

**ПРОТОКОЛ
сопоставления и оценки ценовых заявок**

№ 156

**23 июня 2021 г.
город Москва**

ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ

Заседание Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности АО «СО ЕЭС» (далее – Комиссия), действующей на основании Положения о постоянно действующей Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности АО «СО ЕЭС», утвержденного приказом ОАО «СО ЕЭС» от 10.11.2010 № 329, проведено в очно-заочной форме путем использования систем видеоконференц-связи.

ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В ЗАСЕДАНИИ

Председатель Комиссии:

1. Кулешов Максим Анатольевич – начальник Департамента рынка системных услуг;

Члены Комиссии:

2. Жуков Дмитрий Александрович – начальник Департамента взаимодействия с органами власти;

3. Ахтямов Павел Владимирович – заместитель начальника Службы электрических режимов;

4. Крылов Владислав Юрьевич – начальник отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг;

5. Рычков Сергей Игоревич – начальник отдела планирования и анализа рынка системных услуг Департамента рынка системных услуг;

6. Мещеринов Григорий Алексеевич – ведущий эксперт отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг;

7. Токарева Татьяна Сергеевна – начальник отдела правового сопровождения технологической деятельности Департамента правового обеспечения;

8. Юрасова Мария Алексеевна – ведущий эксперт отдела правового сопровождения технологической

9. Деннер Елена Михайловна – деятельности Департамента правового обеспечения;
– главный специалист отдела планирования и анализа рынка системных услуг Департамента рынка системных услуг;
10. Васильев Дмитрий Андреевич – начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы;
11. Дашков Сергей Борисович – директор Института конкурсных технологий

**Ответственный секретарь
Комиссии:**

12. Кузнецова Валентина Юрьевна – специалист 1 категории отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг.

НАЛИЧИЕ КВОРУМА

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

На заседании присутствовали **7 (семь)** членов Комиссии, в очной части заседания приняли участие путем использования систем видеоконференц-связи **3 (три)** члена Комиссии, в заочной части заседания принял участие **1 (один)** член Комиссии, что суммарно составляет **73,33%** 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, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по НПРЧ) в период с июля по декабрь 2021 года.

Докладывает Председатель Комиссии Кулешов М.А.

СЛУШАЛИ:

Председателя Комиссии Кулешова М.А.

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 04.06.2021)**

ОТМЕТИЛИ:

1. Субъектами электроэнергетики, допущенными к участию в конкурентном отборе (участниками конкурентного отбора), были представлены ценовые заявки, указанные согласно таблице № 1:

Таблица №1

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
1	АО «Интер РАО - Электрогенерация» 119435, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1	Верхнетагильская ГРЭС	Энергоблок №9	59,90	20,500
2		Верхнетагильская ГРЭС	Энергоблок №10	59,90	49 077,000
3		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №1	59,90	118 080,000
4		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №2	59,90	35 244,000
5		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №3	59,90	100 800,000
6		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №4	59,90	82 620,000
7		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №5	59,90	32 940,000
8		Костромская ГРЭС	Энергоблок №4	59,90	30,000
9		Костромская ГРЭС	Энергоблок №5	59,90	73 260,000
10		Пермская ГРЭС	Энергоблок №1	59,90	82,000
11		Пермская ГРЭС	Энергоблок №2	59,90	111 192,000
12		Пермская ГРЭС	Энергоблок №3	59,90	143 172,000
13	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ» 453252, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 54, стр. 1	Ново-Салаватская ПГУ	Энергоблок №1	57,00	80 611,200
14	АО «Татэнерго» 420021, Российская Федерация, Респ. Татарстан, г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1	Заинская ГРЭС	Энергоблок №5	56,00	20,000
15		Заинская ГРЭС	Энергоблок №9	57,00	20,000
16	АО «Нижневартовская ГРЭС» 628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, Нижневартовский район, пгт. Излучинск, Промзона	Нижневартовская ГРЭС	Энергоблок №2	59,80	179 040,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 04.06.2021)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
17	ПАО «Фортум» 123112, Российская Федерация, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, эт. 15, пом. 20	Няганская ГРЭС	Энергоблок №1	53,20	109 311,840
18		Няганская ГРЭС	Энергоблок №2	53,70	101 403,780
19		Няганская ГРЭС	Энергоблок №3	54,30	103 398,780
20		Челябинская ТЭЦ-3	Энергоблок №1	52,70	40 284,000
21		Челябинская ТЭЦ-3	Энергоблок №2	52,80	49 356,000
22	ООО «БГК» 450059, Российская Федерация, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 3	Кармановская ГРЭС	Энергоблок №1	59,40	80 943,360
23		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №2	59,40	14 760,000
24		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №3	59,40	29 226,120
25		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №4	59,80	36 000,000
26		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №5	59,80	360,000
27		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №6	59,40	79 876,200
28		Приуфимская ТЭЦ	Турбогенератор №1,2	60,00	16 488,000
29		Затонская ТЭЦ	Энергоблок №1	59,00	43 956,000
30		Затонская ТЭЦ	Энергоблок №2	59,00	42 240,000
31		ПАО «Мосэнерго» 119526, Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3	ТЭЦ-12	Энергоблок №1	59,45
32	ТЭЦ-16		Энергоблок №8	59,30	59 866,200
33	ТЭЦ-20		Энергоблок №11	59,40	138 306,000
34	ТЭЦ-21		Энергоблок №11	59,20	100 725,000
35	ТЭЦ-26		Энергоблок №8	59,10	144 200,340
36	ТЭЦ-27		Энергоблок №3	59,50	270,000
37	ТЭЦ-27		Энергоблок №4	59,35	62 100,000
38	ПАО «ОГК-2» 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, пгт. Солнечнодольск	Псковская ГРЭС	Энергоблок №1	66,35	22,000
39		Псковская ГРЭС	Энергоблок №2	66,35	22,000
40		Серовская ГРЭС	Энергоблок №9	56,00	159 654,000
41		Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №1	66,35	52 380,000
42		Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №3	66,35	27 180,000
43		Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №5	66,35	19 699,200
44		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №4	64,10	68 628,000
45		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №5	64,10	72 627,000
46		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №6	64,10	31 089,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 04.06.2021)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
47		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №7	64,10	53 793,000
48		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №11	64,10	44 247,000
49		Череповецкая ГРЭС	Энергоблок №4	56,00	39 960,000
50		Адлерская ТЭС	Энергоблок №1	56,00	28 108,800
51		Адлерская ТЭС	Энергоблок №2	56,00	19 430,400
52		Киришская ГРЭС	Энергоблок №6	56,00	146 916,000
53		Грозненская ТЭС	Энергоблок №1	64,10	28 723,200
54		Грозненская ТЭС	Энергоблок №2	64,10	31 795,200
55		ПАО «Энел Россия» 620014, Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10	Конаковская ГРЭС	Энергоблок №1	60,00
56	Конаковская ГРЭС		Энергоблок №2	60,00	32 760,000
57	Конаковская ГРЭС		Энергоблок №3	59,00	390,000
58	Конаковская ГРЭС		Энергоблок №4	61,00	7 503,000
59	Конаковская ГРЭС		Энергоблок №8	59,00	77 025,000
60	Невинномысская ГРЭС		Энергоблок №14	59,00	24 119,760
61	Среднеуральская ГРЭС		Энергоблок №12	59,00	50 028,600
62	ПАО «Юнипро» 628406, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, сооружение 34	Березовская ГРЭС	Энергоблок №1	49,00	23 040,000
63		Березовская ГРЭС	Энергоблок №2	49,50	62 880,000
64		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №1	51,50	81,000
65		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №2	52,00	196 830,000
66		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №3	53,50	187 110,000
67		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №4	50,00	236 196,000
68		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №5	50,50	102 060,000
69		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №6	51,00	238 140,000
70		Шатурская ГРЭС	Энергоблок №4	55,00	31 752,000
71		Шатурская ГРЭС	Энергоблок №5	53,50	38 430,000
72	Шатурская ГРЭС	Энергоблок №7	52,50	110 880,000	
73	ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» 664011, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 4, этаж 1, комната 132 Б	Братская ГЭС	Гидроагрегат №10	58,63	2 310,000
74		Братская ГЭС	Гидроагрегат №12	57,90	91 350,000
75		Братская ГЭС	Гидроагрегат №14	58,00	124 950,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 04.06.2021)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
76		Братская ГЭС	Гидроагрегат №16	57,79	136 710,000
77		Усть-Илимская ГЭС	Гидроагрегат №5	58,21	81 043,200
78	АО «ЕвроСибЭнерго» 663091, Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск, ул. Чкалова, 165, этаж 1, пом/ком 2/3	Красноярская ГЭС	Гидроагрегат №5	58,28	195 720,000
79		Красноярская ГЭС	Гидроагрегат №9	58,17	258 300,000
80	ООО «ВО «Технопромэкспорт» 119019, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новый Арбат, д. 15 стр. 2	Симферопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №1	53,00	34 021,449
81		Симферопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №2	55,00	28 928,741
82		Севастопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №1	54,00	33 945,075
83		Севастопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №2	53,00	29 000,843
84	ПАО «РусГидро» 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1	Воткинская ГЭС	Гидроагрегат №4	57,00	14 876,400
85		Воткинская ГЭС	Гидроагрегат №5	57,00	20 092,800
86	ПАО «ТГК-1» 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, просп. Добролюбова, д.16, корп. 2А, пом. 54Н	Правобережная ТЭЦ	Энергоблок №2	53,70	64 727,400
87		Южная ТЭЦ	Энергоблок №4	53,70	45,700

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), п. 3.9 извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 года (опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 04.06.2021), общая стоимость совокупного объема оказания услуг по обеспечению системной

надежности не должна превышать предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по обеспечению системной надежности, установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее – предельный объем средств).

3. С учетом распределения предельного объема средств по полугодиям суммарная стоимость объема оказания услуг по НПРЧ в период с июля по декабрь 2021 г. не превышает половину предельного объема средств.

РЕШИЛИ:

1. По результатам сопоставления и оценки ценовых заявок, поданных участниками конкурентного отбора, с учетом установленных критериев конкурентного отбора утвердить перечень участников конкурентного отбора, ценовые заявки которых признаны соответствующими условиям отбора, согласно данным, изложенным в таблице № 1.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 11 членов комиссии.

«Против» 0 членов комиссии.

«Воздержалось» 0 членов комиссии.

Решение принято единогласно

Сведения о получении опросного листа, заполненного членом Комиссии

Члены Комиссии, принявшие участие в очной части заседания путем использования систем видеоконференц-связи:

Токарева Татьяна Сергеевна	<i>опросный лист представлен 23.06.2021</i>
Юрасова Мария Алексеевна	<i>опросный лист представлен 22.06.2021</i>
Дашков Сергей Борисович	<i>опросный лист представлен 23.06.2021</i>

Члены Комиссии, принявшие участие в заочной части заседания путем заполнения опросных листов:

Васильев Дмитрий Андреевич	<i>опросный лист представлен 23.06.2021</i>
----------------------------	---

Опросные листы членов Комиссии, принявших участие в очной части заседания путем использования систем видеоконференц-связи, и опросные листы

членов Комиссии, принявших участие в заочной части заседания, приобщены к протоколу.

ПОДПИСИ

Председатель Комиссии:

Кулешов Максим Анатольевич

Члены Комиссии:

Ахтямов Павел Владимирович

Жуков Дмитрий Александрович

Крылов Владислав Юрьевич

Рычков Сергей Игоревич

Мещеринов Григорий Алексеевич

Деннер Елена Михайловна

Ответственный секретарь Комиссии

Кузнецова Валентина Юрьевна
