ПРОТОКОЛ

сопоставления и оценки ценовых заявок

№ 07

01 октября 2019 город Москва

ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ

Заседание постоянно действующей Комиссии по проведению отбора потребителей субъектов электроэнергетики электрической энергии, И оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию (далее – Комиссия), действующей на основании Положения о постоянно действующей комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, утвержденного приказом ЕЭС» от 04.06.2019 № 165, проведено в очной форме.

ПРИСУТСТВОВАЛИ

Председатель Комиссии:

1. Кулешов Максим Анатольевич **Департамента** начальник

системных услуг;

Члены Комиссии:

2. Прохоренко Владимир заместитель директора по правовым Викторович вопросам – начальник Департамента

правового обеспечения;

3. Черных Федор Юрьевич Службы начальник сопровождения рынков;

4. Колесников Алексей Викторович Службы начальник оперативного

планирования режимов;

5. Крылов Владислав Юрьевич начальник отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента

рынка системных услуг;

6. Рычков Сергей Юрьевич начальник отдела планирования анализа системных услуг рынка Департамента рынка системных услуг;

рынка

- 7. Мещеринов Григорий – ведущий эксперт отдела ПО Алексеевич взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг; 8. Токарева Татьяна Сергеевна начальник отдела правового технологической сопровождения деятельности Департамента правового обеспечения; 9. Максимов Андрей Геннадьевич заместитель директора Департамента электроэнергетики развития Министерства энергетики Российской
- Федерации; 10. Васильев Дмитрий Андреевич начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы;
- 11. Бокарев Борис Александрович директор направления **Инфраструктурного** центра «Энерджинет»;

Ответственный секретарь Комиссии:

12. Ишкова Елена Михайловна специалист 1 категории Департамента рынка системных услуг.

НАЛИЧИЕ КВОРУМА

По вопросам повестки дня кворум составляет не менее 50% от списочного состава членов Комиссии.

На заседании присутствовали 11 (одиннадцать) членов Комиссии, что составляет 91,67 % от списочного состава членов Комиссии.

Кворум для проведения заседания имеется.

повестка дня:

Рассмотрение результатов сопоставления и оценки ценовых заявок участников отбора, поданных в составе заявок на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики потребителей электрической оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в период с октября по декабрь 2019 года, и ценовых заявок, поданных в рамках процедуры переторжки, проводимой на стадии сопоставления и оценки ценовых заявок на участие в конкурентном отборе.

Докладывает Председатель Комиссии Кулешов М.А.

СЛУШАЛИ:

Председателя Комиссии Кулешова М.А.

ОТМЕТИЛИ:

1. Субъектами электроэнергетики, допущенными к участию в конкурентном отборе (участниками конкурентного отбора), с учетом результатов переторжки, проведенной 30.09.2019-01.10.2019 в закрытой форме, были представлены следующие ценовые заявки:

Таблица № 1

№ п/п	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегиров <mark>ан</mark> ного упр <mark>авления спросом</mark>	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
	Пер	вая <mark>це</mark> новая	зона		
1	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИ <mark>С»</mark>	5	0,2000	2	1,00
2	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГО <mark>СЕ</mark> РВ <mark>ИС»</mark>	4	0,2000	4	989,00
3	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГ <mark>ОС</mark> ЕРВ <mark>ИС</mark> »	3	0,3000	4	9 890,00
4	ПАО «Мосэнерго»	2	0,1000	2	18 994,00
5	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГ <mark>ОСЕРВИС»</mark>	6	0,2000	4	48 999,00
6	ПАО «Пермэнергосбыт»	2	0,1000	4	49 000,00
7	АО «АтомЭнергоСбыт»	1	0,0350	2	68 000,00
8	АО «АтомЭ <mark>нергоСбыт»</mark>	2	0,2000	2	68 000,00
9	AO «АтомЭнергоСбыт»	9	0,0500	2	70 000,00
10	АО «АтомЭнергоСбыт»	8	0,0100	2	70 000,00
11	АО «АтомЭнергоСбыт»	4	0,3000	2	74 000,00
12	ООО «Уралэнергосбыт»	3	0,0070	4	80 000,00
13	ООО «ЕЭС-Гарант»	12	0,2500	4	85 000,00
14	ООО «ЕЭС-Гарант»	15	0,0800	4	89 000,00
15	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИ <mark>НГ</mark> »	5	0,1000	2	90 000,00
16	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	4	0,1000	2	90 000,00
17	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	1	0,4000	2	90 000,00
18	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	9	0,0700	4	90 000,00
19	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	4	0,1000	2	90 000,00
20	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	6	0,1000	2	90 000,00
21	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	5	0,1000	2	90 000,00
22	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	8	0,1000	2	90 000,00
23	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	10	1,0000	2	93 000,00
24	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	11	2,0000	2	93 000,00

25	OOO "DVCOHEDEOCELIE"		6,0000	4	07,000,00
25	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2	6,0000	4	97 000,00
26	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	3	6,0000	4	97 000,00
27	ПАО «Пермэнергосбыт»	1	0,4000	2	99 000,00
28	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1	32,0000	4	99 000,00
29	ООО «ЕЭС-Гарант»	2	8,0000	4	100 000,00
30	AO «Мосэнергосбыт»	1	0,2000	2	100 000,00
31	AO «Мосэнергосбыт»	2	0,2000	2	100 000,00
32	AO «Мосэнергосбыт»	5	0,3000	2	100 000,00
33	AO «Мосэнергосбыт»	6	0,5000	2	100 000,00
34	AO «Мосэнергосбыт»	11	0,3000	2	100 000,00
35	AO «Атомэнергопромсбыт»	1	0,0500	2	100 000,00
36	AO «ЕЭнС»	1	0,0100	2	102 000,00
37	АО «Псковэнергосбыт»	1	0,0100	4	110 000,00
38	AO «Тюменьэнерго»	2	0,0600	4	120 000,00
39	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	2	17,0000	2	124 048,00
40	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	1	3,0000	2	124 048,00
41	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИ <mark>С»</mark>	7	0,6800	2	124 048,00
42	АО «Петербургская сбытовая компания»	1	0,1500	4	130 000,00
43	АО «Петербургская сбытовая компания»	2	0,1000	4	130 000,00
44	АО «Петербургская сбытовая компания»	3	0,0500	4	130 000,00
45	АО «Петербургская сбытовая компания»	4	0,1000	2	130 000,00
46	АО «Петербургская сбытовая компания»	5	0,2000	2	130 000,00
47	ООО «РН-Энерго»	4	0,3000	2	130 000,00
48	АО «Петербургская сбытовая компания»	6	0,1000	2	130 000,00
49	ООО «Уралэнергосбыт»	1	0,5000	4	139 000,00
50	ООО «ЕЭС-Гарант»	9	0,1000	2	149 000,00
51	ООО «ЕЭС-Гарант»	11	0,1000	2	149 000,00
52	ООО «Уралэнергосбыт»	2	0,2500	4	149 000,00
53	ПАО «Пермэнергосбыт»	3	0,4000	4	149 000,00
54	АО «Атомэнергопромсбыт»	2	0,2000	2	149 000,00
55	ООО «ЭНЕЛ ИКС РУС»	1	8,0000	2	149 498,00
56	ООО «Региональная Энергетическая Компания»	3	10,0000	2	150 000,00
57	ООО «ЕЭС-Гарант»	3	0,1500	2	169 000,00
58	ООО «Региональная Энергетическая Компания»	1	7,0000	4	179 000,00
59	ООО «Металлэнергофинанс»	2	3,0000	4	180 000,00
60	ПАО «Ленэнерго»	1	0,0300	2	185 000,00
61	АО «Газпром энергосбыт»	2	4,0000	4	195 000,00
62	АО «Газпром энергосбыт»	1	6,8000	4	195 000,00
	•				

64	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	7	0,0370	2	198 998,00
65	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	2	0,0700	2	198 998,00
66	ООО «ЕЭС-Гарант»	5	0,4600	4	199 000,00
67	ООО «ЕЭС-Гарант»	8	0,1200	4	199 000,00
68	ООО «ЕЭС-Гарант»	7	0,0900	4	199 000,00
69	ООО «ЕЭС-Гарант»	6	0,0650	4	199 000,00
70	ООО «ЕЭС-Гарант»	1	0,6000	4	249 000,00
71	ООО «ЕЭС-Гарант»	10	0,2000	2	249 000,00
72	ООО «ЕЭС-Гарант»	13	0,2000	4	299 000,00
73	OOO «ЕЭС-Гарант»	4	0,1000	2	299 000,00
74	ООО «Мечел-Энерго»	1	5,0000	2	300 000,00
75	OOO «РН-Энерго»	2	0,1000	2	300 000,00
76	OOO «РН-Энерго»	3	0,1000	2	300 000,00
77	AO «Мосэнергосбыт»	7	10,0000	2	300 000,00
78	AO «Мосэнергосбыт»	10	0,3000	2	300 000,00
79	ПАО «Фортум»	1	0,3000	4	320 000,00
80	АО «Газпром энергосбыт Тюмень»	1	2,8500	4	320 000,00
81	АО «Новосибирскэнергосбыт»	3	0,2000	2	348 000,00
82	ООО «РН-Энерго»	1	0,1000	2	350 000,00
83	ООО «РН-Энерго»	5	0,6000	4	350 000,00
84	AO «Мосэнергосбыт»	3	0,1000	2	350 000,00
85	AO «Мосэнергосбыт»	4	0,1000	4	350 000,00
86	АО «Мосэнергосбыт»	8	0,5000	2	350 000,00
87	АО «Мосэн <mark>ергосбы</mark> т»	9	0,1300	2	350 000,00
88	ЗАО «Ижора-Энергосбыт»	1	0,2500	2	390 000,00
89	OOO «Транснефтьэнерго»	1	5,7000	4	398 000,00
90	АО «Концерн Росэнергоатом»	1	0,0400	2	420 000,00
91	ПАО «МРСК Центра»	1	0,1000	2	430 000,00
92	ПАО «МРСК Центра»	2	0,1000	2	430 000,00
93	AO «АтомЭнергоСбыт»	5	0,1500	2	480 000,00
94	АО «АтомЭнергоСбыт»	6	0,1400	2	480 000,00
95	AO «АтомЭнергоСбыт»	3	0,0800	2	498 000,00
96	ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»	1	0,5000	4	499 000,00
97	ПАО «МРСК Волги»	1	1,0000	4	556 000,00
98	AO «АтомЭнергоСбыт»	7	0,0500	2	566 666,67
<u> </u>	Bmo	рая ценовая	зона		
1	AO «Новосибирскэнергосбыт»	4	0,9000	2	150 000,00
2	AO «Новосибирскэнергосбыт»	5	2,2000	2	150 000,00
3	AO «Новосибирскэнергосбыт»	1	0,1000	2	150 000,00
4	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1	0,1000	2	250 000,00

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в период с октября по декабрь 2019 года (Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 12.09.2019)

5	AO «Новосибирскэнергосбыт»	2	0,2000	4	348 000,00
6	AO «Новосибирскэнергосбыт»	7	0,1000	2	348 000,00
7	AO «Новосибирскэнергосбыт»	8	1,0000	4	348 000,00
8	ООО «Металлэнергофинанс»	1	1,0000	2	350 000,00
9	ООО «Иркутскэнергосбыт»	1	0,1000	2	369 000,00
10	ООО «ОЭК»	1	0,5000	2	370 000,00
11	ПАО «МРСК Сибири»	1	0,3000	2	380 000,00
12	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	6	0,1830	2	399 000,00
13	AO «Атомэнергопромсбыт»	3	0,2000	2	399 000,00
14	OOO «MAPЭM+»	1	1,0000	4	400 000,00
15	АО «Алтайэнергосбыт»	2	0,2000	2	410 000,00
16	AO «Новосибирскэнергосбыт»	10	1,0000	2	418 000,00
17	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ»	1	0,8000	4	420 000,00
18	ООО «Энергокомпания «Фарадей»	1	<mark>8,000</mark> 0	4	444 800,00
19	AO «Атомэнергопромсбыт»	4	0,2000	4	449 000,00
20	ООО «Энергокомпания «Фарадей»	2	3,0000	4	449 800,00
21	AO «Алтайэнергосбыт»	1	0,0500	2	450 000,00
22	AO «Алтайкрайэнерго»	1	0,1000	4	495 000,00

- 2. В соответствии с п. 12 Правил отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117, п. 2.8.3 Положения о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, утвержденного решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.05.2019 (протокол № 236; далее Положение), критерием конкурентного отбора является минимизация общей стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, определяемого по итогам отбора.
- 3. В соответствии с п. 3.6.2.1 Положения приоритетность заявок определяется очередностью их подачи, при равенстве цен, указанных в ценовых заявках.
- 4. В соответствии с п. 3.6.2.5 Положения объем оказания услуг учитывается в зависимости от указанной в заявке длительности периода снижения потребления электрической энергии в сутки, при сопоставлении и оценке ценовых заявок, поданных в составе заявок на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию. Коэффициент учета объема оказания услуг составляет:
 - при длительности снижения потребления 2 часа в сутки 0,5;

- при длительности снижения потребления 4 часа в сутки 1.
- 5. В соответствии с п. 2.8.4 Положения Организатор вправе ограничить объем отбираемых услуг, если суммарный объем предложений участников отбора превышает предельный объем услуг (плановый совокупный объем), определенный в извещении.
- 6. В соответствии с п. 2.3 Извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в период с октября по декабрь 2019 года (размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 12.09.2019; далее Извещение) плановый совокупный объем оказаний услуг по управлению спросом на электрическую энергию на период с 01.10.2019 по 31.12.2019 составляет:
 - для первой ценовой зоны оптового рынка 39 MBт;
 - для второй ценовой зоны оптового рынка 11 MBт.
- 7. По первой ценовой зоне суммарный объем предложений участников отбора составляет 120,4580 МВт, что превышает предельный объем услуг (плановый совокупный объем), указанный в Извещении.

По второй ценовой зоне суммарный объем предложений участников отбора составляет 17,7665 МВт, что превышает предельный объем услуг (плановый совокупный объем), указанный в Извещении.

- 8. В соответствии с п. 3.6.2.4 Положения Организатор вправе ограничить объем отбираемых услуг путем уменьшения объема оказания услуг, указанного в одной ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену (с учетом положений пункта 3.6.2.1 Положения), из числа отобранных заявок, если суммарный объем оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию превышает плановый совокупный объем оказания услуг, указанный в извещении о проведении отбора. Объем услуг может быть ограничен только в отношении такой заявки, в отношении которой субъект электроэнергетики, подавший ее, выразил согласие на уменьшение объема услуг.
- 9. По первой ценовой зоне из числа отобранных заявок наиболее высокую цену содержит заявка ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поданная в отношении объекта агрегированного управления спросом № 1. При этом в отношении данной заяви субъект электроэнергетики, подавший ее, выразил согласие на уменьшение объема услуг.

По второй ценовой зоне из числа отобранных заявок наиболее высокую цену содержит заявка ООО «Энергокомпания «Фарадей», поданная в отношении объекта агрегированного управления спросом № 1. При этом в отношении данной

заяви субъект электроэнергетики, подавший ее, выразил согласие на уменьшение объема услуг.

РЕШИЛИ:

- 1. Ограничить объем отбираемых услуг предельным объемом услуг (плановым совокупным объемом), определенным в Извещении. При этом ограничить объем отбираемых услуг путем уменьшения объема оказания услуг, указанного в одной ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену, из числа отобранных заявок по каждой зоне оказания услуг:
 - для первой ценовой зоны оптового рынка в отношении заявки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поданной в отношении объекта агрегированного управления спросом № 1, определить объем оказания услуг равным 23,1455 МВт;
 - для второй ценовой зоны оптового рынка в отношении заявки ООО «Энергокомпания «Фарадей», поданной в отношении объекта агрегированного управления спросом № 1, определить объем оказания услуг равным 4,5585 МВт.
- 2. По результатам сопоставления и оценки ценовых заявок, поданных участниками конкурентного отбора с учетом установленных критериев конкурентного отбора и результатов проведенной 30.09.2019-01.10.2019 переторжки, утвердить перечень участников конкурентного отбора, ценовые заявки которых признаны соответствующими условиям отбора:

Таблица № 2

№ п/п	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	управления спросом	<mark>потребления, МВт</mark>	услуг <mark>, руб./МВ</mark> т	Стоимость услуг, руб. без НДС
		П <mark>е</mark> рвая це <mark>новая</mark>	зона		
1	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	5	0,1000	1,00	0,30
2	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	4	0,2000	989,00	593,40
3	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	3	0,3000	9 890,00	8 901,00
4	ПАО «Мосэнерго»	2	0,0500	18 994,00	2 849,10
5	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	6	0,2000	48 999,00	29 399,40
6	ПАО «Пермэнергосбыт»	2	0,1 <mark>000</mark>	49 000,00	14 700,00
7	АО «АтомЭнергоСбыт»	1	0,0175	68 000,00	3 570,00
8	АО «АтомЭнергоСбыт»	2	0,1000	68 000,00	20 400,00
9	АО «АтомЭнергоСбыт»	9	0,0250	70 000,00	5 250,00
10	AO «АтомЭнергоСбыт»	8	0,0050	70 000,00	1 050,00
11	AO «АтомЭнергоСбыт»	4	0,1500	74 000,00	33 300,00

12	ООО «Уралэнергосбыт»	3	0,0070	80 000,00	1 680,00
13	ООО «ЕЭС-Гарант»	12	0,2500	85 000,00	63 750,00
14	ООО «ЕЭС-Гарант»	15	0,0800	89 000,00	21 360,00
15	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	5	0,0500	90 000,00	13 500,00
16	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	4	0,0500	90 000,00	13 500,00
17	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	1	0,2000	90 000,00	54 000,00
18	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	9	0,0700	90 000,00	18 900,00
19	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	4	0,0500	90 000,00	13 500,00
20	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	6	0,0500	90 000,00	13 500,00
21	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	5	0,0500	90 000,00	13 500,00
22	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	8	0,0500	90 000,00	13 500,00
23	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	10	0,5000	93 000,00	139 500,00
24	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	11	1,0000	93 000,00	279 000,00
25	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2	6,0000	97 000,00	1 746 000,00
26	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	3	6,0000	97 000,00	1 746 000,00
27	ПАО «Пермэнергосбыт»	1	0,2000	99 000,00	59 400,00
28	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1	23,1455	99 000,00	6 874 213,5
Вторая ценовая зона					
1	АО «Новосибирскэнерг <mark>осбыт</mark> »	4	0,4500	150 000,00	202 500,00
2	АО «Новосибирскэнергосбыт»	5	1,1000	150 000,00	495 000,00
3	АО «Новосибирскэнергосбыт»	1	0,0500	150 000,00	22 500,00
4	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1	0,0500	250 000,00	37 500,00
5	АО «Новосибирскэнергосбыт»	2	0,2000	348 000,00	208 800,00
6	АО «Новосибирскэнергосбыт»	7	0,0500	348 000,00	52 200,00
7	АО «Новосибирскэнергосбыт»	8	1,0000	348 000,00	1 044 000,00
8	ООО «Металлэнергофинанс»	1	0,5000	350 000,00	525 000,00
9	ООО «Иркутскэнергосбыт»	1	0,0500	369 <mark>000,</mark> 00	55 350,00
10	000 « <mark>0ЭК»</mark>	1	0,2500	370 000,00	277 500,00
11	ПАО «МРСК Сибири»	1	0,1500	380 000,00	171 000,00
12	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	6	0,0915	399 000,00	109 525,50
13	АО «Атомэнергопромсбыт»	3	0,1000	399 000,00	119 700,00
14	OOO «MAPЭM+»	1	1,0000	400 000,00	1 200 000,00
15	AO «Алтайэнергосбыт»	2	0,1000	410 000,00	123 000,00
16	AO «Новосибирскэнергосбыт»	10	0,5000	418 000,00	627 000,00
17	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ»	1	0,8000	420 000,00	1 008 000,00
18	ООО «Энергокомпания «Фарадей»	1	4,5585	444 800,00	6 082 862,40

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 11 членов комиссии.

«Против» $\underline{\mathbf{0}}$ членов комиссии.

«Воздержалось» <u>0</u> членов комиссии.

Решение принято единогласно

подписи	
Председатель Комиссии:	
Кулешов Максим Анатольевич	
Члены Комиссии:	111111111111111111111111111111111111111
Прохоренко Владимир Викторович	
	- '- '///,
Черных Федор Юрьевич	
Колесников Алексей Викторович	
Крылов Владислав Юрьевич	
D C H	
Рычков Сергей Игоревич	
Маучаруугар Гругаруй Алакасаруу	
Мещеринов Григорий Алексеевич	

_	
Токарева Татьяна Сергеевна —	
Максимов Андрей Геннадьевич —	
Васильев Дмитрий Андреевич	
Бокарев Борис Александрович	
Ответственный секретарь	
комиссии	
Ишкова Елена Михайловна	