гарантийное обязательство действует в течение

_____ календарных дней с даты проведения

(не менее 60 (шестидесяти) календарных дней)

тендера и истекает полностью и автоматически, независимо от того, будет ли нам возвращен этот документ или нет, если Ваше письменное требование не будет получено нами к концу _____.

(дата)

Все права и обязанности, возникающие в связи с настоящим гарантийным обязательством, регулируются законодательством Республики Казахстан.

Подпись и печать гаранта

Дата и адрес