

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

Приказ · № 1625/19 · от 11.12.2019 · Федеральная антимонопольная служба · Утратил силу

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

МОСКВА

11 декабря 2019 г. № 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

Зарегистрирован Минюстом России 25 декабря 2019 г.

Регистрационный № 56984

В соответствии с частью 2 статьи 23.1 и частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 31, ст. 4459), с пунктом 27 Правил оптового рынка электрической энергии и

мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2019, № 45, ст. 6365), с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года № 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, № 5, ст. 534; 2015, № 37, ст. 5153), с подпунктом 5.3.21.12 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2018, № 51, ст. 7991), приказами ФСТ России от 28 августа 2014 года № 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 № 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 года, регистрационный № 47164), от 15 сентября 2006 года № 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 № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 года № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 года № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный № 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183), от 29 мая 2019 года № 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 года, регистрационный № 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 № 1 и № 2 к настоящему приказу.
2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 10 декабря 2018 года № 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 № 53209).

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

Руководитель И.Ю.Артемов

Приложение № 1

к приказу ФАС России

от 11 декабря 2019 г. № 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

№ 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)

1234

56

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) ДПМ281,16
Х286,43
Х

Калининская АЭС без ДПМ/НВ287,75
330 999,65315,59
343 212,14

Кольская АЭС287,75
328 778,85315,59
340 909,93

Курская АЭС287,75
336 892,24315,59
349 023,32

Ленинградская АЭС287,75
333 349,79315,59
345 480,88

Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 1 ДПМ231,56
Х242,09
Х

Нововоронежская АЭС без ДПМ287,75
334 506,77315,59
346 744,61

Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1232,81
Х243,63
Х

Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2265,10
Х273,69
Х

Ростовская АЭС без ДПМ/НВ287,75
331 829,23315,59
343 960,31

Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ243,88
Х264,26
Х

Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ255,72
Х281,04
Х

Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ249,04
Х259,68
Х

Смоленская АЭС287,75
337 606,33315,59
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) ДПМ712,30

X750,32

X

Гусиноозерская ГРЭС (ТГ -1,2,3,5,6)756,11

176 722,24818,69

176 722,24

Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ719,73

X812,27

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) ДПМ980,95

X1 012,87

X

Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)

1 077,08

103 605,771 111,94

106 815,89

Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3)

1 242,53

110 451,221 336,87

115 090,17

Каширская ГРЭС (ТГ-4-7)

1 242,53

X1 336,87

X

Костромская ГРЭС1 096,71

105 074,40

1 132,79

109 032,47

Пермская ГРЭС918,68

138 037,09950,15

142 958,78

Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект № 5 ДПМ717,64

X734,83

X

Северо-Западная ТЭЦ855,21

310 162,98856,40

323 769,59

Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ

1 029,32

839 406,711 029,32

875 427,93

Сочинская ТЭС (блок 3)

1 085,89

115 199,691 085,89

115 199,69

Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ884,98

1 860 693,61891,83

1 939 455,39

Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-ПТ) ДПМ487,07

X495,45

X

Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ592,46

X676,00

X

Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)563,56

329 539,14636,86

344 634,11

Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ1 315,85

X1 422,04

X

Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ

1 327,08

X1 424,58

X

Южноуральская ГРЭС1 202,41

156 757,741 293,66

163 906,62

Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ859,90

X884,88

X

Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ859,70

X884,83

X

З

ПАО "ОГК-2"

Адлерская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ

1 109,92

X1 142,89

X

Адлерская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ1 109,81

X1 142,30

X

Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ1 695,95

X1 742,46

X

Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ

1 711,49

X1 758,43

X

Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)

1 096,15

139 373,221 130,73

144 887,23

Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)

1 096,15

X1 130,73

X

Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПМ856,50

X882,39

X

Красноярская ГРЭС-2486,51

187 457,45539,85

194 847,57

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ1 144,68

176 276,081 223,65

182 403,56

Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ1 132,30

163 930,301 222,51

170 815,37

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)1 327,39

132 999,001 396,41

132 999,00

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)1 327,39

132 000,001 396,41

132 000,00

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)1 327,39

131 000,001 396,41

131 000,00

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)

1 327,39

129 000,001 396,41

129 000,00

Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5)1 144,68

124 051,001 396,41

124 051,00

Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ1 034,70

X1 106,46

X

Псковская ГРЭС1 353,47

177 418,541 388,35

187 688,51

Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ1 317,15

X1 381,73

X

Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)1 476,16

120 372,361 580,58

125 959,35

Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ862,97

X888,93

X

Ставропольская ГРЭС1 335,41

110 396,961 376,14

114 082,32

Сургутская ГРЭС-1782,60

117 983,99806,04

123 502,97

Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8)840,14

113 364,90898,17

118 713,09

Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ-1,3)840,14

X898,17

X

Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ873,19

X950,72

X

Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)1 549,53

132 997,001 594,09

132 997,00

Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ897,07

X924,10

X

4

ПАО "Юнипро"

Берёзовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ382,14

191 142,45437,63

199 700,06

Берёзовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ346,89

188 372,71394,60

196 813,40

Берёзовская ГРЭС (ТГ-3) ДПМ НВ449,80

X505,72

X

Смоленская ГРЭС1 371,27

119 771,931 413,29

125 386,62

Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)759,34

104 998,45784,45

109 968,67

Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ546,40

X563,99

X

Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ546,60

X564,06

X

Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ803,08

X823,55

X

Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 1-6)

1 611,67

164 230,381 681,69

171 694,07

Яйвинская ГРЭС (блок 1-4)

1 128,54

187 825,191 161,70

194 128,44

Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ 651,16Х 675,27Х

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

Х

1 129,09

Х

Рефтинская ГРЭС 739,61

137 036,86797,25

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

Х 832,87

Х

6

ПАО "РусГидро"

Аушигерская ГЭС 22,07

380 118,8724,19

396 838,61

Баксанская ГЭС 24,86

366 469,3326,74

382 840,22

Волжская ГЭС 23,65

111 910,1226,72

117 120,37

Воткинская ГЭС 32,78

116 054,2036,07

121 476,43

Гельбахская ГЭС32,66

146 406,2835,12

153 207,25

Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (кроме ГТ-1,2)32,89

244 390,4735,33

255 743,08

Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (ГГ-1,2)32,89

Х35,33

Х

Жигулевская ГЭС25,32

111 679,6228,45

116 880,74

Зеленчукские ГЭС28,80

466 409,0232,16

487 076,61

Ирганайская ГЭС34,38

122 409,9637,11

128 093,94

Камская ГЭС26,81

145 828,4929,85

152 472,19

Каскад Верхневолжских ГЭС30,53

137 518,8133,62

143 877,24

Каскад Кубанских ГЭС26,30

182 090,4029,47

190 295,51

Каскад Чир-Юртских ГЭС32,23

118 565,5834,78

124 073,28

Кашхатау ГЭС ДПМ20,51

Х22,62

Х

Миатлинская ГЭС32,32

115 884,4234,84

121 267,57

Нижегородская ГЭС24,37

176 129,1127,47

184 039,66

Новосибирская ГЭС34,25

130 032,5538,33

136 021,30

Саратовская ГЭС24,23

205 941,3427,28

215 119,04

Саяно-Шушенский ГЭК32,79

43 167,4637,93

45 515,95

Чебоксарская ГЭС24,27

186 436,9527,45

195 504,44

Чиркейская ГЭС32,25

118 749,7134,84

124 265,96

Эзминская ГЭС24,12

518 246,6126,30

540 900,93

Гоцатлинская ГЭС ДПМ17,44

X19,34

X

Зарагижская ГЭС20,74

115 765,2322,84

120 627,37

7

ПАО"ТГК-1"

Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)740,17

X762,75

X

Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-7)891,95

113 248,09X

X

Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-3,6)891,95

113 248,09925,42

113 248,09

Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2)891,95

X925,42

X

Апатитская ТЭЦ (ТГ 6-8)689,18

133 000,00848,52

133 000,00

Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)574,50

X625,09

X

Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)574,50

152 701,83625,09

159 945,55

Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)931,73

83 428,58963,88

83 428,58

Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)783,83

110 451,22783,83

115 090,17

Волховская ГЭС-627,02

206 298,4630,30

215 790,22

Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)729,63

156 196,84752,11

85 073,36

ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ21,24

152 730,2024,48

159 144,87

ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ21,24

157 566,9024,48

164 184,71

ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ21,24

163 930,3124,48

171 343,90

ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ21,24

158 260,5324,43

165 435,99

ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ21,39

152 730,2025,25

159 673,39

ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ21,39

163 930,3125,25

171 343,90

ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ21,39

152 730,2025,25

159 673,39

ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ21,39

157 566,9025,25

164 713,23

ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ827,09

Х852,10

Х

ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ779,83

Х803,41

Х

Каскад Выгских ГЭС31,79

211 816,3035,31

221 297,69

Каскад Кемских ГЭС30,49

210 354,5833,95

220 361,41

Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)26,87

150 427,8129,97

157 350,00

Каскад Сунских ГЭС30,34

140 469,7433,77

147 055,49

Каскады Кольских ГЭС31,67

98 874,3935,22

103 549,10

Нарвская ГЭС-1326,76

115 978,3029,94

121 363,60

Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ922,23

Х950,33

Х

Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ895,90

Х922,86

Х

Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)929,84

118 254,58956,78

118 254,58

Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)935,16

100 424,99963,47

102 893,25

Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ837,32

Х862,91

Х

Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)834,31

90 542,27859,93

90 542,27

Южная ТЭЦ-22821,06

129 480,96901,94

135 497,55

Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ766,86

X781,71

X

8

ПАО "ТГК-2"

Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ670,78

153 066,36670,78

160 173,60

Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ945,66

X975,32

X

Костромская ТЭЦ-1 (кроме ТГ-4)594,49

432 418,00612,54

452 262,64

Костромская ТЭЦ-1 (ТГ-4)594,49

X612,54

X

Костромская ТЭЦ-2926,81

144 496,82953,12

151 190,97

Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ1 597,33

117 846,05

1 688,72

123 357,57

Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ992,26

X1 019,33

X

Ярославская ТЭЦ-2852,21

150 059,66878,84

157 141,34

Ярославская ТЭЦ-3885,27

142 098,85885,27

148 804,84

9

ОАО"ТГК-11"

Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1,2,3) ДПМ906,43

X942,20

X

Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ

1 122,26

197 159,471 143,03

205 440,16

Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ

1 329,60

X1 356,16

X

Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ1 422,05

X1 449,70

X

Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) отказ от ДПМ1 121,67

X1 144,18

X

Омская ТЭЦ-3 (ТГ 10) ДПМ1 414,35

X1 441,90

X

Омская ТЭЦ-4942,37

272 963,97995,30

285 360,64

Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) отказ от ДПМ705,04

X779,29

X

Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) отказ от ДПМ733,01

X810,84

X

Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3-5)589,52

174 537,33660,37

182 463,72

10

ПАО "ТГК-14"

Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1,3)942,95

296 623,37953,00

296 623,37

Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ831,05

X940,15

X

Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)923,02

193 726,311 028,89

202 371,01

Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1,2,3,4,5,6)818,33

152 421,70850,57

139 284,77

11

АО "ТГК-16"

Казанская ТЭЦ-31 154,35

109 515,221 200,37

114 771,77

Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 7) НВ658,33

115 765,23701,02

120 627,37

Нижекамская ТЭЦ ПТК-1915,85

144 902,62951,88

151 858,03

12

ПАО "Мосэнерго"

ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго922,67

393 987,031 206,65

412 040,34

ГЭС-1 им. Смидовича (кроме ТГ-27)824,48

414 188,30886,38

432 680,34

ГЭС-1 им. Смидовича (ТГ-27)824,48

Х886,38

Х

ТЭЦ-8 Мосэнерго933,70

183 847,58950,09

193 018,62

ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ1 075,93

170 248,821 075,93

177 481,53

ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ798,80

Х826,44

Х

ТЭЦ-11 Мосэнерго910,67

192 403,51970,58

201 583,63

ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)921,20

183 969,10958,52

192 032,87

ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ГТ-1, ПТ-1)1 096,12

Х1 096,12

Х

ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ864,49

191 643,51864,49

200 673,82

ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПТУ 420) ДПМ905,20

Х905,20

Х

ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)851,36

174 654,03904,50

183 297,32

ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)1 233,10

194 507,441 276,35

194 507,44

ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-2,3,5)973,73

216 905,77990,26

227 160,44

ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-2,3,5)973,73

Х990,26

Х

ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ1 034,82

Х1 034,82

Х

ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)824,63

115 765,23856,48

120 627,37

ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ785,03

192 787,36836,70

201 953,36

ТЭЦ-22 Мосэнерго944,67

158 052,56945,57

165 817,61

ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ823,69

164 337,69902,55

171 239,87

ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ871,95

191 909,32954,18

201 111,61

ТЭЦ-25 Мосэнерго913,58

184 441,24913,58

193 378,35

ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ778,79

Х778,79

Х

ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ930,16

182 133,49940,93

190 900,22

ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)824,66

115 765,23841,18

120 627,37

ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)824,11

110 451,22840,95

115 090,17

ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ663,94

167 078,60757,48

175 023,35

13

ПАО "Квадра"

Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)2 170,61

X2 323,13

X

Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)2 170,61

124 051,002 595,20

124 051,00

Алексинская ТЭЦ ПГУ ДПМ НВ968,01

X997,05

X

Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)1 013,18

X1 043,69

X

Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4,5,6,7,8,9)1 235,41

X1 235,41

X

Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ892,24

X906,13

X

Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВХ

204 363,57X

214 393,17

Губкинская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)1 711,11

853 139,051 759,20

853 139,05

Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3,4)1 364,15

166 108,151 368,76

166 108,15

Дягилевская ТЭЦ ПГУ ДПМ936,95

X943,02

X

Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5)1 225,02

110 451,221 380,67

115 090,17

Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)2 043,38

124 051,002 105,07

124 051,00

Ефремовская ТЭЦ (ТГ-5,6,7)2 055,22

210 409,052 069,53

210 409,05

Ефремовская ТЭЦ (кроме ТГ 5,6,7)1 797,51

X1 851,54

X

Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ1 106,17

X1 137,54

X

Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2,3)2 714,32

533 282,252 795,10

533 282,25

Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ733,28

X754,38

X

Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)1 339,00

111 432,171 339,00

116 227,93

Ливенская ТЭЦ без ДПМ2 423,86

322 996,772 423,86

322 996,77

Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ939,07

X971,88

X

Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,3,5)1 318,27

140 455,731 327,15

140 455,73

Липецкая ТЭЦ-2 (Кроме ТГ-1,3,5)1 147,85

141 882,391 182,48

268 616,51

Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)1 434,76

124 051,003 329,14

124 051,00

Новомосковская ГРЭС ДПМ1 004,10

X1 009,82

X

Орловская ТЭЦ1 106,86

92 997,831 168,11

97 628,15

Смоленская ТЭЦ-21 094,62

155 055,801 102,53

162 284,26

Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6)1 384,63

X1 412,26

X

Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5,7,8)1 480,46

136 888,751 480,46

136 888,75

ГТ ТЭЦ "Луч" (ТГ-1,2)1 043,63

124 051,001 116,52

124 051,00

14

ООО "Дорогобужская ТЭЦ"

Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1) ВР1 732,05

114 801,401 800,99

114 801,40

Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)1 732,05

X1 800,99

X

15

ООО "Щёкинская ГРЭС"

Щекинская ГРЭС1 622,13

163 060,761 691,17

170 507,65

16

ПАО "Т Плюс"

ТЭЦ "Академическая" ДПМ НВ924,56

X952,49

X

Балаковская ТЭЦ-41 366,84

179 560,061 407,75

187 945,21

Безымянская ТЭЦ1 502,57

X1 547,92

X

Березниковская ТЭЦ-2 (кроме ТГ-6,7)868,25

258 351,16894,92

269 849,73

Березниковская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)868,25

X894,92

X

Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)1 005,08

174 266,551 035,23

182 190,88

Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ1 075,05
Х1 106,13
Х

Дзержинская ТЭЦ1 121,52
189 094,701 156,08
197 007,94

Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ1 156,66
130 784,511 207,78
136 741,91

Ивановская ТЭЦ-3939,70
131 065,77971,19
137 505,04

Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ687,01
Х707,65
Х

Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ960,44
Х988,34
Х

Ижевская ТЭЦ-2725,58
110 556,59760,98
115 798,34

Йошкаротинская ТЭЦ-21 028,53
153 852,871 061,41
160 964,16

Каргалинская ТЭЦ830,73
160 980,78855,82
234 344,12

Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)1 351,82
Х1 418,23
Х

Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ902,61
Х929,84
Х

Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ1 074,39
Х1 105,07
Х

Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)846,43
156 370,97883,26
163 709,37

Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ1 043,52
Х1 073,64
Х

Кировская ТЭЦ-5789,49

161 746,06840,44

169 286,04

Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)1 233,02

140 074,131 255,84

147 162,49

Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ881,86

Х908,51

Х

Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,4,6,7)1 409,36

294 835,391 451,38

308 486,43

Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ГТУ-1,2,3) ДПМ892,37

Х919,39

Х

Ново-Свердловская ТЭЦ768,51

236 876,59789,85

247 528,56

Орская ТЭЦ-1938,07

144 043,32966,55

195 545,27

Пензенская ТЭЦ-1808,29

75 273,76832,66

78 520,10

Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ1 168,59

226 473,871 206,04

237 024,28

Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ1 167,16

164 337,691 203,19

171 239,87

Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ526,18

Х542,16

Х

Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)580,81

Х595,90

Х

Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ959,19

257 606,44988,05

269 387,90

Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ712,75

Х734,40

Х

Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,3,4)844,29
100 081,49874,49
147 422,20

Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)844,29
Х874,49
Х

Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ834,34
172 997,00858,96
180 262,87

Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ822,95
173 760,21847,44
181 058,14

Самарская ТЭЦ1 047,30
169 981,981 077,05
177 921,16

Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)1 106,59
153 183,621 140,40
160 407,67

Саратовская ТЭЦ-21 405,11
212 249,11
1 447,76
222 124,34

Саратовская ТЭЦ-51 028,21
140 477,171 059,33
147 050,83

Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3,4)1 166,21
113 088,201 209,48
118 042,76

Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ
1 320,06
Х1 392,36
Х

Сормовская ТЭЦ (ТГ-2)
1 290,56
115 199,691331,19
115 199,69

Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7,8)1 106,01
229 286,231 132,86
239 972,70

Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10,11) ДПМ НВ861,12
Х887,10
Х

Тольяттинская ТЭЦ1 204,25

208 550,981 259,58

218 241,72

ТЭЦ ВА31 103,67

151 981,981 136,94

159 075,06

Ульяновская ТЭЦ-1

1 006,44

164 624,761 036,77

172 317,24

Ульяновская ТЭЦ-21 061,75

122 232,051 100,93

127 944,75

Чайковская ТЭЦ948,32

258 618,76996,22

269 925,47

Чебоксарская ТЭЦ-21 207,97

122 256,751 243,89

127 990,50

Энгельская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-4)1 444,16

202 918,091 489,27

212 365,67

Энгельская ТЭЦ-3 (ТГ-4)

1 444,16

X1 489,27

X

Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ847,15

X871,84

X

Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ846,08

X871,94

X

17

ПАО "Химпром"

Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ1 258,47

131 828,391 292,20

138 006,96

Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ1 484,89

X1 529,68

X

18

АО "РУСАЛ Урал"

Красногорская ТЭЦ1 444,68

X1 491,36

X

19

АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

Новокуйбышевская ТЭЦ-21 339,49

257 025,491 380,16

268 932,62

20

ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"

Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4)1 435,36

176 429,681 467,33

181 247,30

Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410) ДПМ769,64

X795,67

X

21

ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"

Астраханская ГРЭС ПГУ-110 ДПМ757,18

X757,18

X

Астраханская ТЭЦ-2979,70

112 170,761 004,81

117 523,74

ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ874,33

X894,94

X

ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ870,70

X896,49

X

22

ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"

Белореченская ГЭС (ГГ-1,3)22,19

173 665,5525,32

181 900,81

Белореченская ГЭС (ТТ-2)22,19

X25,32

X

Цимлянская ГЭС23,34

160 833,2427,39

168 161,95

23

ООО "Тепловая генерация г. Волжского"

Волжская ТЭЦ1 050,79

141 385,951 083,20

147 981,68

Волжская ТЭЦ-21 066,62

105 637,081 114,08

110 703,30

24

ООО "Камышинская ТЭЦ"

Камышинская ТЭЦ 671,60

150 052,386 71,60

157 245,12

25

ООО "Волгодонская тепловая генерация"

Волгодонская ТЭЦ-21 072,11

137 172,451 101,05

143 505,68

26

ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"

Ростовская ТЭЦ-28 37,79

129 000,728 57,63

135 032,42

27

ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"

Буденновская ТЭС (ЛГУ) ДПМ НВ1 101,04

X1 127,96

X

28

ПАО "Фортум"

Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1,2,3,5,7) 1 047,55

209 664,471 077,59

209 664,47

Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-6) 1 047,55

209 664,471 112,77

343 991,94

Аргаяшская ТЭЦ (ТГ 4) НВ1 017,85

110 451,221 074,95

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

X588,48

X

Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ630,89

191 522,42630,89

199 014,46

Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ685,41

X699,51

X

Тюменская ТЭЦ-2752,88

182 563,97781,37

190 840,08

Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) ДПМ837,50

X837,50

X

Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПМ844,96

X844,96

X

Челябинская ТЭЦ-4 (Блок-3) НВ831,50

115 765,23831,50

120 627,37

Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10ДТ-11)705,57

128 756,65705,57

134 672,62

Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-7, ТГ-8)567,34

X601,90

X

Челябинская ТЭЦ-2806,01

312 078,08835,45

325 831,82

Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ692,84

237 888,26692,84

248 520,44

Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ744,82

X744,82

X

29

АО "Томская генерация"

Томская ГРЭС-2 (ТГ-2)712,60

190 512,30712,60

190 512,30

Томская ГРЭС-2 (ТГ-6)883,75

212 908,861 088,94

212 908,86

Томская ГРЭС-2 (ТГ-3,5,7,8)696,28

246 730,82696,28

257 809,83

Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)1 055,30

231 572,301 075,83

231 572,30

30

АО "Барнаульская генерация"

Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)829,61

299 818,48833,42

299 818,48

Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ662,12

X729,81

X

Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-5)847,47

188 543,61915,70

199 025,98

Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ664,31

X733,28

X

31

АО "Барнаульская ТЭЦ-3"

Барнаульская ТЭЦ-3617,27

151 654,44692,22

159 330,25

32

АО "Кузбассэнерго"

Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ791,31

X957,83

X

Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ615,41

153 616,28720,80

160 694,60

Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ706,25

X811,68

X

ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ2 088,84

X2 236,54

X

ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ2 002,03

X2 034,67

X

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ827,15
Х945,14
Х

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ825,70
Х955,73
Х

Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ619,59
164 735,39663,29
170 496,22

33
АО "Кемеровская генерация"
Кемеровская ГРЭС (ТГ-3,5,6,7,9,10,11,12,13)650,75
205 631,98734,86
214 468,60

Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,7)820,67
1 104 916,56868,98
1 104 916,56

34
АО "Кузнецкая ТЭЦ"
Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4,6,9,11,12,13)720,65
291 997,25750,51
291 997,25

Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)720,65
Х750,51
Х

35
АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"
Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15)676,66
190 281,30802,80
198 273,11

Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7,9-14)768,29
303 741,25800,17
303 741,25

36
АО "Красноярская ТЭЦ-1"
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3-11)352,81
227 837,94355,97
237 812,18

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12)352,81
Х355,97
Х

37
АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"

Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1-3)493,10
139 988,76548,17
146 450,98

Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ581,29
Х647,33
Х

Красноярская ТЭЦ-2324,95
156 635,84328,47
163 674,21

Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ448,70
Х466,57
Х

Минусинская ТЭЦ (ТГ-1)542,44
209 896,59564,35
209 896,59

38
АО "Назаровская ГРЭС"
Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ739,80
Х994,97
Х

Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ485,28
151 046,20543,92
156 947,36

39
АО "Татэнерго"
Заинская ГРЭС1 285,29
89 045,061 328,17
93 313,19

Казанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ1 107,67
86 126,471 202,16
90 113,26

Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ЛГУ) ДПМ НВ1 009,82
Х1 009,82
Х

Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ЛГУ) ДПМ НВ1 009,82
Х1 009,82
Х

Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)1 109,50
91 350,731 182,79
95 735,42

Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-6)1 109,50
Х1 182,79
Х

Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) ДПМ НВ842,75
Х842,75
Х

Набережночелнинская ТЭЦ1 075,23
106 956,881 112,14
112 090,64

Нижнекамская ГЭС25,48
105 964,5328,41
111 667,70

40
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ1 257,54
131 974,881 294,33
138 309,46

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-5-7) НВ1 246,96
122 798,661 284,36
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
Х
1 127,96
Х

Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 5-9)750,82
206 708,57894,34
215 708,81

Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3-4)750,82
Х894,34
Х

Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1)558,10
240 996,83558,10
251 596,31

Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1)558,10
Х558,10
Х

Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 4-8)830,46
239 511,24909,46

250 397,80

Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3)830,46

Х909,46

Х

Новосибирская ТЭЦ-5456,57

207 493,22

516,80

217 306,00

42

ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация"

Братская ГЭС32,07

70 753,2037,27

74 255,68

Иркутская ГЭС31,77

68 290,7836,88

71 671,37

Усть-Илимская ГЭС31,72

68 152,1636,85

71 525,89

43

ПАО "Иркутскэнерго"

Иркутская ТЭЦ-10611,21

74 109,79679,93

77 112,51

Иркутская ТЭЦ-11 (кроме ТГ-1,4,5)677,82

137 781,01745,83

144 601,57

Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-1,4,5)677,82

Х745,83

Х

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

Х

549,39

Х

Иркутская ТЭЦ-9492,93

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) НВ561,26

220 628,00617,49

229 894,38

Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ398,39

83 915,93431,28

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

74 974,311 133,51

78 717,12

Ново-Стерлитамакская ТЭЦ

1 007,33

112 219,03

1 036,26

117 513,80

Павловская ГЭС

23,78

167 443,3826,89

175 128,92

Приуфимская ТЭЦ1 185,61

148 190,911 193,75

155 199,86

Салаватская ТЭЦ (ТГ-7,9,10)

1 349,70

162 373,68

1 392,40

162 373,68

Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4-6,9,10)

1 029,22

152 783,59

1 051,16

159 708,70

Уфимская ТЭЦ-1938,89

532 926,56973,44

556 718,20

Уфимская ТЭЦ-2918,80

82 096,50947,23

87 137,94

Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1,2,3,4,5)1 110,36

220 333,981 150,42

230 631,33

Уфимская ТЭЦ-41 111,47

119154,681 148,91

124 785,08

Юмагузинская ГЭС23,53

207 814,67

26,62

217 136,37

Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ

1 113,04

X1 113,04

X

45

АО "СЭГК"

Кумертауская ТЭЦ1 098,92

195 881,171 144,26

204 616,37

46

ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС"

Южно-Кузбасская ГРЭС738,81

158 245,03824,98

165 626,64

47

АО "Алтай-Кокс"

ТЭЦ Алтай-кокс166,11

81 428,99166,11

85 029,78

48

ПАО "ППГХО"

ТЭЦ ППГХО (кроме ТГ-1)235,77

182 619,68264,14

191 108,47

ТЭЦ ППГХО (ТГ-1)235,77

Х264,14

Х

49

АО "Нижевартовская ГРЭС"

Нижевартовская ГРЭС без ДПМ/НВ726,69

185 996,73749,31

193 277,28

Нижевартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ656,87

Х670,27

Х

50

ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ"

Ново-Салаватская ТЭЦ756,86

119 501,11776,78

125 280,96

Ново-Салаватская ПГУ909,25

115 765,23916,20

121 179,57

51

ООО "Автозаводская ТЭЦ"

Автозаводская ТЭЦ1 171,31

142 852,011 209,18

148 875,41

52

АО "ЕвроСибЭнерго"

Красноярская ГЭС33,49

31 438,58

38,66

33 311,12

53

АО "ГТ Энерго"

Барнаульская ГТ ТЭЦ1 681,99

168 561,571 691,03

175 641,15

Мичуринская ГТ ТЭЦ1 254,78

585 075,851 305,75

610 201,04

Лужская ГТ ТЭЦ1 554,29

157 566,901 652,36

164 184,71

54

АО "Витимэнергосбыт"

Мамаканская ГЭС29,89

189 014,1634,08

198 038,17

55

АО "Саровская генерирующая компания"

СГК ПС-40А (ТЭЦ) (ТГ-6,7,8)739,83

180 922,04759,09

189 205,32

СГК ПС-40А (ТЭЦ) (кроме ТГ-6,7,8)739,83

Х759,09

Х

56

АО "Бийскэнерго"

Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1,3,4,5,6,7,8)737,02

148 809,13816,77

155 245,20

57

ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"

Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ТГ-2,3)1 011,96

145 950,591 042,92

152 809,36

Ново-Рязанская ТЭЦ (ТГ-2,3)1 011,96

Х1 042,92

Х

58

АО "ОТЭК"

ТЭЦ СХК (кроме ТГ-10)1 243,35

284 042,071 316,69

284 042,07

ТЭЦ СХК (ТГ-10)1 243,35

Х1 316,69

Х

59

ПАО "Передвижная энергетика"

ПЭС "Казым"1 793,75

226 142,892 073,75

226 142,89

ПЭС "Уренгой"1 416,56

Х1 460,74

Х

60

ПАО "Богучанская ГЭС"

Богучанская ГЭС (ГТ 1-6)30,38

120 181,17

35,44

125 228,78

Богучанская ГЭС (ГТ 7-9)30,38

217 122,17

35,45

226 241,31

61

ООО "Тверская генерация"

Тверская ТЭЦ-31 064,98

146 193,911 064,98

152 489,17

Тверская ТЭЦ-41 074,35

182 201,251 101,49

190 120,66

62

ООО "СИБУР Тобольск"

Тобольская ТЭЦ (ТГ-3,5) ДПМ950,63

X953,96

X

Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1,2,4)836,00

201 515,47855,78

210 578,34

63

ООО "Ноябрьская ПГЭ"

Ноябрьская ПГЭ593,59

X601,09

X

64

ООО "Курганская ТЭЦ"

Курганская ТЭЦ-2831,94

617 666,56855,68

617 666,56

65

ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго"

Красавинская ГТ-ТЭЦ1 134,43

X1 134,43

X

66

ООО "Шахтинская ГТЭС"

Шахтинская ГТЭС (ТГ-1,2)1 841,47

776 409,121 897,28

776 409,12

Шахтинская ГТЭС (ТГ-6)1 841,47

693 203,461 897,28

693 203,46

Шахтинская ГТЭС (ТГ-3-5)1 841,47

X1 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

329 938,831 305,77

329 938,83

Курганская ТЭЦ (ТГ-5)1 026,18

118 410,111 057,17

123 962,76

69

ООО "Ситиэнерго"

ТЭС "Международная" (1 очередь)923,44

163 930,30951,58

105 384,07

70

АО "Юго-Западная ТЭЦ"

Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ938,11

122 798,66

963,63

127 956,20

Юго-Западная ТЭЦ (ГТ-1,2,ПТ)1 031,66

X1 047,93

X

71

АО "КРЫМТЭЦ"

Симферопольская ТЭЦ2 299,30

290 324,532 299,30

337 571,93

Камыш-Бурунская ТЭЦ2 226,51

438 246,522 453,88

592 837,66

Сакская ПГУ 1201 462,26

X1 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

X1 266,93

X

Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)1 247,50

X1 286,44

X

Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)1 229,92

X1 266,82

X

Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)1 253,06

X1 268,37

X

74

ООО "Хуадянь-Тенинская ТЭЦ"

Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная1 090,22

X1 111,83

X

Приложение № 2

к приказу ФАС России

от 11 декабря 2019 г. № 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 УСТАНОВЛЕННЫ

ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2020 ГОД

№ 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)

123456789

ПАО "ОГК-2"

ГРЭС-24 ДПМ1 226,11XXXXX

ГРЭС-24 (ТГ-1)ХХ1 226,11115 199,691 262,33115 199,69

ГРЭС-24 (ТГ-2)ХХ1 226,11Х1 262,33Х