

«Атырау ЖЭО» АҚ

Хаттама № \_\_\_\_\_

2021 жылға №39 «ПТ-60-90/13 типті ст.№6-ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» лоты бойынша тендер тәсілімен жұмыстарды сатып алудың қорытындысы

Конференц-зал, 4 қабат  
Атырау к., Қабдолов даңғылы  
2 наурыз 2021 ж.  
14:30 сағ.

Тендерлік комиссия құрамы:

-Омарова Г.О. – экономика және қаржы жөніндегі тете-президент - тендерлік комиссияның төрағасы.

-Қабдрашев А.Т. – жалпы сұрақтар жөніндегі тете-президент – тендерлік комиссия төрағасының орынбасары;

Комиссия мүшелері:

-Канцева А.П. - Құқықтық және кадрлық жұмыс жөніндегі вице-президент;

-Мухамеджанова Е.Д. - бас есепші;

-Сатбалдиев Д.А. - МТҚБ бастығы;

-Асанов А.М. - заң бөлімінің кеңесшісі.

-Осипов А.А. – ЖДӨБ инженері.

Комиссия хатшылығы:

-Муканова Ж.М. – САБ бастығы.

- Онайбаев Т.Б. – сатып алу бойынша маман.

2021 жылдың 2 наурызы сағ. 14.30 «Атырау ЖЭО» АҚ конференц-залы (4 қабат) Атырау к. Қабдолов даңғылы, 9 мекен жайы бойынша 2021 жылға №39 «ПТ-60-90/13 типті ст.№6-ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» бойынша тендерлік тәсілімен сатып алудың қорытындысы өткізілді.

1.Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің атауы мен қысқаша сипаттамасы:

**Хаттамаға жалғанды**

2. Тендерлік өтінімдерді ұсынған әлеуетті өнім берушілердің атаулары мен мекенжайлары:  
Белгіленген мерзімде 2021 жылдың 2 наурызда сағат 12:30-ға дейін өтінімдердің №39 «ПТ-60-90/13 типті ст.№6-ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» лотына тендер тәсілімен сатып алуға қатысуға 1 (бір) ғана өтінім қабылданды:

-«ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС, Атырау қаласы, Шарипов көшесі 30А.

Жоғарыда айтылғандардың негізінде конкурстық комиссия шешім қабылдады:

1. Ереженің 2-тармағына, 83-тармағына сәйкес, №39 «ПТ-60-90/13 типті ст.№6-ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» лотына

АО «Атырауская ТЭЦ»

Протокол № \_\_\_\_\_

подведения итогов закупки способом конкурса путем тендера на 2021 год по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» .

Конференц-зал, 4 этаж  
2 марта 2021 г.  
г.Атырау, пр.3.Кабдолова,9  
14 :30 ч.

Тендерная комиссия в составе:

- Омарова Г.О. – вице-президент по экономике и финансам – председатель тендерной комиссии.

- Кабдрашев А.Т. – вице-президент по общим вопросам – заместитель председателя тендерной комиссии;

Членов комиссии:

- Канцева А.П. - вице-президент по правовым и кадровым вопросам,

- Мухамеджанова Е.Д. – главный бухгалтер;

- Сатбалдиев Д.А. – начальник ОМТС

- Асанов А.М.- юрисконсульт юридического отдела.

-Осипов А.А. – инженер ОПНР.

Секретариат комиссии:

- Муканова Ж.М. – начальник ОЗ.

- Онайбаев Т.Б. – специалист по закупкам.

2 марта 2021 года в 14<sup>30</sup> часов в конференц-зале АО «Атырауская ТЭЦ» (4 этаж) по адресу: г.Атырау, пр. 3.Кабдолова, 9 подведен итог закупки работ способом конкурса путем тендера на 2021 год по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13».

1.Наименования и краткие описания закупаемых работ:

**Прилагается к протоколу.**

2.Наименование и места нахождения потенциальных поставщиков представивших тендерные заявки:

В установленный срок до 12<sup>30</sup> часов 1 марта 2021 года для участия в закупках способом конкурса путем тендера по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» поступила только 1 (одна) заявка:

- ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой», г. Атырау, ул.Шарипова, 30А.


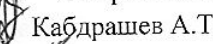
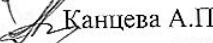

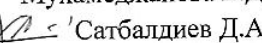

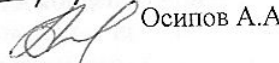
На основании вышеизложенного тендерная комиссия решила:

1. Согласно пп.2 п.83 Правил тендер по закупкам работ по лоту №39 «Капитальный

жұмыстарды сатып алу бойынша тендер өткізілмеген деп танылды.

2. Интернет-ресурста №39 «ПТ-60-90/13 типті ст.№6-ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» конкурсының жарамсыз деп танылуы туралы хабарлау арқылы барлық әлеуетті жеткізушілерді хабардар ету.

Қолдар:

 Омарова Г.О.  
 Кабдрашев А.Т.  
 Канцева А.П.  
 Мухамеджанова Е.Д.  
 Сатбалдиев Д.А.  
 Асанов А.М.  
 Осипов А.А.

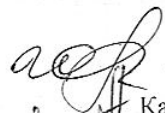
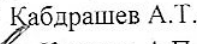
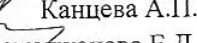

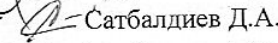
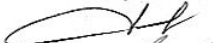
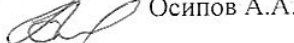
Хатшылық:



ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» признать несостоявшимся.

2. Уведомить всех потенциальных поставщиков путем размещения на интернет-ресурсе о признании тендера по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» несостоявшимся.

Подписи:

 Омарова Г.О.  
 Кабдрашев А.Т.  
 Канцева А.П.  
 Мухамеджанова Е.Д.  
 Сатбалдиев Д.А.  
 Асанов А.М.  
 Осипов А.А.

Секретариат:



АО «Атырауская ТЭЦ»

Протокол № \_\_\_\_\_

Заседания тендерной комиссии по закупкам работ на 2021 год по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» .

Конференц-зал  
г.Атырау, пр.3.Кабдолова, 9

3.03. 2021 г.

14:30 ч.

Тендерная комиссия в составе:

- Омарова Г.О. – вице-президент по экономике и финансам – председатель тендерной комиссии.
- Кабдрашев А.Т. – вице-президент по общим вопросам – заместитель председателя тендерной комиссии;

Членов комиссии:

- Канцева А.П. - вице-президент по правовым и кадровым вопросам,
- Мухамеджанова Е.Д.– главный бухгалтер;
- Сатбалдиев Д.А. – начальник ОМТС
- Асанов А.М.- юрисконсульт юридического отдела.
- Осипов А.А. – инженер ОПНР.

Секретариат комиссии:

- Муканова Ж.М. – начальник ОЗ.
- Онайбаев Т.Б. – специалист по закупкам.

3 марта 2021 года в 14:30 часов в конференц-зале АО «Атырауская ТЭЦ» (4 этаж) по адресу: г.Атырау, пр.3.Кабдолова, 9 было проведено заседание тендерной комиссии по закупкам работ на 2021 год по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» способом из одного источника.

**1.Обоснование применения способа закупок из одного источника**

Согласно Правил закупок АО «АТЭЦ» были проведены (1.03.21г.) закуп способ конкурса путем тендера по закупке работ на 2021 год по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» . На тендер поступила одна заявка от ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй».

Согласно пп.2 п.83 Правил тендер был признан не состоявшимся.

На основании пп.1 п.121 и пп.2 п.84 Правил АО «АТЭЦ» вправе произвести закуп работ по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» способом из одного источника.

Согласно п.124 Правил АО «АТЭЦ» запросило у ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» все необходимые документы и обоснования предлагаемой поставщиком цены на работ по данному лоту (11/703 от 02.03.2021г.), так как данная фирма имеет лицензию и квалификационный состав для осуществления работ. В ответ на наш запрос ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» представило коммерческое предложение с приложением документов подтверждающие квалификационные данные ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой».

**2. Краткое описание закупаемых работ:**

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Вскрытие корпусов ЦВД и ЦСД. Тип турбины: конденсационная. Начальное давление пара 8,83 (90) МПа(ата). Мощность турбины, МВт: независимо. Завод-изготовитель: независимо, по типам цилиндров: ЦВД наружный	штука	1
2	Вскрытие корпуса ЦНД турбин конденсационных и теплофикационных. Мощность турбины, МВт: независимо. Вид ресиверов: верхние, по видам корпусов: двухпоточный	штука	2

3	Разборка проточной части высокого и среднего давления турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Начальное давление пара 8,83 (90) МПа(ата). Завод-изготовитель: независимо, по видам проточной части: ЦВД	комплект	1
4	Разборка проточной части низкого давления турбин конденсационных и теплофикационных. Тип корпуса: двухпоточный, по видам проточной части	комплект	1
5	Ремонт крепежа корпусов ЦВД (наружного и внутреннего) и фланцев пароподводящих труб. Тип турбины: конденсационная. Начальное давление пара 8,83 (90) МПа(ата). Мощность турбины, МВт: независимо. Завод-изготовитель: независимо, по группам сложности ремонта: I	комплект	1
6	Ремонт каминных уплотнений ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт при разобранном цилиндре. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
7	Ремонт концевых уплотнений ЦВД при разобранном цилиндре турбин конденсационных и теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %. Мощность турбины, МВт: независимо, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
8	Ремонт обойм уплотнений ЦВД с шабрением горизонтального разъема и заменой сегментов уплотнительных колец турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
9	Ремонт обойм уплотнений ЦВД с шабрением горизонтального разъема и заменой сегментов уплотнительных колец турбин конденсационных и теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %, на цилиндр турбин мощностью 100-300 МВт	комплект	1
10	Ремонт обойм диафрагм ЦВД со смещением обоймы в осевом направлении турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
11	Ремонт обойм диафрагм ЦВД турбин конденсационных и теплофикационных. Ремонт с шабрением горизонтального разъема и заменой крепежа, на цилиндр при количестве обойм свыше 2 до 5 шт	комплект	1
12	Ремонт кольца сегментов концевых или промежуточных уплотнений цилиндра. Тип уплотнения: цельноточеное. Диаметр вала до 600 мм, при количестве гребней кольца до 10 шт	штука	40
13	Ремонт диафрагм ЦВД с шабрением горизонтального разъема, восстановлением надбандажных уплотнений и осевых зазоров, заменой уплотнительных колец турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 13-20 шт, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1



14	Ремонт диафрагм ЦНД конденсационных турбин. Ремонт с шабрением горизонтального разъема. Начальное давление пара 8,83-12,75 (90-130) МПа(ата), на цилиндр при количестве ступеней 9-12 шт	комплект	1
15	Ремонт РВД с очисткой от солевых отложений турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	ротор турбин	1
16	Ремонт РНД с очисткой от отложений турбин конденсационных и теплофикационных. Ремонт с очисткой от отложений. Начальное давление пара 8,83 (90) МПа(ата), при количестве ступеней	ротор	1
17	Проточка и шлифовка упорного диска ротора с установкой приспособления без вскрытия цилиндра турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	диск	1
18	Ремонт наружного корпуса ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт с устранением дефектов металла. Тип турбины: независимо, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	корпус турбин	1
19	Ремонт наружного корпуса ЦНД турбин конденсационных и теплофикационных и с противодавлением. Мощность турбины до 100 МВт	штука	1
20	Центровка проточной части ЦВД и ЦСД с исправлением тепловых зазоров. Тип турбины: конденсационная, теплофикационная и с противодавлением. Тип цилиндра: ЦВД. Количество ступеней 16-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	проточная часть цилиндра турбин	1
21	Центровка проточной части ЦНД с исправлением тепловых зазоров турбин конденсационных и теплофикационных. Тип цилиндра: однопоточный. Количество ступеней свыше 10 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	проточная часть цилиндра турбин	1
22	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип турбины: конденсационная, теплофикационная и с противодавлением. Тип цилиндра: ЦВД, с начальным давлением пара 8,83 (90) 12,75 (130) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
23	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип турбины: конденсационная и теплофикационная. Тип цилиндра: ЦНД, с начальным давлением пара 8,83 (90) 12,75 (130) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
24	Исправление реакции опор корпуса цилиндра (без работ по трубопроводам) турбин конденсационных и теплофикационных	две опоры	1
25	Ремонт ресиверных труб (без учета работ по их снятию и установке) турбин конденсационных и теплофикационных. Ремонт без опрессовки, на пару ресиверных труб турбин мощностью до 100 МВт	комплект	1
26	Контрольная сборка ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	цилиндр турбин	1

27	Контрольная сборка ЦНД турбин конденсационных и теплофикационных. Тип цилиндра: двухпоточный	цилиндр	1
28	Сборка и закрытие ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
29	Сборка и закрытие ЦНД турбин конденсационных и теплофикационных. Тип цилиндра: двухпоточный	цилиндр	1
30	Ремонт передней опоры турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт с перезаливкой вкладыша без выемки ротора. Тип подшипника в опоре: опорно-упорный, при диаметре вкладыша подшипника свыше 200 мм	опора	1
31	Ремонт скользящих поверхностей передней опоры и рамы турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт без снятия корпуса подшипника, при мощности турбины до 210 МВт	опора	1
32	Ремонт опоры РВД-РСД (РНД) турбин конденсационных и теплофикационных. Ремонт с перезаливкой двух вкладышей подшипников при вынутых роторах, по типам подшипников в опоре: опорные	опора	1
33	Ремонт опоры РТ-РГ турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутых роторах, при мощности турбин свыше 25 до 210 МВт	опора	1
34	Ремонт опоры РГ. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша без выемки ротора, по типам подшипников и диаметрам вкладышей: выносной, до 300 мм	опора	1
35	Ремонт валоповоротного устройства, при мощности турбин свыше 25 до 200 МВт	штука	1
36	Снятие, очистка, сушка и установка изоляционных прокладок стула подшипника генератора и возбудителя турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	штука	1
37	Устранение дефектов центровки валопровода турбоагрегата. Количество роторов валопровода 3 шт	валопровод	1
38	Устранение коленчатости соединения пары роторов турбоагрегата. Количество болтов в муфте до 12 шт	соединение	1
39	Ремонт муфты турбоагрегата. Ремонт без снятия полумуфты, по типу конструкции муфты: жесткая, полужесткая	полумуфта	2
40	Ремонт клапана автоматического затвора высокого и среднего давления (стопорно-регулирующего, отсечного). Ремонт с устранением дефектов металла выборкой и последующей шлифовкой, с начальным давлением пара до 12,75 (130) МПа(ата), по диаметрам клапанов до 500 мм	клапан турбин	1
41	Ремонт распределительного устройства регулирующих клапанов турбин с заменой изношенных деталей. Завод-изготовитель ЛМЗ, ХТГЗ, ТМЗ	устройство	1

42	Ремонт клапана регулирующего высокого и среднего давления (сбросного). Ремонт с устранением дефектов металла выборкой, последующей зашлифовкой и заменой изношенных деталей, с начальным давлением пара до 12,75 (130) МПа(ата), по диаметрам клапанов до 200 мм	клапан турбин	4
43	Ремонт распределительного устройства регулирующих клапанов турбин с заменой изношенных деталей. Завод-изготовитель ЛМЗ, ХТГЗ, ТМЗ	устройство	1
44	Ремонт и замена узлов парораспределения. Ремонт рычажных связей системы парораспределения турбин мощностью свыше 25 до 100 МВт	комплект	1
45	Ремонт системы регулирования и защиты. Разборка, очистка, дефектация узлов системы регулирования и защиты. Устранение дефектов или замена изношенных деталей. Сборка. Заполнение формуляров. Тип турбины: конденсационная, с мощностью свыше 25 до 100 МВт	система турбины	1
46	Ремонт системы регулирования и защиты. Снятие характеристик системы регулирования. Настройка по заводским данным с подгонкой узлов: Подготовка и установка приспособлений и приборов. Снятие характеристик. Анализ причин, вызывающих нарушение работы. Наладка, подгонка узлов. Корректировка настройки в соответствии с данными завода-изготовителя. Заполнение формуляров, составление акта и отчета. Тип турбины: конденсационная, с мощностью до 25 МВт	система турбины	1
47	Ремонт системы регулирования и защиты. Снятие динамических характеристик системы регулирования и защиты с целью определения временных параметров: Установка датчиков и подготовка приборов. Проведение замеров. Оформление техдокументации. Тип турбины: конденсационная, с мощностью свыше 25 до 100 МВт	система турбины	1
48	Ремонт системы регулирования и защиты. Разборка, очистка, дефектация узлов импульсной части системы регулирования и защиты. Устранение дефектов или замена изношенных деталей. Сборка. Настройка по заводским данным. Анализ результатов настройки и оформление техдокументации. Тип турбины: конденсационная, с мощностью свыше 25 до 100 МВт	система турбины	1
49	Ремонт системы регулирования и защиты. Определение временных характеристик системы регулирования и защиты от разгона: Ознакомление со схемой, установка датчиков и приборов. Сборка схемы осциллографирования. Осциллографирование переходных процессов работы системы регулирования и защиты от разгона на остановленной турбине и при мгновенных сбросах нагрузки частично и до нуля. Анализ результатов, разработка рекомендаций. Оформление техдокументации. Тип турбины: конденсационная, с мощностью свыше 25 до 100 МВт	система турбины	1
50	Виброобследование турбоагрегата. Тип турбины: конденсационная, при мощности агрегата, МВт: свыше 25 до 50. При выявлении причин повышенной вибрации опор и разработке рекомендаций по их устранению к трудоемкости применяется коэффициент $k = 1,6$	штука	1



51	Балансировка валопровода турбоагрегата на месте, с мощностью свыше 25 до 50 МВт. При выполнении балансировки ротора генератора на критической частоте вращения с переносом грузов на бочку ротора к трудоемкости применяется коэффициент $k = 1,6$	агрегат	1
52	Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов, с массой свыше 15 до 25 тонн	ротор	2
53	Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов, с массой свыше 15 до 25 тонн. При установке грузов в дополнительные плоскости применяется надбавка, определяемая с помощью коэффициента $K = 0,3$ за каждую плоскость.. При выполнении работ по сборке (разборке) балансировочного станка (в т.ч. изготовление и установка ограничительных упоров, подгонка подшипников), центровке электродвигателя с балансируемым ротором, изготовлению и установке балансировочных грузов трудоемкость определяется с помощью коэффициента $K = 0,53$ со средним разрядом работ 3,5.	ротор	1
54	Контрольное измерение общего уровня вибрации опор турбоагрегата на одном режиме, на турбоагрегат при количестве опор до 6 шт	замер	3
55	Контрольное измерение вибрации контактных колец электрических машин, на агрегат при количестве контактных дорожек до 4 шт	замер	1

**3. Наименование и местонахождения поставщика, с которым заключен договор закупки и цена такого договора:**

Местонахождения победителя: ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» г.Атырау, ул. Эди Шәріпов дом 30А.

ТОО «ГурьевПроектМонтаж Строй» является юридическим лицом и зарегистрировано в 26.04.2012г. Имеет государственную лицензию на осуществление на СМР. ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» имеет материальные и трудовые ресурсы для исполнения обязательств по договорам на выполнение работ. Задолженностей перед банками и налоговыми органами не имеет.

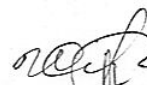

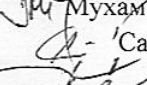
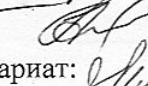
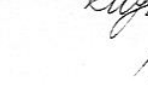

Общая сумма по Перечню – 47 579 732,40 тенге без НДС (53 289 300,29 тенге с НДС), сумма предложенная поставщиком – 44 886 535,71 (сорок четыре миллиона восемьсот восемьдесят шесть тысяч пятьсот тридцать пять тенге 71 тиын) тенге без НДС, 50 272 920,00 (пятьдесят миллионов двести семьдесят две тысячи девятьсот двадцать тенге 00 тиын) тенге с НДС. Цена, предложенная потенциальным поставщиком, не превышает суммы, выделенной Заказчиком для закупа данной услуг.

На основании вышеизложенного:

1.Тендерная комиссия решила осуществить закуп услуг по лоту №39 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№6 типа ПТ-60-90/13» способом из одного источника на общую сумму 44 886 535,71 (сорок четыре миллиона восемьсот восемьдесят шесть тысяч пятьсот тридцать пять тенге 71 тиын) тенге без НДС, 50 272 920,00 (пятьдесят миллионов двести семьдесят две тысячи девятьсот двадцать тенге 00 тиын) тенге с НДС у ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой».

2. Заключить договор подряда с ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой».

Подписи:

 Омарова Г.О.  
 Кабдрашев А.Т.  
 Канцева А.П.  
 Мухамеджанова Е.Д.  
 Сатбалдиев Д.А.  
 Асанов А.М.  
 Осипов А.А.

Секретариат:

