



Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

АО «Атырауская теплоэлектростанция» объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений на 2021 год:

Лот №77 «Проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы АО «АТЭЦ» за 2020 год».

Техническое задание на выполнение прилагается.

Срок и место предоставления услуг: до 1 апреля 2021 года, г.Атырау, пр.З.Кабдолова,9.

Общая сумма в тенге, без учета НДС, выделенная на закупки услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 1 200 000,00 тенге без НДС.

Условия платежа: Оплата за оказанные услуги будет осуществляться в течение 360 дней по факту оказания услуг на основании счета-фактуры Исполнителя.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до 12 часов 30 минут «15» марта 2021 года, по адресу г.Атырау, пр. З.Кабдолова,9, 4-этаж, каб. ОЗ.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются 14 часов 30 минут «15» марта 2021 года, по адресу г.Атырау, пр. З.Кабдолова,9, конференц-зал.

Требования к языку составления и представления заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках: Казахский или Русский.

АО «Атырауская теплоэлектростанция», тел: 8 7122 30-72-68
tec.zakup2020@gmail.com

Приложение:

1. Проект договора.

Президент АО «АТЭЦ»

Аленов М.К.

«___» _____ 2021г.

-
- При оценке и сопоставлении заявок поставщиков будет проверяться в программе бизнес-аналитик!
 - Өтінімді бағалау және салыстыру кезінде бизнес-аналитик бағдарламасымен тексеріледі!

Баға ұсынысын сұрату әдісімен сатып алу туралы хабарландыру

«Атырау жылу электр орталығы» АҚ 2020 жылға баға ұсынысын сұрату әдісімен сатып алу туралы хабарлайды:

Лот №77 «АЖЭО» АҚ 20120 жылға инвестициялық бағдарламаның орындалысы туралы сараптамалық қорытындысы.

Сатып алынатын қызмет көлемі техникалық тапсырмада көрсетілген.

Қызметті орындау мерзімі мен орны: 2021 жыл 1-ші сәуір айына дейін, Атырау қаласы, З.Қабдолов даңғылы,9.

Лот бойынша тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алуға бөлінген қосылған құн салығын есепке алмағанда, барлық шығыстарды ескере отырып, оның ішінде тасымалдау мен сақтандыруға, кедендік баждарды, салықтарды, алымдарды және басқаларды төлеуге бөлінген теңгедегі жалпы сома: 1 200 000,00 теңге ҚҚС-сыз.

Төлем шарттары: Тапсырыс беруші қызмет үшін ақшалай қаражатты Мердігердің есеп шотына аудару жолымен, қызметті ұсынған факті бойынша, Мердігердің фактура-шотының негізінде 360 банктік күн ішінде төлейді.

Әлеуетті өнім берушілердің баға ұсыныстары Атырау қ., З.Қабдолов даңғылы, 9, 4 қабат, экономикалық анализ бөлімі кабинетінде 15 наурыз 2021ж. сағат 12:30 дейін қабылданады. Баға ұсыныс салынған өтінімдері бар конверттер Атырау қ., З.Қабдолов даңғылы, 9, 4-қабат, акт залында 15 наурыз 2021ж. сағат 14:30 ашылады.

Қосымша ақпарат: Қазақстан Республикасының тіл туралы заңнамасына сәйкес өтінімді тапсыру, сатып алу туралы шартты жасасу және ұсыну тіліне қойылатын талаптар: қазақ немесе орыс тілінде ұсынылсын.

«Атырау жылу электр орталығы» АҚ, 060005, ҚР, Атырау қ., З.Қабдолов даңғылы,9.

ahps@mail.ru

Қосымша жалғанды:

1. шарт жобасы.

«АЖЭО» АҚ президенті



Аленов М.К.

**Техническое задание
на экспертное заключение по исполнению
инвестиционной программы АО «АТЭЦ» за 2020 год**

1. Проведение работы/услуги:

Проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2020 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге – производство тепловой энергии и снабжение тепловой энергией.

2. Цель работы/услуги:

Получение заключения технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2020 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге – производство тепловой энергии и снабжение тепловой энергией.

3. Исходные данные, описание базовых процессов (наличие утвержденной проектной документации, ТЭО, ТЭП, сведения о сырьевой базе, заданные параметры, особые условия для строительства, исходные документы, материалы, другое):

Услуги должны быть оказаны надлежащего качества в порядке и в сроки, согласованные Сторонами, с соблюдением требований Правил осуществления деятельности субъектами естественной монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. №73.

Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2020 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге осуществляется уполномоченным лицом (экспертом, экспертными организациями) включенным в список уполномоченных лиц, сформированный уполномоченным органом.

В ходе проведения технической экспертизы уполномоченные лица (эксперты, экспертные организации) устанавливают фактическое исполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы, соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности АО «Атырауская теплоэлектроцентраль».

Техническая экспертиза включает анализ технического состояния и оценку технических характеристик основных средств, в том числе оценку степени изношенности оборудования на дату проведения экспертизы, сроков его эксплуатации по классификационным группам, принятым в соответствии с законодательством РК в данной отрасли, проектной и технологической мощности оборудования.

В ходе технической экспертизы:

оценивается уровень задействованных основных средств, а также оценивается уровень соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент мощности, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополий.

проводится анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

дается оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

дается оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Содержание заключения технической экспертизы:

- 1) Вводная часть (перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ, информация о выделенных бюджетных и иных

- финансовых средствах, наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений СЕМ);
- 2) Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы;
 - 3) Синтезирующая часть (обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг с учетом их фактического состояния и требований инструкции и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом, соответствие установленной СЕМ периодичности всех видов ремонта требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации, оценка трудозатрат и численности персонала, определение соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда);
 - 4) Резолютивная часть (выводы и рекомендации о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов).

Заключение технической экспертизы представляется субъекту естественной монополии не позднее пяти рабочих дней со дня его завершения в 2-х оригинальных экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде.

4. Срок начала и окончания работ:

период оказания услуг с даты подписания договора до 1.04.2020 года.

5. Место проведения услуги: РК, 060005, Атырауская область, г.Атырау, пр.З.Кабдолова,9.

6. Нормативно-техническая документация для корректного описания предмета закупа :
Правила осуществления деятельности СЕМ, утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. №73.

Приложение 1 – Справочные материалы по субъекту естественной монополий.

Приложение 2 – Утвержденная инвестиционная программа АО «АТЭЦ».

7. Возможные поставщики: Уполномоченные лица (эксперты, экспертные организации), включенные в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций), сформированный уполномоченным органом.

8. ФИО и контактные данные ответственных сотрудников для уточнения, возникающих вопросов к техническому заданию:

Хан В.А. Тел: 87122 45-72-42

9. Требования к потенциальному поставщику:

Поставщик должен быть включен в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций) сформированный уполномоченным органом, иметь разрешительные документв для осуществления технической экспертизы, достаточными для исполнения обязательств по предоставлению услуг.

Эксперты, экспертные организации:

- обеспечивают сохранность представленных документов и конфиденциальность полученной информации.

-осуществляет непосредственно обследование объектов инвестиционной программы, а также изучают документацию по нему без передоверия своего права.

Приложения 1 – Справочная информация по субъекту естественной монополии.

«Атырауская ТЭЦ».

Основными видами деятельности акционерного общества «Атырауская теплоэлектростанция» (АО «Атырауская ТЭЦ») является производство и оптовая реализация электрической энергии, производство и снабжение тепловой энергией. Целью деятельности АО является эффективное и надежное энергоснабжение Атырауского региона. По оптовой поставке электрической энергии АО «Атырауская ТЭЦ» занимает доминирующее положение на товарном рынке электроэнергии Атырауской области. По производству и снабжению тепловой энергией как субъекта естественных монополий, регулируется Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по Атырауской области.

АО «Атырауская ТЭЦ» является основным поставщиком электроэнергии для энергопотребляющих организаций Атырауской области, а также является основным источником централизованного теплоснабжения города Атырау.

АО «Атырауская ТЭЦ» функционирует с 1963 года. В состав общества входит два промышленных объекта- Атырауская ТЭЦ и районная котельная.

На электростанции установлено основное оборудование:

КОТЛОАГРЕГАТЫ:

Станционный №1,2 типа БКЗ - 120 - 100 ГМ
Станционный №3-7 типа БКЗ - 160 - 100 ГМ
Станционный №8-9 типа ТГМ-151-«Б»
Станционный №10 типа БКЗ-160 - 100 ГМ
Станционный №11,12 типа ТГМ-151 «Б»
Станционный №13 типа ТГМ-159 СО
Станционный №14 типа ТГМ-151 «Б»

ТУРБОАГРЕГАТЫ:

Станционный №1,2 ПТ – 12-35 КТЗ
Станционный №3,4 тип ПТ - 25 - 90/10 М КТЗ
Станционный №5,6 тип ПТ - 60 - 90/13 ЛМЗ
Станционный №7 тип Т - 45/53 - 90 ЛМЗ
Станционный №8,9,10 тип ПТ - 25 - 90/10 М КТЗ
Станционный №12 тип К-100-90 ЛМЗ

ТУРБОГЕНЕРАТОРЫ:

Станционный №1,2 типа Т-12-2УЗ
Станционный №3,4 тип ТВС - 30
Станционный №5 тип ТВС - 60
Станционный №6,7 тип ТВФ - 63 – 2
Станционный №8,9 тип ТВС - 32
Станционный №10 тип ТВС – 32
Станционный №12 тип ТВФ-100-2

ТРАНСФОРМАТОРЫ СВЯЗИ:

Станционный №0 тип ТД – 40000/35/У1
Станционный №1,2 тип ТДНГ – 31500/35/110
Станционный №3 тип ТДТНГ- 75000/110
Станционный №4,5 тип ТДЦ - 80000/110
Станционный №6,7 тип ТД - 40000/110
Станционный №8 тип ТД - 40000/110
Станционный №10 тип ТДЦ - 125000/110

В настоящий момент:

Установленная электрическая мощность - 414МВт.

установленная паровая мощность – 2520 т/ч.

установленная тепловая мощность – 695 Гкал.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЭНЕРГИИ

ТЭЦ - это предприятие, продукцией которого является электроэнергия, а также теплоэнергия отпускаемая в виде пара или горячей воды.

Основными элементами ТЭЦ являются котельные установки, производящие пар с параметрами 100 кгс/см² и температурой 540 С; турбинная или паротурбинная установки, преобразующие теплоту пара в механическую энергию в режиме вращения ротора турбоагрегата, и электрические устройства (генератор, трансформаторы их.д.) обеспечивающие выработку э /энергии.

Основным элементом котельной установки является котел, по трубам и через барабан которого циркулирует вода, которая за счет энергии сжигания в топке котла топлива (природного газа на ТЭЦ) превращается в острый пар. Газообразные продукты сгорания, отдав свою теплоту воде, удаляются через дымовые трубы в атмосферу. Дымовая труба рассеивает продукты сгорания в верхних слоях атмосферы.

Полученный пар поступает по паропроводу к паровой турбине. Расширяясь в ней пар, вращает ротор, соединенный с ротором электрического генератора, в обмотках которого образуется электрический ток.

Электрическая энергия передается потребителям, через повышающие трансформаторы, которые повышают напряжение до 35 и 110 кВ, а затем электрическая энергия передается в сеть электроснабжающей компании. Часть электрической энергии используется на собственные нужды ТЭЦ.

Теплофикационная установка ТЭЦ объединяет бойлерные группы II и III очереди. Из регулируемых отборов турбин пар подается в бойлерные группы для подогрева химочищенной воды. Далее химочищенная вода подогревается в подогревателе сетевой воды до заданного температурного графика, теплоэнергия в виде горячей воды транспортируется по трубопроводам диаметром 500 и 800 мм и подается следующим категориям потребителей:

промышленным и бюджетным организациям, населению.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Основным энергетическим топливом является природный газ.

Исполнение инвестиционной программы за ожидаемый 2020 год по тепловой энергии.

Наименование мероприятий	Утверждено в тарифной смете на тепловую энергию согласно совместному приказу ДКРЕМ от 28.12.2020г. №111-ОД и Управления ЖКХ по Атырауской области от 29.12.2020г. №173-Ө	Фактическое освоение мероприятий по ИП за 2020г.
I. Оборудование для турбинного цеха	295 529,32	296 499,90
1.1. Приобретение и монтаж насосов Д6300 с электродвигателем, 2 шт.	7 142,86	7 142,86
1.2. Приобретение и монтаж насосов типа 1Д1250-125 с электродвигателем, 2 шт.	18 035,72	18 035,72
1.3. Приобретение подогревателя сетевой воды типа ПСВ-500-13-23 для монтажа теплофикационной установки БУ-5 IV очереди, 1 шт.	86 862,60	86 862,60
1.4. Приобретение латунных трубок Л-68 марка ДКРНМ ГОСТ 21646, ф19х1, L=4555мм для бойлеров типа ПСВ-500-3-23 (БОН2), ПСВ-500-14-23 (БПН4), 9 282шт.	58 482,07	58 482,07
1.5. Приобретение изоляционных материалов для монтажа БУ№5, 1 к-т	23 569,93	23 569,93
1.6. Приобретение запорной арматуры для монтажа БУ№5, 1 к-т	55 848,15	55 848,15
1.7. Приобретение дополнительных материалов для монтажа теплофикационной установки БУ-5 IV очереди, 1 к-т	26 151,15	26 932,71
1.8. Приобретение электродвигателя ВАН 118-630/6-12У3, 630 кВт, 500 об/мин 6000В(ЦЭН II водоподъема, I-III оч.), 1 шт.	9 634,17	9 634,17
1.9. Приобретение электродвигателя ВАН 118-1000/6-8КУЗ, 1000 кВт, 750 об/мин 6000В (ЦЭН №2,3 I водоподъема), 1 шт.	9 802,68	9 802,68
II. Оборудование для котельного цеха	2 522,39	2 522,39
2.1. Приобретение насосов КНС тип насоса АР-150 с эл.двигателем, 2 шт.- 1 шт.	541,76	541,76
2.2. Приобретение насосов КНС тип насоса АР-100 с эл.двигателем, 2 шт. - 1 шт.	400,58	400,58
2.3. Приобретение насоса БСК тип насоса К-100/65 с электродвигателем АиР 180М-2, 2 шт.	247,11	247,11
2.4. Приобретение насоса НД-2,5-100/250-К14А (фосфатный н-с), 2 шт.	319,91	319,91
2.5. Приобретение насоса НД-2,5-100/150-К14А (фосфатный н-с), 1 шт.	1 013,03	1 013,03
III. Оборудование для ЦТАИ	11 733,00	11 842,87
3.1. Приобретение уровнемеров для химического цеха, 12 к-т	3 429,79	3 429,79
3.2. Приобретение контрольно-измерительных приборов и оборудования технологической сигнализации защиты т/а №3, 1 к-т	8 303,21	8 413,08
IV. Оборудование для ХВО	6 177,57	6 177,57
4.1. Приобретение баков хранения серной кислоты в новом кислотном складе V=50м ³ (№1,2)	1 749,00	1 749,00
4.2. Приобретение бака ХОВ V=200м ³	4 428,57	4 428,57
Итого:	315 962,28	317 042,74