

**ПРОТОКОЛ  
сопоставления и оценки ценовых заявок**

**№ 131**

**6 июня 2019  
город Москва**

**ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ**

Заседание постоянно действующей Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности (далее – Комиссия), действующей на основании Положения о постоянно действующей Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, утвержденного приказом ОАО «СО ЕЭС» от 10.11.2010 № 329, проведено в очной форме.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ**

**Председатель Комиссии:**

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

**Члены Комиссии:**

2. Жуков Дмитрий Александрович – начальник Департамента экономики и финансов;

3. Сацук Евгений Иванович – начальник Службы внедрения противоаварийной и режимной автоматики;

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

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

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

7. Бобылёв Пётр Михайлович – заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации;

8. Васильев Дмитрий Андреевич – начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы;

**Ответственный секретарь**

**Комиссии:**

9. 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 **8 (восемь)** членов Комиссии, что составляет **66,67 %** 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, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее по тексту – услуги по НПРЧ) в период с июля по декабрь 2019 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 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

**ОТМЕТИЛИ:**

1. Субъектами электроэнергетики, допущенными к участию в конкурентном отборе (участниками конкурентного отбора), были представлены следующие ценовые заявки:

№ 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	№10	57,35	51 414,00
2		Верхнетагильская ГРЭС	№9	57,31	51 414,00
3		Ириклинская ГРЭС	№1	57,31	75 240,00
4		Ириклинская ГРЭС	№2	57,31	82 764,00
5		Ириклинская ГРЭС	№3	57,31	75 240,00
6		Ириклинская ГРЭС	№4	57,31	75 240,00
7		Ириклинская ГРЭС	№5	57,37	75 240,00
8		Костромская ГРЭС	№4	57,34	75 240,00
9		Костромская ГРЭС	№5	57,33	75 240,00
10		Пермская ГРЭС	№1	57,31	205 656,00
11		Пермская ГРЭС	№2	57,31	205 656,00
12		Пермская ГРЭС	№3	57,32	205 656,00
13	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»; 453256, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, г. Салават, д. 101, корп. 3	Ново-Салаватская ПГУ	№1	57,00	108 346,00
14	АО «Нижневартовская ГРЭС», 628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра АО, Нижневартовский район, пгт. Излучинск, Промзона	Нижневартовская ГРЭС	№2	57,30	200 640,00

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

15	АО «Татэнерго»; 420021, Российская Федерация, Респ. Татарстан, г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1	Заинская ГРЭС	№2	55,00	50 160,00
16		Заинская ГРЭС	№3	55,50	50 160,00
17		Заинская ГРЭС	№4	54,50	50 160,00
18		Заинская ГРЭС	№5	58,50	50 160,00
19		Заинская ГРЭС	№6	58,00	50 160,00
20		Заинская ГРЭС	№7	55,00	50 160,00
21		Заинская ГРЭС	№8	56,00	50 160,00
22		Заинская ГРЭС	№9	56,00	50 160,00
23		Заинская ГРЭС	№10	56,00	50 160,00
24		Заинская ГРЭС	№11	55,50	50 160,00
25		ПАО «Фортум»; 454090, Российская Федерация, Челябинская обл., г. Челябинск, Проспект Ленина, дом 28Д, эт/пом7/8	Няганская ГРЭС	№1	54,17
26	Няганская ГРЭС		№2	54,66	113 637,00
27	Няганская ГРЭС		№3	55,16	114 039,00
28	Челябинская ТЭЦ-3		№1	53,69	45 144,00
29	Челябинская ТЭЦ-3		№2	53,70	45 144,00
30	ПАО «Юнипро»; 628406, Российская Федерация, Ханты- Мансийский Автономный округ – Югра АО, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д.23, сооружение 34	Березовская ГРЭС	№1	46,00	200 640,00
31		Березовская ГРЭС	№2	45,50	200 640,00
32		Сургутская ГРЭС-2	№1	48,50	203 148,00
33		Сургутская ГРЭС-2	№2	49,00	203 148,00
34		Сургутская ГРЭС-2	№3	49,50	203 148,00
35		Сургутская ГРЭС-2	№4	47,00	203 148,00
36		Сургутская ГРЭС-2	№5	47,50	203 148,00
37		Сургутская ГРЭС-2	№6	48,00	203 148,00
38		Шатурская ГРЭС	№4	51,50	52 668,00
39		Шатурская ГРЭС	№5	51,00	52 668,00
40	Шатурская ГРЭС	№7	45,00	100 320,00	
41	ООО «БГК»; 450045, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, Уфимский район, г. Уфа, ул. Энергетиков, д.60	Затонская ТЭЦ	№1	57,30	55 176,00
42		Затонская ТЭЦ	№2	57,30	55 176,00
43		Кармановская ГРЭС	№1	57,30	76 043,00
44		Кармановская ГРЭС	№2	57,30	75 240,00
45		Кармановская ГРЭС	№3	57,30	76 043,00
46		Кармановская ГРЭС	№4	57,38	75 240,00
47		Кармановская ГРЭС	№5	57,30	75 240,00
48		Кармановская ГРЭС	№6	57,30	81 435,00



**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

49		Приуфимская ТЭЦ	№1,2	57,30	30 096,00
50	ПАО «Мосэнерго»; 119526, Российская Федерация, г.Москва, Пр-т Вернадского, д.101, корп. 3	ТЭЦ-16	№8	54,43	105 587,00
51		ТЭЦ-20	№11	54,29	111 606,00
52		ТЭЦ-21	№11	53,87	106 590,00
53		ТЭЦ-26	№8	53,97	105 562,00
54		ТЭЦ-27	№3	53,68	112 860,00
55		ТЭЦ-27	№4	54,09	112 860,00
56		ПАО «ОГК-2»; 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский р-н, пгт. Солнечнодольск	Псковская ГРЭС	№1	55,30
57	Псковская ГРЭС		№2	55,30	55 176,00
58	Серовская ГРЭС		№9	55,10	113 111,00
59	Ставропольская ГРЭС		№1	55,20	75 240,00
60	Ставропольская ГРЭС		№3	55,10	75 240,00
61	Ставропольская ГРЭС		№5	55,10	76 243,00
62	Сургутская ГРЭС-1		№4	55,10	53 922,00
63	Сургутская ГРЭС-1		№5	55,10	53 922,00
64	Сургутская ГРЭС-1		№6	55,10	53 922,00
65	Сургутская ГРЭС-1		№7	55,10	53 922,00
66	Сургутская ГРЭС-1		№10	55,20	53 922,00
67	Сургутская ГРЭС-1		№11	55,20	53 922,00
68	Череповецкая ГРЭС		№4	55,00	112 860,00
69	ПАО «Т Плюс»; 143421, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», БЦ «Рига Ленд», строение 3	Дзержинская ТЭЦ	№3	52,50	37 620,00
70		Ижевская ТЭЦ-1	№1	52,90	57 834,00
71		Кировская ТЭЦ-3	№1	52,60	59 189,00
72		Нижнетуринская ГРЭС	№1	52,70	60 694,00
73		Нижнетуринская ГРЭС	№2	52,80	60 694,00
74		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	№1	53,20	19 186,00
75		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	№2	53,10	19 186,00
76		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	№3	53,30	19 186,00
77		Сызранская ТЭЦ	№1	53,00	57 032,00
78	ПАО «Энел Россия»; 620014, Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10	Конаковская ГРЭС	№1	55,00	81 510,00
79		Конаковская ГРЭС	№2	55,00	81 510,00
80		Конаковская ГРЭС	№3	55,00	81 510,00
81		Конаковская ГРЭС	№4	56,00	76 494,00
82		Конаковская ГРЭС	№8	54,00	81 510,00
83		Невинномысская ГРЭС	№14	54,00	102 878,00
84		Среднеуральская ГРЭС	№12	54,00	105 085,00

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

85	ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация»; 664011, Российская Федерация, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, дом 4, , этаж 1, комната 132Б	Братская ГЭС	№10	56,00	87 780,00
86	АО «ЕвроСибЭнерго»; 663091, Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск, Чкалова, 165, этаж 1, пом/ком 2/3	Красноярская ГЭС	№5	56,00	175 560,00
87		Красноярская ГЭС	№9	56,00	175 560,00
88	ПАО «РусГидро» 660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, Дубровинского, д.43, корпус. 1	Воткинская ГЭС	№10	57,00	35 112,00
89	ООО «ВО «Технопромэкспорт» 119019, Российская Федерация, Москва, ул. Новый Арбат д. 15 стр.2	Симферопольская ПГУ- ТЭС	№1	52,00	61 561,00
90		Симферопольская ПГУ- ТЭС	№2	54,00	61 381,00

2. В соответствии с п.2.8.4 Положения о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности (решение Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 08.12.2014 (протокол № 154) далее по тексту – Положение) Организатор вправе ограничить объем отбираемых услуг, если суммарный объем предложений участников отбора превышает предельный объем услуг (плановый совокупный объем), определенный в извещении.

3. 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 РФ от 03.03.2010 № 117 (далее по тексту – Правила отбора), п. 2.8.3 Положения, п. 3.9 Извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года (размещенном на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019) (далее по тексту – Извещение), критерием конкурентного отбора является минимизация общей стоимости совокупного объема оказания услуг по НПРЧ, определяемого по итогам отбора.

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

4. В соответствии с п. 12 Правил отбора, п. 2.8.3 Положения, п. 3.9 Извещения 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.

5. В соответствии с абз. 1 п. 3.6.2 Положения Организатор при сопоставлении и оценке ценовых заявок учитывает объемы оказания услуг, указанные субъектом электроэнергетики в ценовой заявке, в размере, указанном в ценовой заявке. Организатор не вправе делить указанный субъектом электроэнергетики в ценовой заявке по одному объекту электроэнергетики объем оказания услуг на части.

6. Суммарная стоимость объема оказания услуг по НПРЧ не должна превышать половину предельного объема средств, предназначенного для оплаты услуг по обеспечению системной надежности, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

**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 № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергобл ока	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	№9	57,31	51 414,00
2		Ириклинская ГРЭС	№1	57,31	75 240,00
3		Ириклинская ГРЭС	№2	57,31	82 764,00
4		Ириклинская ГРЭС	№3	57,31	75 240,00
5		Ириклинская ГРЭС	№4	57,31	75 240,00
6		Пермская ГРЭС	№1	57,31	205 656,00
7		Пермская ГРЭС	№2	57,31	205 656,00
8		Пермская ГРЭС	№3	57,32	205 656,00



**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

9	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»; 453256, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, г. Салават, д. 101, корп. 3	Ново-Салаватская ПГУ	№1	57,00	108 346,00
10	АО «Нижневартовская ГРЭС», 628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра АО, Нижневартовский район, пгт. Излучинск, Промзона	Нижневартовская ГРЭС	№2	57,30	200 640,00
11	АО «Татэнерго»; 420021, Российская Федерация, Респ. Татарстан, г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1	Заинская ГРЭС	№2	55,00	50 160,00
12		Заинская ГРЭС	№3	55,50	50 160,00
13		Заинская ГРЭС	№4	54,50	50 160,00
14		Заинская ГРЭС	№7	55,00	50 160,00
15		Заинская ГРЭС	№8	56,00	50 160,00
16		Заинская ГРЭС	№9	56,00	50 160,00
17		Заинская ГРЭС	№10	56,00	50 160,00
18		Заинская ГРЭС	№11	55,50	50 160,00
19	ПАО «Фортум»; 454090, Российская Федерация, Челябинская обл., г. Челябинск, Проспект Ленина, дом 28Д, эт/пом7/8	Няганская ГРЭС	№1	54,17	113 663,00
20		Няганская ГРЭС	№2	54,66	113 637,00
21		Няганская ГРЭС	№3	55,16	114 039,00
22		Челябинская ТЭЦ-3	№1	53,69	45 144,00
23		Челябинская ТЭЦ-3	№2	53,70	45 144,00
24	ПАО «Юнипро»; 628406, Российская Федерация, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра АО, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д.23, сооружение 34	Березовская ГРЭС	№1	46,00	200 640,00
25		Березовская ГРЭС	№2	45,50	200 640,00
26		Сургутская ГРЭС-2	№1	48,50	203 148,00
27		Сургутская ГРЭС-2	№2	49,00	203 148,00
28		Сургутская ГРЭС-2	№3	49,50	203 148,00
29		Сургутская ГРЭС-2	№4	47,00	203 148,00
30		Сургутская ГРЭС-2	№5	47,50	203 148,00
31		Сургутская ГРЭС-2	№6	48,00	203 148,00
32		Шатурская ГРЭС	№4	51,50	52 668,00
33		Шатурская ГРЭС	№5	51,00	52 668,00
34	Шатурская ГРЭС	№7	45,00	100 320,00	



**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

35	ООО «БГК»; 450045, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, Уфимский район, г. Уфа, ул. Энергетиков, д.60	Затонская ТЭЦ	№1	57,30	55 176,00
36		Затонская ТЭЦ	№2	57,30	55 176,00
37		Кармановская ГРЭС	№1	57,30	76 043,00
38		Кармановская ГРЭС	№2	57,30	75 240,00
39		Кармановская ГРЭС	№3	57,30	76 043,00
40		Кармановская ГРЭС	№5	57,30	75 240,00
41		Кармановская ГРЭС	№6	57,30	81 435,00
42		Приуфимская ТЭЦ	№1,2	57,30	30 096,00
43	ПАО «Мосэнерго»; 119526, Российская Федерация, г.Москва, Пр-т Вернадского, д.101, корп. 3	ТЭЦ-16	№8	54,43	105 587,00
44		ТЭЦ-20	№11	54,29	111 606,00
45		ТЭЦ-21	№11	53,87	106 590,00
46		ТЭЦ-26	№8	53,97	105 562,00
47		ТЭЦ-27	№3	53,68	112 860,00
48		ТЭЦ-27	№4	54,09	112 860,00
49	ПАО «ОГК-2»; 356128, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский р-н, пгт. Солнечнодольск	Псковская ГРЭС	№1	55,30	55 176,00
50		Псковская ГРЭС	№2	55,30	55 176,00
51		Серовская ГРЭС	№9	55,10	113 111,00
52		Ставропольская ГРЭС	№1	55,20	75 240,00
53		Ставропольская ГРЭС	№3	55,10	75 240,00
54		Ставропольская ГРЭС	№5	55,10	76 243,00
55		Сургутская ГРЭС-1	№4	55,10	53 922,00
56		Сургутская ГРЭС-1	№5	55,10	53 922,00
57		Сургутская ГРЭС-1	№6	55,10	53 922,00
58		Сургутская ГРЭС-1	№7	55,10	53 922,00
59		Сургутская ГРЭС-1	№10	55,20	53 922,00
60		Сургутская ГРЭС-1	№11	55,20	53 922,00
61		Череповецкая ГРЭС	№4	55,00	112 860,00
62		ПАО «Т Плюс»; 143421, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», БЦ «Рига Ленд», строение 3	Дзержинская ТЭЦ	№3	52,50
63	Ижевская ТЭЦ-1		№1	52,90	57 834,00
64	Кировская ТЭЦ-3		№1	52,60	59 189,00
65	Нижнетуринская ГРЭС		№1	52,70	60 694,00
66	Нижнетуринская ГРЭС		№2	52,80	60 694,00
67	Новокуйбышевская ТЭЦ-1		№1	53,20	19 186,00
68	Новокуйбышевская ТЭЦ-1		№2	53,10	19 186,00

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,  
оказывающих услуги по НПРЧ в период с июля по декабрь 2019 года  
(Извещение размещено на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 20.05.2019)**

69		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	№3	53,30	19 186,00
70		Сызранская ТЭЦ	№1	53,00	57 032,00
71	ПАО «Энел Россия»; 620014, Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10	Конаковская ГРЭС	№1	55,00	81 510,00
72		Конаковская ГРЭС	№2	55,00	81 510,00
73		Конаковская ГРЭС	№3	55,00	81 510,00
74		Конаковская ГРЭС	№4	56,00	76 494,00
75		Конаковская ГРЭС	№8	54,00	81 510,00
76		Невинномысская ГРЭС	№14	54,00	102 878,00
77		Среднеуральская ГРЭС	№12	54,00	105 085,00
78	ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация»; 664011, Российская Федерация, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, дом 4, , этаж 1, комната 132Б	Братская ГЭС	№10	56,00	87 780,00
79	АО «ЕвроСибЭнерго»; 663091, Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск, Чкалова, 165, этаж 1, пом/ком 2/3	Красноярская ГЭС	№5	56,00	175 560,00
80		Красноярская ГЭС	№9	56,00	175 560,00
81	ПАО «РусГидро» 660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, Дубровинского, д.43, корпус. 1	Воткинская ГЭС	№10	57,00	35 112,00
82	ООО «ВО «Технопромэкспорт» 119019, Российская Федерация, Москва, ул. Новый Арбат д. 15 стр.2	Симферопольская ПГУ-ТЭС	№1	52,00	61 561,00
83		Симферопольская ПГУ-ТЭС	№2	54,00	61 381,00

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

«За» 8 членов комиссии.

«Против» 0 членов комиссии.

«Воздержалось» 0 членов комиссии.

**Решение принято единогласно**

**ПОДПИСИ**

**Председатель Комиссии:**

Кулешов Максим Анатольевич

\_\_\_\_\_

**Члены Комиссии:**

Жуков Дмитрий Александрович

\_\_\_\_\_

Сацук Евгений Иванович

\_\_\_\_\_

Ахтямов Павел Владимирович

\_\_\_\_\_

Крылов Владислав Юрьевич

\_\_\_\_\_

Мещеринов Григорий Алексеевич

\_\_\_\_\_

Бобылев Петр Михайлович

\_\_\_\_\_

Васильев Дмитрий Андреевич

\_\_\_\_\_