**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**ПРИКАЗ**

**от 15 ноября 2019 года N 1515/19**

# Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2020 год

В соответствии с

пунктом 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике , утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст.504; 2019, N 27, ст.3589), с

пунктами 114 ,

125 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности , утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст.1916; 2019, N 45, ст.6365), с

подпунктом 5.3.21.6 Положения о Федеральной антимонопольной службе , утвержденного

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст.3259; 2018, N 51, ст.7991),

приказываю:

1. Утвердить на 2020 год цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей в соответствии с

приложением N 1 к настоящему приказу .

2. Утвердить на 2020 год цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в соответствии с

приложением N 2 к настоящему приказу .

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г.Королева.

Руководитель
И.Ю.Артемьев

Зарегистрировано
в Министерстве юстиции
Российской Федерации
10 декабря 2019 года,
регистрационный N 56756

Приложение N 1
к приказу ФАС России
от 15 ноября 2019 года N 1515/19

## Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения

**потребителей на 2020 год**

| N п/п | Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | Блок/ТГ | I полугодие | | II полугодие | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| 1 | ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго" | Красавинская ГТ-ТЭЦ | ГТ-3, ПТ-4 | 1134,43 | 608708,27 | 1134,43 | 608708,27 |
| 2 | ПАО "Фортум" | Аргаяшская ТЭЦ | ТГ-1,2,3,5,7 | 1047,55 | 209664,47 | 1077,59 | 209664,47 |
| 3 | ПАО "Передвижная энергетика" | Казымская ГТЭС | ТГ-1,2,3,4,5,6 | 1793,75 | 226142,89 | 2073,75 | 226142,89 |
| 4 | ПАО "ТГК-1" | Василеостровская ТЭЦ-7 | ТГ-5 | 931,73 | 83428,58 | 963,88 | 83428,58 |
| | | Автовская ТЭЦ-15 | ТГ-2,3 | 891,95 | 113248,09 | 925,42 | 113248,09 |
| | | Петрозаводская ТЭЦ | ТГ-1,2,3 | 929,84 | 118254,58 | 956,78 | 118254,58 |
| 5 | АО "ОТЭК" | ТЭЦ СХК | ТГ-10,11 | 1243,35 | 284042,07 | 1316,69 | 284042,07 |
| 6 | АО "КРЫМТЭЦ" | Симферопольская ТЭЦ | ТГ-1,2 | 2299,30 | 290324,53 | 2299,30 | 337571,93 |
| | | Камыш-Бурунская ТЭЦ | ТГ-1,2,3 | 2226,51 | 438246,52 | 2453,88 | 592837,66 |
| | | Сакские тепловые сети | ТГ-1,2,3 | 1630,15 | 679622,23 | 1630,15 | 805969,21 |
| 7 | АО "Мобильные ГТЭС" | Мобильная ГТЭС "Кирилловская" | ТГ-1 | 10335,27 | 402037,59 | 10335,27 | 402037,59 |
| 8 | АО "Салехардэнерго" | ТЭС-14 | ТГ-1-8 | 861,87 | 392480,58 | 1030,64 | 392480,58 |
| | | ГТЭС | ТГ-1,2,3 | 793,33 | 580532,60 | 814,91 | 580532,60 |
| 9 | ПАО "ОГК-2" | Новочеркасская ГРЭС | Бл-1 | 1327,39 | 132999,00 | 1396,41 | 132999,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС | Бл-2 | 1327,39 | 132000,00 | 1396,41 | 132000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС | Бл-3 | 1327,39 | 131000,00 | 1396,41 | 131000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС | Бл-4 | 1327,39 | 129000,00 | 1396,41 | 129000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС | Бл-5 | 1327,39 | 124051,00 | 1396,41 | 124051,00 |
| 10 | ООО "Курганская ТЭЦ" | Курганская ТЭЦ-2 | Бл-1,2 | 831,94 | 617666,56 | 855,68 | 617666,56 |
| 11 | ООО "Ноябрьская ПГЭ" | Ноябрьская ПГЭ | Бл-1,2 | 593,59 | 824738,00 | 601,09 | 824738,00 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | ПАО "Квадра" | Ефремовская ТЭЦ | ТГ-6 | 2055,22 | 210409,05 | 2069,53 | 210409,05 |
| | | Тамбовская ТЭЦ | ТГ-8 | 1480,46 | 136888,75 | 1480,46 | 136888,75 |

Приложение N 2
к приказу ФАС России
от 15 ноября 2019 года N 1515/19

## Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на 2020 год

| N п/п | Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | Блок/ТГ | I полугодие | | II полугодие | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| 1 | ООО "Шахтинская Газотурбинная Электростанция" | Шахтинская ГТЭС | ТГ-1,2,3,4,5 | 1841,47 | 776409,12 | 1897,28 | 776409,12 |
| | | Шахтинская ГТЭС | ТГ-6 | 1841,47 | 693203,46 | 1897,28 | 693203,46 |
| 2 | ПАО "Мосэнерго" | ТЭЦ-17 | ТГ-1,3,6 | 1233,10 | 194507,44 | 1276,35 | 194507,44 |
| 3 | ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго" | Красавинская ГТ-ТЭЦ | ГТ-1,2 | 1134,43 | 608708,27 | 1134,43 | 608708,27 |
| 4 | ООО "Башкирская генерирующая компания" | Салаватская ТЭЦ | ТГ-7,9,10 | 1349,70 | 162373,68 | 1392,40 | 162373,68 |
| 5 | АО "ОТЭК" | ТЭЦСХК | ТГ-1,2,6,7,9,15 | 1243,35 | 284042,07 | 1316,69 | 284042,07 |
| 6 | ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Дорогобужская ТЭЦ | ТГ-4, ГТУ-1,2 | 1732,05 | 114801,40 | 1800,99 | 114801,40 |
| 7 | АО "Томская генерация" | Томская ТЭЦ-3 | ТГ-1 | 1055,30 | 231572,30 | 1075,83 | 231572,30 |
| | | Томская ГРЭС-2 | ТГ-6 | 1056,37 | 212908,86 | 1088,94 | 212908,86 |
| 8 | ПАО "ОГК-2" | Череповецкая ГРЭС | Бл-1,2,3 | 1549,53 | 132997,00 | 1594,09 | 132997,00 |
| 9 | ПАО "КГК" | Курганская ТЭЦ | ТГ-6,7,8,9 | 1267,58 | 329938,83 | 1305,77 | 329938,83 |
| 10 | АО "СИБЭКО" | Барабинская ТЭЦ | ТГ-2,3,4 | 1087,89 | 256110,68 | 1127,96 | 256110,68 |
| 11 | ПАО "ТГК-14" | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 | ТГ-1,3 | 942,95 | 296623,37 | 953,00 | 296623,37 |
| 12 | ПАО "ТГК-1" | Апатитская ТЭЦ | ТГ-6,7,8 | 689,18 | 133000,00 | 848,52 | 133000,00 |
| | | Автовская ТЭЦ-15 | ТГ-6 | 891,95 | 113248,09 | 925,42 | 113248,09 |
| | | Василеостровская ТЭЦ-7 | ТГ-4 | 931,73 | 83428,58 | 963,88 | 83428,58 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Северная ТЭЦ-21 | Бл-1-5 | 834,31 | 90542,27 | 859,93 | 90542,27 |
| 13 | АО "ГСР ТЭЦ" | ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго" | Бл-1 | 958,42 | 717886,00 | 976,13 | 717886,00 |
| 14 | АО "Юго-Западная ТЭЦ" | Юго-Западная ТЭЦ | ГТ-1,2,ПТ | 1031,66 | 414782,49 | 1047,93 | 414782,49 |
| 15 | АО "Барнаульская генерация" | Барнаульская ТЭЦ-2 | ТГ-6,7 | 829,61 | 299818,48 | 833,42 | 299818,48 |
| 16 | АО "Кузнецкая ТЭЦ" | Кузнецкая ТЭЦ | ТГ-3,4,6,9,11,12,13 | 720,65 | 291997,25 | 750,51 | 291997,25 |
| 17 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | Минусинская ТЭЦ | ТГ-1 | 542,44 | 209896,59 | 564,35 | 209896,59 |
| 18 | ПАО "Квадра" | Белгородская ТЭЦ | ТГ-1,2 | 1013,18 | 124051,00 | 1043,69 | 124051,00 |
| | | ГТ-ТЭЦ "Луч" | ТГ-1,2 | 1083,88 | 124051,00 | 1116,52 | 124051,00 |
| | | Тамбовская ТЭЦ | ТГ-5,7 | 1480,46 | 136888,75 | 1480,46 | 136888,75 |
| | | Алексинская ТЭЦ | ТГ-2 | 2519,28 | 124051,00 | 2595,20 | 124051,00 |
| | | Новомосковская ГРЭС | ТГ-4, 7 | 3231,71 | 124051,00 | 3329,14 | 124051,00 |
| | | Елецкая ТЭЦ | ТГ-4 | 2043,38 | 124051,00 | 2105,07 | 124051,00 |
| | | Ливенская ТЭЦ | ТГ-1 | 2423,86 | 322996,77 | 2423,86 | 322996,77 |
| | | Ефремовская ТЭЦ | ТГ-5,7 | 2055,22 | 210409,05 | 2069,53 | 210409,05 |
| | | Калужская ТЭЦ-1 | ТГ-2,3 | 2714,32 | 533282,25 | 2795,10 | 533282,25 |
| | | Дягилевская ТЭЦ | ТГ-3,4 | 1364,15 | 166108,15 | 1368,76 | 166108,15 |
| | | Липецкая ТЭЦ-2 | ТГ-1,3,5 | 1318,27 | 140455,73 | 1327,15 | 140455,73 |
| | | Губкинская ТЭЦ | ТГ-1,2,3 | 1711,11 | 853139,05 | 1759,20 | 853139,05 |
| 19 | АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ" | Ново-Кемеровская ТЭЦ | ТГ-7,9,10,11,12,13,14 | 768,29 | 303741,25 | 800,17 | 303741,25 |
| 20 | АО "Кемеровская генерация" | Кемеровская ТЭЦ | ТГ-2,3,4,7 | 820,67 | 1104916,56 | 868,98 | 1104916,56 |

Электронный текст документа
подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:
Официальный интернет-портал
правовой информации
www.pravo.gov.ru, 11.12.2019,
N 0001201912110028

Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2020 год (Источник: ИСС "ТЕХЭКСПЕРТ")

Зарегистрировано в Минюсте России 25 декабря 2019 г. N 56984

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**ПРИКАЗ**
**от 11 декабря 2019 г. N 1625/19**

# ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2020 ГОД

В соответствии с частью 2 статьи 23.1 и частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2019, N 31, ст. 4459), с пунктом 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2019, N 45, ст. 6365), с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года N 68 "Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 5, ст. 534; 2015, N 37, ст. 5153), с подпунктом 5.3.21.12 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст. 3259; 2018, N 51, ст. 7991), приказами ФСТ России от 28 августа 2014 года N 210-э/1 "Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах" (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 года, регистрационный N 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года N 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 года, регистрационный N 47164), от 15 сентября 2006 года N 199-э/6 "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке" (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 года, регистрационный N 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года N 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный N 12386), от 30 октября 2009 года N 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный N 15188), от 26 октября 2010 года N 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный N 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 года N 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный N 47183), от 29 мая 2019 года N 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019

года, регистрационный N 55242), приказываю:

1. Утвердить на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2020 год в соответствии с приложениями N 1 и N 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 10 декабря 2018 года N 1725/18 "Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2019 год" (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2018 года, регистрационный N 53209).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель
И.Ю.АРТЕМЬЕВ

Приложение N 1
к приказу ФАС России
от 11.12.2019 N 1625/19

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА
СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ
ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ
ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ
ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО
РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО**

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 13.05.2020

**РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2020 ГОД**

| N п\п | Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | I полугодие | | II полугодие | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | АО "Концерн Росэнергоатом" | Балаковская АЭС | 287,75 | 329 195,54 | 315,59 | 341 384,52 |
| | | Белоярская АЭС без ДПМ/НВ | 287,75 | 332 423,64 | 315,59 | 344 554,71 |
| | | Белоярская АЭС ДПМ | 933,66 | x | 1 026,95 | x |
| | | Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ | 281,16 | x | 286,43 | x |
| | | Калининская АЭС без ДПМ/НВ | 287,75 | 330 999,65 | 315,59 | 343 212,14 |
| | | Кольская АЭС | 287,75 | 328 778,85 | 315,59 | 340 909,93 |
| | | Курская АЭС | 287,75 | 336 892,24 | 315,59 | 349 023,32 |
| | | Ленинградская АЭС | 287,75 | 333 349,79 | 315,59 | 345 480,88 |
| | | Ленинградская АЭС-2 энергоблок N 1 ДПМ | 231,56 | x | 242,09 | x |
| | | Нововоронежская АЭС без ДПМ | 287,75 | 334 506,77 | 315,59 | 346 744,61 |
| | | Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1 | 232,81 | x | 243,63 | x |
| | | Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2 | 265,10 | x | 273,69 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Ростовская АЭС без ДПМ/НВ | 287,75 | 331 829,23 | 315,59 | 343 960,31 |
| | | Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ | 243,88 | x | 264,26 | x |
| | | Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ | 255,72 | x | 281,04 | x |
| | | Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ | 249,04 | x | 259,68 | x |
| | | Смоленская АЭС | 287,75 | 337 606,33 | 315,59 | 349 814,73 |
| 2 | АО "Интер РАО-Электрогенерация" | Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 9 - 11) | 1 138,92 | 117 053,86 | 1 152,99 | 122 537,92 |
| | | Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ | 712,30 | x | 750,32 | x |
| | | Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-1, 2, 3, 5, 6) | 756,11 | 176 722,24 | 818,69 | 176 722,24 |
| | | Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ | 719,73 | x | 812,27 | x |
| | | Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ | 1 329,56 | x | 1 360,29 | x |
| | | Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ | 1 326,87 | x | 1 362,00 | x |
| | | Ивановские ПТУ (блок 2) ДПМ | 980,95 | x | 1 012,87 | x |
| | | Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС) | 1 077,08 | 103 605,77 | 1 111,94 | 106 815,89 |
| | | Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) | 1 242,53 | 110 451,22 | 1 336,87 | 115 090,17 |
| | | Каширская ГРЭС (ТГ-4 - 7) | 1 242,53 | x | 1 336,87 | x |
| | | Костромская ГРЭС | 1 096,71 | 105 074,40 | 1 132,79 | 109 032,47 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Пермская ГРЭС | 918,68 | 138 037,09 | 950,15 | 142 958,78 |
| | | Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект N 5 ДПМ | 717,64 | x | 734,83 | x |
| | | Северо-Западная ТЭЦ | 855,21 | 310 162,98 | 856,40 | 323 769,59 |
| | | Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ | 1 029,32 | 839 406,71 | 1 029,32 | 875 427,93 |
| | | Сочинская ТЭС (блок 3) | 1 085,89 | 115 199,69 | 1 085,89 | 115 199,69 |
| | | Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ | 884,98 | 1 860 693,61 | 891,83 | 1 939 455,39 |
| | | Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-ПТ) ДПМ | 487,07 | x | 495,45 | x |
| | | Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ | 592,46 | x | 676,00 | x |
| | | Харанорская ГРЭС (ТГ-1, 2) | 563,56 | 329 539,14 | 636,86 | 344 634,11 |
| | | Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ | 1 315,85 | x | 1 422,04 | x |
| | | Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ | 1 327,08 | x | 1 424,58 | x |
| | | Южноуральская ГРЭС | 1 202,41 | 156 757,74 | 1 293,66 | 163 906,62 |
| | | Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ | 859,90 | x | 884,88 | x |
| | | Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ | 859,70 | x | 884,83 | x |
| 3 | ПАО "ОГК-2" | Адлерская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ | 1 109,92 | x | 1 142,89 | x |
| | | Адлерская ТЭС ПГУ-180 (2) | 1 109,81 | x | 1 142,30 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ДПМ | | | | |
| | | Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ | 1 695,95 | x | 1 742,46 | x |
| | | Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ | 1 711,49 | x | 1 758,43 | x |
| | | Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6) | 1 096,15 | 139 373,22 | 1 130,73 | 144 887,23 |
| | | Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6) | 1 096,15 | x | 1 130,73 | x |
| | | Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПМ | 856,50 | x | 882,39 | x |
| | | Красноярская ГРЭС-2 | 486,51 | 187 457,45 | 539,85 | 194 847,57 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ | 1 144,68 | 176 276,08 | 1 223,65 | 182 403,56 |
| | | Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ | 1 132,30 | 163 930,30 | 1 222,51 | 170 815,37 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1) | 1 327,39 | 132 999,00 | 1 396,41 | 132 999,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2) | 1 327,39 | 132 000,00 | 1 396,41 | 132 000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3) | 1 327,39 | 131 000,00 | 1 396,41 | 131 000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4) | 1 327,39 | 129 000,00 | 1 396,41 | 129 000,00 |
| | | Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5) | 1 144,68 | 124 051,00 | 1 396,41 | 124 051,00 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ | 1 034,70 | x | 1 106,46 | x |
| | | Псковская ГРЭС | 1 353,47 | 177 418,54 | 1 388,35 | 187 688,51 |
| | | Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ | 1 317,15 | x | 1 381,73 | x |
| | | Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1, 3, 4, 5, 6) | 1 476,16 | 120 372,36 | 1 580,58 | 125 959,35 |
| | | Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ | 862,97 | x | 888,93 | x |
| | | Ставропольская ГРЭС | 1 335,41 | 110 396,96 | 1 376,14 | 114 082,32 |
| | | Сургутская ГРЭС-1 | 782,60 | 117 983,99 | 806,04 | 123 502,97 |
| | | Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8) | 840,14 | 113 364,90 | 898,17 | 118 713,09 |
| | | Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ-1, 3) | 840,14 | x | 898,17 | x |
| | | Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ | 873,19 | x | 950,72 | x |
| | | Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1, 2, 3) | 1 549,53 | 132 997,00 | 1 594,09 | 132 997,00 |
| | | Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ | 897,07 | x | 924,10 | x |
| 4 | ПАО "Юнипро" | Березовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ | 382,14 | 191 142,45 | 437,63 | 199 700,06 |
| | | Березовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ | 346,89 | 188 372,71 | 394,60 | 196 813,40 |
| | | Березовская ГРЭС (ТГ-3) ДПМ НВ | 449,80 | x | 505,72 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Смоленская ГРЭС | 1 371,27 | 119 771,93 | 1 413,29 | 125 386,62 |
| | | Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1 - 6) | 759,34 | 104 998,45 | 784,45 | 109 968,67 |
| | | Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ | 546,40 | x | 563,99 | x |
| | | Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ | 546,60 | x | 564,06 | x |
| | | Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ | 803,08 | x | 823,55 | x |
| | | Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 1 - 6) | 1 611,67 | 164 230,38 | 1 681,69 | 171 694,07 |
| | | Яйвинская ГРЭС (блок 1 - 4) | 1 128,54 | 187 825,19 | 1 161,70 | 194 128,44 |
| | | Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ | 651,16 | x | 675,27 | x |
| 5 | ПАО "Энел Россия" | Конаковская ГРЭС | 1 116,31 | 150 861,97 | 1 156,98 | 156 581,90 |
| | | Невинномысская ГРЭС (ТГ-1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11) | 1 274,21 | 132 999,00 | 1 312,23 | 128 646,54 |
| | | Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ | 1 096,13 | x | 1 129,09 | x |
| | | Рефтинская ГРЭС | 739,61 | 137 036,86 | 797,25 | 143 825,44 |
| | | Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ | 1 031,96 | 123 986,31 | 1 063,77 | 129 831,14 |
| | | Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ | 808,84 | x | 832,87 | x |
| 6 | ПАО "РусГидро" | Аушигерская ГЭС | 22,07 | 380 118,87 | 24,19 | 396 838,61 |
| | | Баксанская ГЭС | 24,86 | 366 469,33 | 26,74 | 382 840,22 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Волжская ГЭС | 23,65 | 111 910,12 | 26,72 | 117 120,37 |
| | | Воткинская ГЭС | 32,78 | 116 054,20 | 36,07 | 121 476,43 |
| | | Гельбахская ГЭС | 32,66 | 146 406,28 | 35,12 | 153 207,25 |
| | | Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (кроме ГГ-1, 2) | 32,89 | 244 390,47 | 35,33 | 255 743,08 |
| | | Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (ГГ-1, 2) | 32,89 | x | 35,33 | x |
| | | Жигулевская ГЭС | 25,32 | 111 679,62 | 28,45 | 116 880,74 |
| | | Зеленчукские ГЭС | 28,80 | 466 409,02 | 32,16 | 487 076,61 |
| | | Ирганайская ГЭС | 34,38 | 122 409,96 | 37,11 | 128 093,94 |
| | | Камская ГЭС | 26,81 | 145 828,49 | 29,85 | 152 472,19 |
| | | Каскад Верхневолжских ГЭС | 30,53 | 137 518,81 | 33,62 | 143 877,24 |
| | | Каскад Кубанских ГЭС | 26,30 | 182 090,40 | 29,47 | 190 295,51 |
| | | Каскад Чир-Юртских ГЭС | 32,23 | 118 565,58 | 34,78 | 124 073,28 |
| | | Кашхатау ГЭС ДПМ | 20,51 | x | 22,62 | x |
| | | Миатлинская ГЭС | 32,32 | 115 884,42 | 34,84 | 121 267,57 |
| | | Нижегородская ГЭС | 24,37 | 176 129,11 | 27,47 | 184 039,66 |
| | | Новосибирская ГЭС | 34,25 | 130 032,55 | 38,33 | 136 021,30 |
| | | Саратовская ГЭС | 24,23 | 205 941,34 | 27,28 | 215 119,04 |
| | | Саяно-Шушенский ГЭК | 32,79 | 43 167,46 | 37,93 | 45 515,95 |
| | | Чебоксарская ГЭС | 24,27 | 186 436,95 | 27,45 | 195 504,44 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Чиркейская ГЭС | 32,25 | 118 749,71 | 34,84 | 124 265,96 |
| | | Эзминская ГЭС | 24,12 | 518 246,61 | 26,30 | 540 900,93 |
| | | Гоцатлинская ГЭС ДПМ | 17,44 | x | 19,34 | x |
| | | Зарагижская ГЭС | 20,74 | 115 765,23 | 22,84 | 120 627,37 |
| 7 | ПАО "ТГК-1" | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1, 4, 5) | 740,17 | x | 762,75 | x |
| | | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-7) | 891,95 | 113 248,09 | x | x |
| | | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-3, 6) | 891,95 | 113 248,09 | 925,42 | 113 248,09 |
| | | Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2) | 891,95 | x | 925,42 | x |
| | | Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8) | 689,18 | 133 000,00 | 848,52 | 133 000,00 |
| | | Апатитская ТЭЦ (ТГ-3) | 574,50 | x | 625,09 | x |
| | | Апатитская ТЭЦ (ТГ-4) | 574,50 | 152 701,83 | 625,09 | 159 945,55 |
| | | Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4, 5) | 931,73 | 83 428,58 | 963,88 | 83 428,58 |
| | | Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) | 783,83 | 110 451,22 | 783,83 | 115 090,17 |
| | | Волховская ГЭС-6 | 27,02 | 206 298,46 | 30,30 | 215 790,22 |
| | | Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3, 4) | 729,63 | 156 196,84 | 752,11 | 85 073,36 |
| | | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ | 21,24 | 152 730,20 | 24,48 | 159 144,87 |
| | | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ | 21,24 | 157 566,90 | 24,48 | 164 184,71 |
| | | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) | 21,24 | 163 930,31 | 24,48 | 171 343,90 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | отказ от ДПМ | | | | |
| | | ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ | 21,24 | 158 260,53 | 24,43 | 165 435,99 |
| | | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ | 21,39 | 152 730,20 | 25,25 | 159 673,39 |
| | | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ | 21,39 | 163 930,31 | 25,25 | 171 343,90 |
| | | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ | 21,39 | 152 730,20 | 25,25 | 159 673,39 |
| | | ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ | 21,39 | 157 566,90 | 25,25 | 164 713,23 |
| | | ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ | 827,09 | x | 852,10 | x |
| | | ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ | 779,83 | x | 803,41 | x |
| | | Каскад Выгских ГЭС | 31,79 | 211 816,30 | 35,31 | 221 297,69 |
| | | Каскад Кемских ГЭС | 30,49 | 210 354,58 | 33,95 | 220 361,41 |
| | | Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2) | 26,87 | 150 427,81 | 29,97 | 157 350,00 |
| | | Каскад Сунских ГЭС | 30,34 | 140 469,74 | 33,77 | 147 055,49 |
| | | Каскады Кольских ГЭС | 31,67 | 98 874,39 | 35,22 | 103 549,10 |
| | | Нарвская ГЭС-13 | 26,76 | 115 978,30 | 29,94 | 121 363,60 |
| | | Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ | 922,23 | x | 950,33 | x |
| | | Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ | 895,90 | x | 922,86 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3) | 929,84 | 118 254,58 | 956,78 | 118 254,58 |
| | | Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1) | 935,16 | 100 424,99 | 963,47 | 102 893,25 |
| | | Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ | 837,32 | x | 862,91 | x |
| | | Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5) | 834,31 | 90 542,27 | 859,93 | 90 542,27 |
| | | Южная ТЭЦ-22 | 821,06 | 129 480,96 | 901,94 | 135 497,55 |
| | | Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ | 766,86 | x | 781,71 | x |
| 8 | ПАО "ТГК-2" | Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ | 670,78 | 153 066,36 | 670,78 | 160 173,60 |
| | | Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ | 945,66 | x | 975,32 | x |
| | | Костромская ТЭЦ-1 (кроме ТГ-4) | 594,49 | 432 418,00 | 612,54 | 452 262,64 |
| | | Костромская ТЭЦ-1 (ТГ-4) | 594,49 | x | 612,54 | x |
| | | Костромская ТЭЦ-2 | 926,81 | 144 496,82 | 953,12 | 151 190,97 |
| | | Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ | 1 597,33 | 117 846,05 | 1 688,72 | 123 357,57 |
| | | Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ | 992,26 | x | 1 019,33 | x |
| | | Ярославская ТЭЦ-2 | 852,21 | 150 059,66 | 878,84 | 157 141,34 |
| | | Ярославская ТЭЦ-3 | 885,27 | 142 098,85 | 885,27 | 148 804,84 |
| 9 | ОАО "ТГК-11" | Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1, 2, 3) ДПМ | 906,43 | x | 942,20 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ | 1 122,26 | 197 159,47 | 1 143,03 | 205 440,16 |
| | | Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ | 1 329,60 | x | 1 356,16 | x |
| | | Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ | 1 422,05 | x | 1 449,70 | x |
| | | Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) отказ от ДПМ | 1 121,67 | x | 1 144,18 | x |
| | | Омская ТЭЦ-3 (ТГ 10) ДПМ | 1 414,35 | x | 1 441,90 | x |
| | | Омская ТЭЦ-4 | 942,37 | 272 963,97 | 995,30 | 285 360,64 |
| | | Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) отказ от ДПМ | 705,04 | x | 779,29 | x |
| | | Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) отказ от ДПМ | 733,01 | x | 810,84 | x |
| | | Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3 - 5) | 589,52 | 174 537,33 | 660,37 | 182 463,72 |
| 10 | ПАО "ТГК-14" | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1, 3) | 942,95 | 296 623,37 | 953,00 | 296 623,37 |
| | | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ | 831,05 | x | 940,15 | x |
| | | Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6) | 923,02 | 193 726,31 | 1 028,89 | 202 371,01 |
| | | Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6) | 818,33 | 152 421,70 | 850,57 | 139 284,77 |
| 11 | АО "ТГК-16" | Казанская ТЭЦ-3 | 1 154,35 | 109 515,22 | 1 200,37 | 114 771,77 |
| | | Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 7) НВ | 658,33 | 115 765,23 | 701,02 | 120 627,37 |
| | | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 | 915,85 | 144 902,62 | 951,88 | 151 858,03 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | ПАО "Мосэнерго" | ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго | 922,67 | 393 987,03 | 1 206,65 | 412 040,34 |
| | | ГЭС-1 им. Смидовича (кроме ТГ-27) | 824,48 | 414 188,30 | 886,38 | 432 680,34 |
| | | ГЭС-1 им. Смидовича (ТГ-27) | 824,48 | x | 886,38 | x |
| | | ТЭЦ-8 Мосэнерго | 933,70 | 183 847,58 | 950,09 | 193 018,62 |
| | | ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ | 1 075,93 | 170 248,82 | 1 075,93 | 177 481,53 |
| | | ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ | 798,80 | x | 826,44 | x |
| | | ТЭЦ-11 Мосэнерго | 910,67 | 192 403,51 | 970,58 | 201 583,63 |
| | | ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5 - 9) | 921,20 | 183 969,10 | 958,52 | 192 032,87 |
| | | ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ГТ-1, ПТ-1) | 1 096,12 | x | 1 096,12 | x |
| | | ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ | 864,49 | 191 643,51 | 864,49 | 200 673,82 |
| | | ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ | 905,20 | x | 905,20 | x |
| | | ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1, 3, 6) | 851,36 | 174 654,03 | 904,50 | 183 297,32 |
| | | ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1, 3, 6) | 1 233,10 | 194 507,44 | 1 276,35 | 194 507,44 |
| | | ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-2, 3, 5) | 973,73 | 216 905,77 | 990,26 | 227 160,44 |
| | | ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-2, 3, 5) | 973,73 | x | 990,26 | x |
| | | ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) | 1 034,82 | x | 1 034,82 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ДПМ | | | | |
| | | ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11) | 824,63 | 115 765,23 | 856,48 | 120 627,37 |
| | | ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ | 785,03 | 192 787,36 | 836,70 | 201 953,36 |
| | | ТЭЦ-22 Мосэнерго | 944,67 | 158 052,56 | 945,57 | 165 817,61 |
| | | ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ | 823,69 | 164 337,69 | 902,55 | 171 239,87 |
| | | ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ | 871,95 | 191 909,32 | 954,18 | 201 111,61 |
| | | ТЭЦ-25 Мосэнерго | 913,58 | 184 441,24 | 913,58 | 193 378,35 |
| | | ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ | 778,79 | x | 778,79 | x |
| | | ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ | 930,16 | 182 133,49 | 940,93 | 190 900,22 |
| | | ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3) | 824,66 | 115 765,23 | 841,18 | 120 627,37 |
| | | ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4) | 824,11 | 110 451,22 | 840,95 | 115 090,17 |
| | | ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ | 663,94 | 167 078,60 | 757,48 | 175 023,35 |
| 13 | ПАО "Квадра" | Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3) | 2 170,61 | x | 2 323,13 | x |
| | | Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2) | 2 170,61 | 124 051,00 | 2 595,20 | 124 051,00 |
| | | Алексинская ТЭЦ ПГУ ДПМ НВ | 968,01 | x | 997,05 | x |
| | | Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1) | 1 013,18 | x | 1 043,69 | x |
| | | Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4, 5, | 1 235,41 | x | 1 235,41 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 6, 7, 8, 9) | | | | |
| | | Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3 - 5) ДПМ | 892,24 | x | 906,13 | x |
| | | Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ | X | 204 363,57 | x | 214 393,17 |
| | | Губкинская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3) | 1 711,11 | 853 139,05 | 1 759,20 | 853 139,05 |
| | | Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3, 4) | 1 364,15 | 166 108,15 | 1 368,76 | 166 108,15 |
| | | Дягилевская ТЭЦ ПГУ ДПМ | 936,95 | x | 943,02 | x |
| | | Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5) | 1 225,02 | 110 451,22 | 1 380,67 | 115 090,17 |
| | | Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4) | 2 043,38 | 124 051,00 | 2 105,07 | 124 051,00 |
| | | Ефремовская ТЭЦ (ТГ-5, 6, 7) | 2 055,22 | 210 409,05 | 2 069,53 | 210 409,05 |
| | | Ефремовская ТЭЦ (кроме ТГ 5, 6, 7) | 1 797,51 | x | 1 851,54 | x |
| | | Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ | 1 106,17 | x | 1 137,54 | x |
| | | Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2, 3) | 2 714,32 | 533 282,25 | 2 795,10 | 533 282,25 |
| | | Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ | 733,28 | x | 754,38 | x |
| | | Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3, 4) | 1 339,00 | 111 432,17 | 1 339,00 | 116 227,93 |
| | | Ливенская ТЭЦ без ДПМ | 2 423,86 | 322 996,77 | 2 423,86 | 322 996,77 |
| | | Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ | 939,07 | x | 971,88 | x |
| | | Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1, 3, 5) | 1 318,27 | 140 455,73 | 1 327,15 | 140 455,73 |
| | | Липецкая ТЭЦ-2 (Кроме ТГ-1, | 1 147,85 | 141 882,39 | 1 182,48 | 268 616,51 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 3, 5) | | | | |
| | | Новомосковская ГРЭС (ТГ-4, 7) | 1 434,76 | 124 051,00 | 3 329,14 | 124 051,00 |
| | | Новомосковская ГРЭС ДПМ | 1 004,10 | x | 1 009,82 | x |
| | | Орловская ТЭЦ | 1 106,86 | 92 997,83 | 1 168,11 | 97 628,15 |
| | | Смоленская ТЭЦ-2 | 1 094,62 | 155 055,80 | 1 102,53 | 162 284,26 |
| | | Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6) | 1 384,63 | x | 1 412,26 | x |
| | | Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5, 7, 8) | 1 480,46 | 136 888,75 | 1 480,46 | 136 888,75 |
| | | ГТ ТЭЦ "Луч" (ТГ-1, 2) | 1 043,63 | 124 051,00 | 1 116,52 | 124 051,00 |
| 14 | ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1) ВР | 1 732,05 | 114 801,40 | 1 800,99 | 114 801,40 |
| | | Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1) | 1 732,05 | x | 1 800,99 | x |
| 15 | ООО "Щекинская ГРЭС" | Щекинская ГРЭС | 1 622,13 | 163 060,76 | 1 691,17 | 170 507,65 |
| 16 | ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ "Академическая" ДПМ НВ | 924,56 | x | 952,49 | x |
| | | Балаковская ТЭЦ-4 | 1 366,84 | 179 560,06 | 1 407,75 | 187 945,21 |
| | | Безымянская ТЭЦ | 1 502,57 | x | 1 547,92 | x |
| | | Березниковская ТЭЦ-2 (кроме ТГ-6, 7) | 868,25 | 258 351,16 | 894,92 | 269 849,73 |
| | | Березниковская ТЭЦ-2 (ТГ-6, 7) | 868,25 | x | 894,92 | x |
| | | Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3, 4, 5, 6) | 1 005,08 | 174 266,55 | 1 035,23 | 182 190,88 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1, 7) ДПМ НВ | 1 075,05 | x | 1 106,13 | x |
| | | Дзержинская ТЭЦ | 1 121,52 | 189 094,70 | 1 156,08 | 197 007,94 |
| | | Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ | 1 156,66 | 130 784,51 | 1 207,78 | 136 741,91 |
| | | Ивановская ТЭЦ-3 | 939,70 | 131 065,77 | 971,19 | 137 505,04 |
| | | Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ | 687,01 | x | 707,65 | x |
| | | Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8, 9) ДПМ | 960,44 | x | 988,34 | x |
| | | Ижевская ТЭЦ-2 | 725,58 | 110 556,59 | 760,98 | 115 798,34 |
| | | Йошкаролинская ТЭЦ-2 | 1 028,53 | 153 852,87 | 1 061,41 | 160 964,16 |
| | | Каргалинская ТЭЦ | 830,73 | 160 980,78 | 855,82 | 234 344,12 |
| | | Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3) | 1 351,82 | x | 1 418,23 | x |
| | | Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ | 902,61 | x | 929,84 | x |
| | | Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ | 1 074,39 | x | 1 105,07 | x |
| | | Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3) | 846,43 | 156 370,97 | 883,26 | 163 709,37 |
| | | Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ | 1 043,52 | x | 1 073,64 | x |
| | | Кировская ТЭЦ-5 | 789,49 | 161 746,06 | 840,44 | 169 286,04 |
| | | Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6, 8) | 1 233,02 | 140 074,13 | 1 255,84 | 147 162,49 |
| | | Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1, 2) ДПМ | 881,86 | x | 908,51 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1, 4, 6, 7) | 1 409,36 | 294 835,39 | 1 451,38 | 308 486,43 |
| | | Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ГТУ-1, 2, 3) ДПМ | 892,37 | x | 919,39 | x |
| | | Ново-Свердловская ТЭЦ | 768,51 | 236 876,59 | 789,85 | 247 528,56 |
| | | Орская ТЭЦ-1 | 938,07 | 144 043,32 | 966,55 | 195 545,27 |
| | | Пензенская ТЭЦ-1 | 808,29 | 75 273,76 | 832,66 | 78 520,10 |
| | | Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ | 1 168,59 | 226 473,87 | 1 206,04 | 237 024,28 |
| | | Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ | 1 167,16 | 164 337,69 | 1 203,19 | 171 239,87 |
| | | Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6 - 8)) ДПМ НВ | 526,18 | x | 542,16 | x |
| | | Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5) | 580,81 | x | 595,90 | x |
| | | Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ | 959,19 | 257 606,44 | 988,05 | 269 387,90 |
| | | Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ | 712,75 | x | 734,40 | x |
| | | Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1, 3, 4) | 844,29 | 100 081,49 | 874,49 | 147 422,20 |
| | | Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3) | 844,29 | x | 874,49 | x |
| | | Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ | 834,34 | 172 997,00 | 858,96 | 180 262,87 |
| | | Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ | 822,95 | 173 760,21 | 847,44 | 181 058,14 |
| | | Самарская ТЭЦ | 1 047,30 | 169 981,98 | 1 077,05 | 177 921,16 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2, 4, 5) | 1 106,59 | 153 183,62 | 1 140,40 | 160 407,67 |
| | | Саратовская ТЭЦ-2 | 1 405,11 | 212 249,11 | 1 447,76 | 222 124,34 |
| | | Саратовская ТЭЦ-5 | 1 028,21 | 140 477,17 | 1 059,33 | 147 050,83 |
| | | Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3, 4) | 1 166,21 | 113 088,20 | 1 209,48 | 118 042,76 |
| | | Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ | 1 320,06 | x | 1 392,36 | x |
| | | Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) | 1 290,56 | 115 199,69 | 1 331,19 | 115 199,69 |
| | | Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7, 8) | 1 106,01 | 229 286,23 | 1 132,86 | 239 972,70 |
| | | Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10, 11) ДПМ НВ | 861,12 | x | 887,10 | x |
| | | Тольяттинская ТЭЦ | 1 204,25 | 208 550,98 | 1 259,58 | 218 241,72 |
| | | ТЭЦ ВАЗ | 1 103,67 | 151 981,98 | 1 136,94 | 159 075,06 |
| | | Ульяновская ТЭЦ-1 | 1 006,44 | 164 624,76 | 1 036,77 | 172 317,24 |
| | | Ульяновская ТЭЦ-2 | 1 061,75 | 122 232,05 | 1 100,93 | 127 944,75 |
| | | Чайковская ТЭЦ | 948,32 | 258 618,76 | 996,22 | 269 925,47 |
| | | Чебоксарская ТЭЦ-2 | 1 207,97 | 122 256,75 | 1 243,89 | 127 990,50 |
| | | Энгельская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-4) | 1 444,16 | 202 918,09 | 1 489,27 | 212 365,67 |
| | | Энгельская ТЭЦ-3 (ТГ-4) | 1 444,16 | x | 1 489,27 | x |
| | | Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ | 847,15 | x | 871,84 | x |
| | | Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) | 846,08 | x | 871,94 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ДПМ | | | | |
| 17 | ПАО "Химпром" | Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ | 1 258,47 | 131 828,39 | 1 292,20 | 138 006,96 |
| | | Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ | 1 484,89 | x | 1 529,68 | x |
| 18 | АО "РУСАЛ Урал" | Красногорская ТЭЦ | 1 444,68 | x | 1 491,36 | x |
| 19 | АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания" | Новокуйбышевская ТЭЦ-2 | 1 339,49 | 257 025,49 | 1 380,16 | 268 932,62 |
| 20 | ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" | Краснодарская ТЭЦ (блок 1 - 4) | 1 435,36 | 176 429,68 | 1 467,33 | 181 247,30 |
| | | Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410) ДПМ | 769,64 | x | 795,67 | x |
| 21 | ООО "ЛУКОЙЛ-Астрахань энерго" | Астраханская ГРЭС ПГУ-110 ДПМ | 757,18 | x | 757,18 | x |
| | | Астраханская ТЭЦ-2 | 979,70 | 112 170,76 | 1 004,81 | 117 523,74 |
| | | ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ | 874,33 | x | 894,94 | x |
| | | ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ | 870,70 | x | 896,49 | x |
| 22 | ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго" | Белореченская ГЭС (ГГ-1, 3) | 22,19 | 173 665,55 | 25,32 | 181 900,81 |
| | | Белореченская ГЭС (ГГ-2) | 22,19 | x | 25,32 | x |
| | | Цимлянская ГЭС | 23,34 | 160 833,24 | 27,39 | 168 161,95 |
| 23 | ООО "Тепловая | Волжская ТЭЦ | 1 050,79 | 141 385,95 | 1 083,20 | 147 981,68 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | генерация г. Волжского" | Волжская ТЭЦ-2 | 1 066,62 | 105 637,08 | 1 114,08 | 110 703,30 |
| 24 | ООО "Камышинская ТЭЦ" | Камышинская ТЭЦ | 671,60 | 150 052,38 | 671,60 | 157 245,12 |
| 25 | ООО "Волгодонская тепловая генерация" | Волгодонская ТЭЦ-2 | 1 072,11 | 137 172,45 | 1 101,05 | 143 505,68 |
| 26 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго" | Ростовская ТЭЦ-2 | 837,79 | 129 000,72 | 857,63 | 135 032,42 |
| 27 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго" | Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ | 1 101,04 | x | 1 127,96 | x |
| 28 | ПАО "Фортум" | Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3, 5, 7) | 1 047,55 | 209 664,47 | 1 077,59 | 209 664,47 |
| | | Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-6) | 1 047,55 | 209 664,47 | 1 112,77 | 343 991,94 |
| | | Аргаяшская ТЭЦ (ТГ 4) НВ | 1 017,85 | 110 451,22 | 1 074,95 | 115 598,36 |
| | | Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ | 499,79 | x | 523,75 | x |
| | | Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ | 607,87 | x | 629,50 | x |
| | | Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ | 575,91 | x | 588,48 | x |
| | | Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ | 630,89 | 191 522,42 | 630,89 | 199 014,46 |
| | | Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ | 685,41 | x | 699,51 | x |
| | | Тюменская ТЭЦ-2 | 752,88 | 182 563,97 | 781,37 | 190 840,08 |
| | | Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) | 837,50 | x | 837,50 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ДПМ | | | | |
| | | Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПМ | 844,96 | x | 844,96 | x |
| | | Челябинская ТЭЦ-4 (Блок-3) НВ | 831,50 | 115 765,23 | 831,50 | 120 627,37 |
| | | Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10, ТГ-11) | 705,57 | 128 756,65 | 705,57 | 134 672,62 |
| | | Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-7, ТГ-8) | 567,34 | x | 601,90 | x |
| | | Челябинская ТЭЦ-2 | 806,01 | 312 078,08 | 835,45 | 325 831,82 |
| | | Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ | 692,84 | 237 888,26 | 692,84 | 248 520,44 |
| | | Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ | 744,82 | x | 744,82 | x |
| 29 | АО "Томская генерация" | Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) | 712,60 | 190 512,30 | 712,60 | 190 512,30 |
| | | Томская ГРЭС-2 (ТГ-6) | 883,75 | 212 908,86 | 1 088,94 | 212 908,86 |
| | | Томская ГРЭС-2 (ТГ-3, 5, 7, 8) | 696,28 | 246 730,82 | 696,28 | 257 809,83 |
| | | Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1) | 1 055,30 | 231 572,30 | 1 075,83 | 231 572,30 |
| 30 | АО "Барнаульская генерация" | Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-6, 7) | 829,61 | 299 818,48 | 833,42 | 299 818,48 |
| | | Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ | 662,12 | x | 729,81 | x |
| | | Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-5) | 847,47 | 188 543,61 | 915,70 | 199 025,98 |
| | | Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ | 664,31 | x | 733,28 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 31 | АО "Барнаульская ТЭЦ-3" | Барнаульская ТЭЦ-3 | 617,27 | 151 654,44 | 692,22 | 159 330,25 |
| 32 | АО "Кузбассэнерго" | Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ | 791,31 | x | 957,83 | x |
| | | Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ | 615,41 | 153 616,28 | 720,80 | 160 694,60 |
| | | Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ | 706,25 | x | 811,68 | x |
| | | ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ | 2 088,84 | x | 2 236,54 | x |
| | | ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ | 2 002,03 | x | 2 034,67 | x |
| | | Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ | 827,15 | x | 945,14 | x |
| | | Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ | 825,70 | x | 955,73 | x |
| | | Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ | 619,59 | 164 735,39 | 663,29 | 170 496,22 |
| 33 | АО "Кемеровская генерация" | Кемеровская ГРЭС (ТГ-3, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13) | 650,75 | 205 631,98 | 734,86 | 214 468,60 |
| | | Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2, 3, 4, 7) | 820,67 | 1 104 916,56 | 868,98 | 1 104 916,56 |
| 34 | АО "Кузнецкая ТЭЦ" | Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4, 6, 9, 11, 12, 13) | 720,65 | 291 997,25 | 750,51 | 291 997,25 |
| | | Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3) | 720,65 | x | 750,51 | x |
| 35 | АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ" | Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) | 676,66 | 190 281,30 | 802,80 | 198 273,11 |
| | | Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7, | 768,29 | 303 741,25 | 800,17 | 303 741,25 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 9 - 14) | | | | |
| 36 | АО "Красноярская ТЭЦ-1" | Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3 - 11) | 352,81 | 227 837,94 | 355,97 | 237 812,18 |
| | | Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12) | 352,81 | x | 355,97 | x |
| 37 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1-3) | 493,10 | 139 988,76 | 548,17 | 146 450,98 |
| | | Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ | 581,29 | x | 647,33 | x |
| | | Красноярская ТЭЦ-2 | 324,95 | 156 635,84 | 328,47 | 163 674,21 |
| | | Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ | 448,70 | x | 466,57 | x |
| | | Минусинская ТЭЦ (ТГ-1) | 542,44 | 209 896,59 | 564,35 | 209 896,59 |
| 38 | АО "Назаровская ГРЭС" | Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ | 739,80 | x | 994,97 | x |
| | | Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ | 485,28 | 151 046,20 | 543,92 | 156 947,36 |
| 39 | АО "Татэнерго" | Заинская ГРЭС | 1 285,29 | 89 045,06 | 1 328,17 | 93 313,19 |
| | | Казанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ | 1 107,67 | 86 126,47 | 1 202,16 | 90 113,26 |
| | | Казанская ТЭЦ-1, объект N 6 (ПГУ) ДПМ НВ | 1 009,82 | x | 1 009,82 | x |
| | | Казанская ТЭЦ-1, объект N 7 (ПГУ) ДПМ НВ | 1 009,82 | x | 1 009,82 | x |
| | | Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6) | 1 109,50 | 91 350,73 | 1 182,79 | 95 735,42 |
| | | Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-6) | 1 109,50 | x | 1 182,79 | x |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1, 2) ДПМ НВ | 842,75 | x | 842,75 | x |
| | | Набережночелнинская ТЭЦ | 1 075,23 | 106 956,88 | 1 112,14 | 112 090,64 |
| | | Нижнекамская ГЭС | 25,48 | 105 964,53 | 28,41 | 111 667,70 |
| 40 | ООО "Нижнекамская ТЭЦ" | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ | 1 257,54 | 131 974,88 | 1 294,33 | 138 309,46 |
| | | Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-5 - 7) НВ | 1 246,96 | 122 798,66 | 1 284,36 | 127 956,20 |
| 41 | АО "СИБЭКО" | Барабинская ТЭЦ (ТГ 2 - 4) | 1 087,89 | 256 110,68 | 1 127,96 | 256 110,68 |
| | | Барабинская ТЭЦ (ТГ 5) | 1 087,89 | x | 1 127,96 | x |
| | | Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 5 - 9) | 750,82 | 206 708,57 | 894,34 | 215 708,81 |
| | | Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3 - 4) | 750,82 | x | 894,34 | x |
| | | Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1) | 558,10 | 240 996,83 | 558,10 | 251 596,31 |
| | | Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1) | 558,10 | x | 558,10 | x |
| | | Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 4 - 8) | 830,46 | 239 511,24 | 909,46 | 250 397,80 |
| | | Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3) | 830,46 | x | 909,46 | x |
| | | Новосибирская ТЭЦ-5 | 456,57 | 207 493,22 | 516,80 | 217 306,00 |
| 42 | ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация" | Братская ГЭС | 32,07 | 70 753,20 | 37,27 | 74 255,68 |
| | | Иркутская ГЭС | 31,77 | 68 290,78 | 36,88 | 71 671,37 |
| | | Усть-Илимская ГЭС | 31,72 | 68 152,16 | 36,85 | 71 525,89 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 43 | ПАО "Иркутскэнерго" | Иркутская ТЭЦ-10 | 611,21 | 74 109,79 | 679,93 | 77 112,51 |
| | | Иркутская ТЭЦ-11 (кроме ТГ-1, 4, 5) | 677,82 | 137 781,01 | 745,83 | 144 601,57 |
| | | Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-1, 4, 5) | 677,82 | x | 745,83 | x |
| | | Иркутская ТЭЦ-6 (кроме ТГ-2, 5) | 502,26 | 93 776,27 | 549,39 | 98 418,46 |
| | | Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-2, 5) | 502,26 | x | 549,39 | x |
| | | Иркутская ТЭЦ-9 | 492,93 | 108 482,09 | 544,98 | 113 866,89 |
| | | Ново-Зиминская ТЭЦ (кроме ТГ-1) | 512,90 | 93 779,49 | 531,64 | 98 393,66 |
| | | Ново-Зиминская ТЭЦ (ТГ-1) | 512,90 | x | 531,64 | x |
| | | Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-6) НВ | 561,26 | 220 628,00 | 617,49 | 229 894,38 |
| | | Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ | 398,39 | 83 915,93 | 431,28 | 88 070,01 |
| | | Усть-Илимская ТЭЦ (кроме ТГ-4) | 593,30 | 100 804,94 | 620,69 | 105 795,07 |
| | | Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-4) | 593,30 | x | 620,69 | x |
| 44 | ООО "Башкирская генерирующая компания" | Кармановская ГРЭС | 1 094,18 | 74 974,31 | 1 133,51 | 78 717,12 |
| | | Ново-Стерлитамакская ТЭЦ | 1 007,33 | 112 219,03 | 1 036,26 | 117 513,80 |
| | | Павловская ГЭС | 23,78 | 167 443,38 | 26,89 | 175 128,92 |
| | | Приуфимская ТЭЦ | 1 185,61 | 148 190,91 | 1 193,75 | 155 199,86 |
| | | Салаватская ТЭЦ (ТГ-7, 9, 10) | 1 349,70 | 162 373,68 | 1 392,40 | 162 373,68 |
| | | Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4 - | 1 029,22 | 152 783,59 | 1051,16 | 159 708,70 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 6, 9, 10) | | | | |
| | | Уфимская ТЭЦ-1 | 938,89 | 532 926,56 | 973,44 | 556 718,20 |
| | | Уфимская ТЭЦ-2 | 918,80 | 82 096,50 | 947,23 | 87 137,94 |
| | | Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1, 2, 3, 4, 5) | 1 110,36 | 220 333,98 | 1 150,42 | 230 631,33 |
| | | Уфимская ТЭЦ-4 | 1 111,47 | 119 154,68 | 1 148,91 | 124 785,08 |
| | | Юмагузинская ГЭС | 23,53 | 207 814,67 | 26,62 | 217 136,37 |
| | | Затонская ТЭЦ (Блок N 1 - 2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ | 1 113,04 | x | 1 113,04 | x |
| 45 | АО "СЭГК" | Кумертауская ТЭЦ | 1 098,92 | 195 881,17 | 1 144,26 | 204 616,37 |
| 46 | ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" | Южно-Кузбасская ГРЭС | 738,81 | 158 245,03 | 824,98 | 165 626,64 |
| 47 | АО "Алтай-Кокс" | ТЭЦ Алтай-кокс | 166,11 | 81 428,99 | 166,11 | 85 029,78 |
| 48 | ПАО "ППГХО" | ТЭЦ ППГХО (кроме ТГ-1) | 235,77 | 182 619,68 | 264,14 | 191 108,47 |
| | | ТЭЦ ППГХО (ТГ-1) | 235,77 | x | 264,14 | x |
| 49 | АО "Нижневартовская ГРЭС" | Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ | 726,69 | 185 996,73 | 749,31 | 193 277,28 |
| | | Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ | 656,87 | x | 670,27 | x |
| 50 | ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" | Ново-Салаватская ТЭЦ | 756,86 | 119 501,11 | 776,78 | 125 280,96 |
| | | Ново-Салаватская ПГУ | 909,25 | 115 765,23 | 916,20 | 121 179,57 |
| 51 | ООО "Автозаводская | Автозаводская ТЭЦ | 1 171,31 | 142 852,01 | 1 209,18 | 148 875,41 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | ТЭЦ" | | | | | |
| 52 | АО "ЕвроСибЭнерго" | Красноярская ГЭС | 33,49 | 31 438,58 | 38,66 | 33 311,12 |
| 53 | АО "ГТ Энерго" | Барнаульская ГТ ТЭЦ | 1 681,99 | 168 561,57 | 1 691,03 | 175 641,15 |
| | | Мичуринская ГТ ТЭЦ | 1 254,78 | 585 075,85 | 1 305,75 | 610 201,04 |
| | | Лужская ГТ ТЭЦ | 1 554,29 | 157 566,90 | 1 652,36 | 164 184,71 |
| 54 | АО "Витимэнергосбыт" | Мамаканская ГЭС | 29,89 | 189 014,16 | 34,08 | 198 038,17 |
| 55 | АО "Саровская генерирующая компания" | СГК ПС-40А (ТЭЦ) (ТГ-6, 7, 8) | 739,83 | 180 922,04 | 759,09 | 189 205,32 |
| | | СГК ПС-40А (ТЭЦ) (кроме ТГ-6, 7, 8) | 739,83 | x | 759,09 | x |
| 56 | АО "Бийскэнерго" | Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1, 3, 4, 5, 6, 7, 8) | 737,02 | 148 809,13 | 816,77 | 155 245,20 |
| 57 | ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" | Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ТГ-2, 3) | 1 011,96 | 145 950,59 | 1 042,92 | 152 809,36 |
| | | Ново-Рязанская ТЭЦ (ТГ-2, 3) | 1 011,96 | x | 1 042,92 | x |
| 58 | АО "ОТЭК" | ТЭЦ СХК (кроме ТГ-10) | 1 243,35 | 284 042,07 | 1 316,69 | 284 042,07 |
| | | ТЭЦ СХК (ТГ-10) | 1 243,35 | x | 1 316,69 | x |
| 59 | ПАО "Передвижная энергетика" | ПЭС "Казым" | 1 793,75 | 226 142,89 | 2 073,75 | 226 142,89 |
| | | ПЭС "Уренгой" | 1 416,56 | x | 1 460,74 | x |
| 60 | ПАО "Богучанская ГЭС" | Богучанская ГЭС (ГГ 1 - 6) | 30,38 | 120 181,17 | 35,44 | 125 228,78 |
| | | Богучанская ГЭС (ГГ 7 - 9) | 30,38 | 217 122,17 | 35,45 | 226 241,31 |
| 61 | ООО "Тверская | Тверская ТЭЦ-3 | 1 064,98 | 146 193,91 | 1 064,98 | 152 489,17 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | генерация" | Тверская ТЭЦ-4 | 1 074,35 | 182 201,25 | 1 101,49 | 190 120,66 |
| 62 | ООО "СИБУР Тобольск" | Тобольская ТЭЦ (ТГ-3, 5) ДПМ | 950,63 | x | 953,96 | x |
| | | Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1, 2, 4) | 836,00 | 201 515,47 | 855,78 | 210 578,34 |
| 63 | ООО "Ноябрьская ПГЭ" | Ноябрьская ПГЭ | 593,59 | x | 601,09 | x |
| 64 | ООО "Курганская ТЭЦ" | Курганская ТЭЦ-2 | 831,94 | 617 666,56 | 855,68 | 617 666,56 |
| 65 | ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго" | Красавинская ГТ-ТЭЦ | 1 134,43 | x | 1 134,43 | x |
| 66 | ООО "Шахтинская ГТЭС" | Шахтинская ГТЭС (ТГ-1, 2) | 1 841,47 | 776 409,12 | 1 897,28 | 776 409,12 |
| | | Шахтинская ГТЭС (ТГ-6) | 1 841,47 | 693 203,46 | 1 897,28 | 693 203,46 |
| | | Шахтинская ГТЭС (ТГ-3 - 5) | 1 841,47 | x | 1 897,28 | x |
| 67 | АО "ГСР ТЭЦ" | ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго" | 958,42 | 717 886,00 | 976,13 | 717 886,00 |
| 68 | ПАО "Курганская генерирующая компания" | Курганская ТЭЦ (ТГ-6, 7, 8, 9) | 1 267,58 | 329 938,83 | 1 305,77 | 329 938,83 |
| | | Курганская ТЭЦ (ТГ-5) | 1 026,18 | 118 410,11 | 1 057,17 | 123 962,76 |
| 69 | ООО "Ситиэнерго" | ТЭС "Международная" (1 очередь) | 923,44 | 163 930,30 | 951,58 | 105 384,07 |
| 70 | АО "Юго-Западная ТЭЦ" | Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ | 938,11 | 122 798,66 | 963,63 | 127 956,20 |
| | | Юго-Западная ТЭЦ (ГТ-1, 2, ПТ) | 1 031,66 | x | 1 047,93 | x |
| 71 | АО "КРЫМТЭЦ" | Симферопольская ТЭЦ | 2 299,30 | 290 324,53 | 2 299,30 | 337 571,93 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Камыш-Бурунская ТЭЦ | 2 226,51 | 438 246,52 | 2 453,88 | 592 837,66 |
| | | Сакская ПГУ 120 | 1 462,26 | x | 1 505,82 | x |
| 72 | АО "Салехардэнерго" | ГТЭС | 793,33 | 580 532,60 | 814,91 | 580 532,60 |
| 73 | ООО "ВО "Технопромэкспорт" | Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1, 2) | 1 258,80 | x | 1 266,93 | x |
| | | Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3, 4) | 1 247,50 | x | 1 286,44 | x |
| | | Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1, 2) | 1 229,92 | x | 1 266,82 | x |
| | | Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3, 4) | 1 253,06 | x | 1 268,37 | x |
| 74 | ООО "Хуадянь-Тенинская ТЭЦ" | Объект N 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная | 1 090,22 | x | 1 111,83 | x |

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 13.05.2020

Приложение N 2
к приказу ФАС России
от 11.12.2019 N 1625/19

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА
СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ
ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ
ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ
ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО
РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО
РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО
И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2020 ГОД**

| N п\п | Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | С 01.01.2020 по 31.05.2020 | | С 01.06.2020 по 30.06.2020 | | С 01.07.2020 по 31.12.2020 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ПАО "ОГК-2" | ГРЭС-24 ДПМ | 1 226,11 | x | x | x | x | x |
| | | ГРЭС-24 (ТГ-1) | x | x | 1 226,11 | 115 199,69 | 1 262,33 | 115 199,69 |
| | | ГРЭС-24 (ТГ-2) | x | x | 1 226,11 | x | 1 262,33 | x |